Del 21 al 28 de Julio de 2022

www.sie.org.es | sie@sie.org.es | @SIE_Energia

Resumen de Prensa Sector Energético

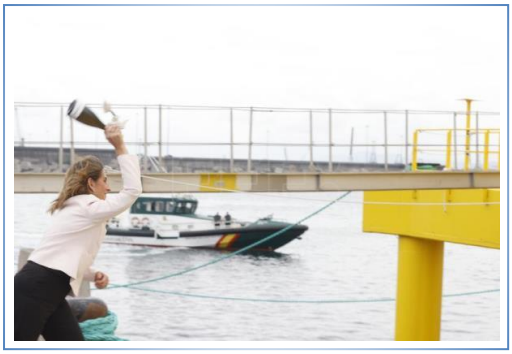
Sindicato Independiente de la Energía

Nos importan las PERSONAS | Creemos en la NEGOCIACIÓN | Trabajamos para construir un FUTURO mejor

Unidos somos más fuertes

1.- Botan primer aerogenerador marino flotante español que se conectará a red.

efe.com, 20 de Julio de 2022.



El Puerto de Bilbao acogió este miércoles la botadura del primer aerogenerador marino flotante español que se conectará a la red, un prototipo denominado DemoSATH que se instalará en septiembre en la zona de ensayos de BIMEP, en Armintza (Bizkaia).

Al acto asistió la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, quien consideró que la energía eólica offshore tendrá "un papel central" en el futuro mix energético español, por lo que abogó por impulsar las tecnologías en este campo.

El proyecto DemoSATH, que cuenta con una turbina de 2 MW instalada sobre una base de hormigón de 30 metros de manga y 64 metros de eslora, se probará durante dos años en condiciones reales a dos millas de la costa y generará electricidad para cerca de 2.000 hogares.

La ministra destacó la importancia de este proyecto "pionero" que está desarrollando la ingeniería vasca Saitec, junto a la energética alemana RWE; así como el "potencial" de Bilbao para convertirse en "una de las capitales del mundo del viento" desde el punto de vista industrial.

Señaló que España tiene "vocación" de ser "pionera" y "una potencia" en el sector y resaltó que 2021 fue un "año récord" para la generación eólica en España y en "la instalación de nueva potencia renovable", incrementándose "casi" un 10 % respecto al año anterior.

La ministra dijo además que España es "potencia eólica en el conjunto de la cadena de valor", con la "capacidad para dar cobertura a las distintas etapas que nos permitan seguir transformando nuestra realidad energética"; y el segundo país europeo, tras Alemania, y el quinto a nivel mundial "en potencia eólica instalada".

Por ello, consideró necesario "impulsar aquellas tecnologías que están maduras" y "seguir avanzando para mejorar rendimientos" y "encontrar soluciones" para "hacer de esto una nueva realidad, diversificando tecnologías y vectores energéticos y buscando nuestro papel en la eólica offshore".

"Será un papel central en el futuro de nuestro mix energético" para el objetivo que se ha marcado el Gobierno para el año 2030 de alcanzar los 3 GW de eólica marina flotante, "casi el 40 % del total que se ha marcado la Unión Europea en esta década", sostuvo.

Para lograrlo -apuntó- hay que "activar todas las palancas a nuestro alcance", con un contexto regulatorio favorable y "buscando la rápida aprobación de los planes de ordenación de espacios marinos, en estos momentos en evaluación ambiental estratégico, y esperemos aprobados en el próximo otoño".

Ribera precisó que, “inmediatamente después”, se activará “aquello que nos permita que lo que hoy es un proyecto”, como el desarrollado por Saitec con “los primeros 2 MW conectados a la red”, sea “cada vez más una realidad industrial y comercial a la escala que se merece”.

En este sentido, la ministra incidió en que su Ministerio ha puesto en marcha cuatro programas de ayudas a la inversión en proyectos piloto y plataformas de ensayo e infraestructuras portuarias para las renovables marinas por importe conjunto de 200 millones de euros.

El director general de Saitec, Javier Urgoiti, aseguró que la plataforma DemoSATH, con su aerogenerador, es “un paso muy importante en I+D” y pronosticó que el sector de la eólica marina va a dar “un gran paso adelante” en los próximos 10 años “y Saitec quiere estar ahí”.

Saitec lidera dos parques precomerciales en España, uno en Girona y otro en Bizkaia, para “aprender y experimentar” y demostrar qué va a suponer la energía eólica marina, por lo que ha pedido agilizar los permisos administrativos y ayuda financiera para una tecnología incipiente, según el directivo.

La Asociación Empresarial Eólica (AEE) informa en su Catálogo de la Industria Eólica Española de 2022 que el sector eólico emplea a más de 27.600 profesionales, contribuye al PIB español con 3.106 millones de euros y cuenta con más de 250 centros industriales.

Además dispone de más de 1.260 parques eólicos instalados, con más de 28.000 MW de potencia total instalada, lo que equivale al 25 % de la potencia total del sistema energético español. España es el tercer mayor exportador del mundo de aerogeneradores.

En Euskadi, el sector eólico cuenta con 150 empresas que producen todos los componentes de un parque eólico, excepto las palas de los molinos, desde los aerogeneradores, a las estructuras-postes o las subestaciones, equipos eléctricos y la ingeniería.

2.- Esther Alcocer (FCC) y Loreto Ordóñez (Engie España), entre las galardonadas en los XXXI Premios Fedepe.

elconfidencialdigital.com, 21 de Julio de 2022.

La Federación reconoce a directivas, empresarias y profesionales comprometidas con la igualdad, el talento y liderazgo femenino

La presidenta de FCC, Esther Alcocer Koplowitz, y Loreto Ordóñez, consejera delegada de Engie España, figuran entre las directivas galardonadas en la XXXI edición de los Premios Fedepe, que distinguen a mujeres directivas, profesionales y empresarias, así como a empresas, instituciones y medios de comunicación comprometidos con la igualdad, el talento y el liderazgo femenino.

La Federación Española de Mujeres Directivas, Ejecutivas, Profesionales y Empresarias (Fedepe) ha hecho entrega este jueves de los galardones, obra de la escultora Olga Copado, en un evento que ha contado con la presidencia de honor de la Reina y el patrocinio de CaixaBank y Gedeon Ritcher, con la colaboración del Consejo Superior de Investigaciones Científicas (CSIC), Fundación ONCE y Campofrío, y el apoyo del Instituto de las Mujeres del Ministerio de Igualdad del Gobierno de España.

Fedepe lleva más de 30 años reconociendo y premiando el esfuerzo de mujeres que son el motor del cambio y que con su trabajo y dedicación hacen que el mundo se mueva.

La organización destaca que sus premios son "la herramienta más eficaz para visibilizar tanto el talento como el liderazgo de las mujeres", así como una invitación a todos los miembros de la sociedad para "trabajar juntos por la igualdad real de oportunidades, promoviendo un entorno profesional y laboral inclusivo y equitativo".

Además de Loreto Ordóñez y de Esther Alcocer, también han resultado galardonadas la directora de Feria del Libro de Madrid, Eva Orúe; y la CEO de Amadix, Rocío Arroyo.

Además, Fedepe ha reconocido a Ellas #V, al Grupo Zurich en España, la catedrática de Microbiología y enfermedades infecciosas en la Facultad de Medicina del Monte Sinaí (Nueva York), Ana Fernández-Sesma, y la Fundación Integralia DKV.

Por último, la Mención de Honor ha sido para la sociedad ucraniana y el Premio Socia para la empresaria y directora de Ascensores ASMI y Centerman, Dionisia Fernández.

3.- Acciona Energía recibe de S&P la mejor calificación mundial del sector energético en el ámbito ESG.

estrategiasdeinversion.com, 21 de Julio de 2022.

Acciona Energía ha recibido, por segundo año consecutivo, la mejor calificación del sector energético mundial en materia ambiental, social y de gobierno corporativo (ESG) en una evaluación intersectorial realizada por S&P Global Ratings.

En concreto, la compañía ha aumentado su puntuación de 86 a 87 sobre 100, lo que supone la mayor puntuación del sector, según ha informado el grupo que preside José Manuel Entrecanales en un comunicado.

La agencia ha indicado que la calificación ESG de la compañía es resultado de su trayectoria en innovación e investigación colaborativa en tecnologías verdes, lo cual sigue posicionándola "a la vanguardia de la transición hacia una economía baja en carbono".

Según S&P, esta nota refleja la posición de Acciona Energía como la mayor empresa de energía 100% limpia del mundo, su desempeño ambiental y social superior a la de sus competidores, así como su buena preparación para ejecutar su estrategia a largo plazo y capitalizar las oportunidades derivadas de la economía baja en carbono.

S&P Global Ratings ha subrayado el objetivo de la empresa de recortar sus emisiones de alcance 3 en un 47% para 2030, su política integral de protección de la biodiversidad de la compañía, sus principios de economía circular, su gestión de recursos como el suelo y el agua, y la aplicación de un precio interno de carbono para reducir las emisiones a lo largo de la cadena de valor.

También ha evaluado el desempeño social de Acciona Energía, resaltando que la compañía "se distingue de sus homólogos, que pueden estar expuestos al riesgo de envejecimiento de la plantilla, en cuanto a que atrae talento de todas las edades" y tiene una diversidad de género moderadamente superior (28% frente a la mediana del sector del 23%).

En cuanto al perfil de gobierno, S&P ha valorado positivamente el consejo de administración de Acciona Energía por ser diverso en términos de "género, procedencia y capacidades" y por dar continuidad con la matriz Acciona.

En este sentido, ha señalado que las mujeres constituyen el 45% del consejo de la compañía, muy por encima de la media en España del 25% y de la recomendación del país para las empresas cotizadas, establecida en un 40% para 2022.

4.- Enagás recibe cerca de 640 millones con la venta de la chilena GNL Quintero.

es.investing.com, 21 de Julio de 2022.

Madrid, 21 jul (.). - Enagás (BME:ENAG) recibe unos 655 millones de dólares, aproximadamente 639 millones de euros, con la venta de su participación en la chilena GNL Quintero, y se anotará unas plusvalías de alrededor de 135 millones de euros, según ha informado este jueves a la Comisión Nacional del Mercado de Valores.

La compañía recuerda el acuerdo alcanzado a finales de marzo por Enagás y OMERS Infrastructure para la venta conjunta de sus respectivas participaciones en la sociedad chilena GNL Quintero a un consorcio formado por EIG y Fluxys.

E informa ahora de que, tras el cumplimiento de las correspondientes condiciones suspensivas previstas en el acuerdo de compraventa, Enagás y OMERS Infrastructure han cerrado la venta y han transmitido la titularidad de sus respectivas participaciones, las cuales conjuntamente representan un 80 % del capital social de GNLQ, el consorcio formado por EIG y Fluxys.

El precio recibido por Enagás en esta operación asciende a 655 millones de dólares (aproximadamente 639 millones de euros) y la venta supondrá unas plusvalías netas para Enagás de alrededor de 135 millones de euros.

La empresa añade que la venta se enmarca en el proceso de rotación de activos ya anunciado, que tiene como prioridades estratégicas la seguridad de suministro de España y Europa, y la descarbonización.

5.- Fundación Energía Sin Fronteras, premiada por su lucha contra la pobreza energética.

hazrevista.org, 21 julio 2022.

Fundación Naturgy reconoce la labor de Fundación Energía Sin Fronteras en la tercera edición del 'Premio a la mejor iniciativa social en el ámbito energético'. Fundación Roure obtiene el accésit por un proyecto de ayuda integral a la vulnerabilidad energética.

De izq. a dcha.: Rafael Villaseca, presidente de Fundación Naturgy; Pilar Sevilla, presidenta de Energía sin Fronteras; Jordi Purrà, director de Fundació Roure; y Jordi Garcia Tabernero, vicepresidente de la Fundación Naturgy. Foto: Fundación Naturgy

.

Fundación Naturgy ha fallado la tercera edición de su 'Premio a la mejor iniciativa social en el ámbito energético', con el que busca reconocer y dar visibilidad a las personas, entidades e instituciones que destacan por su contribución en el ámbito social gracias a sus proyectos vinculados a la energía, así como por el **impulso de proyectos sociales** en este ámbito.

El jurado ha reconocido este año como ganadora a Fundación Energía Sin Fronteras, por su proyecto integral de lucha contra la pobreza energética, gracias al cual ya se han **beneficiado más de 5.000 personas** desde 2013, cuando se puso en marcha.

El accésit ha recaído en una iniciativa de Fundación Roure, por el **acompañamiento y asesoramiento energético** que realizan a personas en situación de vulnerabilidad.

Un proyecto de amplio alcance

El proyecto premiado de Fundación Energía Sin Fronteras, *Contribuir a la mejora social de los más vulnerables en España, a través de la formación y el acceso a la energía*, tiene como **objetivo reducir la pobreza energética** actuando en dos áreas principales: el apoyo a las personas en situación de pobreza y a las entidades sociales que acompañan a estas personas.

Para ello, esta fundación tiene establecidas varias **líneas de trabajo**: facilitar el acceso de las entidades sociales a infraestructuras energéticas eficientes, con el fin de generar ahorros que puedan reinvertir en sus actividades; proporcionar asesoramiento energético a entidades del tercer sector; dar acceso a energía a centros sociales aislados; ofrecer formación y empoderamiento a la población vulnerable para la gestión energética de sus suministros y capacitar a personas en situación de vulnerabilidad, para que sean a su vez formadores de otros.

Se trata de una iniciativa clara y perfectamente estructurada, con acciones específicas y detalladas, que contempla el desarrollo de un **itinerario personalizado** para cada entidad para buscar la solución más adecuada en cada caso, según destaca Naturgy.

Fundación Energía Sin Fronteras fue creada en 2003 y está **impulsada por profesionales y empresas del sector energético** para promover el desarrollo y progreso de los más vulnerables, mediante el acceso universal a la energía, el agua y el saneamiento de manera sostenible. Ha puesto en marcha 76 proyectos, 15 estudios y 20 asesorías, que están beneficiando a más de 495.000 personas en 30 países.

El accésit, por su parte, ha sido para Fundación Roure, por su iniciativa A*yuda integral a la vulnerabilidad energética*, consistente en dar **apoyo y acompañamiento a personas vulnerables** en situación de pobreza. El principal objetivo de la iniciativa es educar y reducir el consumo energético en viviendas de familias en situación de vulnerabilidad.

En concreto, su labor consiste en la formación en ahorro energético; ayuda con la gestión e interpretación de documentos; relación con las empresas energéticas (bono social, tramitación de subvenciones, etc.) y rehabilitación de viviendas (aislamiento de paredes y techos, sustitución de ventanas, etc.).

A través de esta iniciativa, en 2021 se **beneficiaron un total de 722 personas** y se rehabilitaron 30 viviendas.

"Esta nueva edición de los premios de Fundación Naturgy ha puesto de relieve la calidad y la solidaridad del tejido social español en la lucha contra la vulnerabilidad energética. Cada una de las candidaturas presentadas desprenden un **alto nivel de compromiso y ambición** para paliar este problema social e impulsar una sociedad más comprometida con las personas, el medio ambiente y las energías renovables", manifestó Rafael Villaseca, presidente de Fundación Naturgy, en la entrega de los galardones.

6.- Endesa invertirá 290 millones en mejorar la red eléctrica en Aragón.

heraldo.es, 22 de Julio de 2022.

Dar cabida a la energía de fuentes renovables es parte del plan a tres años que creará 3.500 empleos directos e indirectos.

Dotar de mayor calidad y capacidad las redes de distribución eléctrica en **Aragón** por si cualquier nueva empresa quiere instalarse en el territorio, **incorporar más puntos de recarga para el vehículo eléctrico** y dar cabida a la energía procedente de fuentes renovables e instalaciones de autoconsumo, de particulares y empresas, son los objetivos del plan inversor de 290 millones a tres años de **Endesa** que presentó este jueves su director general en Aragón, Ignacio Montaner. Unas inversiones millonarias, un 27% más que las del plan anterior, que espera supongan la creación de unos 3.500 puestos de trabajo directos, indirectos e inducidos de 2023 a 2025.

Javier Meco, director de distribución de Endesa en el área de Aragón, explicó que este plan trianual **busca mejorar la calidad de suministro de una red** que da servicio a 923.986 clientes, la mayoría en **Zaragoza** y su área metropolitana, y el resto muy dispersos por toda la comunidad, con 309 subestaciones, 10.264 centros de transformación y 30.000 kilómetros de líneas, una longitud, que representa "casi tres veces dar la vuelta al perímetro de la luna".

Meco señaló que el mayor incremento de inversión será para la provincia de **Teruel**, con un 45% (73,6 millones), un 25% más para la de **Zaragoza** (147,9 millones), y un 14% más en la de **Huesca** (68,4 millones).

Asimismo, Meco detalló los capítulos principales en los que se invertirá: 38 millones en la red de alta tensión, 42 millones en la de media y baja tensión; 67 millones en preparar la red para nuevos suministros del ámbito industrial; **96,9 millones para la digitalización y automatización de la red**; unos 33 millones para aumentar su capacidad y dar cabida a la energía procedente de fuentes renovables; y otros 10 millones para puntos de recarga del vehículo eléctrico. Montaner recordó que ya hay instalados 10.000 de recarga semi-rápida (por encima de 50 kilovatios), en la vía pública y edificios privados y mencionó su intención de "hacer bastantes más".

La "apuesta de Endesa por las renovables es inequívoca", aseguró, y el reto es **"agilizar los parques eólicos y plantas fotovoltaicas para reducir el consumo de gas del exterior"**. En pro de ese objetivo, recordó, Endesa se ha marcado dejar de utilizar el gas en toda su cadena de valor en 2040. "En Aragón hemos sido muy activos sin hacer mucho ruido", abundó Montaner, al constatar que en los últimos tres años han puesto en servicio 20 proyectos de renovables con capacidad de producir 800 megavatios y que impulsan otros 15 que pueden sumar hasta 1.000 megavatios, aparte de los proyectos en Andorra.

El vicepresidente **Arturo Aliaga** aplaudió el plan de Endesa que refuerza "una de las redes de distribución más robustas de **España**" y contribuye a que el crecimiento económico no se vea estrangulado por la falta de suministro". Además, destacó que "en dos años y medio, 3.000 expedientes de autoconsumo incorporan 165 megavatios a la red, "la potencia que tenía Escatrón", que el 78% de la energía que produce la región es de origen renovable y que "si se quitasen las centrales de ciclo combinado, Aragón podría funcionar sin combustibles fósiles".

7.- España ofrecerá exportar el máximo de gas posible a Europa para eludir el racionamiento.

cincodias.elpais.com, 22 de Julio de 2022.

Propone que se pongan en valor sus infraestructuras y se tengan en cuenta las exportaciones de gas al resto de la Unión Europea con relación a los últimos cinco años.

España propondrá a sus socios europeos como medida de solidaridad, y en respuesta a la propuesta de la Comisión Europea de aplicar un recorte lineal del 15% en el consumo de gas natural de todos los países entre agosto y la próxima primavera, actuar sobre la oferta de gas natural en vez de sobre la demanda, llevando así al máximo los envíos de gas hacia el resto de Europa a través de sus infraestructuras.

Fuentes del Ministerio para la Transición Ecológica indicaron a Europa Press que España propone que se pongan en valor sus infraestructuras y se tengan en cuenta las exportaciones de gas al resto de la Unión Europea con relación a los últimos cinco años.

En concreto, la media de las exportaciones españolas de gas natural de los últimos cinco años es de dos teravatios hora (TWh) al mes y el país podría llegar con sus infraestructuras a 6,7 TWh al mes.

Esta será la contraoferta que Teresa Ribera pondrá sobre la mesa este próximo martes en el Consejo de Ministros de Energía para responder a la propuesta de la Unión Europea, que pasa por una reducción solidaria del consumo lineal del 15% con relación a la media del consumo de los últimos cinco años de cada país, siendo incluso obligatorio en caso de alerta para la seguridad de suministro.

Bruselas quiere ahorrar 45.000 millones de metros cúbicos de gas entre agosto y marzo y España puede aportar 5.6000 en este período de ocho meses, cifras que en buques metaneros equivale a que la UE necesita unos 450 y España podría responder con unos 57, casi el 13%.

España cuenta con un total de seis plantas regasificadoras en activo que representan un tercio de la capacidad de regasificación de toda la UE y un 44% del potencial de almacenamiento comunitario de gas natural licuado (GNL).

Además, hay una séptima planta, la de El Musel (Gijón), que nunca llegó a operar desde su construcción pero que recientemente ha recibido el visto bueno del Gobierno para su puesta en marcha y que se presenta como clave para exportar gas a los socios europeos.

En este sentido, España está estudiando cómo incrementar esa capacidad y esa solidaridad con El Musel y otras opciones, como el envío de gas a Livorno desde Barcelona o aumentando la capacidad de los gasoductos con Francia.

Respecto a las interconexiones por tubo con Europa, existen las de Larrau (Navarra) e Irún (País Vasco), ambas con Francia, que permiten exportar casi 7.000 millones al año. Está también sobre la mesa un tercer proyecto de conexión pirenaica, la conocida como Midcat, y otro gasoducto submarino con Italia.

Junto a estas propuestas, España planteará en el Consejo de Ministros de Energía del próximo martes el impulso de las medidas de ahorro y eficiencia energética. Este miércoles, la vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, mostró el rechazo de España a la propuesta planteada por Bruselas de imponer reducciones de consumo de gas a los países de la UE.

En rueda de prensa, Ribera subrayó que España es "un país europeísta y solidario", pero aseguró que no se puede pedir "un sacrificio desproporcionado", ya que, "a diferencia que otros países, los españoles no hemos vivido por encima de nuestras posibilidades desde el punto de vista energético".

Por ello, la ministra instó a los "socios" europeos a "debatir de forma abierta, transparente y respetuosa" sobre la mejor manera de apoyarse a este respecto. Ribera ya destacó el papel "fundamental" que puede jugar España como "puerta de entrada" de más del 30% del GNL a Europa y con unas infraestructuras preparadas para dar respaldo "a sus vecinos".

Igualmente, puso en valor la solidaridad de España en materia energética, que en el último mes ha exportado a otros países miembros más del 20% del gas importado por el país.

8.- Bélgica y operador Engie pactan prorrogar 10 años 2 reactores nucleares.

swissinfo.ch, 22 de julio de 2022.

Bruselas, 22 jul (EFE). - El Gobierno federal belga y el grupo francés Engie llegaron este viernes a un acuerdo de principio para prorrogar la explotación de dos reactores nucleares en Bélgica por un periodo de diez años con el fin de garantizar el suministro energético.

"Se ha alcanzado un primer acuerdo de principio entre el Estado belga y Engie sobre la ampliación de las centrales nucleares Doel 4 y Tihange 3. El gobierno belga asume sus responsabilidades para que nuestro país pueda controlar su suministro energético", anunció el primer ministro belga, Alexander De Croo, en su cuenta oficial en Twitter.

El objetivo es "llegar a un acuerdo final a finales de 2022 para que nuestro país tenga la seguridad de contar con una cantidad suficiente de energía eléctrica dado el inestable contexto geopolítico", añadió el primer ministro.

Ambas partes acordaron las modalidades del futuro enfoque, en el que el Estado belga no será el operador; el calendario para la puesta en marcha de las dos centrales nucleares en noviembre de 2026 y el marco de las negociaciones para la ampliación del funcionamiento de los reactores Doel 4 y Tihange 3, indicaron De Croo y su ministra de Energía, Tinne Van der Straeten, en un comunicado.

El marco también prevé una estructura estable y sostenible en la que el Estado belga y Engie compartirán tanto los riesgos como los beneficios a través de una nueva empresa.

Por último, los costes de desmantelamiento de las centrales nucleares y de gestión de los materiales fisionables y los residuos radiactivos corren a cargo del operador, señalaron De Croo y Van der Straeten en el comunicado.

El objetivo de ambas partes es llegar a un acuerdo definitivo antes de finales de año y presentarlo a la Comisión Europea, que el pasado miércoles presentó un plan para reducir un 15 % el consumo de gas hasta la próxima primavera para prepararse ante un posible corte del suministro ruso, que cuenta con la oposición de la mayoría de países del sur de Europa, entre ellos España. Bélgica aún no se ha pronunciado al respecto.

Bélgica cuenta con siete reactores nucleares repartidos en dos centrales, Tihange (suroeste) y Doel (noreste), con una potencia de 2.900 y 3.000 megavatios eléctricos (MWe). Los tres reactores de Tihange y los cuatro de Doel se construyeron entre 1975 y 1985 y tenían previsto ir cerrando entre 2022 y 2025.

El dilatado debate nuclear belga ha estado alimentado por sobresaltos, como las microfisuras detectadas desde 2012 en edificios anexos a varios de sus reactores que obligaron a detener durante años parte de su generación.

El consumo final de energía en Bélgica se ha mantenido estable en la última década en torno a los 465 teravatios/hora al año, lo que supone un 29 % más que en 1990. En 2021, sólo el 20,9 % de la generación total bruta de electricidad provenía de fuentes renovables, especialmente eólica y biomasa.

El Gobierno de Bélgica había presentado el pasado diciembre un plan con diferentes opciones sobre el futuro de la energía atómica, aunque se inclinó por la senda de mantener el cierre de las centrales en 2025, como prevé una ley de 2003, y sustituirlas por plantas de gas como transición hacia un "mix" cada vez más renovable.

No obstante, el Ejecutivo contemplaba dotarse de un "freno de emergencia" en caso de que la seguridad energética se viese comprometida. EFE

9.- Iberdrola construirá en Madrid la electrolinera con carga ultrarrápida más grande del país.

economiadigital.es, 23 de Julio de 2022.

La electrolinera contará con medio centenar de surtidores y una superficie de 1.260 metros cuadrados.

Iberdrola construirá y explotará en régimen de arrendamiento una nueva electrolinera que se abrirá en la Comunidad de Madrid, después de que lograr la adjudicación del Gobierno de la región. Se trata de la **segunda estación** de estas características promovida por el grupo energético presidido por **Ignacio Sánchez Galán** en suelo público, tras la inaugurada en **Pozuelo de Alarcón** en enero de este año.

La electrolinera contará con **medio centenar de surtidores**, de los cuales **16 serán ultrarrápidos**, con capacidad para recargar el **80%** de la batería en **menos de 15 minutos**, o para dar una autonomía de **200 kilómetros** con sólo cinco minutos enchufados. El resto de los puestos, **34**, serán de tipo **semirrápido.**

Colaboración público-privada

El consejero de Administración Local y Digitalización, **Carlos Izquierdo**, ha presentado el diseño y características de este **punto de recarga ultrarrápida** que se levantará en una parcela propiedad de Obras de Madrid.

Leer más: Iberdrola obtiene 550 millones del BEI para impulsar las energías renovables en España

«Este proyecto es un ejemplo de cómo la colaboración público-privada puede ser fundamental para potenciar el desarrollo de nuestros municipios», ha indicado durante el acto junto a representantes del grupo energético y el consistorio madrileño.

«Con esta electrolinera **queremos seguir manteniendo el liderazgo que la Comunidad de Madrid** tiene en España en materia de movilidad sostenible, del vehículo eléctrico y de su uso compartido, donde también somos referente", ha destacado.

Una superficie de más de 1.200 metros cuadrados

La electrolinera estará ubicada entre las ciudades de **Leganés, Getafe, Fuenlabrada, Alcorcón**. Así, se encuentra cerca de la **estación de cercanías de Parque Polvoranca** y la conexión con las autovías **M-406** (norte), **M-407** (oeste), **M-409** (este) y **M-50** (sur).

En conjunto, esta nueva dotación dispondrá de **50 plazas de aparcamiento** para el llenado simultáneo, todas ellas con paneles solares para conseguir la máxima eficiencia energética en la instalación. **De éstas, 12 serán dobles de 22 kilovatios (kW), 16 simples de 50 kW, 8 dobles de 180 kW y el mismo número de 360 kW.**

En cuanto al espacio que ocupará la electrolinera, cabe destacar que contará con una superficie de **1.260 metros cuadrados** y una edificabilidad de **1.238** para un uso terciario y de servicios.

10.- Endesa pidió en el consejo de Eléctrica de Cádiz que se le diera de baja como proveedor de energía.

diariodecadiz.es, 24 de Julio de 2022.

La empresa es la que suministra electricidad y está actualmente en una situación de prórroga forzosa.

El líder del **Partido Popular** en el Ayuntamiento de Cádiz, **Juancho Ortiz**, alertaba el pasado lunes en el pleno extraordinario para proceder a la modificación de crédito que permitiera la aportación municipal a la ampliación de capital de **Eléctrica de Cádiz**, sobre un correo electrónico que había enviado Endesa momentos antes de la celebración del consejo de administración de la sociedad, que tuvo lugar el 2 de junio.

Cabe recordar que Endesa, además de ser el segundo accionista de la compañía con el 35% de las acciones, **también es la compañía que suministra energía** a Eléctrica de Cádiz mediante un concurso que acabó en marzo y que continúa mediante prórrogas forzosas. Pese a que se ha sacado nuevamente a licitación por diez años, ha quedado desierto y ni Endesa se ha presentado al mismo.

El correo que llegó a ese consejo de administración, tal y como se puede ver en el acta de esa sesión, es que Endesa **solicitaba la baja del contrato ante Red Eléctrica**, es decir, dejaría de suministrar energía. Este llegó tras otros burofaxes precedentes en la que el proveedor Endesa Energía exigía un confort letter, es decir, una especie de aval, y daba un plazo de 48 horas. El gerente de Eléctrica explica que se estaba preparando una respuesta de la Comercializadora al proveedor para una prórroga forzosa "dado que la sociedad no ha incumplido en ningún momento hasta la fecha, y por el perjuicio que supondría para la ciudad y para la continuidad de la empresa esta decisión -darse de baja en el contrato- y donde se le destacaría que el órgano de administración en este plazo adoptaría las medidas para resolver la situación".

En el consejo hubo un debate sobre el tema de la posible baja y los propios consejeros de Endesa explicaron que **la situación "es límite"**, pero se le iba a dar una respuesta ese día "sobre la innecesaridad de la medida y de los acuerdos adoptados en el día de hoy para tranquilizar los ánimos", es decir, la ampliación de capital.

11.- Iberdrola inicia el desarrollo de dos parques eólicos marinos en Irlanda.

eleconomista.es, 25 de Julio de 2022.

- **Shemalere e InisEalga supondrán una inversión de más de 4.000 millones.**

Iberdrola acelera sus planes de crecimiento en Irlanda. La eléctrica ha iniciado la tramitación de los parques eólicos marinos de Shemalere y de Inis Ealga.

El parque eólico marino de Shelmalere se está desarrollando frente a la costa de los condados de Wicklow y Wexford. Una vez que entre en operación, la instalación contará con un potencial para generar hasta 1GW de energía renovable.

El Parque de Energía Marina de Inis Ealga (IEMEP) se ubicará frente a la costa de los condados de Cork y Waterford. IEMEP se encuentra también en la fase de pre-solicitud. Una vez que entre en funcionamiento, dispondrá de un potencial de producir hasta 1GW de energía renovable.

12.- Endesa electrificará los autobuses urbanos de Sevilla con la instalación de 10 puntos de recarga.

eleconomista.es, 25 de Julio de 2022.

La adjudicación de Tussam se ha realizado por valor de 460.000 euros y tiene un plazo de ejecución hasta noviembre.

Endesa X se encargará de electrificar parte de la flota de autobuses de la ciudad de Sevilla. La empresa pública de transporte urbano, **Tussam**, ha contratado a la nueva línea de negocio de Endesa dedicada a la electrificación del transporte público para la instalación de 10 puntos de recarga para la **carga nocturna en cochera**.

La adjudicación de esta infraestructura de recarga se ha realizado por valor de **460.000 euros** y cuenta con un plazo de ejecución que se llevará a cabo hasta el mes de noviembre de 2022.

Para ello, la compañía eléctrica construirá un centro de transformación, así como la infraestructura eléctrica en media y baja tensión que abastecerá los 10 cargadores de autobuses eléctricos de **150 kilovatios de potencia cada uno que se instalarán en el área de descanso** de Tussam.

13.- Iberdrola: «Tenemos tecnologías para descarbonizar mayoritariamente el consumo de energía».

theobjective.com, 25 de Julio de 2022.

Gonzalo Sáenz de Miera, director de Cambio Climático y Alianzas de **Iberdrola**, asegura que con la tecnología actual se podría llegar a descarbonizar mayoritariamente el consumo de energía. La vía principal será la electrificación directa con **fuentes renovables**, complementada por el uso de hidrógeno verde y sus derivados en aquellos sectores más difíciles de electrificar

«Necesitamos trabajar todos en alianzas para acelerar la transición energética y su implementación. Iberdrola antes era una empresa eléctrica concentrada en la descarbonización del sector con energías renovable competitivas como la eólica y la fotovoltaica y ahora además es un *socio* energético: focalizada en descarbonizar los usos finales de la energía, sustituyendo combustibles fósiles en otros usos energéticos, como petróleo en el transporte o gas en los edificios y la industria.

Hay que apoyar el desarrollo industrial de las tecnologías que hoy aún no son maduras, como el hidrógeno verde. Ahora lo que se necesitan son hojas de ruta para las tecnologías de futuro. Estamos ante una nueva revolución industrial y si no lo aprovechamos nosotros, lo harán otros», señala en conversación con **THE OBJECTIVE**.

Bajo el contexto actual de escalada de los precios energéticos, Sáenz de Miera aboga por **acelerar la transición 'verde' y que España consiga así tener una energía más barata que el resto de países de Europa**. Considera que el país conseguirá tener una energía más «segura y económica» gracias a las renovables y que esto también atraerá proyectos industriales, como el caso de Ford, que se ha decantado por su planta de Almussafes (Valencia) para producir vehículos eléctricos en el Viejo Continente y Volkswagen con su fábrica de baterías de Sagunto (Valencia).

«El reto es aprovechar la oportunidad en otros sectores como el acero verde, la industria química o el transporte»

«La apuesta medioambiental es estratégica para tener actividades con futuro, esta es la base. Nuestra apuesta por el medio ambiente es estratégica», subraya el directivo, resaltando que es muy importante lo que está haciendo Europa en cuanto a diversificación de suministros para reducir la dependencia del gas ruso.

Parque eólico Andévalo, en Huelva. | Foto: IBERDROLA

También pone en valor las medidas de ahorro energético que ha puesto en marcha Europa con el fin de dar respuesta a la invasión de Ucrania y reducir así las importaciones tanto de petróleo como de gas procedente de Rusia. No obstante, considera que España podría ir más rápido. «Se pueden acelerar más las renovables, sustituir las calderas de gas por bombas de calor, rehabilitar edificios, reducir el consumo de hidrocarburos con límites de velocidad en las autopistas y, más como apuesta de medio plazo, invertir en producción de hidrógeno verde. España tendría que estar instalando renovables lo más rápidamente posible», argumenta.

Para Sáenz de Miera unas de las trabas más importantes para el desarrollo de las renovables en el territorio nacional son las administrativas. Explica que a España le correspondería instalar alrededor de un 15% de los megavatios fotovoltaicos que plantea el RepowerEU de aquí a 2030, lo que implicará el desarrollo de unos 12.000 MW al año y que no se puede conseguir con las «barreras administrativas» actuales.

«Las administraciones centrales y autonómicas necesitan más recursos. No estamos preparados para esto», afirma.

Gonzalo Sáenz de Miera, director de Cambio Climático y Alianzas de Iberdrola. | Foto: IBERDROLA

Así, añade que para acelerar la transición energética se debe **explicar a la sociedad con mensajes claros mostrando, de forma entendible, las implicaciones que supone un cambio de modelo de fósiles a Renovables**, que son todos beneficios pero que tendremos que aceptar ciertos costes como es el impacto paisajístico de los proyectos; con las energías fósiles, los impactos no se ven, pero las energías renovables las vemos porque las tenemos cerca.

«La forma más barata de producir electricidad es a con energía eólica y fotovoltaica, mientras que la hidráulica es el completo perfecto a estas. Pensamos que se puede operar un sistema eléctrico con renovables. Actualmente, tenemos un sistema eléctrico con una penetración de las renovables del 42%, mientras que vemos que **en 2030 puede alcanzar un 85% sin problemas operativos**», manifiesta.

El director de Cambio Climático y Alianzas de Iberdrola pone de relieve que la dependencia energética del exterior es lo que ha provocado tener unos precios altísimos de la electricidad, el gas y los carburantes. «La solución a la crisis ambiental y energética es la misma, las energías renovables, que son las más competitivas y las más baratas. Resulta que las energías renovables son más limpias, pero también más seguras porque no las tenemos que importar», agrega.

Parque eólico. | Foto: IBERDROLA

Asimismo, expresa que hay que aprovechar las **oportunidades industriales que presenta la transición ecológica**, que califica como **«revolución industrial verde o de las energías limpias»**. «España está mejor posicionada que los demás países europeos. Ahora lo importante es tener recursos renovables, sol, viento. La forma más barata de producir electricidad en el 95% del planeta es la fotovoltaica y la eólica», reivindica.

«Los coches eléctricos ya son plenamente competitivos si se tiene en cuenta el coste de la energía y el hidrógeno verde lo será en no mucho tiempo. Las soluciones limpias son las más baratas, las más seguras y las más limpias. Nosotros queremos aportar valor a la sociedad y aprovechar las oportunidades», reivindica.

14.- Q-Energy desafía el caos energético con 2.000 millones de grandes fortunas.

expansion.com, 25 de Julio de 2022.

Q-Energy es uno de los grandes grupos de energías renovables en España.

Las turbulencias no frenan la apuesta energética de grandes patrimonios como Abelló, Fluxá, Gallardo, Benjumea y Riberas con un megafondo a punto de arrancar.

Q-Energy, una de las gestoras de renovables más consolidadas en el mercado energético español, ultima el lanzamiento de un **nuevo fondo de 2.000 millones de euros**. Sería el **número cinco de los que lleva lanzados esta compañía**, conocida por el renombre de sus inversores, muchos de ellos grandes patrimonios y fondos de primer nivel. Entre ellos están **la familia Fluxá (grupo hotelero Iberostar), una rama de la familia Benjumea, la familia Riberas (Gestamp), Gallardo (grupo Almirall) y Abelló (Torreal).**

Q-Energy también cuenta con **inversores extranjeros**, como **Lance Uggla**, fundador de **IHS Markit**, grupo que fue adquirido hace un año por Standard & Poor's por 36.000 millones de euros; o **Lord Brown**, durante años **CEO de BP.**

Fuentes financieras indican que la gestora está en la **fase final de la ronda de contactos** (*road show*) del nuevo fondo para tenerlo operativo en septiembre o como muy tarde en octubre. **Desafía así las enormes turbulencias que se están creando en el sector energético**, a raíz de la volatilidad de los precios de la luz, el gas y los carburantes provocada por la invasión de Ucrania por parte de Rusia.

La idea de lanzar un quinto fondo se planteó hace meses, antes de que se desatara la confusión actual de los mercados energéticos. Después, algunos inversores llegaron a plantearse si, dada la caótica situación del sector, **era conveniente seguir adelante con la operación o dejarla aparcada en estado de hibernación.**

Hasta 9.000 millones

Q-Energy no solo ha decidido sacar adelante sus planes. **Ahora, con más razón, los va a acelerar, dada la enorme necesidad que tiene el mercado de nuevas infraestructuras relacionadas con la transición energética**. Sobre todo en países como Alemania, que necesita urgentemente disminuir su dependencia del gas ruso. Q-Energy lanzará el nuevo fondo, bautizado internamente como **Q-Energy V**, con un tamaño objetivo inicial de 2.000 millones de euros. Esta cantidad podría ser ampliada si es necesario. En todo caso, con esos 2.000 millones de recursos, Q-Energy podrá **apalancarse financieramente y acometer inversiones de hasta 9.000 millones gracias a la deuda.**

La práctica totalidad de los inversores de referencia de los anteriores fondos de Q-Energy han comprometido su participación en este nuevo fondo, el mayor de este sector levantado en España.

El grupo invertirá en activos de energías renovables y proyectos de infraestructuras relacionados con la transición energética en Europa. **Q-Energy V será un hito financiero en España al superar el récord alcanzado a comienzos de este año por el grupo Asterion, que recaudó 1.800 millones** y por ahora sigue teniendo la plusmarca de los fondos españoles.

Alemania y Reino Unido

El quinto fondo de Q-Energy invertirá principalmente **en mercados que están experimentando un impulso estratégico en energías renovables y que tienen marcos regulatorios estables** como **Alemania**, con el foco puesto en eólica, y **Reino Unido**, con el objetivo de irrumpir en el incipiente negocio de las baterías. También siguen estando en el radar **España, Italia y Polonia**, países donde Q-Energy ya está presente con sus anteriores fondos.

Seguridad de suministro

El lanzamiento del Q-Energy V se enmarca en un **contexto geoestratégico tan complejo como lleno de oportunidades**, dicen fuentes cercanas a los inversores.

Está previsto que las renovables y la transición ecológica, que ya estaban viviendo un enorme crecimiento, se desarrollen aún más, impulsadas por la **vocación de independencia energética de la UE y la apuesta por la seguridad nacional de suministro**.

El lanzamiento del quinto fondo por parte de Q-Energy se produce en paralelo a la rotación de activos de los anteriores, especialmente el **cuarto fondo**, con el que la gestora está protagonizando **algunas de las operaciones corporativas más relevantes del sector de las renovables en España en los últimos tiempos.**

EL GRAN AGITADOR DE LAS RENOVABLES EN ESPAÑA

Q-Energy ha gestionado desde sus orígenes inversiones de 11.000 millones de euros en renovables en España y otros países. A pesar de su discreción, ha protagonizado operaciones que han marcado pautas en el mercado. En su mayor parte han sido rompedoras, como el lanzamiento de Fotowatio Renewable Ventures (FRV) y Vela Energy. Ambas sociedades se consideran, respectivamente, su primer y segundo fondos, y con ellas se abrió la carrera de grandes movimientos corporativos en renovables en España. Más tarde, Q-Energy, cuyo primer ejecutivo es Íñigo Olaguibel, levantó un tercer fondo, de 425 millones, que marcó un récord por su tamaño en ese momento. Luego, en plena pandemia, levantó el fondo IV, de 1.100 millones, con el que Q-Energy marcó otro hito. El fondo V le supera. Además, se lanza en paralelo a la rotación de activos ya maduros que está dando lugar a otras grandes transacciones en el sector. En mayo, Q-Energy llegó a un acuerdo con Verbund, el mayor grupo energético de Austria, para traspasarle una cartera de 4.500 megavatios valorada en más de mil millones, y ahora, negocia con varios fondos la venta de termosolares valoradas en 1.500 millones.

15.- La UE abre la puerta a suavizar el recorte del gas tras las críticas de varios países.

msn.com, 25 de Julio de 2022.

Teresa Ribera está más cerca de conseguir su propósito. Los ministros de Energía de la Unión Europea se reunirán este martes para debatir la propuesta presentada de la Comisión Europea para reducir un 15% el consumo en todos los Estados miembro hasta la próxima primavera, un planteamiento para el que solicitarán ciertas excepciones atendiendo a las circunstancias de cada país de la UE, tras las reticencias manifestadas por España, Portugal o Grecia. Los titulares de la cartera de Energía debatirán sobre la propuesta del Ejecutivo comunitario de la pasada semana de recortar un 15% su consumo de gas de forma voluntaria hasta finales de marzo, una reducción que Bruselas quiere poder imponer de forma obligatoria en caso de alerta para la seguridad de suministro.

Así, el Consejo de Energía pretende abrir la puerta a que objetivo de reducción del 15% contemple excepciones atendiendo a las circunstancias de algunos Estados miembro como la escasa interconexión de las islas -como es el caso de Malta o España-, el problema de sincronización de la red eléctrica de los países Bálticos -aún conectados a la infraestructura rusa- o la capacidad de almacenamiento de gas de cada Estado miembro.

Fuentes diplomáticas han explicado a Europa Press que la intención no es diluir ese 15% si no atender a las especificidades de determinados Estados miembro como las limitaciones geográficas y la interconexión, sin embargo, la reducción del objetivo en ciertos países no implicará que deba ser compensado por otros. La pasada semana, la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, indicó que "no apoya" la propuesta de Bruselas al considerar el recorte del consumo de gas "un sacrificio desproporcionado", y argumentó que "a diferencia que otros países, los españoles no hemos vivido por encima de nuestras posibilidades desde el punto de vista energético". Así, España pondrá sobre la mesa la interconexión gasística con Francia, que los niveles de almacenamiento de gas en el subsuelo se encuentran en niveles superiores a los de la media de la UE o que la capacidad de almacenamiento de gas natural licuado (GNL) supone un tercio de la potencia de regasificación de la UE. Un rechazo que no solo ha manifestado España, sino también Portugal, Polonia, Grecia o Hungría y a la que Francia ha manifestado ya su respaldo.

En este marco, la propuesta de regulación del Ejecutivo comunitario deberá ser respaldada por una mayoría cualificada en el Consejo para salir adelante, lo que supone el apoyo de 15 Estados miembro que representen al menos el 65% de la población de la UE. En un paso más, los Veintisiete intercambiarán puntos de vista sobre si es la Comisión Europea la que debe declarar la "alerta europea", contando con el respaldo de una mayoría cualificada del Consejo representada por 15 países de la UE, como plantea la comunicación de la semana pasada, o si debe ser la iniciativa del Consejo, con un mínimo de cinco Estados miembro, la que debe promover la declaración de "alerta europea", como plantean los Veintisiete. Además, los ministros de Energía analizarán cómo mejorar la protección de consumidores vulnerables, como los hogares, los centros sanitarios, educativos o de seguridad, las medidas para asegurar el suministro energético y la solidaridad entre Estados miembro. A propuesta de Grecia, los titulares de la cartera de Energía abordarán el establecimiento de límites al precio del gas en el mercado mayorista de la electricidad y la reforma del mercado eléctrico.

Además, el ministro de Energía de Ucrania, German Galushchenko, participará en la reunión de forma presencial para abordar la manera en que se podría reforzar la seguridad energética en los mercados de electricidad y gas en el país. La pasada semana, el Ejecutivo comunitario pidió a los países de la Unión Europea recortar un 15% su consumo de gas de forma voluntaria entre el 1 de agosto de este año y el 31 de marzo del presente ejercicio para conseguir una reducción de 45.000 millones de metros cúbicos de gas para garantizar el suministro. Además, Bruselas quiere poder imponer de forma obligatoria en caso de alerta para la seguridad de suministro y que trata de esquivar el "chantaje" ruso en relación con el gas, algo que requeriría el respaldo del Consejo por mayoría cualificada, en caso de escasez o de una demanda excepcionalmente alta.

16.- Iberdrola blinda en julio su financiación para todo el año.

expansion.com, 26 de Julio de 2022.

El grupo se asegura fondos a costes bajos para protegerse ante la incertidumbre y explorará nuevos mercados para emitir deuda.

Muchas grandes empresas españolas están viendo las turbulencias de los mercados de financiación desde la barrera. Hicieron acopio de liquidez **durante la pandemia de Covid** y sus necesidades de sufragar inversiones son escasas, con planes de crecimiento en hibernación pendientes del panorama económico e incluso con iniciativas de desapalancamiento a través de la venta de negocios. **Iberdrola no es una de ellas.**

El plan de inversión de la energética se eleva a 75.000 millones de euros entre 2020 y 2025, lo que supone la cuantía más alta en el universo corporativo español. Para este año, **necesita 8.000 millones de euros** para financiar su expansión y atender a los vencimientos de deuda que tiene en el calendario.

Cualquier revés del mercado puede suponer una piedra importante en el camino de sus previsiones, pero no será así. Iberdrola se ha blindado en previsión de **que las subidas de los tipos de interés y la inflación galopante** disparen los costes de financiación a la vuelta del verano más allá de lo que ya lo han hecho.

Según aseguran fuentes financieras, **la compañía ya tiene en el bolsillo los 8.000 millones de euros que requieren sus planes**, después de haber acelerado en los primeros siete meses del año las operaciones de acopio de fondos que lo han hecho posible.

Reapertura

Iberdrola fue la empresa española que reabrió el mercado de bonos tras el estallido de **la guerra en Ucrania** y consiguió 1.000 millones de euros a 10 años al 1,375% de interés a pesar de la incertidumbre reinante. A partir de ahí, ha preferido realizar **colocaciones privadas** con inversores escogidos o a través de las filiales estadounidense y brasileña para sortear la subida de precios en la zona euro y seguir llenando sus arcas.

Esos mismos motivos han llevado a la eléctrica a apostar por **la vía de financiación más barata en cada momento y lugar**, como la que proporcionan los bancos de desarrollo, las instituciones supranacionales, las entidades financieras estatales o las operaciones avaladas por agencias de crédito a la exportación. Todos ellos captan el dinero con su rating en el territorio de la matrícula de honor o el sobresaliente o responden ante imprevistos, lo que reduce mucho el coste de su dinero.

Los 1.000 millones de euros **prestados por Santander** en abril con la garantía de una agencia de crédito a la exportación a un plazo de 15 años para costear inversiones verdes o las financiaciones firmadas con el **Banco Mundial y el Banco Europeo de Inversiones** este año son un ejemplo de ello, añaden fuentes del mercado.

Iberdrola ha unido a eso transacciones más tradicionales, como los 2.500 millones de euros que acaba de asegurarse en una línea de crédito sostenible firmada con 24 entidades. La operación se ha hecho a precios en mínimos históricos, gracias a la capacidad de Iberdrola de generar negocio inducido con la **banca de inversión** por sus planes de crecimiento, señalan fuentes del sector. Lo mismo sucede con los préstamos bilaterales que ha cerrado en lo que va de año.

Nuevos planes

La suma total conseguida por todas las alternativas **asciende a los 8.000 millones de euros que necesita**, según estas mismas fuentes, así que Iberdrola puede sentarse a esperar, pase lo que pase con los mercados a la vuelta del verano.

Pero no es su intención. **Su preferencia es el mercado de bonos** y la reducción del riesgo bancario, de manera que aprovechará cualquier oportunidad que se presente para seguir haciendo acopio y reducir su factura con las entidades financieras o multilaterales. Mucha de la liquidez de la compañía está en forma de líneas de crédito a bajo coste, una fórmula que permite disponer del dinero si se requiere o dejarlo sin usar como escudo de protección ante imprevistos en caso contrario.

La plaza que elegirá **Iberdrola** para seguir emitiendo no tiene por qué ser el euromercado. Hasta ahora, el Viejo Continente ha proporcionado financiación tan barata y fácil que no compensaba explorar otros destinos.

Las turbulencias macroeconómicas y la guerra en Ucrania han encarecido esta financiación y la energética baraja otras opciones.

La primera es seguir haciendo **colocaciones privadas de deuda**, en las que las condiciones se fijan de tú a tú con un grupo reducido de inversores o con uno solo. La segunda, **apelar a las divisas donde el dinero sea más barato.**

Esta diversificación incluye emitir en **francos suizos, yenes, dólares australianos o canadienses** si es necesario. "Iberdrola acudirá allí donde sea más eficiente", afirman fuentes de la banca de inversión. Ya lo ha hecho en el pasado, con operaciones en varias monedas como **los yenes o las coronas noruegas**, y está dispuesta a repetirlo si el euromercado no baja de las alturas.

17.- Aizpiri reescribe la historia de Enagás.

expansion.com, 26 de Julio de 2022.

El primer ejecutivo diseña otra hoja de ruta para la gasista en un momento clave.

Arturo Gonzalo Aizpiri (Madrid, 1963) tiene tres grandes pasiones: la historia, la literatura y la energía. Ahora las puede aunar en **Enagás**, donde en febrero asumió el cargo de primer ejecutivo. Lo hizo justo en un momento histórico para el sector energético: apenas dos días antes de que estallara la **guerra de Rusia contra Ucrania**, que ha provocado cambios sin precedentes en el mercado.

Arturo Gonzalo Aizpiri, recientemente en su despacho de Enagás en Madrid.

Aizpiri, doctor cum laude en Químicas por la Complutense y con una trayectoria de más de 35 años en el sector energético, también es autor de novela histórica, donde ha recibido premios por sus obras. Ahora, se ha enfrentado a su **mayor reto**: reescribir la hoja de ruta de Enagás en un entorno lleno de turbulencias para el grupo, una compañía estratégica en España.

Enagás es la empresa que gestiona los grandes gasoductos e infraestructuras de gas en este país. Es una pieza clave para garantizar que no haya restricciones de gas en un momento donde esta materia prima se ha convertido en el epicentro de la batalla económica de Rusia contra Europa.

Dicen que es en las circunstancias adversas cuando los líderes son más visibles. **Aizpiri** ha tomado las riendas de Enagás y, en apenas cien días, ha **marcado un nuevo rumbo** para la compañía. En un tiempo récord ha lanzado un nuevo plan, con el que ha virado la estrategia de la empresa.

De la diversificación hacia el Atlántico, el grupo ha pasado a concentrarse en la **seguridad energética en España,** la búsqueda de oportunidades en Europa y la apuesta por las infraestructuras de hidrógeno. El plan, de 4.755 millones hasta 2030, contempla apuestas decididas, como construir un gasoducto entre España e Italia por el Mediterráneo.

Cambio climático, la obsesión

Aizpiri inició su trayectoria profesional en el ámbito energético en Repsol, donde se incorporó en 1990. En ese grupo ha desempeñado funciones de alta dirección, entre ellas director general de personas y organización y, hasta su incorporación a Enagás, director general de comunicación, relaciones institucionales y presidencia.

También fue responsable de las áreas de **Auditoría, Control y Riesgos** y miembro del comité ejecutivo de la petrolera desde 2016. En **Repsol** hizo diversos paréntesis para asumir cargos en el ámbito de la Administración Pública.

En concreto, fue director general de la Agencia de Medio Ambiente de la Comunidad de Madrid y director general de Política Ambiental. En unos años en los que España era, literalmente, el caso perdido de la UE en el cumplimiento del Protocolo de Kyoto, Gonzalo llegó en 2004 al **Ministerio de Medio Ambiente liderado por Cristina Narbona**, como Secretario General para la Prevención de la Contaminación y del Cambio Climático. Ese equipo fue el que impulsó iniciativas pioneras como la Ley de Comercio de Emisiones o los Planes nacionales de derechos de emisión, que contribuyeron a dar la vuelta a la situación y a que España se situase a la cabeza de Europa en la lucha contra el cambio climático.

Alianzas de un europeísta

Europeísta convencido, apuesta por que la energía sea un pilar clave para una Europa unida. En el tiempo que lleva al frente de Enagás, **Gonzalo está forjando alianzas con los operadores** de otros países europeos para el desarrollo de proyectos transfronterizos, que considera fundamentales para fortalecer la soberanía energética de Europa.

Además de reescribir la historia de Enagás, grupo sujeto a una estricta regulación y en el que el Estado controla el 5% del capital y sigue teniendo voz y voto, Aizpiri ha remodelado la **cúpula ejecutiva** de la empresa. Dicen los que han tenido ocasión de vivir estos vertiginosos cambios que Aizpiri es "un líder que se apasiona con lo que hace y esa pasión la pone cada día en su trabajo diario, con una energía que contagia rápidamente". El nuevo comité ejecutivo, que rediseñó el pasado mes en su mayor parte con promociones internas, ya ha comprobado que es "infatigable y muy exigente, en primer lugar con él mismo, porque ejerce un liderazgo basado en la ejemplaridad". Complementa su exigencia con "mucha amabilidad". Es un hombre "afable y de educación exquisita", sin duda sacada de su lado más humanista, que se puede seguir en sus redes sociales, donde comparte reflexiones personales en torno al liderazgo ético desde perspectivas de filosofía y otras disciplinas.

ENTRE LA IRA DE ANÍBAL Y LA AMENAZA DE PUTIN

Ser organizado y metódico permite a Arturo Gonzalo Aizpiri sacar tiempo para dos de sus pasiones, literatura e historia, que ha aunado en las tres novelas que ha escrito, ambientadas en la España prerromana: 'El heredero de Tartessos', 'El cáliz de Melqart', y 'La cólera de Aníbal'. Por las dos últimas ha recibido el Premio Hislibris al Mejor Autor Español de Novela Histórica. Es socio de Ediciones Evohé y miembro del equipo editor de sus colecciones El Periscopio e Intravagantes. Su interés por el mundo antiguo le viene de su padre, profesor de latín y griego, que tenía en casa una biblioteca de autores clásicos. Aunque es poco amante de los eventos sociales, Aizpiri cumple puntualmente con los compromisos de su creciente agenda pública como CEO de Enagás. Muy familiar, disfruta de su tiempo libre con su esposa, hijos y nietos. Este verano, si el gas y la amenaza de cortar suministros a Europa por parte de Putin, el presidente ruso, le deja tiempo, avanzará en un nuevo libro, basado en los viajes que hizo para escribir sus tres novelas.

18.- Rusia hace temblar a Europa: así será el Consejo que decidirá el racionamiento energético.

elperiodicodelaenergia.com, 26 de Julio de 2022.

Rusia tensa a última hora un Consejo que tenía en mente dar excepciones a varios países.

Teresa Ribera, junto al ministro de Energía de Alemania, Robert Habeck, y la comisaria de Energía, Kadri Simson, en un Consejo de Energía de la UE. FOTO: CE

Los ministros de Energía de la Unión Europea se reúnen este martes para debatir la propuesta presentada de la Comisión Europea para reducir un 15% el consumo en todos los Estados miembro hasta la próxima primavera.

Todo indicaba que se iban a solicitar ciertas excepciones atendiendo a las circunstancias de cada país de la UE, tras las reticencias manifestadas por España, Portugal o Grecia, entre otros.

Pero a última hora, Rusia decidió entrar a jugar y anunció un nuevo recorte a los envíos de gas a Alemania a través del Nord Stream.

Esto ha provocado cierta tensión a última hora porque Alemania, quien realmente apoya la propuesta de la Comisión, se verá perjudicada, y probablemente no alcance los objetivos propuestos de llegar al 80% de almacenamientos de gas llenos para el 1 de noviembre.

Fuentes cercanas a las negociaciones explican a El Periódico de la Energía que las espadas están en todo lo alto. **"Está muy abierto todo, se esperan negociaciones intensas"**, afirman.

Excepciones

Los titulares de la cartera de Energía debatirán sobre la propuesta del Ejecutivo comunitario de la pasada semana de recortar un 15% su consumo de gas de forma voluntaria hasta finales de marzo, una reducción que Bruselas quiere poder imponer de forma obligatoria en caso de alerta para la seguridad de suministro.

Así, el Consejo de Energía pretende abrir la puerta a que objetivo de reducción del 15% contemple excepciones atendiendo a las circunstancias de algunos Estados miembro como la escasa interconexión de las islas –como es el caso de Malta–, el problema de sincronización de la red eléctrica de los países Bálticos –aún conectados a la infraestructura rusa– o la capacidad de almacenamiento de gas de cada Estado miembro.

Fuentes diplomáticas han explicado que la intención no es diluir ese 15% si no atender a las especificidades de determinados Estados miembro como las limitaciones geográficas y la interconexión, sin embargo, la reducción del objetivo en ciertos países no implicará que deba ser compensado por otros.

El no de España

La pasada semana, la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, indicó que "no apoya" la propuesta de Bruselas al considerar el recorte del consumo de gas "un sacrificio desproporcionado", y argumentó que "a diferencia que otros países, los españoles no hemos vivido por encima de nuestras posibilidades desde el punto de vista energético".

Así, España pondrá sobre la mesa la interconexión gasística con Francia, que los niveles de almacenamiento de gas en el subsuelo se encuentran en niveles superiores a los de la media de la UE o que la capacidad de almacenamiento de gas natural licuado (GNL) supone un tercio de la potencia de regasificación de la UE.

Un rechazo que no sólo ha manifestado España, sino también Portugal, Polonia, Grecia o Hungría y a la que Francia ha manifestado ya su respaldo. En este marco, la propuesta de regulación del Ejecutivo comunitario deberá ser respaldada por una mayoría cualificada en el Consejo para salir adelante, lo que supone el apoyo de 15 Estados miembro que representen al menos el 65% de la población de la UE.

Alerta europea

En un paso más, los Veintisiete intercambiarán puntos de vista sobre si es la Comisión Europea la que debe declarar la "alerta europea", contando con el respaldo de una mayoría cualificada del Consejo representada por 15 países de la UE, como plantea la comunicación de la semana pasada, o si debe ser la iniciativa del Consejo, con un mínimo de cinco Estados miembro, la que debe promover la declaración de "alerta europea", como plantean los Veintisiete.

Además, los ministros de Energía analizarán cómo mejorar la protección de consumidores vulnerables, como los hogares, los centros sanitarios, educativos o de seguridad, las medidas para asegurar el suministro energético y la solidaridad entre Estados miembro.

A propuesta de Grecia, los titulares de la cartera de Energía abordarán el establecimiento de límites al precio del gas en el mercado mayorista de la electricidad y la reforma del mercado eléctrico.

Además, el ministro de Energía de Ucrania, German Galushchenko, participará en la reunión de forma presencial para abordar la manera en que se podría reforzar la seguridad energética en los mercados de electricidad y gas en el país.

19.- Ribera impone su agenda en Bruselas.

energias-renovables.com, 26 de julio de 2022.

Bruselas pidió el jueves pasado una reducción del consumo de gas del 15% en todos los países de la UE**. Y la ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, dijo inmediatamente que "España no apoya esta propuesta"; dijo, literalmente, que "nos resistiremos a la imposición de obligaciones que están por encima en términos de esfuerzo a lo que nos corresponde y a lo que se les pide a otros socios comunitarios"; dijo que "España ha hecho los deberes para garantizar la seguridad de suministro** sobre una base diversificada**" (en alusión -no los mencionó- a países muy dependientes del gas ruso); vino a decir que no tiene sentido que España reduzca ese 15% si ese 15% no le sirve a otras naciones para compensar los cortes de gas de Rusia (el ahorro español no podría ser trasvasado vía gasoducto porque España es casi una isla energética) y, por fin, le dio un tirón de orejas a la Comisión Europea ("España lleva dos décadas pidiendo que se cumplan las obligaciones de interconexiones"). ¿Conclusión? Bruselas va a debatir hoy buena parte de la agenda de Ribera.**

Los ministros de Energía de la Unión Europea se reunirán este martes para debatir la propuesta de la Comisión Europea de reducción de un 15% del consumo en todos los Estados, un planteamiento para el que solicitarán ciertas excepciones atendiendo a las circunstancias de cada país de la UE, tras las reticencias manifestadas por España, Portugal o Grecia. Los titulares de la cartera de Energía debatirán sobre la propuesta del Ejecutivo comunitario de la pasada semana de recortar un 15% su consumo de gas de forma voluntaria hasta finales de marzo, una reducción con respecto a la cual Bruselas quiere guardarse una prerrogativa: quiere reservarse la potestad de imponer ese -15% de forma obligatoria en caso de alerta para la seguridad de suministro. La partida sigue su curso, en todo caso, y, tras las reticencias expresadas por varios países, y lideradas por Ribera, el Consejo de Energía pretende abrir la puerta a que el objetivo de reducción del 15% contemple excepciones atendiendo a las circunstancias de algunos Estados miembro, circunstancias como la escasa interconexión de las islas (caso de Malta), el problema de sincronización de la red eléctrica de los países Bálticos (aún conectados a la infraestructura rusa) o la capacidad de almacenamiento de gas de cada Estado miembro.

Fuentes diplomáticas han explicado que no se trata de una maniobra de marcha atrás, y que la intención no es diluir ese 15%, sino atender a las especificidades de determinados Estados miembro, como las susodichas limitaciones geográficas y/o de interconexión. Las mismas fuentes reconocen sin embargo que la reducción del objetivo en ciertos países no implicará que deba ser compensada por otros.

La pasada semana, la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, indicó que "no apoya" la propuesta de Bruselas al considerar el recorte del consumo de gas "un sacrificio desproporcionado", y argumentó que "a diferencia que otros países, los españoles no hemos vivido por encima de nuestras posibilidades desde el punto de vista energético".

Teresa Ribera, ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (el pasado jueves): "somos solidarios, pero no se nos puede pedir un sacrificio desproporcionado. La situación de cada país es distinta, es el resultado de esfuerzos históricos realizados, pagados por los consumidores industriales y domésticos. Nuestra capacidad de almacenamiento está en torno al 80%. En el resto de Europa está en torno al 50.

Gracias a las inversiones que hemos acometido durante los últimos 25 años disponemos de más de un tercio de la capacidad de regasificación y de almacenamiento de gas natural licuado en Europa. Hemos aplicado ya un plan invernal, anticipándonos a lo que viene a ser habitual. Hemos aprobado reservas estratégicas de llenado del gas natural hasta el 90% en noviembre de este año. Reducir de forma homogénea la demanda de gas sin tener en consideración cuál es el mix de cada cual (y el mix es una responsabilidad nacional de cada estado miembro, como también lo es la seguridad de aprovisionamiento) no es una medida neutra desde el punto de vista de los impactos" "no es razonable es encontrarnos con una lista de deberes, ajustes, sobre los que no se nos ha consultado y que va probablemente más allá de lo que pudiera absorber la demanda europea (...). De nada serviría que los industriales españoles no pudieran consumir si ese gas no pudiera ser absorbido por los hogares de un tercer país, o por la industria de un mismo sector de otro país. No tendría ningún sentido. Acabaría siendo un gas que sería colocado en mercados internacionales a través de metaneros".

En esos términos se manifestaba el pasado jueves la ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, en comparecencia extraordinaria. Y, así, España va a poner sobre la mesa de Bruselas la interconexión gasística con Francia, que los niveles de almacenamiento de gas en el subsuelo se encuentran en niveles superiores a los de la media de la UE o que la capacidad de almacenamiento de gas natural licuado (GNL) supone un tercio de la potencia de regasificación de la UE.

El rechazo explicitado de manera contundente por Ribera el mismo jueves ha ido ganando partidarios -Portugal, Polonia, Grecia o Hungría- y ha acabado fijando pues la agenda de hoy en Bruselas. En este marco, la propuesta de regulación del Ejecutivo comunitario deberá ser respaldada por una mayoría cualificada en el Consejo para salir adelante, lo que supone el apoyo de 15 Estados miembro que representen al menos el 65% de la población de la UE.

En un paso más, los Veintisiete intercambiarán puntos de vista sobre si es la Comisión Europea la que debe declarar la "alerta europea", contando con el respaldo de una mayoría cualificada del Consejo representada por 15 países de la UE, como plantea la comunicación de la semana pasada, o si debe ser la iniciativa del Consejo, con un mínimo de cinco Estados miembro, la que debe promover la declaración de "alerta europea", como plantean los Veintisiete.

Además, los ministros de Energía analizarán cómo mejorar la protección de consumidores vulnerables, como los hogares, los centros sanitarios, educativos o de seguridad, las medidas para asegurar el suministro energético y la solidaridad entre Estados miembro.

A propuesta de Grecia, los titulares de la cartera de Energía abordarán el establecimiento de límites al precio del gas en el mercado mayorista de la electricidad y la reforma del mercado eléctrico.

Además, el ministro de Energía de Ucrania, German Galushchenko, participará en la reunión de forma presencial para abordar la manera en que se podría reforzar la seguridad energética en los mercados de electricidad y gas en el país.

La pasada semana, el Ejecutivo comunitario pidió a los países de la Unión Europea recortar un 15% su consumo de gas de forma voluntaria entre el 1 de agosto de este año y el 31 de marzo del presente ejercicio para conseguir una reducción de 45.000 millones de metros cúbicos de gas para garantizar el suministro.

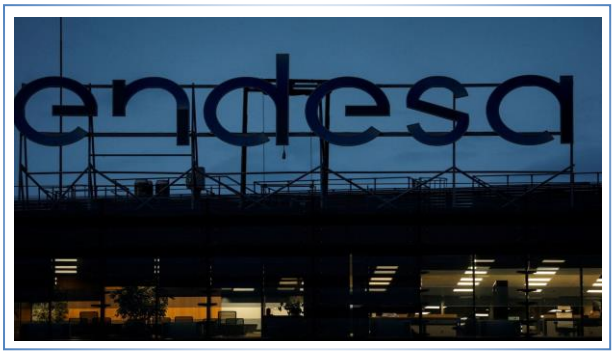
Además, Bruselas quiere poder imponer de forma obligatoria en caso de alerta para la seguridad de suministro y que trata de esquivar el "chantaje" ruso en relación con el gas, algo que requeriría el respaldo del Consejo por mayoría cualificada, en caso de escasez o de una demanda excepcionalmente alta.

Recogemos en esta pieza todas las claves de la comparecencia del pasado jueves de la ministra: **"Pase lo que pase las familias españolas no van a sufrir cortes de gas ni cortes de luz en sus casas"**

20.- Endesa gana un 10% más hasta junio por plusvalías, 916 millones.

elconfidencial.com, 27 de Julio de 2022.

El grupo ha ratificado sus objetivos financieros para el ejercicio de un Ebitda de 4.100 millones de euros y un resultado ordinario neto de 1.800 millones de euros.



Endesa obtuvo un **beneficio neto de 916 millones** de euros en el primer semestre del año, lo que representa un incremento del 10,1% **con respecto al mismo periodo** del ejercicio anterior, impulsado por los extraordinarios **de la venta de su negocio de movilidad eléctrica** a su matriz Enel, informó la compañía.

Sin incluir estos extraordinarios, el beneficio neto ordinario, que es el que **sirve de base para el reparto del dividendo**, de la eléctrica **cayó un 11,8%** a junio respecto al **año anterior, hasta los 734 millones** de euros.

El resultado bruto de explotación (Ebitda) de la energética en el periodo de enero a junio se situó en **2.188 millones de euros**, un 16,5% más. Los ingresos del grupo dirigido por José Bogas **alcanzaron los 14.841 millones** de euros a cierre del primer semestre, con un **crecimiento del 64,4%** con respecto al mismo periodo del año pasado.

Enel recorta la inversión en España hasta 2023 por el retraso de los fondos europeos

Endesa, que **vende más energía de la que produce** y necesita comprar energía en el mercado, **beneficiándose cuando los precios caen, pero viéndose perjudicada en sus cuentas** si están altos, señaló que esta primera mitad del ejercicio estuvo marcada por un contexto de mercado adverso, motivado por el estallido de la guerra en Ucrania y el repunte de precios de las materias primas energéticas, singularmente el gas, que en **promedio fue un 305% más caro** en el primer semestre del año respecto al mismo periodo de 2021.

Como consecuencia, el coste medio de la electricidad en el mercado mayorista ibérico **ha crecido un 252%**, hasta 206 euros. Un nivel que sitúa a España y Portugal en el **entorno del resto de principales países europeos** como Alemania (186 euros), Francia (229 euros), Italia (249 euro) o Reino Unido (210 euros).

A pesar de ello, el grupo ha **ratificado sus objetivos financieros** para el ejercicio de un Ebitda de 4.100 millones de euros y un resultado ordinario neto de **1.800 millones de euros.**

Bogas defiende que Endesa "no obtiene beneficios extraordinarios"

El consejero delegado de Endesa, José Bogas, ha afirmado que la energética **"está pendiente" de conocer los detalles del nuevo impuesto** que el Gobierno quiere imponer a la banca y a las energéticas para recaudar unos 7.000 millones de euros en dos años, aunque ha defendido que la eléctrica "no obtiene beneficios extraordinarios en esta coyuntura, cumpliendo con la **legislación aprobada en los últimos meses**".

"En el corto plazo, afrontamos planes de ahorro y eficiencia energética en los que Endesa aporta y aportará propuestas razonables y constructivas"

El directivo también puso en valor **el tope al gas para producir electricidad**, aunque estimó que "medidas particulares" como la excepción ibérica **mitigan la subida de precios**. No obstante, consideró que estas iniciativas "**no solucionan el problema de fondo**: el elevado precio del gas".

Por otra parte, Bogas señaló que en este primer semestre se ha comprobado "cómo el escenario macro tanto económico como energético **han proseguido su senda de deterioro**", tras una invasión de Ucrania por Rusia que "**no ha hecho más que exacerbar la senda** de fuerte crecimiento del precio del gas, motivo último de la crisis energética europea".

Así, destacó el enfoque de la Unión Europea **hacia la descarbonización y la autosuficiencia energética** en el continente como "la única vía realista en el medio y largo plazo".

"En el corto plazo, afrontamos planes de ahorro y eficiencia energética a escala ibérica y europea en los que **Endesa aporta y aportará propuestas razonables** y constructivas como lo viene haciendo durante este último año de crisis de precios", añadió al respecto.

21.- Iberdrola gana 2.075 millones en el mejor primer semestre de su historia pese al retroceso de su negocio en España.

elpais.com, 27 de Julio d 2022.

La eléctrica dispara sus beneficios en casi un 36% gracias a la buena marcha de sus filiales en el exterior.

El mayor grupo eléctrico español, Iberdrola, se anotó un beneficio récord de 2.075 millones de euros entre enero y junio. Es el mejor resultado semestral desde que hay registros y un 36% más alto que en el mismo periodo del año pasado. Las cifras se apoyan, sobre todo, en la buena marcha de su negocio en Estados Unidos, Brasil y el Reino Unido. En el lado opuesto figura el “resultado adverso” de su filial en España, que redujo sus ganancias un 26% “afectada por los altos precios de la energía” que no ha podido repercutir a sus clientes con contrato de precio fijo, según ha comunicado este miércoles la empresa a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV). El flujo de caja operativo generado hasta junio fue de 5.560 millones, otra cifra récord y un 31% más que un año antes.

El beneficio bruto de explotación (ebitda) de Iberdrola creció un 18% a escala global, hasta los 6.444 millones de euros, sustentado fundamentalmente en el notable avance (+32%) de su negocio de redes, que ya aporta más de la mitad del total, y —en menor medida— del de producción, electricidad y clientes (+9%). En esta última rama, además de los altos precios no repercutidos a sus clientes en España y en el Reino Unido, Iberdrola también menciona como factor negativo la “menor producción eólica e hidroeléctrica” en la península Ibérica.

En España, la electricidad generada por Iberdrola cayó un 5%, mermada por la reducción en la producción renovable (-17%) por el menor recurso disponible y por las paradas en las centrales nucleares en las que participa. Ambos factores obligaron a la eléctrica a recurrir más al mercado mayorista, que en los últimos meses arroja precios históricamente altos, para poder atender toda la demanda de sus clientes. La empresa también menciona, aunque de pasada, el “impacto negativo de las decisiones regulatorias”, en una mención velada a las medidas de detracción de los beneficios caídos del cielo puestas en marcha por el Ejecutivo. A pesar de la enorme apuesta exterior de Iberdrola, España aún supone el 46% del Ebitda de su negocio de Producción de Electricidad y Clientes, cifra que cae hasta el 19% en el caso de la división de Redes.

El buen desempeño general de los resultados durante el primer semestre —con la única excepción de España, en la que pone especial énfasis en pleno choque con el Gobierno de Pedro Sánchez—, así como las expectativas igualmente positivas para la segunda mitad del año, "permiten a Iberdrola reafirmar sus perspectivas de alcanzar un beneficio neto de entre 4.000 y 4.200 millones de euros para el conjunto del ejercicio", subraya la empresa. Las acciones de Iberdrola se anotan una subida de más del 1,5% a media sesión.

Inversiones y deuda, al alza

Las inversiones ascendieron a 4.741 millones en el periodo, un 5% más. De esa cantidad, el 23% fue a parar a España (1.100 millones), frente a los 1.246 millones de EE UU, los 837 millones de Brasil, los 801 millones del Reino Unido, los 153 millones de México. El resto, 619 millones, se invirtieron en el resto de países en los que opera la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán.

Ese esfuerzo inversor, no obstante, también se tradujo en un incremento del 14% en la deuda neta financiera de Iberdrola, que se elevó hasta superar los 47.700 millones de euros, casi 5.140 más que en junio del año pasado. A ese aumento también contribuyó la debilidad del euro frente a las divisas de los países extracomunitarios en los que opera Iberdrola. La empresa, no obstante, cuenta con una liquidez de 25.000 millones de euros, una cifra que le permitiría "cubrir 27 meses de necesidades financieras sin recurrir al mercado".

El 75% de su endeudamiento de Iberdrola es a tipo fijo, y la compañía saca pecho por —en un entorno de tipos de interés al alza— haber "conseguido reducir su coste de financiación en cuatro puntos básicos, hasta el 2,86% a cierre de junio, excluyendo Neoenergia [Brasil], cuyos ingresos están ligados también a la inflación". En la conferencia con inversores posterior a la publicación de resultados, Sánchez Galán ha descartado que el entorno de precios al alza vaya a tener un impacto significativo sobre las principales magnitudes financieras del grupo.

Preguntado por el estado de la compra de la estadounidense PNM Resources —una operación clave en su estrategia de crecimiento en EE UU y que se encuentra paralizada a finales del año pasado por un regulador del Estado de Nuevo México aludiendo a la implicación de varios directivos en el *caso Villarejo*— el presidente de Iberdrola se ha mostrado "optimista". "Creo que la comisión reguladora, en su nueva composición, evaluará las cosas de otra manera", ha subrayado. En clave europea, Sánchez Galán cree que la UE "se ha percatado de que tiene que ser autosuficiente" en materia energética y de que las tecnologías no emisoras —en las que descansa buena parte de las inversiones de Iberdrola— "son la única forma de conseguirlo".

En los 12 últimos meses, la energética española ha instalado 3.400 nuevos megavatios (MW) de energías renovables en todos los mercados en los que opera: 1.241 de fotovoltaica, 996 MW de eólica terrestre, casi 1.000 MW de almacenamiento hidroeléctrico y 116 MW de baterías. La cartera actual de proyectos asciende a 95.000 MW, "de los cuales 10.800 MW están en construcción o asegurados con contratos a largo plazo". "La compañía ha afianzado su plan de crecimiento con varios nuevos proyectos: en renovables se ha adjudicado 2.094 MW en el Reino Unido (1.372 MW de eólica marina, 396 MW de eólica terrestre y 326 MW de fotovoltaica), que supondrán una inversión de 4.400 millones de euros", se lee en el comunicado remitido por Iberdrola a la CNMV.

22.- Acciona y Naturgy zanjan sus alianzas en eólica en España y se reparten activos.

eleconomista.es, 27 de Julio e 2022.

La firma de Entrecanales retiene dos parques de 73,5 MW y la gasista cuatro de 120 MW. Naturgy se queda con el 100% de la navarra Derna y de dos sociedades de Málaga y Zamora.

Acciona y Naturgy han dado por concluidas sus alianzas para el control y gestión de varios parques eólicos en España que suman una capacidad cercana a los 200 megavatios (MW) y han pactado repartirse equitativamente los activos, sin que haya supuesto desembolso dinerario para ninguna de las partes, según indican fuentes del mercado conocedoras a este diario. Desde las compañías declinaron hacer comentarios.

Los activos objeto del acuerdo son seis parques eólicos ubicados en Navarra, Andalucía y Castilla y León que Acciona y Naturgy desarrollaron hace más de 20 años y que están en fase de explotación. En virtud del acuerdo, la empresa que preside Francisco Reynés toma el control total de las tres sociedades que operan las instalaciones al adquirir las participaciones de Acciona, si bien se ha procedido a segregar algunos activos ('split') que pasan a ser propiedad de ésta. **La cartera de parques que se queda cada una tiene una valoración similar.**

Naturgy se hace con el control del 100% de Derna (Desarrollo de Energías Renovables de Navarra) al adquirir el 50% propiedad de Acciona Energía

Con el acuerdo, Naturgy se hace con el control del 100% de Derna (Desarrollo de Energías Renovables de Navarra) al adquirir el 50% propiedad de Acciona Energía -a través de Ceólica Hispánica-. Esta sociedad, constituida en 1999, **explota cuatro parques eólicos en Navarra que suman una potencia instalada de 146,7 MW** y entraron en funcionamiento entre 1999 y 2007: San Esteban I, San Esteban II, Caluengo y Uzkita. Suman 146,7 MW.

23.- Redeia gana 363 millones, un 1,4% más, por el tirón del negocio internacional.

epe.es, 27 de Julio de 2022.

Redeia -antiguo Grupo Red Eléctrica- obtuvo un beneficio neto de 363 millones de euros **en el primer semestre del año, lo que representa** un 1,4% más que en el mismo periodo de 2021**.**
Este resultado, en línea con las previsiones del grupo, se vio impulsado por el **buen desempeño de las operaciones internacionales de transporte de electricidad**, con un resultado neto de 31,9 millones.

El pasado 29 de junio, Redeia cerró el proceso de venta de la participación minoritaria del 49% de Reintel a KKR por **un importe de 995,6 millones de euros**, operación que supuso una plusvalía en el patrimonio neto del grupo por importe de 919 millones de euros.

Tras la culminación de este proceso, la compañía decidió incrementar la retribución del accionista con cargo a los resultados del ejercicio 2023, así el **dividendo será de 1 euro por acción en ese año**, frente a los 0,8 euros previstos en el plan estratégico.

Asimismo, se decidió **reforzar los fondos propios de Red Eléctrica de España por un importe de 900 millones** de euros, lo que permitirá asumir con una mayor solidez financiera los exigentes retos derivados de la transición energética.

Grupo Red Eléctrica pasa a llamarse Redeia para agrupar todos sus negocios

El resultado bruto de explotación (Ebitda) de Redeia en el primer semestre ascendió **a 784,6 millones de euros, un 1,7% más** que en el mismo periodo del ejercicio anterior.

ELEVA UN 8,2% SUS INVERSIONES.

Los ingresos -cifra de negocio y resultados de sociedades participadas- del grupo presidido por Beatriz Corredor hasta junio alcanzaron los 1.031 millones de euros, un 4% por encima de la cifra registrada en el primer semestre del año pasado.

Así, todos los negocios de la compañía experimentaron un crecimiento positivo, aunque destacó especialmente la actividad eléctrica internacional, en concreto por la actualización de ingresos y crecimiento orgánico en Chile y Perú, la mejora en el tipo de cambio y la buena marcha de la actividad de Argo en Brasil, impulsada por la entrada en servicio de los proyectos Argo II y Argo III y la adquisición de Argo IV (Rialma).

Por su parte, la cifra de negocio satelital mejoró un 14,7% por sus mayores ventas y el efecto de las adquisiciones efectuadas en 2021 en Perú, además del tipo de cambio.

En lo que respecta a la deuda financiera neta de Redeia, cerró el mes de junio en los 4.374,7 millones de euros, un 22,5% inferior a los registrados en el año anterior. Esta importante disminución se debió, principalmente, a la venta de la participación del 49% de Reintel. Además, en este semestre el grupo redujo el coste financiero hasta el 1,46% frente al 1,53% de 2021.

Respecto al dividendo, el pasado 1 de julio la compañía hizo efectivo el dividendo complementario correspondiente al ejercicio 2021 por un importe de 0,7272 euros por acción. De este modo, el dividendo total abonado con cargo a dicho ejercicio asciende a 1 euro por acción, tal y como está contemplado en el plan estratégico vigente.

En lo que se refiere a las inversiones, en este primer semestre registraron un incremento del 8,2%, alcanzando los 273,4 millones de euros.

La inversión destinada al desarrollo de la red de transporte en España fue de 202,8 millones de euros, un 10,8% más que en el primer semestre de 2021, debido, principalmente, por el avance experimentado en proyectos estratégicos como la interconexión eléctrica Lanzarote-Fuerteventura, el proyecto de almacenamiento del Salto de Chira en Gran Canaria o el buen grado de ejecución de la interconexión Ibiza-Formentera, entre otros

24.- Enagás gana un 1% más hasta junio alcanzando los 215 millones.

valenciaplaza.com, 27 de Julio de 2022.

MADRID (EP). Enagás obtuvo un beneficio neto de 215 millones de euros en el primer semestre del año**, incluyendo las plusvalías por las ventas de su participación en GNL Quintero en Chile y por la entrada en el accionariado de Enagás Renovable del fondo Clean H2 Infra Fund y el 'impairment' de Tallgrass en Estados Unidos, lo que representa un incremento del 1,1% con respecto al mismo periodo del ejercicio pasado, informó la compañía. De esta manera, Enagás indicó que está en línea para alcanzar el objetivo anual de ganancias para 2022, situado en una horquilla de entre 380 y 390 millones de euros.**

Sin contar estos efectos recurrentes de las plusvalías -que ascienden a más de 185 millones de euros- y del 'impairment' por Tallgrass -de casi 134 millones de euros-, las ganancias del operador de la red gasista a junio abrían ascendido a 164 millones de euros. Además, el grupo continua con el proceso de cierre de la transacción del gasoducto de Morelos, en México, que está previsto que se complete antes de final de este año.

A cierre de junio, **Enagás cuenta con una sólida estructura financiera, con más de un 80% de la deuda a tipo fijo y una vida media de 4,6 años.** Además, la compañía ha disminuido el coste de la deuda al 1,6% y tiene una situación de liquidez de 2.956 millones de euros a finales del primer semestre.

Asimismo, la compañía destacó que los flujos de caja generados presentan "holgura suficiente" para asegurar su compromiso de política de dividendo, que en el ejercicio 2022 es de 1,72 euros por acción, un 1% más respecto 2021.

Infraestructuras

Por otra parte, Enagás indicó que el conjunto de sus infraestructuras ha tenido un nivel de disponibilidad del 100% durante este primer semestre. A fecha de hoy, **el llenado de los almacenamientos subterráneos está al 76,5%, ya muy por encima de la obligación que marca la Comisión Europea** para el 1 de agosto (71%). Durante el primer semestre de año, descargaron en España 173 barcos de GNL, procedentes de 14 orígenes diferentes, frente a los 111 del mismo periodo de 2021.

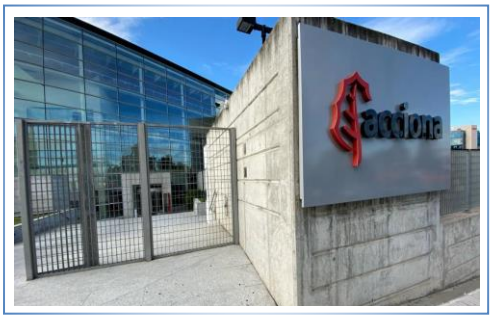
Mientras, e**l total de la demanda nacional de gas natural en España y las exportaciones a través de las interconexiones en el primer semestre**, alcanzó los 214,2 teravatios hora (TWh), un 10,1% más que en el mismo período del año 2021.

La demanda para generación eléctrica se incrementó un 73,4%, registrando tres récords consecutivos y alcanzando el pasado 14 de julio los 803,8 gigavatios hora (GWh). En lo que respecta a la demanda convencional, se ha reducido un 10,3% por un descenso de la demanda industrial.

25.- Acciona Energía cierra con Fortiá el mayor contrato PPA de energía renovable industrial en España.

cincodias.elpais.com, 27 de Julio de 2022.

El acuerdo contempla el suministro con entrega anual física de 1 teravatio hora (TWh) de electricidad renovable en plazos de entre 5 y 10 años.



Acciona Energía ha acordado con Fortia, la plataforma de gestión de energía de los grandes consumidores industriales, un contrato de compraventa de energía a largo plazo (PPA) para el suministro con entrega anual física de 1 teravatio hora (TWh) de electricidad renovable en plazos de entre 5 y 10 años.

Este acuerdo se está materializando a través de contratos con una veintena de compañías y supone el mayor PPA corporativo renovable con entrega física para la industria suscrito en España, según ha informado la compañía de renovables.

El suministro comenzará entre los años 2023 y 2024, según las necesidades de las empresas de gran consumo energético que forman parte de Fortia y están integradas en el acuerdo, que contribuirá al cumplimiento de las políticas de sostenibilidad y descarbonización de la gran industria.

En concreto, permitirá a los consumidores acogidos al contrato evitar la emisión de cerca de 120.000 toneladas de dióxido de carbono (CO2), al tiempo que proveerá un suministro "diversificado, seguro y competitivo".

El suministro estará cubierto con instalaciones 100% renovables operativas en España de Acciona Energía, dentro de su estrategia de aumentar el volumen de nuevos contratos de suministro y PPA a medio y largo plazo a clientes corporativos, a medida que activos antiguos acaban su vida útil regulatoria, lo que le permite mantener un perfil de bajo riesgo similar al de los últimos años, con en torno al 80% de la producción contratada.

"Con estos PPAs a largo plazo reafirmamos el compromiso de Acciona Energía con la gran industria del país, acompañando a nuestros clientes en su camino a la descarbonización mediante un suministro de energía renovable y competitiva que les ayudará a estabilizar sus costes de aprovisionamiento energético en estos tiempos de enorme volatilidad", ha afirmado el director comercial de Acciona Energía, Javier Montes.

Por su parte, Fortia Energía busca con este acuerdo impulsar un modelo industrial y energético más sostenible, al facilitar a sus clientes el acceso a electricidad renovable a precios estables y atractivos, garantizando así costes competitivos para su producción industrial.

"Con la firma de este acuerdo, Fortia contribuye a la descarbonización y sostenibilidad de la industria española, al tiempo que maximiza la seguridad y competitividad de su suministro energético, al facilitar su acceso a fuentes autóctonas de energía renovable, en momentos de gran incertidumbre para la industria y la economía europeas", ha añadido el director general de Fortia, Juan Temboury.

26.- Galán carga contra Repsol, Naturgy y el Gobierno tras ganar un 35,5% más.

elconfidencial.com, 27 de Julio de 2022.

El presidente Iberdrola envía mensajes muy directos contra las petroleras y las gasistas, así como contra el nuevo impuesto que le quiere aplicar Pedro Sánchez a las eléctricas.

Ignacio Sánchez Galán sigue con su lucha para defender que Iberdrola no se ha beneficiado de los altos precios de la electricidad, pese a que el precio de la energía se ha multiplicado de forma exponencial en los últimos 12 meses. El presidente de la primera eléctrica de Europa ha atacado a las petroleras y a las empresas gasistas al asegurar que son las que más tajada están sacando de este entorno tras anunciar una mejora del 35,5% de sus resultados entre enero y junio.

Iberdrola ha ganado **2.075 millones en el primer semestre del año**, 550 millones más en comparación del mismo periodo de 2021. Una subida que, según la empresa, se produce pese al mal comportamiento del negocio en España, cuyo beneficio bajó un 26%. **El ebitda o beneficio operativo creció un 18%, hasta los 6.444 millones**, también pese a que la filial donde está la matriz del grupo contribuyó a la baja.

De esta manera, Galán argumenta que Iberdrola, lejos de aprovecharse de los altos precios de la electricidad que están afectando a todos los bolsillos de los ciudadanos, está sufriendo también las consecuencias de un mercado volátil y extraordinario, en ningún caso porque aplica la subida de los precios en el mercado mayorista al cliente final. El presidente generó una gran polémica el pasado mes de mayo cuando llamó "tontos" a los usuarios que estaban pagando más por encender la luz al estar vinculados a la tarifa regulada del Gobierno.

Iberdrola gana un 26% menos en España en pleno debate sobre el impuesto a las eléctricas

No obstante, la caída del negocio en España se explica por dos factores. El primero, un nuevo conflicto legal con el Gobierno por la devaluación de algunos activos de distribución, que ha obligado a la compañía a **provisionar 195 millones**, lo que ha disminuido su resultado en el negocio de redes. El segundo, la sequía, que ha reducido la producción de electricidad, combinada con una disminución de la demanda del 1,8%, del 2,7% ajustado por laboralidad y temperatura.

Pese a ello, Galán, en la conferencia telefónica con analistas, ha reiterado que “las empresas que están obteniendo beneficios extraordinarios son las gasistas y las petroleras, no las eléctricas integradas, como Iberdrola”, en un dardo directo, sin citarles, contra **Repsol y Naturgy**.

Una batalla que ya pusieron de manifiesto en una de las reuniones que las compañías tuvieron recientemente en la Moncloa para analizar la situación del sector. La primera, que mejoró sus ganancias más de un 100% hasta marzo, publica sus resultados mañana, mientras que la segunda los comunicará el 5 de mayo.

De esta manera, el ingeniero salmantino ha enviado un mensaje a Pedro Sánchez, que entre sus medidas estrella para combatir la nueva crisis económica anunció un impuesto extraordinario contra todas las empresas del sector sin excepción.

Más deuda con tipos fijos

El presidente de Iberdrola también aseguró que la nueva regulación sobre las energías renovables anunciada por el Gobierno no tendrá ningún efecto contable sobre el grupo, al tratarse, según su descripción, de un adelanto, que solo influirá en el flujo de caja. Galán fue más liviano a la hora de valorar la reforma eléctrica en el Reino Unido, al indicar que aún tienen que analizar los cambios aprobados por el Gobierno del dimitido Boris Jonhson.

El directivo mejor pagado del Ibex, con más de 13 millones de remuneración en 2021, reiteró que, pese a este escenario tan complejo, con cambios normativos constantes, Iberdrola conseguirá sus objetivos de obtener **un beneficio de entre 4.000 y 4.200 millones de euros**. Además, ha tranquilizado a los inversores, que en la presentación de resultados le han insistido en el aumento de la deuda del grupo. La compañía tiene un pasivo de casi **42.000 millones, 5.136 millones más** que hace un año, y espera cerrar el ejercicio con casi 45.000 millones.

"El 75% de la deuda está indexada a tipos de interés fijos, con 27 meses de cobertura garantizada tras levantar más de 8.000 millones, con una liquidez de 25.000 millones. Esperamos contribución positiva de los tipos de cambios en Brasil y Estados Unidos y no esperamos impacto de los tipos de interés", ha señalado para agregar que la relación entre la deuda neta y el ebitda es de 3,2 veces. En cualquier caso, el primer ejecutivo de la eléctrica remitió a los analistas al Día del Inversor, que se celebrará finalmente en noviembre, después de que lo suspendiera el pasado mes de marzo por el entorno del mercado.

SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO

SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS