

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las PERSONAS

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- El CEO de Naturgy espera que los precios del gas sigan altos mientras los productores hacen caja.

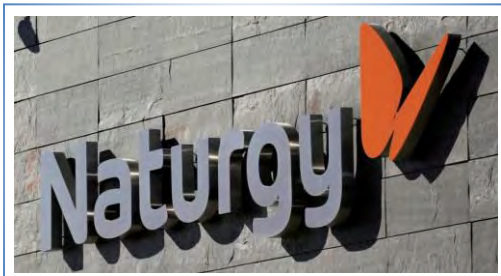
es.investing.com, 7 de Julio de 2022.

(Reuters) - Los precios del gas natural seguirán siendo elevados, lo que llevará a los productores a estudiar el precio que pueden cobrar a los compradores, según declaró el jueves el consejero delegado del grupo gasista español Naturgy (BME:NTGY).

El precio al que Naturgy compra el gas al productor estatal argelino Sonatrach subiría "significativamente" y se aplicaría con carácter retroactivo a partir de enero de 2022, dijo el consejero delegado Francisco Reynés al periódico digital eEconomista.es.

"Hay dos factores que influyen en las expectativas de precios. Uno es la pantalla que dice lo que ha pasado con el precio en el último año, y los futuros, que tienen pinta de mantenerse altos."

"No podemos esperar un acuerdo con Argelia a un precio igual o inferior al que teníamos y, por lo tanto, serán significativamente más altos".



Reuters informó previamente de que Sonatrach, que dijo la semana pasada que estaba revisando los precios con todos sus clientes, estaba considerando varias fórmulas diferentes para incorporar el aumento de los precios mundiales del gas en sus contratos.

La intensidad de los llamamientos europeos a abandonar el gas natural para reducir las emisiones de carbono también estaba contribuyendo a aumentar las expectativas de precios entre los productores, dijo Reynés.

"Con la presión que le estamos poniendo a la descarbonización, alimentamos las expectativas de subida de precios de cualquier productor de gas".

2.- Endesa invierte 120.000 euros en la mejora tecnológica de la red que suministra energía a Jaca.

economista.es, 7 de julio de 2022.

La inversión de Endesa permitirá mejorar la fiabilidad de la red de la localidad oscense de Jaca.

Endesa ha realizado una inversión de 120.000 euros destinada a la digitalización de sus infraestructuras de distribución mediante instalación de nuevos sistemas de protección, control y telemando en la red eléctrica que suministra energía a la localidad oscense de Jaca. La actuación servirá para mejorar la calidad de suministro de 4.000 clientes dependientes de este nudo eléctrico.



La instalación de los nuevos equipos y sistemas se ha llevado a cabo en **cuatro líneas de media tensión** dependientes de las subestaciones transformadoras Jaca Sur y Jaca Norte.

La actuación realizada servirá para mejorar la **fiabilidad de la red** y para facilitar la reposición del suministro en caso de que se produzca alguna incidencia.

3. - Iberdrola invertirá 4.000 millones en East Anglia Three tras superar la subasta en Reino Unido.

eleconomista.es, 8 de Julio de 2022.

- La eléctrica logra permisos para dos eólicas terrestres y una fotovoltaica.



Iberdrola ha logrado que su parque eólico marino East Anglia Three entre en la cuarta ronda de la subasta de Reino Unido. De este modo, la compañía supera un trámite necesario para la construcción de esta planta tras garantizarse la retribución después de haber pasado problemas para poder presentarla a esta convocatoria. La eléctrica española invertirá 4.000 millones para desarrollar esta nueva instalación dentro de su macroproyecto East Anglia Hub que supondrá un desembolso total de cerca de 11.000 millones de euros.

El proyecto East Anglia Three es el segundo que se desarrolla en la zona y es propiedad en su totalidad de ScottishPower Renewables.

La participación pública en el proyecto comenzó en noviembre de 2012, con una serie de actividades de consulta pública que tuvieron lugar a lo largo de 2013, 2014 y 2015 y una solicitud de autorización de desarrollo presentada a la Inspección de Planificación en noviembre de 2015.

4.- El Parlamento Europeo ratifica que el gas y la nuclear son energías "verdes".

libremercado.com, 6 de julio de 2022.

La Eurocámara ha ratificado la propuesta de la Comisión Europea para considerar verde la nuclear, en contra de la posición de países como España.

El Parlamento Europeo ha ratificado la propuesta de la Comisión Europea para calificar como **verdes las inversiones en energía nuclear y las centrales de gas**. Con 278 votos a favor, 238 en contra y 33 abstenciones, la Eurocámara ha tumbado la propuesta para rechazar la medida, que necesitaba de la mayoría absoluta de los eurodiputados para salir adelante.

La ajustada votación, que corrige la posición en contra adoptada en comisión, se celebró con un intenso debate previo en el que la izquierda pidió que se rechazara que ambas energías tuvieran la etiqueta verde, lo que las hace equivalentes a la energía solar y la eólica en la taxonomía de la Unión Europea sobre inversiones sostenibles.



Varios gobiernos, entre ellos el de Pedro Sánchez, se habían declarado en contra de esta normativa, que se aprueba con condiciones y durante un periodo limitado. En concreto, el "acto delegado" de la Comisión Europea pide tratar como "sostenibles" las centrales nucleares con permiso de construcción antes de 2045 y las plantas de gas que emitan menos de 270 gramos de CO₂ por kilovatio hora hasta 2031 o menos de 100 gramos en el conjunto de su vida útil. La nueva clasificación comenzará a aplicarse a partir de enero de 2023.

España se acerca al punto de "no retorno" en su plan para cerrar las nucleares Mercedes R. Martín

Los doce eurodiputados del PP, los cuatro Vox, la mayoría de Ciudadanos y la única diputada del PNV han votado para que se consideran "sostenibles" las inversiones en gas y energía nuclear.

Relacionado

- **EEUU quiere construir cientos de minireactores nucleares y llevarse algunos a Europa**
- **Sánchez hace amigos con el gas: revende el que recibimos a buen precio y fuerza a meter gas caro en el recibo de la luz**
- **EEUU: el histórico varapalo del Supremo a la 'agenda verde' de Obama y Biden**
- **España se acerca al punto de "no retorno" en su plan para cerrar las nucleares**

Por el contrario, los 21 del PSOE, los dos de Unidas Podemos, los dos de Izquierda Unida, el de Anticapitalistas Miguel Urbán, el de Catalunya en Comú Ernest Urtasun, los dos de ERC y los tres de JxCat, así como la diputada de Ciudadanos Soraya Rodríguez han votado en contra.

A las voces en contra **les quedaría aún una opción** de que la medida fuera tumbada: que el Consejo que representa a los Estados miembro presente objeciones, para lo que tiene de plazo hasta el próximo 11 de julio. Tendrían que oponerse el 72 % de los países (20 de 27), y que estos representen al menos al 65 % de la población de la Unión (unos 290 millones de personas). Fuentes europeas citadas por Efe indicaron que no parece que se esté construyendo ese bloque de oposición.

5.- Enel Green Power y Vulcan Energy se unen para emprender proyectos de litio geotérmico.

okdiario.com, 8 de julio de 2022.

Enel Green Power y Vulcan Energy han firmado un amplio acuerdo que se centra en la investigación del litio geotérmico aprovechando las oportunidades de desarrollo que ofrece la licencia «Cesano», en las afueras de Roma. Este acuerdo aúna sus respectivas competencias en materia de energía geotérmica y extracción de litio para desarrollar iniciativas conjuntas en el emplazamiento situado en la región del Lacio y en otros lugares.

La colaboración implica un enfoque por etapas que, en una primera fase de estudio exploratorio, evaluará el potencial geotérmico y de litio de la licencia «Cesano» de Vulcan, una zona de 11,5 km² a pocos kilómetros de Roma. El acuerdo se basa en la sinergia entre los conocimientos técnicos de Vulcan y la experiencia en el sector de Enel Green Power, un líder mundial en energía geotérmica, con plantas en Italia, Chile y Estados Unidos.



Los socios pretenden examinar las perspectivas de nuevos desarrollos del litio geotérmico, empezando por la zona en cuestión, pero sin excluir otras colaboraciones en Italia y en el extranjero.

«La decisión de apostar por las fuentes de energía renovable conlleva la voluntad de asumir nuevos retos cada día, con la capacidad de innovar y el entusiasmo por descubrir nuevas oportunidades», comentó **Luca Solfaroli Camillocci**, Head of Enel Green Power and Thermal Generation Italy del Grupo Enel. “Este es el caso de la geotermia, una fuente de energía renovable que tiene grandes perspectivas de desarrollo y en la que Enel Green Power está completamente centrada, tanto que se ha convertido en un líder mundial en este campo. Por eso estamos especialmente satisfechos con este acuerdo, que nos dará la posibilidad, trabajando con un socio de excelencia como Vulcan, de explorar las prometedoras oportunidades relacionadas con el litio geotérmico y el calor de la tierra.

El director general de Vulcan, **Francis Wedin**, comentó, «Vulcan pretende aumentar el suministro futuro de nuestro producto de litio sostenible en respuesta a la importante demanda de los clientes, ya que aprovechamos nuestra gran experiencia en la extracción de litio a partir de salmueras calentadas con objeto de llegar a una descarbonización significativa de las cadenas de suministro de los vehículos eléctricos a nivel mundial. Con el crecimiento y la diversificación de nuestra cartera de desarrollo de proyectos, aspiramos a desarrollar un negocio Zero Carbon Lithium™ de relevancia mundial, que se concentre en y para Europa. Celebramos la oportunidad de colaborar con Enel Green Power en el desarrollo del litio geotérmico. Como mayor productor de energía renovable geotérmica en Italia, Enel Green Power es un líder en su campo y tiene relaciones sólidas y positivas en la región. Esperamos trabajar con Enel Green Power para ofrecer una contribución duradera y sostenible a la comunidad local».

Enel Green Power®, dentro del Grupo Enel, desarrolla y opera plantas de energía renovable en todo el mundo y está presente en Europa, América, África, Asia y Oceanía. Líder mundial en energía limpia, con una capacidad total de más de 54 GW y un *mix* de generación que incluye energía eólica, solar, geotérmica e hidroeléctrica, así como instalaciones de almacenamiento de energía, Enel Green Power está a la vanguardia de la integración de tecnologías innovadoras en las plantas de energía renovable.

Vulcan tiene el objetivo de convertirse en el primer productor de litio del mundo cuyas emisiones netas de gas de efecto invernadero sean nulas. Su proyecto Zero Carbon Lithium™ busca fabricar un producto químico a base de hidróxido de litio de calidad pila a partir de su fuente combinada de energía geotérmica y de litio que es la principal fuente de litio en Europa y está en Alemania. El proyecto único de Vulcan, Zero Carbon Lithium™, producirá, al mismo tiempo, energía geotérmica renovable e hidróxido de litio a partir de la misma fuente de salmuera. Con ello, Vulcan quiere responder a las exigencias del mercado europeo de litio reduciendo la huella de carbono y de agua elevada durante la producción y la dependencia total de las importaciones.

Vulcan se propone suministrar a los fabricantes de baterías de iones de litio para vehículos eléctricos en Europa, cuyo crecimiento es el más rápido del mundo. El proyecto Vulcan Zero Carbon Lithium™ dispone de una fuente que puede colmar las necesidades de Europa en la transición hacia los vehículos eléctricos a partir de una fuente cuyas emisiones de gases de efecto invernadero sean nulas durante muchos años.

6.- Acciona Energía se desmelenena y supera máximos de todos los tiempos.

bolsamania.com, 8 de Julio de 2022.

Su aspecto técnico es impecable.



ACCIONA ENERGÍA

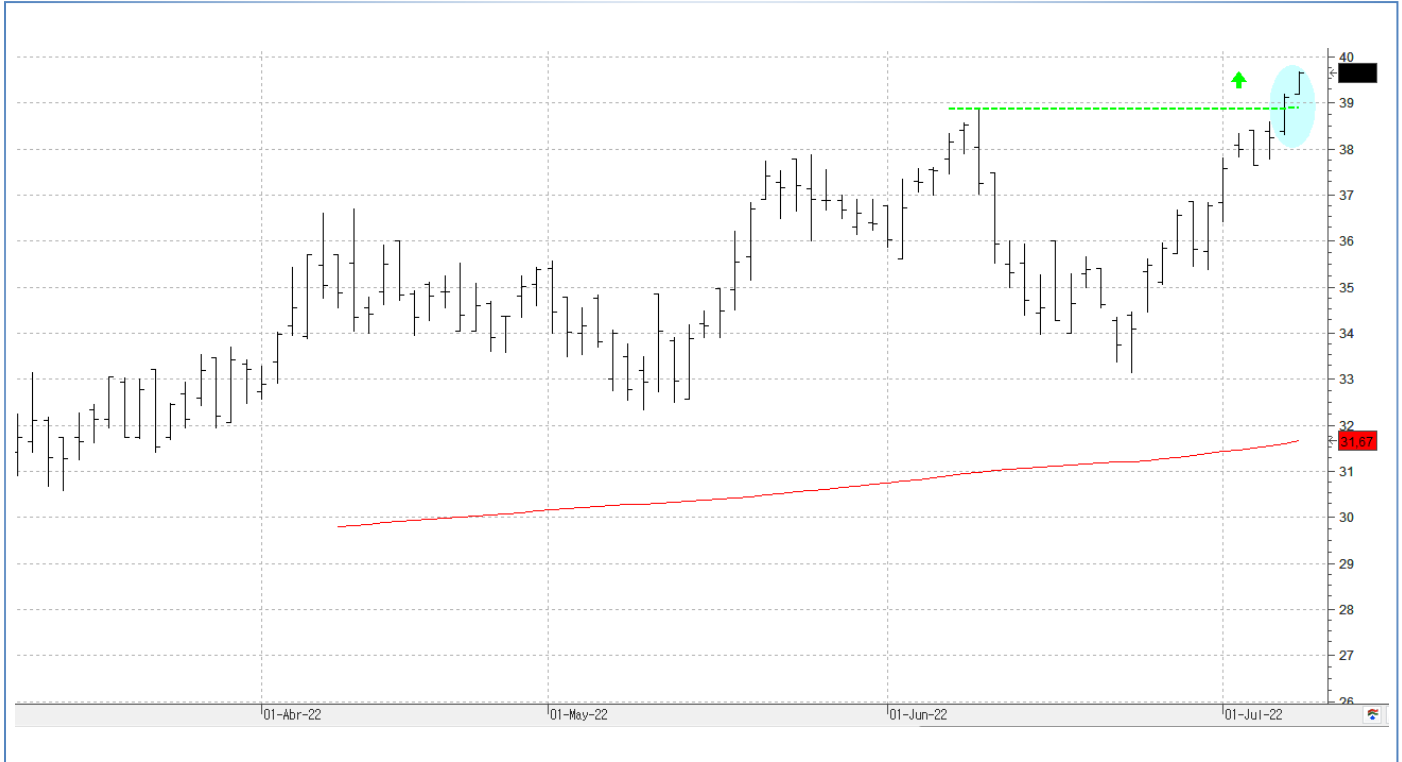
Excelente comportamiento el que estamos viendo en **Acciona Energía** desde que en los primeros compases de año dibujaba los mínimos anuales en las inmediaciones de los 26 euros

- [Acciona Energía](#)
- 40.140€
- 1.36%

Análisis Técnico



Desde entonces la compañía se ha revalorizado un 54% lo que la ha llevado a superar, este mismo jueves, los máximos históricos que presentaba en los 38,88 euros. Este viernes vemos más ganancias y es que debemos tener muy en cuenta que se mueve en subida libre sin resistencia alguna en su camino. Para las próximas sesiones es muy probable que podamos acabar viendo una extensión de las ganancias hasta el nivel de los 44 euros. Sin duda es uno de los valores del Ibex que mejores perspectivas técnicas ofrece.



7.- El sector eólico español pide activar mecanismos para acelerar los procesos administrativos.

energetica21.com, 8 de Julio de 2022.

La **Asociación Empresarial Eólica (AEE)** ha celebrado el Encuentro Eólico Anual, al que asistieron más de 150 personas, y en el que **Juan Diego Díaz**, presidente de AEE, y la **Secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen**, hicieron una valoración sobre la situación actual del sector eólico español y los retos para el sector energético a nivel mundial. Un encuentro que congregó a autoridades gubernamentales, representantes políticos e institucionales, prensa, y empresas del sector eólico español e internacional.

El **presidente de AEE, Juan Diego Díaz**, durante la sesión de inauguración, destacó el papel que ha cobrado la energía a nivel mundial en los últimos meses: el precio de la electricidad, la autonomía energética de nuestro país, la importación de combustibles o la necesaria reducción de emisiones, entre otros asuntos; y que realzan la importancia de las energías renovables en el mix energético. **España es el segundo país europeo que más energía eólica y solar generó en 2021.** “Las energías renovables han producido casi la mitad de la electricidad generada el año pasado en nuestro país, **el 48,4%, el mayor porcentaje de la historia.** Podemos estar muy orgullosos de nuestras empresas, nuestra actividad y del esfuerzo de país”, indicó Díaz.

El presidente de AEE destacó que **las decisiones políticas y empresariales tienen que generar consecuencias positivas y rápidas**, para “proteger el desarrollo socioeconómico de sus ciudadanos, la competitividad de su tejido empresarial, que garanticen una mayor autonomía energética, tecnológica e industrial, todo ello sin penalizar la acción climática.



En el plano empresarial, **necesitamos decisiones que estén encaminadas a la defensa de la industria y de nuestra tecnología**, activando sin timidez mecanismos que nos permitan desarrollar todo el valor añadido del sector eólico y que protejan nuestra industria, motor fundamental del empleo de calidad en España. “Debemos poner el foco en mecanismos dirigidos a acelerar los procesos administrativos, acortar plazos de tramitación y facilitar el desarrollo de los proyectos eólicos terrestres y marinos ya que son el elemento fundamental de tracción de nuestra industria”, destacó el presidente de AEE.

Otro reto es la **implantación sostenible y aceptada de la eólica en el territorio, cuya ocupación efectiva en el ámbito terrestre**, para el cumplimiento del PNIEC, por parte de los aerogeneradores y sus infraestructuras será del 0,004% de la superficie de España, siendo el 0,09% de las demarcaciones marinas. “Es necesario lograr un entendimiento por parte de todos los actores – sectores económicos, administraciones públicas y sociedad civil– sobre la situación que estamos viviendo, sobre lo que realmente está en juego para nuestro futuro y de lo que realmente se requiere en términos de ocupación del territorio”, destacó el presidente de AEE.

Juan Diego Díaz también quiso resaltar el **futuro prometedor del desarrollo de la eólica marina en España**, que dará un nuevo impulso a nuestra economía, contribuyendo al cumplimiento de los objetivos en materia de penetración de energías renovables y reducción de emisiones de gases de efecto invernadero.

Por su parte, la **Secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen**, resaltó que “el sector eólico es un sector clave en España y un ejemplo de valor incalculable para la apuesta por el desarrollo de nuevas tecnologías en nuestro país”.

Aagesen recordó que **2021 ha sido un año de récord para la generación eólica en España con un máximo histórico anual de 60.496 GWh**, suponiendo la principal fuente de generación de electricidad con el 24,4% del total. “La eólica demuestra que contribuye a reforzar la independencia energética y la autonomía tecnológica de España, con una potente cadena industrial. Por ello, debemos hacer lo mismo que hicimos con la tecnología eólica años atrás con los nuevos vectores energéticos y tecnologías “claves” para la descarbonización de la economía como el hidrógeno renovable, la eólica marina, el biogás o el almacenamiento”, enfatizó la Secretaria de Estado de Energía.

Sara Aagesen concluyó indicando que **desde el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico están trabajando en la convocatoria de una nueva subasta renovable en este año, así como la próxima aprobación de los POEM para la eólica marina**. La Secretaria de Estado quiso destacar el reto que tiene por delante el sector para la concienciación en los entornos rurales de la instalación de futuros proyectos y apeló al trabajo conjunto entre todos los actores desde un principio. “Necesitamos las renovables si queremos avanzar en los retos climáticos”.

AEE hizo entrega durante el Encuentro Eólico de los Premios Eolo 2022 en sus distintas categorías: Fotografía, Microcuentos, Innovación e Integración Rural de la Eólica.

8.- Ribera no descarta una situación de “máxima tensión” con el gas en las próximas semanas.

cincodias.elpais.com, 9 de Julio de 2022.

Alemania augura un corte definitivo del suministro de gas ruso a través del gasoducto Nord Stream 1.

La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, ha advertido este viernes que no descarta que en las próximas semanas se produzca una "situación de máxima tensión" en los mercados de gas debido al cierre del gasoducto Nord Stream 1, por el que fluye esta materia prima desde Rusia hacia Alemania.

El próximo 11 de julio comenzarán las labores de mantenimiento habituales en esta infraestructura, que, en principio, debería permanecer cerrada tan solo durante unos diez días debido a estas tareas. Sin embargo, desde Alemania auguran que estos trabajos puedan convertirse en el prolegómeno de un corte definitivo del suministro de gas ruso hacia el país germano. "No es algo que debemos descartar al 100%, porque puede producirse una situación de máxima tensión, no ya en otoño, sino en las próximas semanas", ha valorado la ministra en una entrevista en el programa Espejo Público de Antena 3 y recogida por Europa Press.

Preguntada acerca del impacto que tendría que finalmente se produjese ese corte definitivo del suministro, la titular de Transición Ecológica ha hecho hincapié en que seguramente se incrementarían los precios, por lo que ha vuelto a defender la posibilidad de que la Unión Europea (UE) realice compras conjuntas de esta materia prima. Alemania confirmó el viernes que el gobierno

En relación con estas labores críticas de mantenimiento en el gasoducto, Alemania ha asegurado hoy que ha recibido una señal positiva de Canadá en relación con la entrega de una turbina necesaria para el mantenimiento del gasoducto Nord Stream 1 a Alemania, pero no pudo afirmar que la turbina hubiera sido entregada.

La empresa rusa Gazprom redujo la capacidad del gasoducto Nord Stream 1 a sólo el 40% de los niveles habituales el mes pasado, citando el retraso en el retorno de la turbina de la empresa alemana Siemens Energy en Canadá.

La decisión de devolver la turbina ya había sido tomada, dijo una fuente familiarizada con el asunto. La turbina se enviará primero a Alemania, que la entregará a Gazprom. para que Canadá no infrinja ninguna sanción, dijo a Reuters una fuente gubernamental.

Precio disparado

El precio del gas se disparó a los 180 euros por gigavatio, muy cerca de los récords de 200 euros registrados poco después de la invasión de Ucrania, si bien hoy registra una tímida corrección. Rusia ha reducido en un 40% las exportaciones de gas a través del principal gasoducto que surte a Alemania, argumentando trabajos de mantenimiento. La escasez obliga a los compradores a competir por el gas, haciendo subir el precio en todos los mercados.

Los datos más actualizados respecto a nuestro país aseguran que el gas natural llegado a España desde Rusia en mayo de 2022 alcanzó los 4.357 gigavatios hora (GWh), lo que supuso un ascenso del 101,5% con respecto a idéntico mes del año 2021.

La ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera. EFE



Según las estadísticas de la corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (Cores), como consecuencia la participación del gas ruso en el total de las importaciones españolas se elevó hasta el 11,9%, frente al 8,9% registrado en el conjunto de 2021. Con ello, entre enero y mayo de este año, las exportaciones rusas subieron un 3% hasta totalizar 15.265 GWh. Esta subida se produce después de tres meses consecutivos de ascensos tras fuertes caídas en enero y febrero.

En su conjunto, las importaciones netas de gas natural a España hasta mayo alcanzaron los 165.163 GWh, un 7,5% más que un año antes. En mayo bajaron un 0,5%, hasta 29.245 GWh. Ese mes, disminuyeron las importaciones realizadas a través de gasoducto (-86,9%), a causa del cierre del gasoducto Magreb-Europa que mientras que aumentaron las de GNL (+86%), que representaron un 93,4% del total. En términos brutos, sin descontar las exportaciones, las importaciones de gas natural alcanzaron en mayo los 36.646 GWh, un 11,9% más que el año pasado.

Por zonas geográficas, aumentaron interanualmente los suministros procedentes de América del Norte (+182,2%), Europa y Euroasia (+64,5%) y América Central y del Sur (+27,4%), mientras descendieron los de Oriente Medio (-51,9%) y África (-26,9%). Estados Unidos continuó como principal suministrador de gas natural a España en mayo, con un incremento del 182,2% al registrar 12.987 GWh, el 35,4% del total. Por el contrario, Argelia redujo sus envíos a España un 49,3%, con 9.194 GWh, el 25,1% del total.

Por su parte, las exportaciones españolas de gas natural alcanzaron los 7.400 GWh, un 121,9% más que en mayo de 2021. En el acumulado anual alcanzan 25.548 GWh, un 128,1% más al llegar a países inéditos hasta ahora como Suecia.

Nacionalización

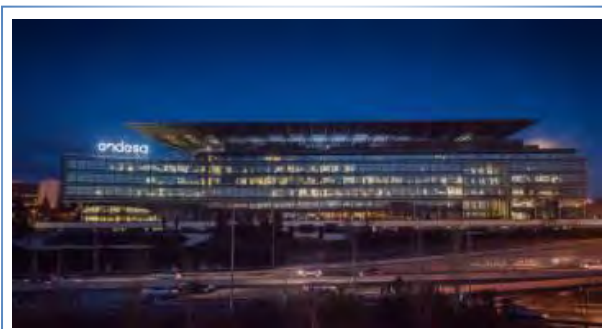
La ministra también ha opinado sobre la decisión del Estado francés de hacerse con el 100% de la principal eléctrica nacional, EDF, y ha argumentado que hay que entender la decisión del presidente galo, Emmanuel Macron, en el contexto de la situación energética del país.

"El Estado francés era propietario del 84% de EDF y en Francia hay un práctico dominio de EDF (...) que tiene una cuota de mercado inmensa. (...) EDF tiene un problema muy serio, que son 43.000 millones de euros de deuda y un 55% de sus plantas nucleares (...) parada por motivos de seguridad ligados al diseño y desgaste de materiales, lo cual hace muy difícil que aquello pueda recuperarse", ha argumentado Ribera. "Es una medida que podríamos calificar de rescate de la principal eléctrica francesa en una situación en la que comercialmente es enormemente sensible", ha agregado.

9.- Endesa construye más de 1.130 MW de nuevos proyectos renovables que permitirán crear 4.200 empleos.

cincodias.elpais.com, 11 de Julio de 2022.

A través de su filial renovable Enel Green Power España (EGPE) refuerza así su apuesta por las energías limpias.



Endesa, a través de su filial renovable Enel Green Power España (EGPE), está construyendo 27 proyectos renovables en España que tendrán una capacidad de más de 1.130 megavatios (MW) de nueva energía verde.

Más de 4.200 profesionales están trabajando en la construcción de estas instalaciones renovables de la compañía, que ha reforzado así su apuesta por las energías limpias para impulsar la descarbonización y tiene como objetivo alcanzar los 12.300 MW solares, eólicos e hidráulicos a finales de 2024.

"Los proyectos solares y eólicos se están construyendo en las regiones de Aragón, Castilla la Mancha, Extremadura y Andalucía, principalmente, y tienen como objetivo cumplir con el objetivo que nos hemos marcado de lograr que toda la producción de Endesa sea 100% renovable en 2040", ha señalado al respecto el responsable de construcción renovable de la compañía, Luca Capuozzo.

El crecimiento en renovables permitirá que el 92% de la producción de energía en la península ibérica a cierre de 2024 esté libre de emisiones de dióxido de carbono (CO₂), seis puntos porcentuales más que a final de 2021, según ha destacado Endesa. Asimismo, este proyecto de descarbonización de la producción eléctrica permitirá a la compañía ser totalmente libre de emisiones en 2040, con el 100% de la generación ligada a fuentes renovables.

Estos proyectos renovables se plantean bajo un enfoque de creación de valor compartido, cuyo objetivo es conseguir la máxima integración con el entorno. Así, se incorporan en las instalaciones actividades de sector primario o terciario, se realizan cursos de formación para la mejora de la empleabilidad de la población local, se fomenta la contratación y el consumo de bienes y servicios de la zona, y se apoya a estos municipios en el camino hacia la transición energética, impulsando iniciativas del autoconsumo, eficiencia energética o movilidad eléctrica, entre otras.

En este sentido, la empresa ha recordado que en los últimos 3 años ha formado a más de 4.000 personas en coordinación con ayuntamientos y ha implementado medidas de transición energética en los municipios donde se localizan los proyectos renovables: con 31 proyectos de iluminación LED, 27 proyectos solares de eficiencia energética y autoconsumo y 28 auditorías energéticas en edificios públicos entre otras actuaciones.

10.- Iberdrola redobla su apuesta por Italia: desembarca en fotovoltaica y acelera en renovables.

msn.com, 11 de Julio de 2022.

Iberdrola da un nuevo paso en Europa. En este caso, ha desembarcado en Italia en el negocio de la fotovoltaica con la construcción de su primera instalación de esta tecnología. Se trata del proyecto 'Montalto di Castro' de 23 megavatios (MW), situada en la región central de Lacio. Iberdrola ha acelerado su apuesta por las renovables en el país con el objetivo de triplicar su cartera de proyectos hasta 2025, informó la compañía.

La eléctrica presidida por Ignacio Sánchez Galán lanza así un órdago en un mercado como el transalpino, dominado por Enel, matriz de Endesa, y sobre el que han puesto sus ojos para crecer otras empresas energéticas españolas, como Repsol, que prevé también ampliar su expansión internacional en renovables con su desembarco en Italia.

ACUERDO DESARROLLO

Iberdrola añade a las 43 instalaciones en desarrollo que suman un total 1.500 MW, la firma de un acuerdo de desarrollo con la empresa GreenInvest para desarrollar 17 instalaciones eólicas y fotovoltaicas por un total 327 MW. Asimismo, la compañía ha comenzado otros cuatro proyectos que suman 288 MW.

La energética está activa en el mercado italiano desde 2016 como proveedor de energía verde a empresas y hogares. En la actualidad es considerada una de las mayores comercializadoras de electricidad 'verde' del país, líder en la producción y distribución de energía de origen renovable.



Iberdrola, una vez finalizado el montaje de los módulos fotovoltaicos, la construcción de la subestación y el resto de las infraestructuras eléctricas ha comenzado el proceso de puesta en marcha de esta planta fotovoltaica y su conexión a la red. Cuando entre en operación comercial, suministrará energía suficiente para cubrir las necesidades de más de 12.000 hogares y evitará la emisión de 9.600 toneladas de CO2 a la atmósfera.

Durante la fase de construcción se hallaron restos arqueológicos que datan de la época etrusca, así como cerámicas, elementos de bronce y armas de hierro. Gracias a la cooperación entre Iberdrola y la autoridad de Arqueología los materiales han sido trasladados al Museo Arqueológico Nacional de Vulci, una de las localidades etruscas más importantes de Italia.

El presidente de Iberdrola Renovables Italia, Valerio Faccenda, destacó que la misión del grupo en Italia “es contribuir, con nuestra competencia y capacidad financiera, a realizar inversiones sostenibles y éticas”.

Así, subrayó que el “objetivo es ayudar a Italia a salir de la dependencia del gas y de la crisis energética”. “Nuestro plan para Italia prevé un importante crecimiento de la plantilla renovable con la incorporación inmediata de más de 30 profesionales. Todo el equipo italiano está llamado a compartir los valores de Iberdrola y a ser partícipe de los ilusionantes proyectos del Grupo para Italia”, añadió.

Centrada en las energías renovables, redes inteligentes y soluciones para los clientes, Iberdrola opera 22.000 MW de energías limpias y cuenta con inversiones y presencia en 15 países europeos, siendo sus principales mercados España, Reino Unido, Portugal, Alemania, Italia, Francia y Grecia.

La entrada [Iberdrola redobla su apuesta por Italia: desembarca en fotovoltaica y acelera en renovables](#) aparece primero en [Merca2.es](#).

11.- Así es el nuevo plan estratégico de Enagás de aquí hasta 2030.

valenciaplaza.com, 11 de julio de 2022.



MADRID (EP). El plan estratégico de Enagás para el periodo 2022-30, que presentará el martes el consejero delegado de la compañía, Arturo Gonzalo Aizpiri, estará previsiblemente focalizado en la seguridad del suministro energético de España y Europa y en la contribución de la empresa al proceso de descarbonización, donde el hidrógeno verde “tendrá un papel clave”, según los analistas de Banco Sabadell. En el ámbito de la seguridad de suministro, los inversores esperan que la compañía desvele si los proyectos de las interconexiones con otros países (Francia e Italia) son viables.

La compañía podría también concretar los objetivos de su división renovable. Los analistas del Sabadell creen que si Enagás aportara objetivos financieros concretos, estos deberían estar asociados a un mayor esfuerzo inversor. En ese caso, la firma podría rebajar sus dividendos por acción hasta 2026 desde una rentabilidad del 8,6% actual estimada hasta el 5%, debido a su elevado endeudamiento (4,8 veces la ratio de deuda sobre el Ebitda de 2021 frente a 3,8 veces en el caso de Redeia), estiman los analistas.

Durante la presentación de resultados del primer trimestre, la compañía informó de que los flujos de caja generados presentaban “holgura suficiente” para asegurar el compromiso de su política de dividendo para el ejercicio 2022 de una retribución para sus accionistas de 1,72 euros por acción, un 1% más respecto al año pasado.

Enagás obtuvo un beneficio neto de 69,3 millones de euros en el primer trimestre del año, lo que representa una caída del 25,4% con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior. El grupo reiteró el objetivo establecido para el conjunto de 2022 de superar los 430 millones de euros una vez se incluyan las plusvalías derivadas del proceso de rotación de activos llevado a cabo por la compañía en los últimos meses. Los analistas de Sabadell fijan un precio objetivo para las acciones de Enagás de 20,13 euros, con un potencial del 2,70%, y mantienen la recomendación de vender.

La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, **Teresa Ribera**, advirtió el viernes de que **no descarta que en las próximas semanas se produzca una "situación de máxima tensión" en los mercados de gas** debido al cierre del gasoducto Nord Stream 1, por el que fluye esta materia prima desde Rusia hacia Alemania.

El próximo 11 de julio comenzarán las labores de mantenimiento habituales en esta infraestructura, que, en principio, debería permanecer cerrada tan solo durante unos diez días debido a estas tareas. Sin embargo, desde Alemania auguran que estos trabajos puedan convertirse en el prolegómeno de un corte definitivo del suministro de gas ruso hacia el país germano.

Impacto

Preguntada acerca del impacto que tendría que finalmente se produjese ese corte definitivo del suministro, Ribera hizo hincapié en que seguramente se incrementarían los precios, por lo que ha vuelto a defender la posibilidad de que la Unión Europea (UE) realice compras conjuntas de esta materia prima.

Además, en declaraciones a Antena 3 recogidas por Europa Press recordó la capacidad de regasificación de España (cuenta con alrededor del 25% de las plantas de este tipo en Europa) y recalcó la **posibilidad de tener que ayudar a otros países de la UE en caso de que lleguen a necesitar gas debido a un corte del suministro ruso.**



isa el acelerador 'verde'

12.- La ofensiva italiana de Repsol resucita el sueño español de 'asaltar' tierra hostil.

lainformacion.com, 11 de Julio de 2022.

El estado transalpino ha activado en más de una ocasión su escudo para repeler el desembarco de grupos como ACS. Ahora, la petrolera busca poner la pica con la compra de la renovable PLT Energía.

El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, y el presidente de Repsol, Antonio Brufau



La ofensiva de Repsol por la italiana **PLT Energía** podría marcar un punto de inflexión en la relación entre España y el país transalpino. En más de una ocasión, Roma ha cerrado sus murallas para repeler el asalto de grupos españoles a empresas insignia. El Gobierno de **Mario Draghi** ha reforzado este escudo a raíz de la pandemia. Con todo, muchos referentes nacionales **miran ahora con apetito a sus vecinos del Mediterráneo**, no sin ciertas reticencias, dada la lista de operaciones malogradas que han protagonizado algunas de sus conterráneas en el país. Ahora, **la petrolera podría poner la pica en Italia**, resucitando el sueño español de 'conquistar' tierra hostil.

Hoy en día, las empresas italianas ostentan el control de algunas de las compañías más importantes del mercado español. El caso más significativo es Endesa, **bajo el paraguas de Enel** desde el año 2007. También el del grupo audiovisual **Media For Europe (MFE)**, en manos de la familia **Berlusconi**, primer accionista de **Mediaset España**. Ambas son sociedades cotizadas y grandes referentes de dos sectores estratégicos. En los dos casos, tanto el Gobierno como las autoridades bursátiles españolas dieron luz verde a la irrupción del capital transalpino.

La bienvenida no ha estado tan clara en el sentido contrario. Quizá el caso más reciente sea el de ACS, que en abril de 2021 remitió a **Atlantia** -compañía en manos de la familia Benetton, socios de la constructora en Abertis- una carta en la que daba muestras de su interés por hacerse con los activos del gigante de autopistas **Autostrade per l'Italia (ASPI)**. Tras meses en la picota, la cosa no acabó bien para el grupo presidido por **Florentino Pérez**. Sufrió el portazo del consejo de Atlantia, que **rechazó la propuesta de ACS por incierta** y por la falta de respaldo del Gobierno italiano a una eventual entrada de la empresa española en Autostrade.

Mira también Repsol acelera para vender a **EIG el 25% de su filial de Exploración este verano**

Fuentes del sector energético reconocen que Repsol no es el único coloso que está sondeando oportunidades en el país. **Iberdrola**, por ejemplo, también apunta a Roma en su apuesta por las **energías limpias**, sobre todo en el campo de las fotovoltaicas. Competidoras directas de Repsol como el grupo de origen angloholandés **Shell** también tratan de hacerse un hueco en territorio italiano, donde las reglas del juego distan mucho en función de la zona y la transición verde sigue saliendo más cara que en España.

Entre los obstáculos más destacados se incluye la obligación de los grupos energéticos de lidiar con ciertas barreras administrativas derivadas del trato con el regulador sectorial italiano que dificultan su desembarco en el país. Pese a todo, la urgencia de históricos del petróleo, como la propia Repsol, por recortar terreno a otras compañías tradicionalmente vinculadas al negocio renovable, **obliga a alzar la vista más allá de la Península Ibérica**.

Otros antes que Repsol han adherido megavatios verdes a su cartera gracias al despliegue de instalaciones en Italia. Pero las referencias escasean cuando se trata de asaltos directos al capital de grupos energéticos del país mediterráneo por parte de empresas españolas. "El eventual triunfo de Repsol en PLT **podría servir de aliciente para otros de sus iguales** nacionales", señala una fuente financiera especialista en el sector.



En 2021, Repsol vendió a Tamoil su negocio de carburantes en Italia para centrarse en otros mercados. Un año después, vuelve a apuntar a Roma.

El interés de Repsol podría limitarse únicamente a una parte de los activos que PLT tiene en cartera, siempre vinculados a las energías limpias, según fuentes del sector. La empresa que dirige **Josu Jon Imaz** se encuentra en negociaciones avanzadas con el fondo estadounidense **EIG** para la venta de una minoría de su negocio de Exploración y Producción.

Con esta operación, que el grupo **espera cerrar antes de que acabe el verano**, Repsol podría embolsarse alrededor de **4.000 millones de euros**. Munición suficiente para comprar un pasaje a Italia y para mantener sus inversiones en áreas estratégicas. Entre estas últimas se incluye la actividad de refino, clave para la seguridad energética nacional en el actual escenario de cortes de suministro ruso, y a la que Repsol **destina unos 1.000 millones de euros** al año, según un reciente informe de la consultora **Freemarket**.

En 2021, **la compañía vendió a Tamoil su negocio de carburantes en Italia**. Este incluía la red de estaciones de servicio y el negocio de venta directa de combustible de la petrolera española en el país. Repsol enmarcó la desinversión en el Plan Estratégico 2021-2025 de la compañía, que pasa por mover el foco hacia "áreas geográficas con mayores ventajas competitivas". Un año después, el viento ha cambiado de dirección y ha vuelto a poner a Roma en el radar del gigante energético.

13.- España compra a Rusia una cifra histórica de gas en junio y ya es su segundo proveedor.

eleconomista.es, 11 de julio de 2022.

- **Estados Unidos se mantiene como el principal suministrador de gas de España.**
- **En el semestre, las importaciones de gas procedente de Rusia crecieron un 3%.**
- **Por su parte, la llegada de gas de Argelia se desplomó más de un 41%.**

Rusia fue el segundo suministrador de gas a España en el mes de junio, en que superó a Argelia y alcanzó una cuota del 24,4%, sólo por detrás de Estados Unidos, según los datos del Boletín Estadístico de Enagás (gestor del sistema gasista), correspondientes al mes de junio.

En concreto, desde Rusia entraron en junio, 8.752 gigavatios hora (GWh), lo que supone multiplicar por cuatro la cantidad que se importó en el mismo mes de hace un año (2.163 GWh).

Por su parte, **las importaciones de Argelia se hundieron un 57,3% con respecto a junio de 2021**, hasta los 7.736 GWh frente a los 18.123 GWh de hace un año. Asimismo, Estados Unidos continuó en junio, ya por sexto mes consecutivo, como principal suministrador de gas a España, con 10.618 GWh, el 29,6% de todo el gas importado, multiplicando por casi dos veces y media el gas que entró en España procedente de ese país en junio de 2021



14.- FutuRed aboga por la internacionalización del ecosistema de innovación en redes eléctricas.

energetica21.com, 11 de Julio de 2022.



La **Plataforma Tecnológica de Redes Eléctricas (FutuRed)** ha celebrado su **XV Asamblea General anual**, donde se ha destacado que **invertir en redes eléctricas es invertir en el futuro de nuestro país y en el éxito de la transición energética.**

El **presidente de FutuRed y director de Redes de Electricidad de Naturgy, Raúl Suárez**, ha destacado que “debido a los momentos que estamos viviendo, convulsos e inciertos, con altos precios de la materia prima, costes de suministro eléctrico y una inflación global sin precedentes como secuela de los efectos sociales de la pandemia y los geopolíticos de la guerra de Rusia, **la Unión Europea tiene un objetivo claro: alcanzar cuanto antes eliminar la mayor dependencia energética posible, y apostar por una mayor integración de energías renovables** además de una mayor electrificación de la demanda como parte importante de las soluciones”.

La jornada ha contado con la participación de **Emi Bertoli de la División de Eficiencia Energética de la Agencia Internacional de la Energía (IEA, por sus siglas en inglés)** quien ha hecho una ponencia magistral sobre la coyuntura actual y el futuro energético hacia la neutralidad climática, y ha destacado las medidas europeas que se están planificando para reducir la dependencia del gas natural ruso y acelerar el proceso de descarbonización, como son el impulso de la eficiencia energética, electrificación del transporte y desarrollo de la flexibilidad, siendo la digitalización un aspecto clave para las rutas de cero emisiones (Net zero).

Bertoli destacó que “es un deber de todos, administraciones, empresas transportistas y distribuidoras de energía, empresas fabricantes de materiales, empresas tecnológicas, centros de servicios, universidades y centros tecnológicos, **trabajar unidos para hacer posible la transición energética que necesita Europa y España en particular, e impulsar oportunidades en materia de I+D y desarrollo industrial alrededor de las redes eléctricas**, algo que sin duda es un aspecto relevante en nuestros tiempos”.

Finalmente señaló la **importancia de la colaboración internacional**, de la que la IEA promueve iniciativas como 3DEN (Digital Demand-Driven Electricity Networks Initiative), TCP ISGAN (Smart Grid Action Network) y Mission Innovation 2.0 (Green Future Mission).

FutuRed aprovechó para presentar sus avances en los diferentes grupos de trabajo, unos grupos que demuestran el marcado carácter de consenso y colaboración a nivel Español que realiza la Plataforma. Durante el encuentro, se celebraron también **tres mesas de debate**, repartidas en un panel de empresa distribuidoras, un panel de usuarios de la red y un panel sobre el ecosistema de innovación empresarial.

En el panel de las **compañías distribuidoras**, se destacó la necesidad de **evolucionar los actuales modelos de gestión hacia la digitalización**, haciendo hincapié en que la inversión en la distribución debe suponer un 70% de la que se realice en renovables y debe adelantarse a esta para no suponer cuellos de botella.

Se abordaron también cuestiones como la tensión logística y de materiales, la necesidad de una mejor integración de la cadena de suministro, la reducción de burocracia, la seguridad y estabilidad regulatorias, el reto de atracción de talento hacia el sector o la reducción de la huella ecológica entre otras.

En el panel de **representantes de usuario de la red**, se destacó el **momento singular de regionalización de la industria, que es a la vez riesgo y oportunidad** y se reconoció el impulso que las ayudas económicas están suponiendo para el desarrollo de los nuevos modelos como son los de autoconsumo y almacenamiento, vehículos eléctricos e hidrógeno.

Dentro de los modelos, el desarrollo de la flexibilidad es clave para lo lograr los objetivos de descarbonización, y dentro de esta, la aportación que pueden hacer los vehículos a través de la tecnología V2G, disponible y por explorar.

Por último, la mesa del **ecosistema de innovación empresarial** incidió sobre la necesidad de **una mejor coordinación entre el ecosistema empresarial y la administración pública** para conseguir mayor efectividad en la venta de productos y servicios fabricados en España, ya que la industria española en materia de redes tiene un alto nivel competitivo y es muy reconocida en el exterior.

Muestra de esta coordinación se está concretando en la colaboración para la participación en iniciativas tan importantes como ETIP SNET (plataforma europea de redes de la Comisión Europea), EERA (alianza por la innovación), ISGAN (TCP de redes de la Agencia Internacional de la Energía) y Mission Innovation 2.0, y dentro de estructuras nacionales como son las propias plataformas tecnológicas o ALINNE.

Para continuar con el debate y en la difusión de conocimiento técnico, se anunció la celebración del **Congreso de Redes Inteligentes el día 14 de diciembre en sede del CIEMAT.**

15.- Más de un centenar de compañías de la transformación energética se reúnen para impulsar un futuro sostenible y digital.

energetica21.com, 12 de Julio de 2022.

La Plataforma enerTIC.org, dedicada a impulsar la tecnología como palanca para lograr los objetivos de eficiencia energética y sostenibilidad, ha reunido en su Encuentro Anual de Directivos 2022 a cerca de 120 responsables de compañías que lideran el cambio hacia una economía más sostenible, digital y competitiva.

El evento, **antesala del Smart Energy Congress (16 y 17 de noviembre)**, ha contado con directivos de compañías energéticas, tecnológicas, industrias y administraciones públicas para reflexionar sobre las estrategias para la transición energética y digital en un contexto de transformación y oportunidad impulsado por los objetivos de sostenibilidad y la llegada de los fondos europeos Next Generation. En este sentido, **9 de cada 10 profesionales encuestados considera que es un momento decisivo para afrontar inversiones que permitan mejorar la eficiencia energética y sostenibilidad.**

La Agenda 2030, los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas (ODS) o la neutralidad de carbono en 2050 obligan a las compañías a ir hacia modelos energéticos, productivos y de gestión más inteligentes, eficientes y sostenibles. Para lograrlo, la tecnología, la innovación y las decisiones estratégicas facilitan consolidar el liderazgo tecnológico en Europa, fortalecer el crecimiento económico sostenible y generar empleo de alto valor. El 80% de los directivos asistentes a este encuentro han declarado que la transición energética y digital impacta de manera considerable en el modelo de negocio de su empresa.



Claves de las compañías energéticas

En la mesa redonda **“Compañías energéticas: liderando el cambio”**, acto que ha complementado el encuentro, han participado Cristina Duro, adjunta a CEO y directora de Regulación de Capital Energy; Daniel Fernández Alonso, director de Estrategia, Asuntos Públicos y Regulación de Engie España; Enrique García, director de Red Digital I-DE Grupo Iberdrola; y José Luis Vallejo Díaz, director de Innovación de UFD Grupo Naturgy.

En su intervención, **Cristina Duro ha señalado que “ante el contexto actual, la escalada de los precios de las energías y materias primas, y la gran volatilidad, el camino hacia la transición ecológica, digital y sostenible debe hacerse de forma más acelerada y eficiente”.**

Por su parte, **Daniel Fernández ha destacado el futuro prometedor que tiene España ante sí.** “Avanzamos a una mayor independencia o autonomía energética que nos tiene que llevar a medio plazo a una reducción de los costes energéticos y a un entorno más sostenible”, explica, y resalta la necesidad de “acelerar la tramitación de los procedimientos administrativos”.

En relación con las tecnologías, **José Luis Vallejo ha detallado los proyectos de su compañía para la inspección de líneas:** “Capturamos la información de las líneas con drones de largo alcance en un radio de 10 km de forma automática, utilizando sensores, gemelos digitales y cámaras. Posteriormente, el gran volumen de imágenes captadas las analizamos mediante algoritmos de inteligencia artificial”. Este proyecto les ha permitido **ser más eficientes y tener más control sobre las líneas de alta y media tensión.**

Por último, **Enrique García ha insistido en la preparación de las redes de distribución y transporte para evitar la inestabilidad que supone la generación energética con renovables y el autoconsumo:** “Por cada euro de inversión en renovables hay que invertir 0,7 euros en las redes tanto las de distribución, como transporte. Las redes deben ser capaces de absorber esa generación y llevarla donde la tenemos que consumir. De nada sirve tener parques eólicos si no podemos llevar la energía a nuestras industrias”.

Como oportunidades han comentado, por una parte, la **generación de nuevos modelos de negocio y la atracción de capital;** y por otra, la **aceleración del despliegue de renovables y el autoconsumo** que traerá la necesidad de soluciones de seguridad y gestión para que sea eficiente e inteligente; y la implantación del hidrógeno verde, donde serán imprescindibles las alianzas entre los distintos actores del mercado para un desarrollo más competitivo.

El encuentro ha servido para compartir la visión de futuro de quienes lideran el cambio, reflexionar sobre cuestiones relevantes para el tejido industrial y empresarial español, potenciar alianzas y fomentar la colaboración entre los distintos stakeholders.

De cara al próximo Smart Energy Congress (#SEC2022Madrid), que este año cumple su décima edición, **la Plataforma trabaja para cerrar acuerdos con entidades europeas que consoliden la posición referente de España como potencia tecnológica en Europa para la competitividad energética y la sostenibilidad.**

enerTIC.org cuenta actualmente con más de 80 empresas asociadas. Desde su creación trabaja para impulsar el conocimiento y la experiencia en soluciones tecnológicas y de digitalización para la mejora significativa de la eficiencia energética y, con ello, la competitividad de ecosistemas clave como el Energético, la Industria, las Ciudades, el Transporte o los Servicios Públicos. La Plataforma está apoyada por asociados destacados como Accenture, AuraQuantic, Capgemini, Endesa, GMV, Ibermática, Naturgy, NTT Data, Software Greenhouse, Telefónica Empresas y T-Systems.

16.- Las renovables disparan contra Endesa, Iberdrola y Naturgy por el frenazo verde.

lainformacion.com, 11 de Julio de 2022.

Las tres grandes energéticas del país acaparan alrededor del 95% de los puntos de acceso a la red, cuya tramitación se ha convertido en un importante tapón para los operadores íntegramente verdes.

El **atasco en el desarrollo de proyectos renovables** empieza a ser tema habitual en los foros del sector. En los corrillos que se forman en estos encuentros, además de cargar contra la Administración, los operadores 100% verdes han empezado a señalar a los gigantes del mercado energético, que, a través de sus **filiales de distribución de redes**, tienen la llave de los puntos de conexión que los 'nativos' renovables necesitan para volcar su energía al sistema.

En España existen cerca de **300 distribuidoras** de electricidad. Alrededor del **95% del acceso a la red se encuentra bajo el paraguas de las tres grandes eléctricas** verticalmente integradas. **Naturgy** (mediante UFD, filial de gestión de redes de conexión eléctrica de la gasista) domina en Castilla-La Mancha. **Endesa** (E-distribución) se ha hecho con el control de Andalucía. **Iberdrola** (i-DE) ha consolidado sus dominios en Castilla y León y Extremadura.

A bastante distancia respecto a las tres anteriores, se sitúan **EDP (E-REDES)**, que se ha hecho fuerte en Asturias, y **Viesgo**, también enfocado en la zona norte, sobre todo en Galicia. La extensión de redes bajo gestión de las tres primeras y su alto valor estratégico, dadas las excelentes condiciones meteorológicas que concurren en los territorios donde Naturgy, Iberdrola y Endesa han puesto la pica, explica que sean estas las que acumulan un mayor número de solicitudes de acceso.

El criterio que aplica cada una de estas compañías para conceder o denegar a las renovables los permisos de acceso a sus redes de distribución **no siempre es el mismo**. "Las grandes distribuidoras deben ponerse las pilas, **solucionar cuanto antes el caos que existe en la tramitación de solicitudes** o, de lo contrario, España no cumplirá a tiempo con los objetivos nacionales de producción renovable", señalan a [La Información](#) desde una de las compañías fotovoltaicas más importantes del país.

En muchos de los casos en los que la distribuidora acaba rechazando la concesión del permiso, los operadores renovables llaman a la puerta de la [Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia \(CNMC\)](#) para que valore su caso y emita un informe. Actualmente, el organismo regulador acumula alrededor de **doscientos conflictos de acceso**.

Y es que existe cierto desorden en la metodología que se aplica para resolver las solicitudes de acceso a las redes. Dado que las renovables deben tramitar en paralelo el acceso a la red de transporte, que gestiona Red Eléctrica (REE), y **no existe coordinación en ambos trámites**. REE tiene la obligación de dejar en suspenso aquellas solicitudes que afecten a puntos eléctricos (nudos) susceptibles de adjudicarse en concursos de capacidad, decisión que depende del Ministerio para la Transición Ecológica.

Por esta razón, con relativa frecuencia, **las eléctricas deniegan de forma precipitada el acceso a la red de distribución** a los operadores verdes. Esto es, antes de que REE resuelva y sin que, por lo tanto, se pueda llegar a afirmar que no hay capacidad. Este enredo ha puesto en el foco la urgencia de reformar la normativa de acceso a las redes, máxime en el actual escenario europeo de lucha por la independencia energética.

La CNMC acumula unas doscientos reclamaciones interpuestas por renovables que no han obtenido el permiso para volcar su energía a la red

Hace unos días, la CNMC sentó un precedente en esta materia. A raíz de dos conflictos presentados contra Endesa, el supervisor falló a favor de los operadores verdes cuyas solicitudes habían sido rechazados por la eléctrica que dirige **José Bogas**. La citada resolución ha sido entendida por el sector como un punto de inflexión en el procedimiento de acceso y conexión, así como una garantía de que se va a respetar **el orden de prelación o prioridad temporal en la entrada de renovables en la red de distribución**.

El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, el consejero delegado de Endesa, José Bogas, y el primer ejecutivo de Iberdrola, Ignacio Galán,



En España, la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica se fija por **resolución de la CNMC para periodos de seis años**, con capacidad de realizar pequeñas revisiones cada trienio. El marco retributivo actualmente vigente arrancó en 2020, por lo que **el próximo no se aplicará hasta 2026**. Este calendario ha evitado a las grandes eléctricas afrontar un episodio como el que ha tenido lugar en Reino Unido, que para luchar contra la escalada de la luz, ha sacado la 'tijera' contra los ingresos que reciben las compañías del sector en el país por sus redes de distribución, aprovechando que este año vencían sus actuales parámetros retributivos.

17.- Endesa invierte cerca de tres millones de euros en la digitalización de sus redes de distribución en Córdoba.

eldiadecordoba.es, 12 de Julio de 2022.

La compañía ha planificado actuaciones de monitorización de 400 transformadores, lo que propiciará que las redes cuenten con la última tecnología.



Endesa invertirá cerca de tres millones de euros durante este año en las redes de distribución de Córdoba para impulsar su digitalización, unas actuaciones que está desarrollando gracias a su filial de infraestructuras y redes e-distribución.

La compañía ha informado de que estas obras que se están ejecutando actualmente tienen como objetivo principal **desplegar la última tecnología en las infraestructuras eléctricas de la ciudad de Córdoba**, situándola a la vanguardia tecnológica.

Para ello, **Endesa** ha instalado ya **46 telemandos**, unos aparatos dotados de la última tecnología que permiten controlar remotamente la red de distribución a través del empleo de inteligencia artificial y big data, lo que facilita una actuación inmediata ante cualquier incidencia y redonda notablemente en la calidad del servicio.

Asimismo, la compañía ha planificado **actuaciones de monitorización de 400 transformadores**, lo que propiciará que las redes cuenten con la última tecnología permitiendo conocer lo que ocurre en cada punto de las instalaciones y prevenir posibles incidencias.

Estas medidas de renovación, automatización, ampliación y mejora de las redes de distribución eléctricas cordobesas, se encuentran enclavadas en el Plan de Inversión aprobado por la Junta de Andalucía. Unas inversiones que tienen como objetivo reforzar el servicio, mejorar la calidad del suministro y preparar las infraestructuras para la adaptación de las energías renovables a las redes de distribución.

18.- Repsol planta cara a EDP, Iberdrola y Endesa con la venta de luz en Portugal.

eleconomista.es, 12 de Julio de 2022.

Competirá con 28 comercializadoras y con una tarifa regulada que baja un 2,6% hasta diciembre. La petrolera ofrece descuentos en carburantes para ganar nuevos clientes de electricidad y gas.

Repsol acaba de dar un paso histórico para su negocio de electricidad y gas. La compañía ha iniciado en Portugal **la comercialización de electricidad** renovable a clientes residenciales e industriales y de gas a clientes domésticos.

Con este paso adelante, la compañía que dirige Josu Jon Imaz planta cara a EDP -que **sigue controlando el 74% del mercado**-, Endesa e Iberdrola, principales competidores en el país vecino, al tiempo que avanza en su objetivo de convertirse en la principal comercializadora multienergía de la Península Ibérica. Otras compañías comercializadoras como Naturgy o Acciona no ofrecen electricidad a los clientes domésticos en Portugal.

Al igual que ocurre ya en España, Repsol ofrecerá a los clientes portugueses que contraten la luz y gas descuentos inmediatos en **carburantes en las 500 estaciones de servicio** que tiene la compañía utilizando su programa de fidelización Repsol Move, además de reembolsos en sus facturas de luz y gas por ser clientes multienergía. Otras petroleras como Galp y Eni -a través de Aldro- ya tienen presencia también en el país en la venta de electricidad.



19.- Iberdrola obstaculiza el relevo a Repsol en la presidencia del 'selecto club' de las energéticas.

vozpupuli.com, 12 de Julio de 2022.

La eléctrica debería haber asumido en junio la presidencia del organismo que integra a todas las energéticas.

Sus problemas para cambiar de CEO en España mantienen en 'funciones' a Repsol.

Iberdrola debía tomar en junio el testigo de **Repsol** en la presidencia del **Club Español de la Energía (Enerclub)**, la asociación que integra a las grandes energéticas españolas. Pero este relevo no se ha producido y se espera que se prorrogue hasta pasado el verano.

El atasco en este selecto club de las energéticas se produce por los problemas de la eléctrica que preside **Ignacio Sánchez Galán** en sus cambios de consejero delegado en España. **Ángeles Santamaría** sigue ejerciendo como CEO de Iberdrola España, pese a que Galán ya ha traído desde Brasil a **Mario Ruiz-Tagle** para que asuma este cargo en los próximos meses.

El nombramiento de Ruiz-Tagle es un secreto a voces. El directivo chileno, que hasta ahora lideraba el negocio brasileño de Iberdrola, ya ha representado a la eléctrica en eventos locales como los recientes premios de Enerclub del pasado mes de mayo. **Mario Ruiz-Tagle compartió representación en aquel evento con la propia Ángeles Santamaría**, que ostenta el cargo de vicepresidenta de Enerclub y que es fija en este tipo de galas.

Iberdrola han preferido no valorar este atasco en el relevo en la presidencia ante la consulta de Vozpupuli. Enerclub Santamaría era la sucesora esperada de **María Victoria Zingoni**, directora general de Cliente y Generación Baja en Carbono de Repsol. Una opción que se descartó desde que, a finales del mes de abril, Sánchez Galán comunicó internamente la decisión de traer a España a uno de los principales responsables de su éxito en Brasil.

Enerclub matiza a este medio que, por motivos de la pandemia, la incorporación de Zingoni se terminó oficializando en septiembre de 2020, por lo tanto, Iberdrola tendría tiempo según sus cálculos para denominar un sucesor. La oficialidad del nuevo cargo de Mario Ruiz-Tagle en Iberdrola se espera que se produzca en las próximas semanas y que desatasque el relevo a Repsol en Enerclub en septiembre. El mandato de dos años de Zingoni en la institución que también tiene como principales socios a **Cepsa, Endesa, EDP y Naturgy** venció en junio.

Una nueva presidencia de Iberdrola

Esta presidencia rotativa del principal club de las energéticas española le toca ahora a Iberdrola. La eléctrica ha logrado en estos meses convulsos para el sector posicionarse al frente de otras organizaciones que **amplían su presencia institucional**.

Este es el caso del **Grupo Español para el Crecimiento Verde**, el lobby verde que integra a grandes empresas de diferentes sectores, donde su director de cambio climático y alianzas de Iberdrola, **Gonzalo Sáenz de Miera**, es el nuevo presidente desde el pasado 13 de junio.

La función de Enerclub no es tanto de 'lobby'. Esta entidad privada, sin ánimo de lucro, tiene como principal objetivo **la divulgación sobre el sector energético y la convocatoria de eventos** donde es habitual contar con la presencia de la ministra Teresa Rivera.



Ángeles Santamaría (Iberdrola); la ministra para la Transición Ecológica, Teresa Rivera, y María Victoria Zingoni (Repsol) *EP*

Una puerta para que el nuevo consejero delegado de Iberdrola España se acerque a las instituciones españolas tras dos décadas como directivo en Brasil. Su presidencia estará marcada por los **altos precios de la energía** y por los **grandes cambios regulatorios** del actual Gobierno.

El principal movimiento que prepara el Ejecutivo de **Pedro Sánchez** es el nuevo impuesto a las energéticas por **los beneficios extraordinarios** que están obteniendo durante la actual crisis. Una teoría que los miembros de Enerclub no comparten y donde tendrán la tarea de convencer a las instituciones de que su teoría es incorrecta.

20.- Un cambio de Red Eléctrica deja en el aire inversiones por 1.500 millones de euros.

theobjective.com, 11 de Julio de 2022.

La empresa aragonesa Atalaya Generación denuncia la situación tras proyectar ocho centrales hidroeléctricas de bombeo reversible.

La reciente publicación por parte de Red Eléctrica de España (REE) de cambios en las capacidades de la red de transporte de electricidad deja importantes proyectos en el aire, con avales e inversiones millonarias previstas. Así lo denuncia la empresa aragonesa Atalaya Generación, que tiene en cartera **importantes proyectos de almacenamiento de energía renovable por medio de centrales hidroeléctricas de bombeo reversible**.

Fuentes conocedoras de la situación explican a **THE OBJECTIVE** que **la compañía ha proyectado hasta ocho centrales hidroeléctricas reversibles**: cinco en Aragón, dos en Castilla y León y una en Navarra. **Una de las más potentes se ubicaría en Tauste (Zaragoza), con una potencia instalada de 2.000 megavatios (MW).**

A tan solo esta central se destinarían 1.500 millones de euros de inversión. Atalaya Generación cuenta con más de 50 millones de euros en avales y con el respaldo financiero de uno de los mayores fondos de inversión en renovables del mundo, según ha podido saber este diario.



Una vez aprobada la *Planificación de la Red de Transporte de Electricidad con horizonte 2026*, el 20 de junio, REE publicó las nuevas capacidades de red disponibles y en algunos casos de los nudos que anteriormente tenían capacidad disponible MGES (síncrona, es decir, bombeos reversibles o termosolares) pasaba a ser nula. Fue el caso de Gazules 220, Muniesa 400, Pesoz 400, Jose Maria Oriol, mientras que otros nudos pasaron a «posible concurso», como es el caso de El Sequero 220, Els Aubals 220, Fuencarral 220 y Jalón 220.

Sin poder iniciar la tramitación

«Con la eliminación de estas capacidades MGES, **los proyectos síncronos de bombeos reversibles y las instalaciones termosolares se quedan sin la posibilidad de poder iniciar la tramitación de los permisos de acceso y conexión** de manera inmediata. En el caso de que se convocase concurso de estos nudos, se produciría un retraso del inicio de tramitación de los proyectos de al menos dos años», apuntan fuentes del sector a THE OBJECTIVE.

Las mismas fuentes añaden que, hasta el 1 de abril, había capacidad disponible MGES en varias subestaciones, por ejemplo: El Sequero 220, Els Aubals 220, Fuencarral 220, Jalón 220, Gazules 220, Muniesa 400, Pesoz 400 y Jose Maria Oriol 220. «La solicitud de acceso para estos nudos se podría tramitar de manera inmediata y el otorgamiento se haría por prelación temporal», subrayan.

El Gobierno ultima la norma que impulsará la energía eólica marina a partir de 2023

Antonio Martos

«Parece incoherente por una parte que REE en la nueva planificación establezca como principios rectores el cumplimiento de los compromisos del PNIEC, la maximización de la penetración de renovable en el sistema eléctrico, minimizar el riesgo de vertidos y por otra parte se haya eliminado la capacidad síncrona disponible en distintos nudos, eliminando la posibilidad de iniciar la tramitación de acceso y conexión de forma inmediata para centrales síncronas que precisamente lo que permiten es una mayor integración de energías renovables en el sistema y disminución de vertidos», destacan desde el sector.

En este sentido, el alcalde de Tauste, Miguel Ángel Francés Carbonel, ha solicitado a la Secretaría de Estado de Energía mediante carta que no confirme el concurso de capacidad en el nudo Jalón 220 y que habilite nuevamente la solicitud de acceso y conexión a la red de transporte de la capacidad MGES mediante el procedimiento de prelación temporal. **El proyecto de Atalaya Generación en Tauste recibe el nombre de Gavilán 1 y se encuentra en un estado avanzado de desarrollo.**

Ribera se prepara para un empeoramiento de los precios energéticos en los próximos meses

Antonio Martos

«Las centrales hidroeléctricas de bombeo reversible se tratan de unas instalaciones que cuentan con dos almacenamientos de agua a distinta altura, de forma que permiten bombear el agua al superior en los momentos que la producción renovable es mayor que la demanda energética, y aprovecharla para generar energía en las horas de consumo superior a dicha generación renovable, proporcionando energía limpia a precio competitivo y constante durante el 100% de horas del año. En realidad, **los bombeos reversibles pueden considerarse una pila o batería de grandes dimensiones**, capaz de producir y almacenar energía limpia para cuando se necesite y, además, de forma económica», señala Pedro Machín, cofundador de Atalaya Generación junto con Miguel Ángel Franc.

Indica también que en este tipo de instalaciones se consigue un **uso eficiente del agua**: operación en circuito cerrado (salvo pérdidas por evaporación) sin afectar cauces permanentes de agua. Una vez satisfecho el llenado inicial de las instalaciones, su funcionamiento no se ve afectado por las temporadas de sequía o por los caudales o los volúmenes realmente disponibles en los cauces.

Impacto ambiental reducido

Asimismo, defiende que su impacto ambiental es reducido, con conducciones subterráneas, naturalización de los taludes de los almacenamientos, reforestación de zonas próximas a las instalaciones, restauración de minas, etc. «Así, **este tipo de instalaciones consiguen mejorar la resiliencia de la sociedad y de las infraestructuras verdes**, reduciendo su vulnerabilidad frente al cambio climático y los riesgos naturales (objetivos, entre otros, de la estrategia nacional de la infraestructura verde y de la conectividad y restauración ecológicas)», apunta.

En España se presentaron **el año pasado 21 iniciativas de centrales de bombeo con una capacidad total de 8,5 gigavatios (GW)**, según ha trascendido por parte del Ministerio para la Transición Ecológica.

Entre las grandes eléctricas, Iberdrola busca emplazamiento para ubicar «cinco o seis» proyectos de central hidroeléctrica de bombeo reversible con los que aportar «garantía» de suministro al sistema eléctrico.

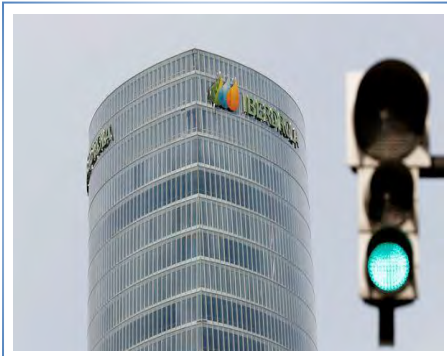
Actualmente, **el país tiene 3.331 MW** de potencia instalada de bombeo. Según la planificación del Gobierno bajo el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), **el objetivo es alcanzar los 6.831 MW** de esta tecnología en 2030.

21.- Iberdrola, líder en reputación social y presencia en redes.

larazon.es, 11 de Julio de 2022.

La nueva área de comunicación ha disparado el nivel de la compañía en esos índices.

Los últimos datos del índice RepTrak muestran que **la reputación de Iberdrola, la empresa más grande de España en capitalización, junto a Inditex, han mejorado sustancialmente**. De octubre de 2021 a marzo de 2022 los avances han sido verdaderamente significativos. Al mismo tiempo, el Panel Epsilon Icarus Analytics del Ibex 35 coloca a la compañía eléctrica como **la primera en presencia en redes de todo el selectivo español**.



Atrás quedan los malos momentos vividos el año pasado. Desde junio de 2020, **hace exactamente dos años, el índice de reputación de Iberdrola comenzó a caer de forma alarmante**. Diversos asuntos llevaron a la compañía a un descenso en confiabilidad de los ciudadanos durante el año pasado. El pasado verano sufrió su particular calvario: el vaciamiento de algunos embalses, especialmente el de Ricobayo, convirtieron a la energética en el blanco de las críticas. Posteriormente se comprobó que Iberdrola seguía las instrucciones del Ministerio de Transición Ecológica, de Red Eléctrica y de las confederaciones hidrográficas, sin obtener beneficio alguno, pero nadie en ese preciso instante salió en defensa de la empresa vizcaína.

La compañía **cambió el área de Comunicación** a finales de septiembre de 2022, no sin polémica, comenzando una nueva etapa en la forma y en la política comunicativa de la empresa. Precisamente en el peor momento: el índice Reptrak situaba a la compañía en octubre de 2022 precisamente en su peor momento, un 52,5, diez puntos menos que hacía diez años. En Iberdrola se encendieron todas las alarmas y **la nueva área de comunicación no reparó en una agresiva política de defensa activa frente a acusaciones y actuación propositiva de salir a mostrar las ventajas** de ser la primera compañía eléctrica europea y líder mundial en descarbonización del planeta.

De esta manera, **el RepTrak subió más de tres puntos de octubre a diciembre: de 56,1 a 59,5**. Y, ya en la siguiente oleada, en marzo de 2022 se disparaba hasta 63,1, aventajando a sus competidores en índice reputacional. RepTrak o Reputation Institute es una compañía norteamericana, afincada en Boston, que desde 2005 desarrolla el conocido índice reputacional RepTrak.

Del mismo modo, según el **Panel Epsilon Icarus Analytics del Ibex 35**, un estudio elaborado por Epsilon Technologies, **sitúa a Iberdrola con un 35,26%, seguido de Acciona con un 32,34%, como líder en interacciones en redes sociales entre empresas del Ibex**. A continuación se sitúan Telefónica (8,79%), Repsol (5,05%), BBVA (3,75%), Endesa (3,44%) y Santander (1,86%).

La reputación corporativa está estrechamente ligada a la política de comunicación, analizando dimensiones relevantes del comportamiento empresarial y determinando la percepción social de la firma, tanto en los medios clásicos como en las redes sociales.

22.- El Gobierno y Endesa abordan la reapertura de la central de As Pontes ante la crisis energética.

abc.es, 12 de julio de 2022.

Representantes del Ministerio de Transición Ecológica y de la empresa se reúnen este martes.

Lo deslizaba en una reciente entrevista de ABC Valentín González Formoso, líder de los socialistas gallegos y alcalde del municipio donde se ubica la central térmica: «**Prepararnos para la crisis energética significa no cerrar As Pontes**». En este contexto se enmarca la reunión que este mismo martes mantendrán representantes del Ministerio para la Transición Ecológica con Endesa. En la cita, según han confirmado a este diario fuentes de la compañía, se abordará la posible **reapertura de la central ante el actual escenario de crisis energética**.

No hace ni un mes que las calderas de la central de As Pontes (La Coruña), la única central térmica de España que todavía mantenía su actividad, quemaban los últimos restos de carbón a la espera de que el Gobierno diese el visto bueno definitivo a su cierre. Sin embargo, ante la crisis energética actual y la escalada de precios, todo apunta a que el cierre irreversible de la central todavía quedará lejos.

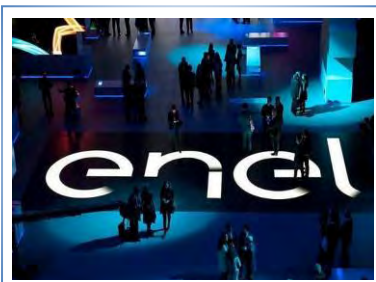
La crisis energética derivada de la invasión de Ucrania de la Rusia de Putin ha hecho virar las tornas 180 grados. **La central de As Pontes no tenía ya actividad desde la tercera semana de junio**, pero el Gobierno de Pedro Sánchez no había dado todavía el visto bueno al cierre definitivo. Los planes de descarbonización no se habían concretado en la planta de As Pontes, a diferencia del resto de centrales españolas que ya habían ido recibiendo la luz verde ministerial para bajar sus persianas. El de As Pontes se resistía, y con la reunión de este martes se espera posponer todavía más el cierre definitivo de la planta gallega.

Con todo, esta no sería la primera reapertura de la central coruñesa desde que en 2019 se anunciaron los planes de desmantelamiento. A principios de 2021 sus motores volvieron a encenderse de forma temporal por la alta demanda de energía, disparada entonces por la tormenta de nieve 'Filomena'. El pasado verano, sus calderas volvieron a quemar carbón durante una semana. Y ya en el mes de noviembre por las chimeneas de la central coruñesa volvió a salir humo ante la escalada de precios de la energía y la previsión de que se disparase el consumo en invierno. Y la Rusia de Putin todavía no había invadido Ucrania.

23.- Enel saldrá indemne en caso de un corte total del gas ruso.

eleconomista.es, 12 de julio de 2022.

- **La empresa no tiene ningún contrato con el Kremlin.**



La energética italiana Enel **saldrá indemne ante un corte de suministro total por parte de Rusia**. Un informe de Goldman Sachs señalaba que varias energéticas podrían enfrentarse a grandes pérdidas comerciales antes de asumir cualquier tipo de ayuda o rescate por parte de los correspondientes gobiernos, entre las que se incluía a Enel.

En su caso, Goldman Sachs cita a la energética italiana **únicamente por posibles impactos indirectos**, principalmente relacionados con la actividad de venta minorista junto con posibles nuevos aumentos del precio del gas.

Así, desde la compañía, y en declaraciones para *elEconomista.es*, han aclarado que **no está expuesta directamente a ninguna interrupción del suministro de gas procedente de Rusia**, ya que no tiene ningún tipo de contrato de suministro.

24.- Endesa, Iberdrola, Naturgy, Cepsa y Repsol, los más damnificados por el nuevo impuesto extraordinario a las energéticas.

expansion.com, 13 de Julio de 2022.

El grueso de los 4.000 millones que el Gobierno espera lograr con el nuevo impuesto energético vendrá de los dos grandes eléctricos, la mayor gasista y la dos grandes petroleras.

El grueso de los **4.000 millones de euros** que el Gobierno quiere recaudar entre 2023 y 2024 con un **impuesto directo a las energéticas por los supuestos beneficios extraordinarios** que están obteniendo con la escalada de precios recaerá sobre las cinco mayores empresas del sector: **Iberdrola, Endesa, Naturgy, Repsol y Cepsa**.

Ignacio Galán, presidente de Iberdrola; José Bogas, consejero delegado de Endesa; Francisco Reynés, presidente de Naturgy; y Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol.



En concreto, estas empresas podrían verse obligadas a **asumir entre el 60% y el 80% de esa carga** fiscal, según distintas estimaciones de expertos financieros y de los datos recabados por EXPANSIÓN. El impuesto está por definir. Pero ayer, el presidente del Gobierno, **Pedro Sánchez**, dejó claro que recaerá sobre "los **grupos dominantes**" de los sectores eléctrico, gasista y petrolero.

Es decir, se aplicará no sólo a eléctricas, como muchos habían creído erróneamente. El hecho de repartir el impuesto en todo el sector energético tuvo ayer un **efecto inmediato en Bolsa**. **Repsol fue el valor más castigado**, con una caída de más del 5%. Iberdrola, Endesa y Naturgy, que llevan semanas descontando el impacto de la nueva fiscalidad, sufrieron retrocesos de apenas el 1% en el peor de los casos.

A por los 'dominantes'

Al explicar que el impuesto recaerá en operadores dominantes, Sánchez acota el golpe. La palabra dominantes no es una licencia literaria. Legalmente tiene implicaciones. Es la clasificación que usa la Comisión de Competencia (CNMC) para definir **las tres o cinco mayores empresas de un sector**. Esos operadores tienen unas obligaciones de seguridad de suministro.

Los operadores dominantes en **generación de electricidad** son en estos momentos **Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP**. En **gas** son **Naturgy, Endesa y Repsol**. Y en **carburantes** son **Repsol y Cepsa**, siempre según la CNMC.

El listado puede incluir otros conceptos, de manera que **los grupos afectados por el nuevo impuesto pueden variar**. Para aplicar el nuevo impuesto en hidrocarburos se puede usar como regla, por ejemplo, la clasificación de petroleras dominantes o con capacidad de refino, que es donde más se han disparado los precios. Entonces, además de Repsol y Cepsa, se incluiría a **BP**.

Independientemente de qué baremo se use, lo que está fuera de duda es que el gran golpe lo sufrirán **Iberdrola, Endesa, Naturgy y Repsol**. Iberdrola y Endesa son los dos mayores grupos eléctricos, con una cuota conjunta de más del 66%. Naturgy es el mayor operador de gas, con más del 60%. Repsol es la primera petrolera. Tiene casi un tercio de las estaciones de servicio en España.

Un ejemplo de cómo el Gobierno aplica la derrama del nuevo impuesto puede ser el esquema del **Fondo Nacional para la Sostenibilidad del Sistema Eléctrico (FNSSE)**, ahora en tramitación parlamentaria. Este fondo será financiado con las aportaciones de todas las empresas de luz, gas e hidrocarburos en función de sus ventas. Servirá para pagar las subvenciones de 7.000 millones a las renovables. Iberdrola, Endesa, Naturgy y Repsol deben cubrir, de forma agregada, más de la mitad. **Si se suma Cepsa, entonces las cinco grandes energéticas tendrían que asumir el 65%.**

Ventas de mil millones

El impuesto a energéticas pone en peligro las inversiones para impulsar la transición energética, según Scope Ratings. La agencia de calificación crediticia explicó ayer que "cualquier subida de impuestos y la falta de previsibilidad de la política fiscal del Gobierno español" **corre el riesgo de comprometer tanto el calendario como el volumen de inversión previsto.**

"Con menos beneficios retenidos por el impuesto, las empresas de servicios públicos podrían pedir **más préstamos para seguir invirtiendo, lo que provocaría un deterioro de su nivel de apalancamiento**", aseguró Scope, que asume que el impuesto solo se aplicará a empresas con ventas superiores a los mil millones de euros al año.

AeléC, a la espera

AeléC, la patronal eléctrica que representa a Endesa, Iberdrola y EDP, explicó ayer que la asociación "va a esperar a tener más información y detalles antes de realizar una valoración". Con todo, añaden que **"no solo no hay beneficios extraordinarios" en el sector, sino que "la crisis actual está reduciendo los resultados de las eléctricas"**.

ENÁGAS PREVÉ ESQUIVAR EL IMPUESTO

Arturo Gonzalo Aizpiri, el consejero delegado de Enagás, que ayer presentó su nuevo plan estratégico (ver información en página 5), da por hecho que esta compañía no sufrirá la carga fiscal anunciada ayer por el Gobierno. El primer ejecutivo de Enagás entiende que esta compañía "no debería estar en esa iniciativa, ya que realiza una actividad regulada y retribuida con un marco de remuneración establecido por la Comisión de Competencia (CNMC) con vigencia de 2022 a 2026". "Tenemos una retribución remunerada por el regulador, seguramente no deberíamos estar afectados por esa iniciativa", dijo. Eso mismo le ocurre a Red Eléctrica. Pero eso mismo pueden decir Iberdrola, Endesa y Naturgy, al menos para su negocio de redes de distribución, cuya retribución es fija y establecida por ley.

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

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

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



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

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