

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 - **MUCHA FUERZA** PARA MI ISLA
BONITA LA PALMA

1.- Citi sube el precio objetivo de Iberdrola un 10% y reitera su consejo de compra.

cincodias.elpais.com, 3 de febrero de 2021.

El banco considera que la 'utility' cotiza con un descuento injustificado y señala que el día del inversor, que se celebrará el 22 de marzo, será un catalizador.

Iberdrola se mantiene en la segunda posición por capitalización del Ibex 35, con unos 63.000 millones, después de dejarse en lo poco que va de 2022 en torno a un 6% con la atonía del sector como clave. Pero Citi ha publicado este viernes un elogioso informe de la estrategia de la *utility* que preside Ignacio Galán en el que sube su precio objetivo un 10%, de 11 a 12,1 euros por acción, y reitera su recomendación de comprar. El potencial de la eléctrica supera el 23% respecto a su precio actual en Bolsa.

La analista del banco de inversión estadounidense, Antonella Bianchessi, señala en su nota que "la combinación de un negocio que genera un fuerte flujo de caja y una de las mejores plataformas para la transición energética (redes de alta rentabilidad, cartera de desarrollo de renovables diversificado geográficamente y tecnológicamente) permite a Iberdrola sostener un sólido y autofinanciado". Citi calcula que su beneficio por acción crecerá a un ritmo anualizado del 6,2% hasta 2025.



La próxima fecha clave en el calendario de Iberdrola son sus resultados anuales de 2021, que presentará el 23 de febrero, y Citi apuesta incluso por un récord histórico, con 3.634 millones de ganancias. Los cambios regulatorios estuvieron entre los principales responsables de que la última línea de su cuenta de pérdidas y ganancias cayera un 10,2% entre enero y septiembre.

El banco estadounidense recuerda que Iberdrola cotiza a un precio de 13,8 veces el beneficio estimado para 2023, lo que supone un descuento con respecto al sector que "no refleja la posición inmejorable del grupo para participar en la transición energética mundial". "Reiteramos nuestra recomendación de compra y aumentamos el precio objetivo a 12,1 euros por acción", añade.

Más allá de las cuentas anuales, Citi espera que, en el día del inversor, que se celebrará el 22 de marzo, Iberdrola, además de proporcionar detalles sobre los proyectos de crecimiento del grupo, aclare posibles sucesiones de directivos, reduciendo el riesgo y mejorando la gobernanza. Esto supone un catalizador positivo a juicio de los analistas del banco.

2.- Las plantas solares de Endesa en Baleares produjeron 52.269 MWh de energía limpia en 2021.

canal4diario.com, 3 de febrero de 2022.

Esta producción equivale al consumo de cerca de 16.500 familias durante un año.

En las Illes Balears, la producción renovable de Endesa se ha conseguido con las dos nuevas plantas solares que ya están en producción: Sa Caseta, con una potencia de 21,83 MWp, y Biniatria, con una potencia de 14,97 MWp, que han generado 35.041 MWh y 17.228 MWh respectivamente.

La división renovable de Endesa, Enel Green Power España, produjo en el año 2021 un total de 12.721 gigawatts hora (GWh) de energía verde en el estado español, lo cual supone el consumo de cerca de cuatro millones de hogares durante un año.

En concreto, la energía solar ha sido la que más ha aumentado su producción, un 114% más respecto al año anterior, pasando de 497 GWh en 2020 a 1.067 GWh en 2021.

La producción solar de Endesa en las Illes Balears se ha conseguido con las dos nuevas plantas solares que ya están en producción: Sa Caseta, con una potencia de 21,83 MWp, y Biniatria, con una potencia de 14,97 MWp, que han generado 35.041 MWh y 17.228 MWh respectivamente.

La división renovable de Endesa, Enel Green Power España, cuenta en España con 148 centrales hidráulicas, 109 instalaciones eólicas, 1 de biomasa y 31 solares, una decena de las cuales entraron en funcionamiento en diciembre de 2021.

Esta capacidad renovable irá en aumento en 2022 puesto que Endesa, a través de la filial de renovable Enel Green Power España, tramita nueva capacidad de producción en España.

Endesa continuará creciendo en el sector renovable con el objetivo de conseguir la descarbonización total del mix energético para el 2040.



3.- Ribera insinúa que España podría desmarcarse de la polémica Taxonomía UE que considera verdes al gas y la nuclear.

energias-renovables.com, 03 de febrero de 2022.

Antonio Barrero F.

El Ministerio para la Transición Ecológica distribuyó ayer una "valoración de la propuesta de Taxonomía" de la UE. La Comisión Europea (CE) considera sostenibles el gas y la nuclear y las ha incluido en este catálogo verde (la Taxonomía), lo que (1) se traducirá en beneficios fiscales o de inversión para estas tecnologías de generación de energía y (2) podría restarle recursos (inversión) a las únicas tecnologías hasta ahora consideradas verdes: la eólica, la fotovoltaica, la termosolar, etcétera. La polémica decisión de la Comisión (algunos comisarios han votado en contra) ha sido también muy criticada por el Ministerio que dirige Teresa Ribera, que ayer mismo anunciaba "la posibilidad de que el estándar de la UE se vea mejorado a nivel nacional".

"La propuesta de Taxonomía finalmente planteada por la Comisión Europea no envía las señales adecuadas a la inversión en energía limpia, desde el momento en que otorga el mismo tratamiento al gas y la nuclear que a fuentes indiscutiblemente limpias, como la eólica o la solar". Es la valoración que ayer, solo unas horas después de anunciada la decisión de la Comisión Europea, distribuía el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, que dirige Teresa Ribera. "España siempre ha abogado por una clasificación basada en la ciencia y la evidencia, útil y creíble.

La inclusión en la Taxonomía verde -continúa el Ministerio- de energías más costosas y contaminantes [en alusión al gas y la nuclear], con largos plazos de amortización, puede distraer fondos e inversiones que podrían destinarse en la dirección correcta: las tecnologías renovables".

La Taxonomía es una clasificación de "actividades económicas sustancialmente contribuyentes a los objetivos medioambientales basados en criterios científicos" que se ha fijado la Unión Europea. Y los objetivos son el -55% en CO2 en 2030 (la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero en un 55% de aquí a 2030, con respecto a lo que la UE emitía en 1990) y el cero neto en CO2 en 2050. Lo que viene a hacer la Taxonomía verde de la Unión Europea es, grosso modo, señalar qué soluciones climáticas deben ser beneficiadas (regulatoria, fiscalmente, o mediante inversiones, por ejemplo). Su gran aportación es pues que orienta a los inversores, a los que se les viene a plantear que unas tecnologías recibirán un mejor trato fiscal, regulatorio, que otras. Así, atrae inversión a unas u otras tecnologías.

Pues bien, la propuesta de Taxonomía que elevó ayer la Comisión Europea incluye al gas natural, que es un combustible fósil cuya extracción, transporte y quema (para generación de energía) produce gases de efecto invernadero. La Taxonomía señala los criterios específicos que deben cumplir las centrales de gas para ser calificadas como "sostenibles". Según la propuesta de la Comisión, las inversiones en centrales de gas serán consideradas verdes si vienen a sustituir a una central de combustibles fósiles más contaminante (y reciben el permiso de construcción de aquí a 2030) y producen emisiones inferiores a 270 gramos de CO2 equivalente por kilovatio hora producido (frente a los 100 gramos por kilovatio que proponen los expertos consultados por la propia Comisión).



Por otro lado, y en relación con la energía nuclear, los proyectos deberán contar con un plan, un emplazamiento y los fondos necesarios para eliminar de forma segura los residuos radiactivos (en ese sentido, el movimiento ecologista europeo y los más críticos recuerdan que la ciencia aún no ha descubierto la manera de desactivar los residuos radioactivos, que ahora mismo solo pueden ser almacenados, confinados y custodiados para evitar fugas). A pesar de ello, la Comisión ha decidido clasificar la inversión en nuclear como "verde" o sostenible siempre y cuando responda a esos requisitos y reciba su permiso de construcción en los próximos 23 años, hasta 2045. La crítica más recurrente es la relativa al largo proceso de construcción de una central nuclear (que puede durar incluso décadas).

El caso es que, en su nota de ayer, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico insinúa la posibilidad de elevar el listón de la Taxonomía UE, las exigencias, a nivel nacional: "cabe, de hecho -dice literalmente la nota-, la posibilidad de que el estándar de la UE se vea mejorado a nivel nacional por terceros países o, incluso, por sus estados miembros, aplicando la propuesta original [de la Comisión], como hizo España con su primera emisión de bonos verdes en verano de 2021".

Efectivamente, el pasado mes de septiembre, el Tesoro Público realizó la **primera emisión de bonos verdes soberanos del Reino de España** por importe de 5.000 millones de euros a un plazo de 20 años. Y en esa emisión, el Gobierno del Reino de España estableció como categorías elegibles las siete siguientes: las energías renovables; el transporte limpio; la gestión sostenible del agua y los residuos; la eficiencia energética; la protección y restauración de la biodiversidad y el manejo sostenible de los recursos naturales; la prevención y control de la contaminación y la economía circular; y la adaptación al cambio climático. Es decir, nada que ver con gas o nuclear.

Pues bien, la emisión registró una demanda extraordinaria, superior a los 60.000 millones de euros, 12 veces la cantidad emitida, "y muy superior -presumía en septiembre el Gobierno- a la registrada por el resto de las emisiones inaugurales de bonos verdes de otros países europeos".

Atendiendo al tipo de inversor -informaba a la sazón el Ejecutivo-, la mayor participación ha correspondido a las aseguradoras y fondos de pensiones, que han representado un 47%, seguidas de las gestoras de fondos (18,8%), los bancos centrales e instituciones oficiales (9,5%), y las tesorerías de los bancos (8,9%). El resto de los inversores bancarios ha representado un 8,7%, los fondos apalancados un 2,9% y el resto de los inversores un 4,2 %.

4.- Céntrica vuelve a España y pugna con Iberdrola y Endesa por los grandes clientes.

eleconomista.es, 3 de febrero 2022.

- **Comercializará energía renovable a largo plazo para los grandes consumidores**
- **La compañía quiere aprovechar la demanda existente**

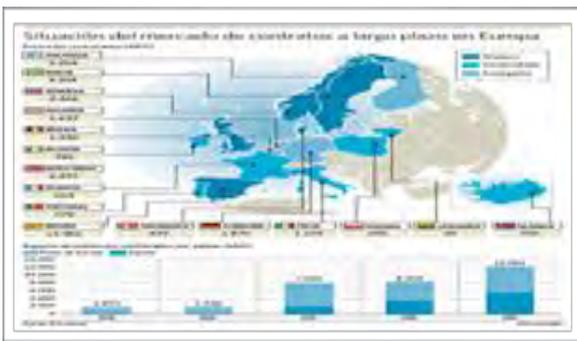


Centrica desembarca con fuerza en España con su negocio de trading con la intención de plantar cara a Endesa, Iberdrola y Naturgy en la firma de contratos a largo plazo de venta de energía con grandes consumidores.

La compañía británica es en estos momentos uno de los mayores jugadores europeos en el mercado de los PPA corporativos, donde tiene una cuota de mercado del 20%, y está decidida a incrementar su posición tanto en nuestro país como en el resto del continente.

La compañía cuenta con 15 años de experiencia en la negociación de PPA y puede exhibir ya un largo recorrido que les ha permitido apoyar el desarrollo de una capacidad total de 14 GW.

La británica, a través de su filial Centrica Energy Trading, comercializa electricidad en 24 países europeos y gas natural en 16 países, lo que la convierte también en uno de los grandes traders europeos. De hecho, la compañía que operó hace años en España, sigue realizando operaciones de compraventa ligadas a la interconexión entre España y Francia en colaboración con Energía VM.



Con este nuevo movimiento, el grupo, propiedad de British Gas, pretende aprovechar la fortaleza actual de la demanda de estos contratos que se está registrando en Europa y que sitúan a nuestro país, junto con Alemania, entre los principales puestos, tal y como se observa en los datos de IHS Markit.

Según ha podido saber *elEconomista*, el plan de Centrica pasa por mantener durante este año un equipo que realice la cobertura española para crecer paso a paso e ir reforzando la presencia en nuestro país con la intención de poder contar con una mayor penetración a partir de 2023.

Durante los primeros meses de operativa, el gigante británico ha logrado cerrar tres contratos de energía a largo plazo.

La planta fotovoltaica compensará el equivalente a 36.500 toneladas de dióxido de carbono durante cada año.

El primer acuerdo firmado se alcanzó con Opdenenergy y el fondo Marguerite que construyeron la planta de Las Naranjillas de 50 MW junto con Amorento y cuya energía ha sido comercializada por la británica.

El siguiente acuerdo ha permitido también la entrada en España del fondo Taaleri SolarWind II, que ha adquirido el 100% de la propiedad de la planta solar de Niebla, situada en el municipio de San Juan del Puerto, en Andalucía, a unos 70 kilómetros al oeste de Sevilla.

La planta solar fotovoltaica tendrá una capacidad instalada de 50 MWp y la producción anual de electricidad será de aproximadamente 107 GWh. Esta planta producirá suficiente electricidad para abastecer a unos 28.000 hogares y compensará el equivalente a 36.500 toneladas de dióxido de carbono durante cada año de funcionamiento.

Las obras de construcción han comenzado este pasado mes de diciembre y se espera que la planta esté plenamente operativa durante el tercer trimestre de 2022.

La planta solar de Niebla ha sido desarrollada por Valfortec, un promotor español y la financiación del proyecto corre a cargo del Banco Sabadell con un préstamo calificado como verde según los Principios de Préstamos Verdes de la Asociación de Mercados de Préstamos.

La compañía ha cerrado también un tercer acuerdo antes de las Navidades pero que por el momento está considerado como confidencial.



Fuerte demanda

La situación de este sector es tan creciente que el interés por crecer en el negocio de los PPA es creciente. Algunas compañías de renovables como Capital Energy han renunciado a su cartera de clientes domésticos para centrarse en este tipo de contratos.

Otros gigantes energéticos como Statkraft o BayWa también están ganando posiciones en este mercado y ya son varias las plataformas que se han creado para tratar de cerrar contratos de electricidad a largo plazo con los pequeños promotores españoles.

La primera en llegar fue LevelTen, una red de más de 500 promotores de proyectos globales, que representa más de 1.650 proyectos de energía eólica, solar, de almacenamiento y otras energías renovables, tanto en fase de pre-construcción como operativa. Estas ofertas pueden ser para contratos PPA físicos y virtuales estándar, así como para tipos de contrato no estándar, como la forma de carga base, la estructura de precios de seguimiento del mercado y el modelo de reparto de cargas.

Recientemente se ha creado también una iniciativa similar Sanza Energy, un proyecto armado por varias consultoras como G-Advisory, Ekon, Howden o KPMG y el despacho de abogados Watson, Farley & Williams, que pretende convertirse en un marketplace para contratos de pequeños promotores.

5.- Se avecina nueva batalla entre Gobierno y eléctricas por la obligatoria subasta de energía nuclear e hidroeléctrica.

elperiodicodelaenergia.com, 04de febrero de 2022.

Este jueves El Periódico de la Energía contaba en exclusiva **los planes del Gobierno de resucitar las subastas de energía inframarginal**. Tal y como contó la secretaria de Estado de Energía, **Sara Aagesen**, en una entrevista. el Ministerio pretende sacar estas subastas este año, lo antes posible.



Aunque no pudo sacarlas antes de que finalizara el año, tal y como rezaba el RDL que lo anunció el pasado otoño, el Gobierno pretende ahora sacar esta subasta en la que se ponen en liza más de 15 TWh de electricidad procedente de tecnologías inframarginales como la nuclear, la hidroeléctrica y la eólica que ya ha dejado de percibir primas.

Esta medida que tiene por objetivo reducir la electricidad que va al 'pool' saldría únicamente de las centrales de las cuatro grandes eléctricas, Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP, las denominadas dominantes.

Además, solo pueden optar a ellas comercializadoras independientes y algunas industrias.

Agesen apuntaba en la entrevista que ya posee en sus manos el informe de la CNMC en el que calcula el precio de reserva, es decir, el precio mínimo que deben cobrar las cuatro eléctricas por esta energía sin entrar en pérdidas.

Es ahora cuando el Gobierno puede comenzar a armar el desarrollo normativo para sacar a la luz estas subastas que han generado polémica desde su anuncio.

Una polémica que se podría trasladar a los tribunales si las compañías eléctricas afectadas lo recurren. Y todo indica que así lo harán en defensa de sus derechos a proteger su negocio.

Según las compañías, no se puede obligarlas a vender una energía que en su amplia mayoría ya está vendida de manera bilateral. Si se hiciesen las subastas, no se incrementaría la contratación a plazo, sino que se quitaría la energía a unos clientes para dársela a otros, o lo que es lo mismo, los clientes que hoy compran esa energía se quedarían sin suministro por fuerza mayor.

Es como si se obligara a vender dos veces lo mismo, explican fuentes del mercado. De ser así, estarían obligando a las compañías a comprar en el mercado a precios elevados lo que ya tienen vendido a sus clientes a precios razonables, sustancialmente más bajos que lo que refleja actualmente el mercado mayorista.

Récord de bilaterales

Según datos de **Francisco Valverde**, consultor y responsable de Renovables del Grupo Menta, la energía eléctrica bajo contrato bilateral ha alcanzado este año 2021 un récord con más de 70 TWh, la mayor parte nuclear.

En total, el 85% de la nuclear se vendió en bilaterales, principalmente intragrupo, para luego venderla a grandes clientes. La mitad de la producción hidroeléctrica también se cerró bajo este formato.

Pero cada vez más otras tecnologías como la eólica o la solar prefieren acogerse a esta modalidad de mercado a plazo.

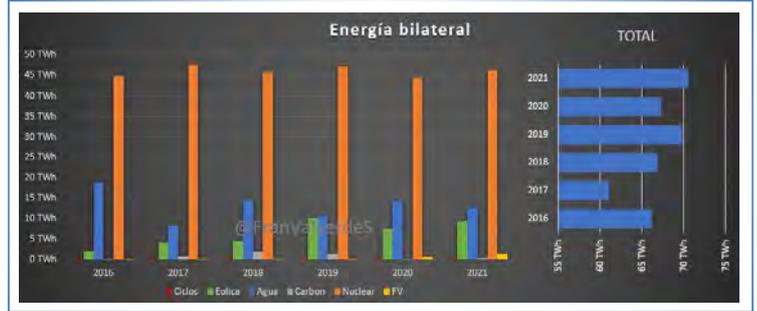
Teniendo en cuenta estos datos, esta energía contratada en bilaterales no se vería afectada para conseguir 15 TWh para las subastas de inframarginales. Unos 8 TWh de nuclear podrían ir a esta nueva subasta y el resto con agua y eólica.

Por tanto, haber energía, hay la como diría alguno. Pero quien tiene verdaderamente la sartén por el mango en todo esto es la Comisión Europea. Bruselas y sus departamentos de Competencia y Energía tienen que dar el visto bueno a la creación de esta subasta.

Es algo parecido a ARENH, el programa francés que vende la nuclear de EDF a precios de 42 €/MWh a su competencia. Pero en otro modelo.

Ya la Comisión, en una carta remitida al Gobierno le dijo que tendría que dar el visto bueno Competencia. Y para eso puede faltar mucho tiempo por lo que la subasta, cuando quiera celebrarse ya sería para energía eléctrica de 2023, no para este año.

Aunque desde el Gobierno aseguran que le van a dar prioridad y agilidad a este asunto, será Bruselas quien tenga la última palabra.



6.- Naturgy gana 1.231 millones tras ajustes masivos de personal y contratos de gas.

expansion.com, 4 de febrero de 2022.

- **Naturgy limpia su balance en plena opa y suma 6.200 millones de ajuste**
- **Naturgy: IFM y La Caixa reabren la lucha por el poder**
- **Naturgy tiene blindado su consejo frente a IFM**
- **IFM plantea recortar el dividendo de Naturgy**
- **Naturgy lanza un plan de 14.000 millones de inversión y 5.900 millones de dividendo**

Naturgy, el primer grupo gasista en España y la tercera eléctrica, tras Iberdrola y Endesa, cerró el ejercicio 2021 con un beneficio neto de 1.231 millones de euros.

Esta cifra contrasta con las pérdidas de 347 millones de euros de 2020, pero está lejos de los 1.401 millones de ganancias de 2019, antes de la pandemia, y los 1.502 millones de euros del récord de beneficios alcanzado en 2015.

El beneficio de 1.231 millones está **en línea de lo esperado**, explican en la empresa. Pero podía haber sido muchísimo mayor si Naturgy no hubiera aprovechado las multimillonarias plusvalías obtenidas por la venta de activos para cubrir los costes de ajustes masivos en la compañía, entre ellos, los de las bajas incentivadas y los de la cancelación de contratos de gas.

En concreto, en marzo de 2021 la compañía alcanzó un **acuerdo amistoso con ENI y la República Árabe de Egipto** para resolver amigablemente la situación de UFG, sociedad participada al 50% por las compañías Naturgy y ENI. Naturgy recibió un pago en efectivo de **600 millones de dólares**, así como la mayoría de los activos fuera de Egipto, excluyendo las actividades comerciales de UFG en España. También durante el ejercicio, Naturgy completó la venta de su participación del 96,05% en la **Compañía General de Electricidad de Chile (CGE)** a la compañía estatal china State Grid Internacional Development Limited (SGI), por un importe (equity value) de **2.570 millones de euros**.



El grupo aprovechó estos extraordinarios para cubrir costes de reestructuración voluntaria de plantilla que supusieron un impacto de 410 millones de euros en el resultado bruto operativo (ebitda) y 291 millones en beneficio neto. En 2020, ese impacto de reestructuración de personal (algo recurrente en los últimos años) fue de apenas 197 millones y 144 millones en ebitda y en beneficio neto.

2.000 empleados menos

El número de empleados **se ha reducido en 2.000, desde 9.335 hasta 7.369**, en parte por la reestructuración y en parte por sacar negocios del perímetro de la empresa.

Por otra parte, Naturgy, que unilateralmente **rompió contratos de suministro de gas a grandes clientes** para no cagar con el sobre coste de la volatilidad de precios ha asumido una carga extra de 234 millones de euros en ebitda y 176 millones en beneficio neto por esa cancelación de acuerdos.

Con todo, el ebitda del grupo se situó en **3.983 millones de euros, un 7,2% más** que el año anterior. La compañía ha cumplido las previsiones de ebitda "en un escenario energético volátil, marcado por la recuperación gradual de la demanda y un incremento significativo de los precios de las commodities, tanto en electricidad como en gas, especialmente a lo largo del segundo semestre del año". A 31 de diciembre, la deuda neta de la compañía se situó en **12. 831 millones de euros, un 6% inferior al cierre del ejercicio 2020**.

Dividendo de 1,2 euros por acción

La compañía **propondrá en su próxima junta general de accionistas, previsiblemente a celebrar en marzo**, un dividendo complementario de 0,5 euros por acción, lo que junto con los dos dividendos a cuenta ya pagados sumará un total de 1,2 euros por título con cargo al ejercicio 2021, cumpliendo así con la política de dividendos fijada en su **Plan Estratégico 2021-2025**. En ese plan, se estableció un fijo anual de 1,2 euros por acción hasta 2025, con posibilidad de revisarlo en 2023.

7.- Endesa, la mejor puntuada para convertir Pego en una central de renovables.

elEconomista.es, 5 de febrero de 2022.

- **Endesa contempla un plan socioeconómico para la zona de Abrantes.**



La energética Endesa ha sido **la que mayor puntuación ha obtenido** en el concurso público al que han concurrido seis empresas para reconvertir la central de carbón portuguesa de Pego, inactiva desde noviembre pasado, en una planta de generación de energía fotovoltaica e hidrógeno verde.

La Dirección General de Energía y Geología del Gobierno de Portugal ha divulgado la puntuación del primer expediente preliminar, por lo que todo indica que, a falta del informe definitivo que se emitirá el 21 de febrero, **Endesa será la ganadora del concurso**.

El objetivo pasa porque la central lusa de Pego, que dejó definitivamente de producir electricidad a partir de carbón el pasado mes de noviembre, **siga activa y fomente el empleo, pero desde la generación de energía verde**.

La planta **entró en funcionamiento en 1993** y estuvo gestionada por una empresa conjunta formada entre Endesa y Trustenergy.

Centrica vuelve a España y pugna con Iberdrola y Endesa por los grandes clientes

Ahora, Endesa prevé adaptar dichas instalaciones para **la producción fotovoltaica, almacenamiento de baterías y un electrolizador que generará hidrógeno verde**, una vez que sea la adjudicataria.

En un comunicado emitido por Endesa que recoge la Agencia EFE, la energética explica que, además de la producción de energía renovable, también contempla un **plan socioeconómico para favorecer el desarrollo de la zona de Abrantes**, lugar en el que se encuentra la central de Pego.

En este sentido, Endesa ha avanzado que el proyecto para la reconversión de la central de Pego prevé **varias iniciativas laborales para los trabajadores afectados por el cierre de la central de carbón de Pego**, que serán formados para la producción de renovables.

Parte de la energía que se genere **será revertida en la propia región** y, además, Endesa contempla la puesta en valor de los recursos endógenos del sector primario del concejo de Abrantes.



8.- Naturgy blindo el megabonus de Reynés y 28 directivos hasta 2025.

expansion.com, 7 de febrero de 2022.

- **Naturgy prepara nuevos bonus para su cúpula directiva**
- **Naturgy invierte 200 millones para crear un bonus para el presidente y 25 directivos 'Top'**
- **La Caixa evita respaldar en la junta el megabonus de Reynés y la cúpula de Naturgy**



Naturgy va a aprobar en su próxima junta un cambio en el plan de incentivos a largo plazo (ILP) del que disfruta su presidente Francisco Reynés y otros 28 directivos.

Naturgy **extenderá ese plan hasta el año 2025**, permitiendo a los ejecutivos recibir anticipos este mismo año. En concreto, por ese megabonus, que solo a precios actuales y teniendo en cuenta las expectativas **podría rebasar los 100 millones de euros**, Reynés recibirá un anticipo de más de tres millones de euros este año. Para el resto de los directivos, en su conjunto, **el anticipo es de 800.000 euros**.

Ese ILP es el plan de incentivos estrella de los directivos top en Naturgy. Fue lanzado tras la incorporación de Reynés como presidente de Naturgy y una vez que se puso en marcha el primer plan estratégico, que iba a abarcar el periodo 2018-2022.

Fue toda una novedad, porque consistía en una versión moderna y dulcificada del stock options (opciones sobre acciones), que tan mala fama tenían.

El plan consistía en que Naturgy compraba una serie de acciones y con **la revalorización que tuvieran** durante un periodo determinado, **más los dividendos que pudieran acumular** en ese tiempo, se entregaba un extra a los directivos que formaran parte del plan. Eso sí, siempre que se cumplieran unos requisitos mínimos de revalorización de los títulos, que en la actualidad se cubren sobradamente. Además de Reynés, forman parte del plan otros 28 directivos (inicialmente eran 25).

El consejo ha decidido ampliar el periodo del bonus desde 2022 hasta 2025 para hacerlo coincidir con el nuevo plan estratégico, presentado el pasado año, en plena opa lanzada por IFM.

Ampliar el periodo del bonus no solo podrá aumentar la rentabilidad de ese ILP. De alguna forma **también blinda a la cúpula**. Uno de los rumores del mercado es que **IFM**, que sigue escalando posiciones en el capital, promueva cambios en la dirección cuando se incorpore al consejo.

Inicialmente, el grupo compró acciones para cubrir el ILP por un total de **200 millones de euros a un precio de 23 euros** (8,6 millones de títulos en total). Ahora, tras la opa de IFM las acciones cotizan a 27,5 euros, con lo que solo por revalorización bursátil el bonus alcanza casi 39 millones de euros. A eso hay que sumar **los dividendos cobrados desde 2019 (23,5 millones) y los que se puedan cobrar de aquí a 2025 (51 millones)**.

Naturgy ya dijo que adaptaría el plan de incentivos para sincronizarlo con el nuevo plan estratégico. Ese momento ha llegado y lo va a materializar en la próxima junta, aun por convocar.

Anticipo de 3 millones para Reynés

Ampliar el periodo del ILP **sube el valor del bonus** (algo positivo para los directivos), pero **también les impide disfrutar del dinero antes**. Por eso, Naturgy ha abierto una ventana de liquidez. Anticipará parte del dinero a los ejecutivos y, cuando se liquide el plan, en 2025, se descontará. Todo ello siempre si el nuevo esquema se aprueba en la próxima junta. En el caso de Reynés, ese anticipo supone más de tres millones de euros, a razón de 1,54 millones por cada año del plan hasta ahora, 2020 y 2021.

9.- IFM escala en Naturgy y ya controla el 12,15% del capital.

elperiodico.com, 7 de febrero de 2022.

El fondo australiano ha seguido comprando acciones tras la última comunicación a la CNMV en la que cifra su participación en el 12,04% del capital.



IFM sigue escalando posiciones en Naturgy con la compra de **acciones**. La compañía que dirige **Francisco Reynés** ha desvelado, a través de su informe de gobierno corporativo, que el **fondo australiano** ha ascendido hasta el 12,15% de su capital a cierre del año 2021, mientras que según consta en la página de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), la participación de IFM era, el pasado 7 de diciembre, del 12,04%.

OPERACIÓN EMPRESARIAL

La Caixa financia parte de la opa australiana a Naturgy.

El fondo de pensionistas resolvió en octubre su opa parcial sobre Naturgy, lanzada hace casi un año, con la **aceptación del 10,83% del capital**, muy por debajo del **mínimo de aceptación que se había fijado la propia empresa de alcanzar el 17%** y del máximo del 22,69%. De hecho, la OPA casi queda invalidada al situarse ligeramente por encima del objetivo de aceptación del 10%. Pese a esta baja participación, que suponía tener solo un consejero en el consejo de administración de la empresa, IFM aceptó entrar en Naturgy.



No obstante, a partir de entonces inició la compra de acciones en el mercado de la energética, que se ha mantenido hasta alcanzar a finales del año pasado ese 12,15% que acaba de aflorar el informe de Naturgy y que todavía no se refleja en los datos de la CNMV, pues la normativa española obliga a notificar las participaciones en empresas cotizadas cuando el incremento del peso es superior al 1%.

La oferta lanzada por IFM se encontró de frente con la decisión de **Criteria**, el brazo inversor de la **Fundación La Caixa**, de elevar su participación en la energética para dejar claro que quería mantenerse como primer accionista, al pasar del 24,8% del capital hasta el actual 26,7% y **con la aspiración de alcanzar hasta el 29,9%**, si es necesario, sin superar el 30% que le obligaría a lanzar una opa sobre el 100%. De esta forma, IFM es el **cuarto principal accionista** de la empresa, según las cifras del informe de gobierno corporativo a cierre de 2021, que lidera Criteria Caixa, con el 26,7% del capital, y los también fondos CVC y GIP, con el 20,7% y 20,6%, respectivamente.

10.- Confirman al gas y la nuclear como inversiones verdes.

ambientum.com, 7 febrero, 2022.

El pasado miércoles estábamos esperando **la declaración de la Comisión Europea** sobre la inclusión del gas y la **nuclear** en las **inversiones** consideradas '**verdes**'. Finalmente, la Comisión ha confirmado que mantendrá la energía nuclear y el gas dentro de esa categoría.

La comisaria de Servicios Financieros, **Mairead McGuinness**, ha admitido que el Ejecutivo comunitario es consciente de la *«gran división»* que genera esta reforma. Sin embargo, ha defendido que el documento final refleja un *«equilibrio»* entre las opiniones fundamentales de cada parte.

Bruselas asume que la energía nuclear y el gas no son energías neutras a nivel climático, ni tampoco renovables. No obstante, defiende su papel como *«actividades de transición»* para alcanzar el objetivo de una economía descarbonizada en 2050. Este concepto se ha incorporado al segundo párrafo del proyecto presentado.

La inclusión produjo las reservas de la plataforma de expertos, que emitió un informe crítico, y al rechazo de varios países, entre ellos España. Pero Bruselas defiende que el acto delegado adoptado por el Colegio de Comisarios fija **«estrictas condiciones»** para la nuclear y el gas. Y, al mismo tiempo, prevé sanciones para las compañías que no cumplan.

Aun así, ha desoído las recomendaciones del grupo asesor creado por el propio Ejecutivo comunitario. En su evaluación, piden reducir los niveles de emisiones fijados en 270 gramos de CO₂/kWh para plantas de gas hasta los 100 gramos de CO₂/kWh.

Votación sobre el gas y la nuclear

McGuinness defendió la medida como una decisión colegiada. Pero la reclasificación del gas y la nuclear salió adelante con el voto en contra de: el vicepresidente y Alto Representante, **Josep Borrell**; de la comisaria de Cohesión, la socialista portuguesa **Elisa Ferreira**; y del comisario de Presupuestos, el conservador austriaco **Johannes Hahn**.

Según **Europa Press**, la controvertida revisión de la taxonomía encontró también críticas en el Colegio de Comisarios, aunque no llegaron a votar en contra: otros dos vicepresidentes, la responsable de Competencia, **Margethe Vestager**, y el encargado del Pacto Verde, **Frans Timmermans**. Tampoco votaron en contra, pero sí expresaron reservas, los comisarios de Economía, **Paolo Gentiloni**, y el de Justicia, **Didier Reynders**.

En el debate no estuvo presente el comisario de Empleo, **Nicolas Schmit**, aislado por coronavirus. Sin embargo, hizo saber formalmente a través de su equipo que no apoyaba el acto delegado al considerar que creaba «confusión» entre inversiones ‘verdes’ e inversiones en tecnologías no sostenibles de transición.

Siguientes pasos

La inclusión de la nuclear y el gas en las ‘inversiones verdes’ aún no es definitiva. A partir de ahora se abre un periodo de cuatro meses, prorrogable dos más, tras el cual entrará en vigor. Eso si no lo tumba la mayoría simple del Parlamento Europeo; o la mayoría inversa de 20 países que sumen al menos el 65% de la población de la UE.

En su comparecencia, **McGuinness** ha insistido en que se trata de un instrumento financiero. Ofrece un sistema «voluntario» para que los inversores serán «libres de elegir si invierten o no» en proyectos con energía nuclear o gas. Y, además, los países serán libres de escoger su propio ‘mix energético’.



Por su parte, el vicepresidente económico, **Valdis Dombrovskis**, ha señalado en un comunicado que estas reglas pretenden mejorar: «La transparencia y la divulgación de datos para que los inversores tomen decisiones con información, evitando cualquier ‘green washing’».

Instalaciones

El proyecto final adoptado por la Comisión Europea amplía la posibilidad de seguir construyendo centrales de ciclo combinado de gas hasta 2035. Anteriormente, los límites estaban fijados en dos etapas: 2026 y 2030. Con todo, se condiciona este nuevo horizonte al cambio del combustible de estas plantas de gas a gas de bajas o de hidrógeno. Según **McGuinness**: «Es un límite estricto el de 2035, pero no es tanto tiempo para que las instalaciones empiecen a operar con fuentes de energía bajas en carbono».

Además, estas instalaciones sólo podrán construirse en países donde sustituyan a centrales de carbón o que utilicen combustibles fósiles altamente contaminantes. Por el contrario, no sería una opción para los nueve Estados miembro que ya han dejado atrás el carbón, han apuntado fuentes del Ejecutivo comunitario.

La revisión de la norma, además, permitirá seguir invirtiendo en la construcción de centrales nucleares hasta 2045. Aunque establece una cláusula de revisión para la industria nuclear que prevé realizar un seguimiento del tratamiento de los residuos más peligrosos.

«La nuclear será parte de nuestro 'mix energético' pero nos centraremos en las renovables», ha subrayado McGuinness. Además, ha señalado el rol de refuerzo de esta fuente de energía cuando las energías renovables no estén disponibles.

11.- Los clientes de Iberdrola en Castilla y León obtienen la mejor calidad de suministro de la historia.

castillayleoneconomica.es, 8 de febrero de 2022.

La compañía mantiene en la región un nivel de servicio por encima de la media nacional.

i-DE, la distribuidora de **Iberdrola**, ha mejorado un 4,3% la calidad del suministro eléctrico que ofrece a sus clientes de Castilla y León a cierre de 2021. El índice que mide este servicio -Tiempo de Interrupción Equivalente a la Potencia Instalada (TIEPI)- acumulado hasta esta fecha se encuentra por debajo de la hora. De esta manera, la compañía alcanza el mejor valor a cierre de año de la historia.

Estos datos responden tanto a las inversiones realizadas por i-DE en nuevas infraestructuras eléctricas y en el mantenimiento y renovación de las ya existentes, así como a su ambicioso plan de digitalización de sus redes eléctricas, como explican en la empresa presidida por Ignacio Galán.

Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, felicita a los empleados de i-DE.



Calidad de servicio por encima de la media

La compañía, que mantiene en la región un nivel de calidad de servicio por encima de la media nacional, ha acometido en los últimos años un “**ambicioso plan**” de digitalización de sus redes eléctricas, convirtiendo sus más de 1,5 millones de contadores y la infraestructura que lo soporta en inteligentes, incorporando capacidades de telegestión, supervisión y automatización.

En Castilla y León, i-DE gestiona más de 43.535 kilómetros de líneas de baja y media tensión y más de 6.400 kilómetros de líneas de alta y muy alta tensión. Asimismo, cuenta con 15.597 centros de transformación en servicio y 243 subestaciones primarias y secundarias.

Inversión de 264 millones

La distribuidora de Iberdrola seguirá promoviendo en Castilla y León sus infraestructuras de redes eléctricas, claves para garantizar la transición hacia una economía sin carbono. Prevé invertir 264 millones de euros entre 2022 y 2024 y considera que estas inversiones en redes podrían generar hasta 3.200 empleos en la región, según estimaciones del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (**PNIEC**).

La transformación de las redes en una infraestructura robusta, flexible e inteligente permite dar respuesta a los retos de la electrificación del sistema eléctrico, con una mayor integración de renovables, el desarrollo de la movilidad sostenible, las ciudades inteligentes y el consumo descentralizado (autoconsumo) y un consumidor con mayor capacidad de decisión y conectividad.

i-DE ha recibido la certificación del Sistema de Gestión de la Calidad ISO 9001 de **Aenor**, uno de los reconocimientos de calidad más extendidos del mundo.

Aenor certifica la calidad de la gestión

Iberdrola lleva 20 años recibiendo el certificado de calidad y, en esta ocasión, se amplía a toda la actividad de i-DE: planificación, desarrollo, explotación y servicios al cliente de la red de distribución.

La compañía es reconocida por su modelo de empresa responsable y sostenible, enfocada en el bienestar de las personas, en el cuidado del entorno y en el desarrollo económico y social de los territorios en los que está presente.

12.- Endesa busca el liderazgo en clientes con un acuerdo con Dia.

eleconomista.es, 8 de febrero de 2022.

La eléctrica reaviva la batalla comercial con un descuento de 100 euros Endesa busca el liderazgo en clientes con un acuerdo con Dia

Endesa **pugna con Iberdrola** para **recuperar su histórico liderazgo** en comercialización de energía eléctrica en España que perdió, por primera vez, en el tercer trimestre del año pasado.

La compañía, que dirige José Bogas, acaba de firmar un acuerdo con la cadena de supermercados Dia para ofrecer un **descuento a los clientes de hasta 100 euros** en compras en dichos locales.

Los miembros del Club Dia podrán beneficiarse de una tarifa exclusiva de la compañía para su suministro de electricidad y gas natural con la que **poder hacer frente a la extrema volatilidad** del mercado mayorista de la electricidad que se mantiene estable en los 200 euros/ MWh desde que comenzó el año.

Los movimientos por parte de las comercializadoras suelen incrementarse en **los primeros meses del ejercicio**, pero hasta el momento, las comercializadoras habían mantenido un perfil relativamente bajo.

Repsol abrió levemente la espita la semana pasada con la compra a Capital Energy de su cartera de **25.000 clientes domésticos** para seguir incrementando su cuota de mercado con el objetivo de llegar a los dos millones de clientes y Naturgy ha comenzado a ofrecer a sus clientes sus precios más bajos garantizados a tres años, pero la compleja situación que atraviesan las pequeñas comercializadoras está haciendo que las ofertas que hay en el mercado se reduzcan.



La tarifa de la luz que las eléctricas ofrecían a los consumidores en el mercado libre durante este pasado mes de enero fue un 28% más cara que en diciembre, **mientras que la del gas fue un 33% superior**, según los datos recogidos por SwitchHero a partir del baremo que calcula mensualmente para establecer un precio medio de la energía en España. El aumento de la demanda de gas por las bajas temperaturas propias del mes de enero, así como el encarecimiento global de la compra de gas provocado, entre otras cosas, por los problemas geopolíticos en Rusia y entre Argelia y Marruecos han llevado a que la tarifa media que ofrecen las compañías energéticas a los consumidores escale desde los 0,169 euros el kilovatio hora del mes de diciembre a los 0,2163 euros en este primer mes del año.

13.- Elewit (REE) selecciona ocho 'startups' para desarrollar pilotos de IA, 5G e IoT.

elperiodicodelaenergia.com, 8 de febrero de 2022.

Elewit, la plataforma tecnológica del **Grupo Red Eléctrica** ha seleccionado a las ocho 'startups' que participarán en la tercera edición de su programa Venture Client para desarrollar proyectos de innovación relacionados con el **5G, la inteligencia artificial y el Internet de las cosas (IoT)**.



Las empresas seleccionadas trabajarán durante cinco meses en estos proyectos que serán validados con casos de uso, según un comunicado. Las empresas seleccionadas son las españolas Barbara IoT, Dexma, Fivecomm, Mindbly, Siali Technologies, Pyro y Smarkia y la empresa con sede en Sofía (Bulgaria) MYX Robotics.

Red Eléctrica ya ha invertido más de 600.000 euros en el desarrollo de 14 casos de uso con once 'startups' y algunos de ellos han pasado a implementarse en el grupo.

14.- La participación de Galán en Iberdrola alcanza los 104 millones tras recibir el dividendo en acciones.

vozpopuli.com, 8 de febrero de 2022.

El presidente de la compañía eléctrica ha optado por recibir en títulos el dividendo a cuenta del pasado ejercicio.

Ignacio Sánchez Galán ha optado por recibir el dividendo de **Iberdrola**, a cuenta del pasado ejercicio, en acciones de la compañía. El presidente de la multinacional española ha recibido 128.101 acciones directas y otras 70.907 indirectas, de acuerdo con los registros de la **Comisión Nacional del Mercado de Valores** consultados por este diario.

Tras la entrega de esas acciones, **Sánchez Galán posee en total 10,94 millones de títulos de Iberdrola, el 0,199% del capital, una participación valorada a precios actuales de mercado en 104,5 millones de euros.** La eléctrica cerró el lunes en Bolsa a un precio de **9,5 euros por acción, tras ceder un 2,08%.**



El dividendo a cuenta del ejercicio 2021 se completará con el dividendo complementario que la compañía prevé abonar en el mes de julio, que tendrá que ser aprobado por la Junta General de Accionistas.

El 67,36% del capital de Iberdrola ha optado por recibir el dividendo en títulos de la compañía

El grupo ofrece a los accionistas tres opciones a la hora de cobrar el dividendo, mediante el sistema denominado **Iberdrola Retribución Flexible**: cobrar el dividendo a cuenta en efectivo (en esta ocasión, 0,17 euros brutos por acción); vender los derechos en el mercado; o recibir acciones nuevas.

Al igual que Sánchez Galán, los directivos del grupo han optado por recibir el dividendo en títulos de la compañía -en total ha optado por esta opción el 67,36% del capital-. El grupo considera que esto "**vuelve a poner de manifiesto la confianza de los accionistas en la gestión desarrollada**".

Villarejo y Estados Unidos

La cotización de Iberdrola se ha visto afectada por la investigación en la Audiencia Nacional de su presidente y de la filial **Iberdrola Renovables**, por la contratación de los servicios de **Cenyt**, la empresa del excomisario **José Manuel Villarejo**.

También el fracaso del proceso de compra por parte de Iberdrola de la estadounidense **PNM**, en parte vinculado a las investigaciones judiciales, incide sobre el valor en Bolsa del grupo.

Iberdrola ha apelado la decisión del regulador de Nuevo México en la Corte Suprema, y es previsible que se conozca un fallo en la segunda mitad de este año. De momento, PNM Resources y la filial estadounidense de Iberdrola, **Avangrid, han extendido su acuerdo de fusión hasta mayo de 2023.**

A pesar del frente judicial en España y del tropiezo en la compra de PNM en Estados Unidos, **Barclays** ha aconsejado a los accionistas de Iberdrola que 'sobreponderen' el peso de la compañía en sus carteras, asignando un valor a la acción del grupo de **14,2 euros, frente a los 9,5 actuales, como ha publicado Vozpópuli.**

15.- Naturgy da más poder a Reynés para ampliar sus reservas de gas al margen del consejo.

msn.com, 9 de febrero de 2021.



Naturgy blinda el poder de su primer ejecutivo en plena guerra con IFM. La compañía ha decidido dar más poderes al presidente de la compañía, Francisco Reynés, en la actividad más crítica de la compañía y mientras el fondo australiano lanza una nueva ofensiva para reforzarse en el capital. En plena tensión de Occidente con Rusia y de escalada en los precios del gas, la compañía incrementa el importe de los contratos de suministro de gas que Reynés podrá firmar sin dar cuenta al consejo o sin contar con una mayoría reforzada en este organismo.

El pasado 21 de diciembre, pocos días antes de las vacaciones de Navidad y más de un mes después del final de la opa de IFM, el consejo de Naturgy decidió mover ficha. Según revela el informe de Buen Gobierno Corporativo de la gasista, este organismo decidió por unanimidad modificar su reglamento de organización. Y lo hizo con un doble objetivo. Por un lado, reforzar el control sobre las operaciones vinculadas, en línea con lo que exige la nueva Ley de Sociedades de Capital. Y, por el otro, reforzar los poderes del presidente ante determinadas cuestiones.

Esta nueva normativa permite que Reynés y su equipo no den cuenta al consejo de ventas de activos valoradas en menos de 100 millones, un umbral que antes estaba situado en los 50 millones. Pero el aspecto más significativo al que afecta es a la firma de nuevos contratos para el aprovisionamiento de gas. Hasta ahora el presidente podía rubricar estos acuerdos sin contar con el consejo, a quien sí debe informar, si su importe era inferior a los 100 millones, y ahora lo podrá hacer por hasta 300 millones. La compañía esgrime que las subidas de precio del gas explican este incremento de los umbrales.

La nueva normativa también eleva el umbral mínimo, de 500 millones a 800 millones, para que la firma de estos contratos deba estar auspiciada por una mayoría reforzada del consejo.

La necesidad de contar con mayorías reforzadas para tomar determinadas decisiones es una de las claves del desembarco de IFM en Naturgy. El fondo australiano se puso como objetivo controlar, al menos, un 17% de la gasista y dos consejeros, con el objetivo de ser clave en la toma de decisiones.

La compañía actualmente cuenta con un consejero ejecutivo (Reynés), seis dominicales, nombrados por sus tres principales accionistas, Critería, GIP y CVC, a razón de dos cada uno, y cinco independientes.

IFM alcanzó un 10,2% del capital tras la opa –que tras las compras comunicadas ayer elevó hasta el 12,04%– lo que le permite tener un solo consejero y alcanzar la mayoría absoluta si suma fuerzas a los otros dos fondos.

Lograr los dos consejeros le permitiría controlar más de un tercio del consejo y bloquear decisiones estratégicas, como los contratos de suministro de gas de más de 800 millones.

Desde la compañía indican que la decisión de modificar el reglamento del consejo responde a la autoevaluación de este organismo y a las sugerencias realizadas por los propios consejeros. En concreto, para mejorar la gestión de riesgos, reducir el número de reuniones del consejo (en 2021 fueron 23 frente a las 8 que recomienda la CNMV), avanzar en el plan estratégico e incrementar las capacidades del consejero ejecutivo.

Blinda el bonus del presidente

El consejo de Naturgy ha acordado ampliar la duración del plan de incentivos a largo plazo de julio de 2023 a diciembre de 2025, con el objetivo de hacerlo coincidir con el plan estratégico de la compañía, a cumplir antes de 2025. El importe que tiene derecho a cobrar Francisco Reynés por los ejercicios de 2021 y 2022 es de 1,54 millones. El presidente de la gasista percibió en 2021 4,962 millones en 2021, un 9,08 % más que en 2020, cuando cobró 4,549 millones. Reynés percibió una remuneración fija de 1,1 millones como presidente del consejo, un sueldo de 960.000 euros por sus funciones ejecutivas y 100.000 euros por otros conceptos. Cobró también 2,734 millones como remuneración vinculada a sistemas de ahorro y otros 68.000 euros de aportación a su seguro de vida.

16.- Siemens Gamesa dará un giro a su estrategia comercial.

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

Blindaje en los nuevos contratos para esquivar las volatilidades que recortan márgenes



En su última intervención oficial como consejero delegado de Siemens Gamesa (SG), Andreas Nauen insistió en que el fabricante de aerogeneradores está pagando la factura de la transición energética. Sus clientes, entre ellos Iberdrola, presionan en precio para luego poder pujar con ofertas de presupuestos más ajustados en las subastas de nueva generación eólica, como la que han ganado la eléctrica española y Shell en Escocia (Edimburgo les adjudicó 7GW).

La industria eólica defiende que su producción energética es más barata que la nuclear y el gas, por citar dos fuentes de generación a las que la UE les mantiene el sello renovable hasta 2050 para garantizar la citada transición.

Este cambio tiene un precio, como bien lo saben los grandes consumidores de electricidad, como las siderúrgicas, y comienzan a notarlo en su bolsillo los ciudadanos.

A esta desigualdad en el reparto de esfuerzos por la descarbonización, SG añade el déficit de cobertura de riesgos en sus contratos, que son a largo plazo en un sector que tarda unos tres años de media en entregar una turbina desde su contratación.

En ese periodo de tiempo, a Siemens Gamesa le ha estallado la tormenta perfecta, mezcla de la pandemia y de la hiper inflación de los costes de las materias primas y de las operaciones logísticas.

En las cuentas del primer trimestre, parte de las pérdidas de 403 millones descansan en la devaluación en 289 millones de diversos contratos, la mayoría relacionados con la eólica terrestre. Jochen Eickholt, el sustituto de Nauen a partir del próximo 1 de marzo, le dará un giro comercial al grupo.

Los nuevos contratos incluirán cláusulas de revisión de precios en base a la volatilidad de las materias primas y de las tarifas del transporte. Y alargamiento de los plazos de entrega por fenómenos meteorológicos adversos. Las inclemencias del invierno en Noruega en 2019 bloquearon las carreteras e impidieron el paso de las turbinas de SG, que tuvo que hacer frente a unas indemnizaciones de 150 millones por los retrasos generados en la puesta en marcha de nuevos complejos renovables en el país escandinavo.

Esta adversidad le costó el puesto a Markus Tacke, predecesor de Nauen. Eickholt ha tomado nota de estos males. Procede de Siemens Energy, accionista al 67% de SG, y no descarta ajustes para volver a la rentabilidad.

En España, donde cuenta con 4.000 trabajadores, sobre una plantilla de 24.000 empleados, su red industrial de nueve fábricas está centrada en la eólica terrestre, la más deficitaria del grupo. En el país, el grupo ya ha cerrado tres plantas.

Las turbinas marinas tienen más futuro, por una explosión de nueva generación a medio y largo plazo. En este segmento, SG tiene adjudicaciones por 7,6 GW y otros 6,7 GW a punto de cerrar su contratación. Además, hay 89 GW en el mundo que comenzarán a subastarse a partir de este año y que demandarán aerogeneradores off shore.

Al nuevo CEO le entregan una cartera de pedidos de 33.604 millones, pero con las citadas restricciones en rentabilidad. Y con una OPA de exclusión de Bolsa en el horizonte. Desde la multinacional de Munich (Alemania) han repetido que se trata de "rumores".

En esta nueva etapa, SG impulsará la división de mantenimiento, la que deja más margen. En el primer trimestre creció un 13% en ventas, hasta 695 millones. Cuanto más parque mundial de turbinas, más tareas de mantenimiento y monitorización, facilitadas por la digitalización. Un dato que ha llamado la atención de Eickholt es que más de la mitad de la cartera de pedidos, en concreto 17.322 millones, procede de estos servicios.

El ejecutivo alemán también se encontrará resueltos la mayor parte de los problemas técnicos de la nueva turbina 5X. Su lanzamiento se retrasó y disparó el presupuesto inicial.

El mercado mirará con interés su gestión. Los analistas han asistido perplejos a la evolución de SG. La fusión de los activos eólicos de Siemens y de Gamesa se realizó en abril de 2017 por las expectativas de una empresa renovable en un mundo que apostaba por su descarbonización.

Además, antes de la llegada de los alemanes, el presidente de Gamesa, Ignacio Martín, ya había hecho un ajuste en el lustro que duró su etapa. En base a su experiencia en la industria de automoción, Martín acopló la estructura al ritmo del mercado. Todo sumaba, las expectativas de negocio y una empresa a medida. A Eickholt le toca hacer realidad esos sueños.

17.- Imaz (Repsol) pide acercar la inteligencia artificial a las pymes.

energias-renovables.com, 9 de febrero de 2021.

El consejero delegado de Repsol (MC:REP), Josú Jon Imaz, ha pedido acercar y transmitir a toda la cadena de valor de la industria, en especial a las pequeñas y medianas empresas (pymes), la Inteligencia Artificial (IA) y la economía del dato para así "posicionar a España como referente y generar empleo y crecimiento".

Durante su participación en el primer foro de la asociación española de IA para la industria (IndesIA), celebrado en la sede central de Repsol en Madrid, Imaz ha destacado que la IA es clave para "mejorar la competitividad y ayudar a transformar el ecosistema".



"Las empresas tenemos que aunar esfuerzos, aprender y enseñar, compartir experiencias y acelerar la traslación de esta tecnología a toda la cadena de valor", ha afirmado Imaz, quien ha destacado el "gran reto" que tienen las grandes compañías para aportar al país.

En este sentido, Imaz ha explicado que en la actualidad hay grados muy diferentes en la economía del dato y la IA en España, con empresas como Repsol que trabajan con estas tecnologías, frente a las pequeñas y medianas empresas (pymes), "que no han roto la barrera y no están dando pasos suficientes en la transformación digital".

Por ello, el consejero delegado de Repsol cree que es "una obligación empresarial, pero también de servicio y moral" que las grandes empresas transmitan los casos de éxito de la IA y la tecnología del dato a las pymes.

En su opinión, si esto ocurre se creará "un ecosistema mucho más rico", del que todas las empresas se van a aprovechar porque van a conseguir ser "mucho más competitivos".

18.- ¿Empieza Ribera a ver el verde más oscuro?

expansion.com, 10 de febrero de 2021.

“Teresa Ribera: "Los precios altos pueden poner en peligro la transición energética"



En una entrevista con el diario 'Financial Times' ([aquí en español](#)), la ministra para la Transición Ecológica y Reto Demográfico, Teresa Ribera, deja algunas perlas sobre la transformación ecológica dignas de tenerse en cuenta.

Teresa Ribera: "*Suddenly, the whole world decides that everything has to be digital, renewable and green: this creates tensions in the supply chain and generates inflation*", en español: "De repente, el mundo entero decide que **todo tiene que ser digital, renovable y verde: esto crea tensiones en la cadena de suministro y genera inflación**".

Y se muestra preocupada por que el alza de precios: (*could jeopardise the energy transition*) podría poner en peligro la transición energética. "Una transformación como la que estamos viviendo siempre necesita apoyo social", dice. "Los ciudadanos tienen que pensar que hay algo positivo para ellos... que no es una agenda para las grandes empresas".

Parece que **los políticos empiezan a ser conscientes de que las consecuencias de una transformación tan grande en un plazo limitado** no han sido suficientemente explicadas y sus efectos a corto plazo, como la subida de la factura de la luz, están calando en la población con el riesgo que ello entraña de poner en peligro el proceso.

La Comisión Europea sí parecía tener claras las dificultades de pasar a energías renovables al ritmo que se requiere para lograr los objetivos de París es inabordable sin contar con las nucleares y el gas, algo que también han advertido organismos como la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

Suficiente energía renovable

Bruselas opina, y así lo ha dictaminado en la taxonomía, que transitoriamente y para alcanzar los objetivos de descarbonización, mientras no haya suficiente energía de origen puramente renovable, **mejor usar estas energías bajo ciertas garantías que quemar más carbón**, que es lo que está pasando ahora por culpa de la subida de precios del gas principalmente. La energía renovable recién instalada en la UE reemplazó principalmente a la costosa energía del gas en lugar del carbón (que es más contaminante) el año pasado, según Ember.

Podremos estar a favor o en contra de las energías nuclear y gasista, y llamarlas verdes o marrones, pero es necesario contar toda la verdad: sin ellas será más difícil alcanzar los objetivos de París y el carbón seguirá ensuciando los cielos por más tiempo, como está ocurriendo.

En lo que tiene razón la ministra es en que, o se buscan mecanismos de fijación de precios del gas que minimicen su impacto o habrá contestación social. **Hace falta un verdadero plan energético europeo que permita llegar a objetivos respetuosos con el medio ambiente teniendo en cuenta el mix energético en todos los países.** Y si, con todo, no se logra contener los precios, habrá que explicar los porqués y lo que se obtendrá a cambio: un mundo más sostenible.

desde 1977, manteniendo nuestra esencia

Nos importan las PERSONAS
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Seguridad, Desarrollo, ...

Creemos en la NEGOCIACIÓN
Formación, Salario, Jornada, Competencias, Propuestas, Alternativas, ...

Trabajamos por UN FUTURO MEJOR
Empleo, Trabajo, Protección, Pensiones, Soluciones, Garantías...



Unidos somos más fuertes-MUCHA FUERZAPARA MI ISLA BONITA LA PALMA

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