

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Naturgy pacta con los sindicatos un nuevo convenio con subidas salariales de entre 1,25 y 3% hasta 2024.

Nuevo ataque del Gobierno a una empresa privada: dinamita la escisión de Naturgy.

La dirección de la multinacional **Naturgy** y la mayoría de los sindicatos de la compañía han pactado subidas salariales anuales que oscilan entre el 1,25 y el 3% durante el período 2021-2024. Así lo prevé el III convenio colectivo de la compañía, pactado con los sindicatos **CCOO**, **SIE** y **UGT**, aunque no con **USO**, el primer sindicato en la energética.

Fuentes de **Naturgy** han asegurado este martes que el pacto para los cuatro años de vigencia del convenio prevé mayores incrementos en el salario base de los dos primeros años si los resultados de la compañía cumplen sus mejores expectativas, mientras que una parte de la retribución de los empleados está vinculada a los resultados de la empresa.

Por su parte, fuentes sindicales han precisado que el pacto alcanzado prevé en conjunto un aumento salarial acumulado de un 11% -incluyendo una parte fija y otra variable- entre 2021 -dado que el convenio se aplicará retroactivamente- y 2024, **un acuerdo que afectará a unas 2.500 personas en España** añade.

En cuanto a 2025, ambas partes han acordado la posibilidad de un incremento adicional de salario base ese año si se cumplen los resultados del grupo y el PIB del período de vigencia del convenio fuera superior al incremento total pactado en el convenio. Si ambas condiciones se dieran, los empleados incluidos en el convenio recibirían una revisión salarial en 2025 por una parte de esa diferencia, precisan fuentes de **Naturgy**, mientras que fuentes sindicales añaden que de cara a 2025 se ha pactado una especie de pacto de rentas.

La compañía ha valorado muy positivamente el acuerdo alcanzado y la negociación con los sindicatos en los últimos meses. Entre las medidas más destacadas, está la posibilidad de teletrabajar dos días a la semana, siempre que la posición y función del empleado lo permita, así como una mejora sustancial en las medidas de conciliación familiar, como la ampliación de la flexibilidad de los horarios ya existente actualmente o la desconexión digital adaptada a la posición de cada empleado.



2.- Enel concluye la venta de su participación en su filial rusa PJSC Enel Russia.

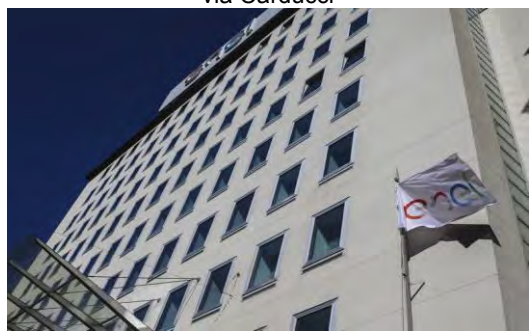
elperiodicodelaenergia.com, 13 de octubre de 2022.

Un 56,43 %, a la petrolera rusa Lukoil y al fondo Gazprombank, por unos 137 millones.

La compañía energética italiana **Enel**, matriz de **Endesa**, comunicó hoy que concluyó la venta de su participación en su filial **PJSC Enel Russia**, un 56,43 %, a la petrolera rusa **Lukoil** y al fondo **Gazprombank**, por unos 137 millones de euros.

Como resultado de la transacción, Enel completó la venta de todos sus activos de **generación de electricidad en Rusia**, que incluyen aproximadamente 5,6 gigavatios (GW) de capacidad convencional y unos 300 megavatios (MW) de capacidad eólica en diferentes etapas de desarrollo, añadió la energética en una nota.

Edificio de la filial de Enel en Milán, ubicada en via Carducci



La operación de Enel

La **operación**, explicó, sigue “el objetivo estratégico del grupo de concentrar sus actividades principalmente en países donde una posición integrada a lo largo de la cadena de valor puede impulsar el crecimiento y mejorar la creación de valor aprovechando las oportunidades que ofrece la transición energética.

El conjunto de la operación generó un efecto positivo en la deuda financiera neta consolidada del grupo Enel de aproximadamente 610 millones de euros y un impacto negativo en el beneficio neto declarado del grupo de 1.300 millones de euros.

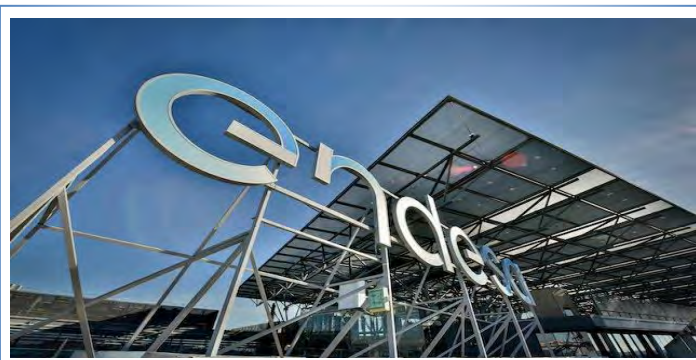
Aunque en este comunicado no se mencionó la guerra, el pasado 21 de marzo el consejero delegado de este coloso energético, **Francesco Starace**, avanzó que la salida del grupo de Rusia era “cuestión de meses”, en el marco de las tensiones por la invasión rusa de Ucrania y las sanciones impuestas a Moscú.

3.- Endesa se adjudica 1.000 MW de proyectos eólicos y solares en Teruel con una inversión de 1.200 M€.

consensodelmercado.com, 13 de octubre de 2022.

Norbolsa | Endesa (ENE) se adjudicaba c. **1000 MW de proyectos eólicos y solares en Teruel** en los que se estima una inversión de **1.200 millones de euros**.

Esto supone una inversión por MW estimada para los proyectos de **1,2 millones de euros/MW**. Los niveles promedio de inversión por MW en 2021 se encontraban en c. 1 millones de euros/MW para la eólica terrestre y en c. 0,5 millones de euros/MW para la solar fotovoltaica.



4.- Endesa permite un ahorro del 14% a Silken en dos hoteles con la gestión inteligente de la climatización.

elperiodicodelaenergia.com, 13 de octubre de 2022.

La energética estimó que con este proyecto el grupo hotelero conseguirá un ahorro anual estimado de 54.000 euros en su factura energética.

Endesa X, la filial de servicios energéticos de **Endesa**, ha desarrollado para la cadena hotelera **Silken Hoteles** la **solución para la gestión y el control inteligente** de su **climatización** en dos de sus **hoteles** – Silken Indautxu Bilbao y Silken Puerta Valencia–, que han permitido un **ahorro** de un 14% en su **factura energética**, informó la energética.

En concreto, Endesa estimó que con este proyecto el grupo hotelero conseguirá un **ahorro anual** estimado de 54.000 euros en su factura energética y se evitará la emisión de 143 toneladas de dióxido de carbono (CO2) a la atmósfera cada año.

Hotel Silken Puerta Valencia



La solución de Endesa

La solución implementada por la filial de la energética es **Comfort Management**, un sistema que controla de forma dinámica y continua la climatización y que tiene en cuenta variables como la previsión del tiempo o el histórico para conseguir ahorrar sin renunciar al confort.

El responsable de Producto Comfort Management de Endesa X, **Alberto Robles**, se mostró contento de “poder acompañar a Silken Hoteles en este proyecto que les beneficia no solo en el ahorro económico, sino también en aumentar su eficiencia energética y en reducir sus emisiones de CO2 de una forma muy innovadora”.

Mientras, el director general de Silken Hoteles, **Javier Villanueva**, subrayó que la sostenibilidad es “una de las máximas” de la compañía, lo que ha llevado al grupo a invertir 25 millones de euros en este concepto durante los años de parón durante la pandemia.

“Estamos muy satisfechos con nuestra colaboración estrecha con Endesa X y los resultados sostenidos en el tiempo tanto en Silken Indautxu Bilbao como en Silken Puerta Valencia, ya que el ahorro en el consumo y la reducción de emisiones de CO2 es muy relevante en estos diez meses que detallamos. Un paso más hacia la excelencia en todos los ámbitos, tal y como llevamos haciendo durante casi tres décadas de historia”, dijo.

5.- S&P mantiene la calificación a Naturgy y le retira la vigilancia negativa.

es.investing.com, 13 de octubre de 2022.

Barcelona, 13 oct (.). - La agencia Standard and Poor's mantiene la calificación crediticia de la multinacional energética Naturgy (BME:NTGY) en BBB -nota equivalente a un aprobado- y le retira la vigilancia que pesaba sobre el rating, si bien la deja en perspectiva negativa.

Esta agencia de calificación crediticia ha hecho esta consideración después de que la multinacional haya anunciado una amortización de deuda híbrida por 500 millones.

La calificación crediticia de Naturgy -ese BBB mencionado- implica que esta agencia sitúa a la multinacional energética en el grado de inversión satisfactoria.

S&P reconoce una mejora de los índices y las métricas de crédito de Naturgy y valora el desempeño financiero de la multinacional.

Con todo, esta agencia asegura que el entorno energético actual hace que el proyecto de escisión de Naturgy en dos compañías sea “poco probable” de llevar a cabo en el período 2022-2023, lo que “prolonga la incertidumbre sobre la dirección estratégica” de la multinacional española, apunta.

6.- Naturgy recompra su bono híbrido ante la dificultad de refinanciarlo.

cincodias.elpais.com, 13 de octubre de 2022.

La gasista opta por la fórmula menos mala financieramente y lanzará una oferta a los tenedores del bono el próximo 18 de noviembre.

Naturgy ya ha tomado una decisión sobre el bono híbrido para el que en las próximas semanas se abre una ventana de cancelación anticipada. La gasista ha optado por recomprarlo, en una decisión financiera con la que **renuncia a refinanciarlo por una nueva emisión** que iba a exigir pagar un cupón para los inversores mucho más elevado.

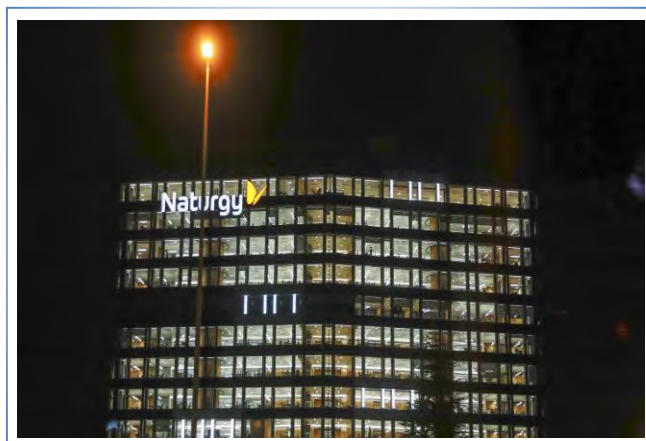
Su decisión resuelve el dilema al que se van a enfrentar numerosas empresas que años atrás emitieron deuda híbrida, una vía con la que captaron financiación al tiempo que reforzaron su capital aprovechando la larga etapa de tipos de interés a cero en la zona euro. A efectos del cómputo de capital, las agencias de rating consideran la deuda híbrida mitad como deuda, mitad como capital, con lo que su emisión sirvió para rebajar el apalancamiento.

En el momento actual de mercado, con alzas continuas de los tipos de interés, ya no es una opción la práctica habitual hasta el momento por el que las empresas emitían un nuevo bono híbrido llegada la fecha de la amortización anticipada. Fuentes financieras señalan que el mercado podría exigir ahora un cupón cercano al 10% para un nuevo híbrido de Naturgy, frente al 4,125% de la emisión que la compañía va a recomprar.

La emisión fue lanzada en noviembre de 2014, con ese cupón del 4,125%, por una cuantía de 1.000 millones de euros, de los que quedan 500 millones de euros en circulación. Naturgy ya compró en noviembre del año pasado 500 millones de euros de esa emisión y los refinanció con el lanzamiento de un nuevo bono híbrido que vendió con un cupón anual del 2,375%. La recompra del híbrido comunicada hoy tendrá lugar el próximo 18 de noviembre.

La recompra del híbrido supondrá un impacto en capital, aunque Naturgy cuenta con una posición de caja adecuada que hace de la adquisición del bono la mejor opción en términos financieros, según señalan fuentes de mercado. La refinanciación quedó descartada por su elevado coste y la extensión del híbrido sin más, renunciando a la amortización anticipada, también tendría impacto en capital ya que S&P deja de computar como capital los bonos en tal situación.

Desde la compañía señalan que "Naturgy puede absorber perfectamente esta amortización y otras que pueda decidir en un futuro sin afectar significativamente sus métricas de crédito".



Explican que este híbrido se emitió en 2014 cuando se compró CGE y cuando el balance de la compañía era menos sólido. "Ahora hemos vendido CGE y la situación financiera de la compañía es significativamente mejor", añaden.

Banco Sabadell es otra de las empresas españolas que tendrán que tomar una decisión en los próximos días sobre una emisión de deuda contingente convertible, cocos en la jerga financiera. La ventana para una amortización anticipada es el próximo 23 de noviembre y en el mercado se da por hecho que la entidad decidirá extender la vida del bono, con un cupón del 6,125%. En el caso de los bancos, las emisiones de cocos en las que no se ejerce la *call* u opción de amortización anticipada siguen computando como capital puesto que contribuyen a cumplir las exigencias regulatorias.

7.- Acciona y Plug Power construirán en 2023 sus dos primeras plantas de hidrógeno.

eleconomista.es, 13 de octubre de 2022.

- **La inversión en esta primera fase alcanzará los 200 millones de euros.**

- La 'joint venture' entre ambas compañías aspira a producir ya el año que viene o a comienzos de 2024.
- Los centros tendrán una capacidad de 15 toneladas.



La alianza entre Acciona y la estadounidense Plug Power comenzará a dar sus frutos ya el año que viene. **Ambas compañías constituyeron una joint venture en 2021** con 2.000 millones en el bolsillo para desarrollar proyectos de hidrógeno verde en España y Portugal con el objetivo de alcanzar una cuota de mercado del 20% en 2030. La empresa conjunta arrancará con dos plantas de hidrógeno el año que viene, que comenzará a construir en 2023 para que produzcan energía el año que viene o a comienzos de 2024.

El director general de aplicaciones de Plug Power, José Luis Crespo, explica a *elEconomista.es* que el plan pasa por tener dos plantas de hidrógeno ya en construcción antes de 2024. "Actualmente tenemos cinco ubicaciones preseleccionadas y nos quedaremos con las dos que mejor nos encajen por la disponibilidad de la energía renovable, los accesos para la logística y también tener demanda cercana, así como la facilidad de obtener los permisos necesarios", explica.

El directivo no desvela cuáles son los lugares finalistas, pero sí avisa de que la decisión final será inminente. Antes de finalizar el año se oficializarán las escogidas. Sí admite que **una de las opciones que se ha barajado es el valle del hidrógeno de Tarragona**, una iniciativa público-privada para convertir la zona en un polo de referencia en la industria. "Hemos tenido conversaciones con ellos, pero tanto para generar hidrógeno como para proveer nuestra tecnología a terceros".

8.- La CNMC recomienda a Enagás que refuerce la separación funcional de sus actividades.

valenciaplaza.com, 13 de octubre de 2022.

LE INSTA A TOMAR MEDIDAS AL RESPECTO.

MADRID (EP). **La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha recomendado varias medidas, relacionadas con la independencia, la protección de la información o la composición de los órganos de administración del Grupo Enagás**, para que éste refuerce la separación funcional del gestor técnico del sistema gasista respecto del resto de sociedades del grupo, y evite posibles conflictos de interés, tal como exige la Ley de Hidrocarburos a los grupos que desarrollan actividades incompatibles.

Enagás desarrolla en España las actividades reguladas del sistema gasista y que afectan a su gestión técnica (Enagás GTS) y al transporte (Enagás Transporte), sin desarrollar actividades liberalizadas de producción y suministro. En todo caso, en 2021 y 2022, se han puesto en marcha dos proyectos vinculados a la producción de gases renovables en los que participa. En el sector gasista operan otros transportistas, por lo que existe, según la CNMC, el riesgo de conflictos de interés derivados de decisiones del Enagás GTS y que son susceptibles de favorecer al transportista del grupo (Enagás Transporte), en perjuicio de terceros.

Antonio Llardén, presidente de Enagás



En este sentido, **Enagás GTS está obligado a suscribir un código de conducta con las medidas para cumplir con la obligación de separación funcional de actividades y garantizar su independencia con respecto al resto de actividades del grupo empresarial.**

La CNMC considera que el requisito de separación funcional afectará a cualquier otra actividad energética dentro del grupo que, por su naturaleza, pueda implicar riesgo en la independencia del GTS. En su informe de supervisión, la CNMC concluye que, de forma general, las medidas adoptadas se ajustan a las exigencias previstas en la normativa.

Consideraciones

En todo caso, realiza algunas consideraciones, entre ellas sobre la independencia de las personas responsables de la gestión de la filial como GTS. En este sentido, la Comisión detectó que Enagás GTS y Enagás Transporte compartían el mismo administrador único (sociedad matriz del grupo). Tras el requerimiento para evitar el riesgo de conflicto de interés y garantizar la independencia del GTS, se llevaron a cabo cambios en el órgano de administración de cada sociedad.

La CNMC recomienda respetar la obligación de separación funcional en el desarrollo de la gestión del Sistema de Garantía de Origen de los gases renovables y su producción, y en el análisis y desarrollo de infraestructuras relacionadas con el hidrógeno renovable dentro del grupo. Asimismo, sobre la independencia de las personas responsables del GTS mediante la protección de sus intereses profesionales, la CNMC detectó el pago de una retribución variable (en acciones de la matriz) al responsable de gestión del GTS, y que suponía un riesgo potencial para la adopción de decisiones con independencia y autonomía.



La CNMC requiere que la cuantificación de la retribución variable y su forma de pago no se vinculen a parámetros que impliquen incompatibilidades. Enagás confirmó las recomendaciones de la CNMC asociadas al Código de Conducta del Grupo. Sobre la obligación de no compartir información comercialmente sensible, la CNMC considera favorables las medidas adoptadas, así como las disposiciones en el Código Ético del grupo, quedando complementadas por las normas sectoriales y procedimientos de operación.

Asimismo, **recomienda reforzar la máxima separación física entre los empleados de Enagás GTS y Enagás Transporte**, para minimizar riesgos, e implementar cautelas para acceder a información comercialmente sensible si se produce un traslado intragrupo de empleados del GTS, como sería la firma de un compromiso de confidencialidad, tal como Enagás propone.

Capacidad de decisión

Respecto de la capacidad de decisión efectiva del GTS independiente del grupo, manteniendo el grupo el derecho a supervisión económica y de gestión, se concluye favorablemente sobre aspectos generales, pero la CNMC realiza recomendaciones relativas a la prestación de servicios comunes intragrupo, concretamente, la implementación de medidas destinadas a que la gestión técnica del sistema y, principalmente, el transporte, no compartan servicios estratégicos (jurídicos, de regulación y control).

En cuanto a la supervisión del cumplimiento del código de separación de actividades por el responsable de cumplimiento designado, se concluye favorablemente sobre las medidas adoptadas y la independencia del responsable de cumplimiento. **La CNMC recomienda, por último, el seguimiento de las incidencias y su publicación en los correspondientes informes**; valorar que el responsable de cumplimiento sea un tercero independiente del Grupo con formación jurídica para elevar la garantía de independencia, o incluir en el código de conducta que el responsable de cumplimiento pueda participar en las reuniones que considere oportunas para ejercer sus funciones.

9.- Iberdrola busca soluciones para proteger sus líneas eléctricas frente al cambio climático.

elreferente.es, 13 de octubre de 2022.

La compañía cuenta con más de 1,1 millones de kilómetros de líneas de transmisión en Estados Unidos, Brasil, Reino Unido y España.

Iberdrola, con 1,1 millones de líneas de transmisión, quiere reducir los fallos en las redes distribución en entornos forestales. En su mayoría, se deben a caídas de árboles y ramas por fenómenos meteorológicos provocados por el cambio climático. Las líneas de distribución son uno de los pilares del sistema eléctrico en todo el mundo, y más aún con la integración de la producción renovable, el impulso la eficiencia energética y la mejora de la calidad de suministro. Así, de la mano de su programa de startups, **PERSEO**, busca **soluciones que le permitan realizar predicciones que planifiquen y cuantifiquen los riesgos relacionados con el clima**.



El cambio climático afecta a todos los ámbitos, incluido el sector eléctrico. Y la red de distribución, por su extensión y nuevas amenazas ambientales debidas al cambio climático, requiere inversiones que mejoren su resiliencia. De esta forma, estará preparada para afrontar estas amenazas.

En este contexto, Iberdrola, a través de su Programa de startups PERSEO, busca fórmulas que permitan **prever, planificar y cuantificar los riesgos relacionados con el clima**. Eso sí, es necesario determinar los riesgos y amenazas de interrupciones en la red de distribución causadas por eventos asociados a fenómenos extremos o condiciones ambientales y poder evaluar inversiones que disminuyeran estos riesgos. Entre otros, se han de tener en cuenta el viento; la densidad de vegetación; la estructura del suelo; y su evolución a largo plazo debido al cambio climático.

MISIÓN Y RETO

La misión es recortar al máximo los daños causados en los activos de red por la caída de árboles o ramas en las inmediaciones de las líneas de distribución eléctrica.

El reto se lanza dentro del marco de BiOK!, el lugar de encuentro que se ofrece desde **BEAZ** (entidad del Departamento de Promoción Económica de la Diputación Foral de Bizkaia) para la generación de nuevas oportunidades de negocio, en colaboración con el nuevo centro de innovación en redes inteligentes de Iberdrola, el **Global Smart Grids Innovation Hub**.

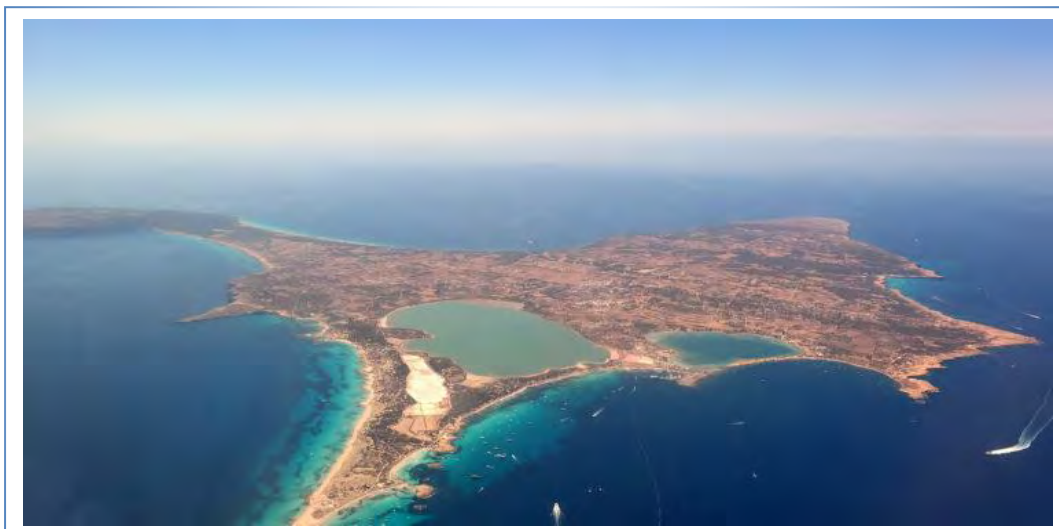
Iberdrola cuenta con líneas eléctricas de transmisión y distribución repartidas en **Estados Unidos, Brasil, Reino Unido y España**. Esta red se compone de más de 4.400 subestaciones de alta a media tensión y más de 1,5 millones de transformadores de distribución de media a baja tensión. Por ende, construidos y operados para suministrar un servicio de alta calidad y fiabilidad a un total de 31 millones de puntos de suministro eléctrico.

BENEFICIOS

El premio consistirá en la firma de un **acuerdo de colaboración y prueba con PERSEO** o cualquier otra empresa del grupo. Asimismo, asumirá los costes de dichas actividades y proporcionará al ganador el soporte técnico necesario, así como un entorno y datos reales para probar la solución, dándole acceso a equipamiento; equipos; infraestructuras; emplazamientos de alta tecnología y áreas de trabajo conjunto. El proyecto seleccionado se desarrollará en colaboración con especialistas técnicos del área de Redes de Iberdrola.

10.- Red Eléctrica reanuda las obras del enlace eléctrico entre Ibiza y Formentera.

noudiari.es, 13 de octubre de 2022.



Red Eléctrica retomará la próxima semana en Formentera las obras asociadas al trazado terrestre del nuevo doble enlace de 132 kV entre las Pitiüses y que **quedaron suspendidas el pasado mes de mayo para minimizar la afección en temporada estival**.

A partir del próximo lunes 17 de octubre procederán a instalar el tendido de cables terrestres en la carretera PM820.

Antes de la temporada turística se pudo completar toda la obra civil y la instalación de las cámaras de empalme necesarias para el despliegue en tierra del nuevo enlace eléctrico que reforzará la conexión existente con Ibiza, informa la compañía.

Concluyeron con éxito además dos hitos esenciales del proyecto: las perforaciones horizontales dirigidas tierra-mar y las cámaras de transición marino-terrestre.

Esta intervención en la PM820 podrá realizarse **sin necesidad de cortar al tráfico la carretera**, aunque se activará un protocolo de señalización y regulación de tráfico durante el desarrollo de la obra "para compatibilizar la circulación de los vehículos con el avance de los trabajos".

"En todo momento se actuará coordinadamente con el Consell y otras administraciones implicadas (Dirección General de Tráfico) y se informará puntualmente con antelación suficiente de las afecciones que puedan producirse", aseguran.

Por otro lado, a partir del próximo 2 de noviembre finalizarán la obra civil en la carretera de Es Ca Marí hasta la nueva subestación de Formentera 132 kV, actualmente en construcción, donde ya han concluido los trabajos de obra civil y se ha iniciado el equipamiento y montaje.

La previsión es que la actuación en Es Ca Marí esté concluida antes de Navidad.

Con la programación de trabajos para el período 2022-2023 y la posterior realización de las pruebas preoperacionales necesarias para garantizar la operatividad e integridad física y eléctrica de la instalación, "se mantienen los plazos previstos de entrada en servicio del nuevo enlace eléctrico submarino para finales de 2023", destaca la compañía.

11.- Enel tomó medidas para buscar alivios en las tarifas de energía.

noticiasrcn.com, 13 de octubre de 2022.

Desde la actividad de generación de energía, se trabajó en la negociación de contratos con destino al mercado regulado.

Conscientes de la necesidad de contribuir con el propósito de reducir las tarifas del servicio de energía eléctrica, Enel Colombia se acogió a las medidas regulatorias voluntarias expedidas por el Gobierno Nacional, para el período 2022 – 2023 que permitirán encontrar alivios para los usuarios de este servicio público esencial, al mismo tiempo que continuar con los planes de inversión y expansión para fortalecer la confiabilidad, seguridad y calidad en la prestación del servicio.

Generación de energía

Actualmente, Enel Colombia vende energía a los comercializadores que atienden diferentes regiones del país como la Costa Caribe, Antioquia, **el Eje Cafetero, Cundinamarca, Meta entre otros, a precios competitivos en promedio un ~3% por debajo del precio medio de mercado.**

En el marco de la institucionalidad del sector y con el ánimo de ser parte de la solución que esperan los usuarios, se trabajó en la negociación de contratos con destino al mercado regulado, revisando parámetros acordados previamente en procesos competitivos bajo principios establecidos por la regulación. Se otorgó un descuento para todos los comercializadores de energía del país a quienes Enel Colombia vende energía, el cual ha sido aceptado.

En el caso del mercado no regulado, se han remitido propuestas a los acueductos en primera instancia, y durante el mes de octubre se continuará trabajando con el resto de los clientes.

Enel Colombia ratifica su compromiso con la transición energética, donde en particular para el período 2022 – 2024, considera una inversión aproximada de \$ 3,1 billones de pesos apalancando el desarrollo de proyectos de energías renovables no convencionales y contribuyendo a una matriz energética más confiable, segura y limpia, lo que permitirá duplicar la capacidad instalada, alcanzando los 5.000 MW.



Distribución de energía

Con el ánimo de encontrar alivios adicionales para los usuarios, Enel Colombia se acogió a la medida prevista por la CREG que permite ajustar los factores de indexación para calcular el cargo de distribución, sin afectar el plan de inversión previsto para el período 2022 – 2024, estimado en \$3 billones de pesos.

Estas inversiones estarán enfocadas principalmente en: transformación tecnológica, con énfasis en la automatización y el telecontrol; excelencia operacional, asociada a calidad del servicio, pérdidas de energía y plan de mantenimiento; y desarrollo de redes, donde sobresale el **Plan Bogotá Región 2030 que busca acompañar importantes proyectos como el Metro de Bogotá, el Regiotram en Cundinamarca y la masificación de la movilidad eléctrica.**

Comercialización de energía

Los clientes de Enel Colombia perciben una de las tarifas de energía más bajas del país debido a que los cargos básicos en componentes como compras de energía, distribución y comercialización reflejan una gestión eficiente que traslada los precios más económicos al usuario final.

Desde la actividad de comercialización de energía, se ha adelantado un proceso de negociación con los diferentes agentes proveedores de energía logrando una disminución en la tarifa de compra de 20 contratos suscritos para el suministro de energía durante el periodo octubre de 2022 septiembre de 2023.

La adopción de estas medidas en generación, distribución y comercialización de energía, representan un aporte del orden de \$400 mil millones de pesos para la Compañía para el período 2022-2023.

“El sector eléctrico es un sector intensivo en capital, por las grandes inversiones que requiere para la operación y mantenimiento de los activos, por períodos muy extensos de vidas útiles. Es necesario avanzar en la construcción de proyectos de generación con fuentes renovables no convencionales, así como el desarrollo de redes eléctricas para poder transportar esa energía limpia hacia los centros de consumo, con el fin de atender la creciente demanda de manera confiable, sostenible y segura y contribuir con una mejor formación de precios de energía”, enfatizó Lucio Rubio Díaz, director general de Enel Colombia y Centroamérica.

12.- Iberdrola explora la venta de activos eólicos en Rumanía y Hungría -fuentes.

es.euronews.com, 14 de octubre de 2022.

*Iberdrola explora la venta de activos eólicos
Rumanía y Hungría*



LONDRES, 13 oct – La eléctrica española Iberdrola está estudiando la venta de sus parques eólicos terrestres en Rumanía y Hungría, como parte de una estrategia para obtener fondos con los que financiar proyectos de energía renovable más lucrativos, dijeron dos fuentes a Reuters.

La venta de los activos tendría un valor de hasta 300 millones de euros, dijeron las fuentes.

Iberdrola está vendiendo activos plenamente operativos a inversores con un menor coste de capital, con el objeto de financiar el desarrollo de nuevos proyectos renovables y redes en sus principales mercados: Reino Unido, Estados Unidos, España y Brasil.

Se espera que la venta comience en las próximas semanas e incluya seis instalaciones eólicas en Hungría y Rumanía con una capacidad total de generación de 238 megavatios, dijeron las fuentes, que hablaron bajo condición de anonimato.

Un portavoz de Iberdrola declinó hacer comentarios.

Iberdrola, que ha sido una activa comercializadora de activos de energía renovable en Europa, recientemente vendió una participación del 49% en su instalación marítimo-alemana Wikingen a Energy Infrastructure Partners (EIP) por 700 millones de euros.

Por otra parte, en septiembre puso en marcha un proceso para vender una participación minoritaria en una cartera de 1,2 gigavatios de activos renovables en España, según indicaron dos fuentes cercanas a la operación.

La empresa española anunció en 2020 un ambicioso plan para invertir hasta 150.000 millones de euros hasta 2030, principalmente en costosos parques eólicos marinos y redes eléctricas.

La empresa dijo en julio que había invertido 10.200 millones de euros en los 12 meses anteriores, principalmente en Estados Unidos, España, Brasil y Reino Unido.

El alto nivel de inversión está aumentando su deuda neta, que alcanzará entre 45.000 y 46.000 millones de euros este año. La cifra no incluye ninguna venta de activos, dijo en julio el director financiero de Iberdrola, José Sainz.

Se espera que Iberdrola fije un nuevo objetivo global de compra y venta de activos en el día del inversor que celebrará en noviembre, que se sumará al objetivo de 2.000 millones de dólares anunciado recientemente por su filial estadounidense Avangrid, dijo una de las fuentes.

13.- Iberdrola se alía con Sempra para impulsar proyectos de hidrógeno y amoníaco verde.

expansion.com, 14 de octubre de 2022.

Sempra está desarrollando actualmente múltiples proyectos de transición energética en Norteamérica.

Iberdrola y Sempra Infrastructure han firmado un acuerdo para el desarrollo conjunto de proyectos de **hidrógeno y amoníaco verde** alimentados por fuentes renovables en Estados Unidos, según ha informado la compañía española en un comunicado.

El acuerdo proporciona un marco para que las empresas identifiquen, evalúen y desarrollen potencialmente proyectos de **hidrógeno verde** a gran escala y ayudar así a satisfacer las necesidades de energía y descarbonización de los clientes estadounidenses e internacionales.

Con este acuerdo, **Iberdrola**, a través de su filial **Avangrid**, y **Sempra Infrastructure** pretenden desarrollar proyectos de **hidrógeno y amoníaco verde**, al considerar que son cruciales para descarbonizar la industria y ayudar al país a alcanzar sus objetivos de energía limpia.

Sempra está desarrollando actualmente múltiples proyectos de **transición energética** en Norteamérica, así como nuevas oportunidades en energía renovable y captura de carbono y otras vías para producir **hidrógeno y amoníaco** limpios aprovechando los recursos disponibles en diferentes regiones.

El acuerdo no es vinculante y el desarrollo de estos proyectos conjuntos está sujeto a una serie de **riesgos**, incluyendo el logro de acuerdos definitivos, la obtención de todos los permisos necesarios y la toma de una decisión final de inversión con respecto a cada proyecto.



14.- Iberdrola eleva su producción renovable a 55.503 GWh a septiembre, impulsada por la eólica terrestre.

eleconomista.es, 14 de octubre de 2022.

- **Supera ya los 39.000 MW 'verdes' instalados.**



La producción de energía renovable de Iberdrola ha alcanzado los 55.503 gigavatios hora (GWh) en los nueve primeros meses, con un crecimiento del 0,4% con respecto al mismo periodo de 2021.

El incremento de la producción renovable de la compañía se ha visto impulsado por la nueva capacidad instalada y el positivo comportamiento de la energía eólica terrestre, que ha crecido un 12%, representando el 60% de la producción 'verde' total del grupo en el periodo, lo que ha compensado la escasez de lluvia de los últimos meses, según los datos publicados por la compañía en la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

La producción de energía total del grupo se situó en los 122.010 GWh entre enero y septiembre, lo que supone un descenso del 0,6% frente al mismo periodo de 2021, lastrada principalmente por la caída de la generación hidráulica en lo que va de ejercicio.

La energética destacó que su producción renovable de enero a septiembre ha contribuido a evitar el consumo de unos 9.600 millones de metros cúbicos de gas natural, la cantidad que se hubiera necesitado para generar esa electricidad a través de esta fuente de energía fósil.

Este incremento en la producción renovable se ha visto también impulsada por el incremento en la capacidad instalada 'verde' del grupo en casi 2.000 megavatios (MW) en los últimos doce meses, hasta superar ya la cota de los 39.000 MW.

Con este crecimiento en su capacidad instalada en lo que va de 2022, la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán roza los 60.000 MW -59.964 MW- en todo el mundo.

Destacó el crecimiento del grupo en Brasil, donde ha instalado 560 MW 'verdes' ya que está llevando a cabo el desarrollo del complejo eólico terrestre Otis -el mayor proyecto de esta tecnología de la compañía en Latinoamérica-, que contará con una capacidad instalada total de 566,5 MW al final de su construcción, y la puesta en operación del complejo solar Luzia; así como en Estados Unidos, donde ha puesto en operación 524 MW en los últimos 12 meses (295 eólicos terrestres y 229 fotovoltaicos).

380 MW renovables en España

En España, el grupo ha seguido avanzando en la descarbonización de la Península Ibérica con 380 MW renovables nuevos, principalmente, fotovoltaicos -278 MW-. La potencia 'verde' instalada en el país suma 19.439 MW, principalmente en eólica terrestre (6.160 MW), hidroeléctrica (10.700 MW) y fotovoltaica (2.305 MW).

Por otra parte, en línea con su apuesta por un modelo medioambiental y económicamente sostenible a largo plazo, la energética continúa con su compromiso de reducir sus emisiones contaminantes. De esta manera, a cierre de los nueve primeros meses de este año, un 79% de la producción era libre de emisiones, de esta forma la capacidad instalada libre de emisiones se sitúa en el 80%.

15.- Arranca el programa de Iberdrola para la integración laboral de los jóvenes de Puertollano.

elspanol.com, 14 de octubre de 2022.

Los primeros participantes del programa REACTIVA desarrollarán durante 11 semanas su formación, competencias y orientación al empleo.

La **Fundación Iberdrola España**, en colaboración con Ayuda en Acción, ha puesto en marcha el programa **REACTIVA en Puertollano**, que desarrolla con sus primeros participantes un itinerario integral de orientación e inserción para la educación, la formación y el empleo.

La iniciativa persigue contribuir a la **incorporación de jóvenes entre 16 y 30 años al mercado laboral**, reforzando su formación inicial académica y complementaria para redirigirles hacia una formación teórico-práctica en el sector de la energía. Además, les ofrece orientación y motivación a los participantes **para que descubran su vocación**, competencias y fortalezcan así su proyecto de vida.

Con **una duración de 11 semanas**, el programa incorpora varios módulos relacionados con la economía verde y emprendimiento, como la eficiencia energética, la domótica, el vehículo eléctrico, el montaje y mantenimiento de instalaciones fotovoltaicas o técnicas de reforestación, entre otras enseñanzas. Entre las entidades encargadas de impartir este contenido además de Iberdrola figuran CORA, Cambium o Fundación GFM Renovables.



Apoyo del alcalde de Puertollano

El alcalde de Puertollano, Adolfo Muñiz, tuvo la oportunidad de participar en una de las jornadas informativas para los jóvenes, que tuvo lugar **en el Campus Iberdrola**, situado en San Agustín de Guadalix. Estas instalaciones de última generación son el centro global para el conocimiento, la innovación y la empleabilidad de la compañía.

Los jóvenes asistieron allí a una **sesión informativa sobre la demanda de profesionales del futuro** en el sector eléctrico. Además, visitaron diversos talleres de formación práctica y pionera que realiza el grupo a través de la realidad virtual en áreas de renovables, generación, redes o centros de transformación.

El alcalde animó a los jóvenes a **formarse en el campo de la economía verde**, en el que Puertollano se ha convertido en un referente gracias a proyectos como el de la planta de Hidrógeno verde que Iberdrola ha instalado en la ciudad.

"Puertollano es en estos momentos **una ciudad de grandes oportunidades de futuro** y este es el mejor momento para formarse y posicionarse los primeros a la hora de trabajar en proyectos que son ya realidades", ha señalado el alcalde, que les ha deseado el mayor de los éxitos, "porque vuestro éxito será garantía de que os va a ir bien a vosotros y, por tanto, también a nuestra ciudad".

La visita contó también con la participación del presidente de la Fundación Iberdrola España, Fernando García; la concejala de medio ambiente en Puertollano, Noelia Caballero y la responsable del área de formación e investigación de la Fundación Iberdrola España, Teresa Rodríguez.

Comprometidos con la formación

Iberdrola, desde su creación, ha estado comprometida con el desarrollo energético, cultural, educativo y social de las comunidades en las que está presente. En este sentido, la **Fundación Iberdrola España** representa un paso más en dicho compromiso, mediante el impulso de iniciativas que contribuyen a **mejorar la calidad de vida** de las personas.

Asimismo, en el marco del compromiso de Iberdrola con la excelencia en la formación, la Fundación Iberdrola España colabora con **programas de becas de diversas instituciones** como la Comisión Fulbright, en la que cada año se convocan las becas Iberdrola-Fulbright; la Fundación Carolina, que cuenta con un programa para estudiantes mexicanos y brasileños; y los talleres de restauración del Museo Nacional del Prado y el Museo de Bellas Artes de Bilbao, que permiten a los futuros especialistas completar su formación en los programas de conservación y restauración de estas instituciones.

16.- Informe señala a Enel como la empresa que más emisiones de carbono redujo en el mundo.

swissinfo.ch, 14 de octubre de 2022.

La distribuidora multinacional de gas y electricidad Enel es la que más emisiones de carbono ha reducido a lo largo del último decenio en todo el mundo, según un estudio elaborado por la empresa canadiense de medios e investigación en economía sostenible Corporate Knights.

El informe, titulado **"The Carbon Reduction 20"** (La reducción de carbono), señala que **Enel** ha logrado rebajar desde 2012 hasta 73 millones de toneladas de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI), lo que se ha traducido en un descenso del 56 % en sus emisiones de alcance 1 y 2.

La mayor parte de la reducción se produjo entre los años 2015 y 2021, cuando la que está considerada como compañía eléctrica más grande de Europa cerró 40 de sus 50 centrales de carbón e invirtió más de 15.000 millones de euros en modernizar su red para apostar por la energía eólica y fotovoltaica.

A lo largo de 2021, de acuerdo con este análisis, construyó alrededor de 70 plantas de **energías renovables** y a la vez duplicó su valor de mercado, ya que recaudó 115.000 millones de euros en 2022, con un incremento de sus ingresos de un 38 %.

Empresas mundiales

El documento examina además a compañías de ocho sectores diferentes que han recortado más carbono que sus competidoras a lo largo de los últimos diez años y también han aumentado sus ingresos e identifica, como las más eficientes tras Enel, a otras dos eléctricas: American Electric Power Company Inc y Électricité de France SA.

Para el estudio, **Corporate Knights** evaluó a algo más de 6.500 empresas mundiales, de las que más del 95 % cotizan en bolsa, y analizó la tendencia de las emisiones de los gases efecto invernadero.

Las empresas identificadas "siguen siendo algunas de las más grandes y contaminantes del mundo", pero sus emisiones "ya están comenzando a desplomarse en algunos sectores clave", como el eléctrico, gracias a medidas de eficiencia energética, reducción de la quema o desinversiones, entre otras, según el mismo estudio. EFE verde.

17.- Endesa someterá a la junta extraordinaria operaciones por 5.626 millones.

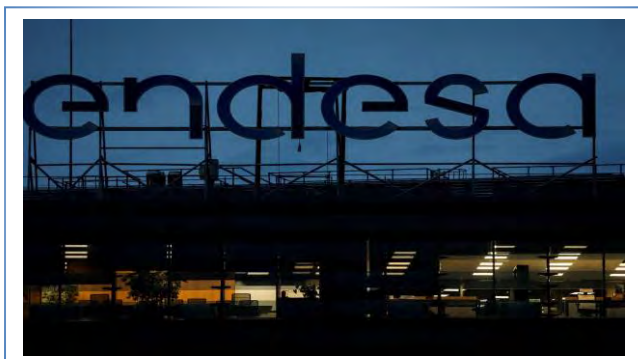
elconfidencial.com, 14 de octubre de 2022.

LA JUNTA SERÁ EL 17 DE NOVIEMBRE.

También la junta decidirá sobre la compraventa de un volumen máximo de dos teravatios hora (TWh) de gas natural licuado (GNL) entre Enel Global Trading y Endesa Energía para 2023, por unos 290 millones.

El Consejo de Administración de **Endesa** ha acordado este viernes convocar la **junta general extraordinaria de accionistas** el próximo 17 de noviembre de 2022, para **someter a su aprobación cinco operaciones** por un importe total de 5.626 millones de euros, de las que dos son financieras por hasta 5.000 millones.

Así, se someterá a la aprobación de la junta la renovación del acuerdo de gestión conjunta de buques metaneros y de los contratos de suministro de gas natural licuado (GNL) de origen EE.UU. entre Endesa Energía y Enel Global Trading para 2023 y su ampliación para 2022, por un **importe estimado en 210 millones** de euros.



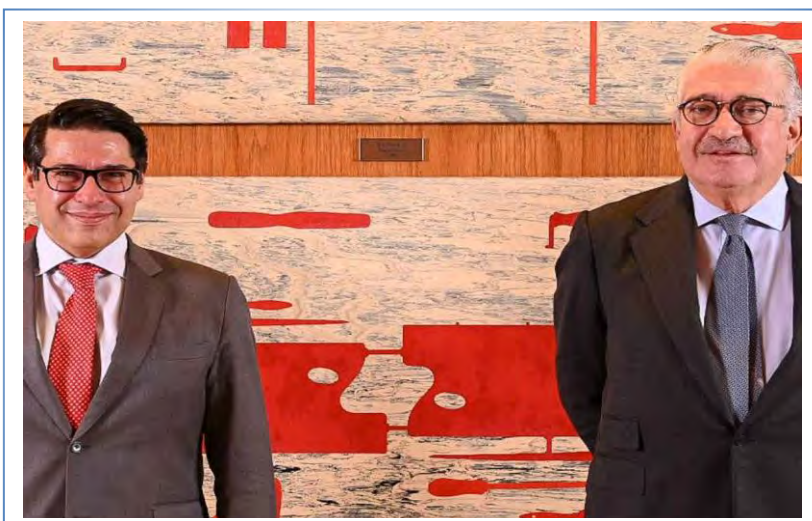
También la junta decidirá sobre la compraventa de un **volumen máximo de dos teravatios hora (TWh) de gas natural licuado (GNL)** entre Enel Global Trading y Endesa Energía para 2023, por unos 290 millones de euros, o la adquisición de dos buques metaneros de gas natural licuado (GNL) a Enel Generación Chile para 2024, por **121 millones**.

Asimismo, se someterá a la aprobación de la junta la **formalización de operaciones financieras** por un importe total de **5.000 millones de euros**.

Se trata de una **línea de crédito a doce meses**, concedida por parte de Enel Finance International (sociedad dependiente del grupo encabezado por Enel) a Endesa por hasta 3.000 millones de euros, y de la emisión de una garantía de Enel sobre obligaciones de Endesa Generación por hasta 2.000 millones, con una duración hasta **el 30 de junio de 2023**.

Endesa pide a Europa 500 M de financiación blanda en plena subida de los tipos de interés

El destino de ambos instrumentos financieros es el cumplimiento de las obligaciones de la compañía con terceros derivadas de las reglas operativas de funcionamiento de los mercados organizados de gas y electricidad nacionales o internacionales en los que participa y otras obligaciones directa o **indirectamente relacionadas**, ha comunicado Endesa a la **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)**.



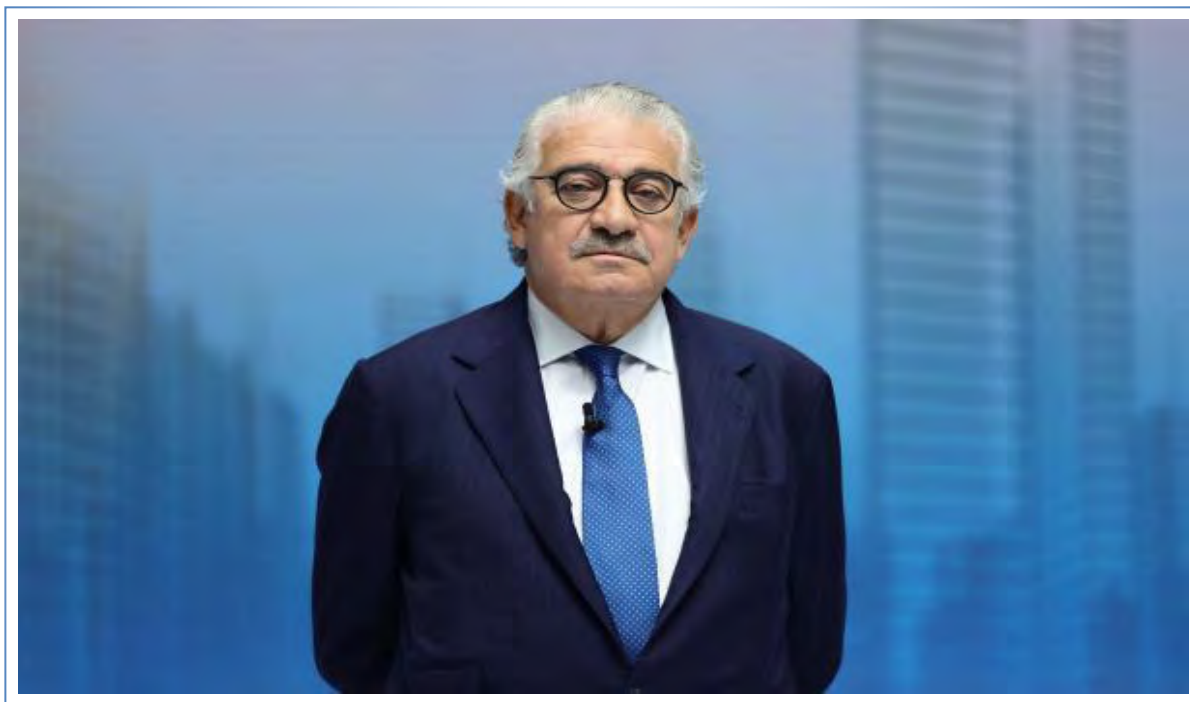
Finalmente, la junta decidirá sobre la **renovación por cinco años** de la prestación del servicio de análisis de vibraciones de aerogeneradores por parte de Enel Green Power España a Enel Green Power por importe de cinco millones de euros.

18.- Endesa se refuerza con gas de EEUU y músculo financiero antes del invierno.

lainformacion.com, 15 de octubre de 2022.

La energética convoca una junta extraordinaria con el objetivo de actualizar sus acuerdos de suministro con su matriz Enel, reforzar sus capacidades en gas, y obtener 5.000 millones en diversas líneas de crédito.

- **Bruselas autoriza 200 millones para que Cobra produzca hidrógeno renovable.**
- **Repsol recorta su margen de refino un 45,5% en el tercer trimestre del año.**



Endesa se refugia de la crisis con el gas de EEUU y 5.000 millones en préstamos.

El Consejo de Administración de Endesa ha acordado este viernes convocar una junta general extraordinaria de accionistas el próximo 17 de noviembre de 2022, para someter a su aprobación cinco operaciones por un importe total de 5.626 millones de euros, de las que dos son financieras por hasta 5.000 millones. Así, se someterá a la **aprobación de la junta la renovación** del acuerdo de gestión conjunta de buques metaneros y de los contratos de suministro de **gas natural licuado (GNL) de origen EEUU** entre Endesa Energía y Enel Global Trading para 2023 y su ampliación para 2022, por un importe estimado en 210 millones de euros.

También la junta decidirá sobre la compraventa de un volumen máximo de dos teravatios hora (TWh) de gas natural licuado (GNL) entre Enel Global Trading y Endesa Energía **para 2023, por unos 290 millones de euros**, o la adquisición de dos buques metaneros de gas natural licuado (GNL) a Enel Generación Chile para 2024, por 121 millones. Asimismo, se someterá a la aprobación de la junta la formalización de operaciones financieras por un importe total de 5.000 millones de euros. Se trata de una línea de crédito a doce meses, **concedida por parte de Enel Finance International** (sociedad dependiente del grupo encabezado por Enel) a Endesa por hasta 3.000 millones de euros, y de la emisión de una garantía de Enel sobre obligaciones de Endesa Generación por hasta 2.000 millones, con una duración hasta el 30 de junio de 2023.

El destino de ambos instrumentos financieros es el cumplimiento de las obligaciones de la compañía con terceros derivadas de las reglas operativas de funcionamiento de los mercados organizados de gas y electricidad nacionales o **internacionales en los que participa** y otras obligaciones directa o indirectamente relacionadas, ha comunicado Endesa a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV). Finalmente, la junta decidirá sobre la renovación por cinco años de la prestación del servicio de análisis de vibraciones de aerogeneradores por parte de Enel Green Power España a Enel Green Power por importe de cinco millones de euros.

Mira también Iberdrola, Enel, Acciona y Repsol atacan en Europa el atasco renovable de España

Endesa obtuvo un beneficio neto de 916 millones de euros en el primer semestre, un 10% más en comparación con el mismo periodo del año anterior, debido a la **plusvalía generada por la venta del 51%** de su negocio de movilidad eléctrica a su matriz italiana, Enel.

Según ha informado este miércoles la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), sin tener en consideración ese efecto extraordinario, el beneficio ordinario neto de Endesa entre enero y junio habría caído un 13,4% hasta los 734 millones en un contexto de mercado que la compañía califica de "adverso".

Endesa ha señalado que mantiene sus previsiones para el conjunto del año -4.100 millones de resultado bruto de explotación (ebitda) y 1.800 millones de resultado ordinario neto-, **pese al contexto de mercado adverso marcado** por la invasión rusa de Ucrania y el encarecimiento de las materias primas. En los seis primeros meses del año, Endesa obtuvo unos ingresos de 14.851 millones, lo que supone un crecimiento del 64,4% respecto al año anterior.

En el caso de los ingresos por ventas de electricidad, ascendieron un 65,7% hasta 10.355 millones, de los cuales 6.625 millones correspondieron a las ventas en el **mercado liberalizado, un 63,7% más**. Los ingresos por ventas de luz a precio regulado aumentaron un 51,4 % hasta 1.609 millones, como consecuencia del aumento del precio de la electricidad en el mercado mayorista, pese a disminuir el número de clientes en este mercado.



Por su parte, los ingresos por ventas al mercado mayorista casi se triplicaron en el primer semestre, concretamente hasta 1.725 millones, gracias tanto al aumento de las unidades físicas vendidas como a la evolución de los precios eléctricos durante el periodo. Endesa también ingresó 2.990 millones por ventas de gas, una cifra que casi triplica -un 153% más- la de hace un año, debido al incremento del precio de venta en el mercado liberalizado. Hasta junio, el ebitda se situó en 2.188 millones, un 17% más que hace un año, aunque si se tiene en cuenta el impacto de la venta de parte de su negocio de movilidad eléctrica, este crecería únicamente un 4%.

19.- FURNAS desarrolla e implementa la metodología BIM integrada con el sistema de georreferenciación GIS.

bnamericas.com, 15 de octubre de 2022.

FURNAS desarrolló y está implementando un proyecto sin precedentes en el sector eléctrico: la integración de la metodología **BIM** (Building Information Modeling) con la georreferenciación. Es un proyecto de Investigación, Desarrollo e Innovación registrado en el Programa de I+D de la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (**Aneel**) y que cuenta con una sociedad entre la Universidad Federal de Uberlândia y la empresa Imagem Geosistemas.

La metodología BIM se ha aplicado cada vez más a proyectos y gestión de activos de subestaciones y centrales eléctricas en todo el mundo. BIM establece, en su concepto, el uso de un modelo virtual (3D) del activo. Es el denominado "gemelo digital", que reúne la más diversa información que en conjunto define el activo: sus componentes, estructuras, formas, características técnicas, precios, entre otros datos.

La innovación de FURNAS radica en la integración de BIM, base única de información de las diversas disciplinas involucradas en la ingeniería de activos, con las informaciones actualmente presentes en los Sistemas GIS (Sistema de Información Geográfica), referentes a la ubicación geográfica de los activos. Los datos son almacenados en la "nube" en los ambientes BIM (Autodesk Construction Cloud) y GIS (ArcGIS Online) ya desplegados y en uso en FURNAS.

La implementación de BIM, por sí sola, representa numerosos beneficios, entre ellos la formación de una única base de información integrada, que facilita la toma de decisiones a todos los niveles. La asociación de BIM con GIS se traduce en un concepto aún más innovador. GEOBIM se puede aplicar no solo a nuevos proyectos y futuras ampliaciones de subestaciones de alta tensión y centrales eléctricas, sino también para optimizar los procesos de mantenimiento y gestión de activos existentes y operativos.

“La buena gestión de sus activos es lo que impulsa a FURNAS a alcanzar sus objetivos estratégicos. Con GEOBIM, hemos aumentado nuestra eficiencia en la implementación y gestión de activos”, dice Alexandre Ramis, superintendente de Project and Enterprise Management.

Se implementó un proyecto piloto (“as built”) trayendo el modelo virtual 3D parametrizado de la Subestación Mascarenhas de Moraes (MG). Será la referencia para la implantación de GEOBIM en los demás activos de transmisión de FURNAS.

Fabiana Teixeira, superintendente de Estudios de Mercado e Innovaciones de FURNAS, destaca que el proyecto está en línea con las directrices estratégicas definidas por el grupo Eletrobras y que los resultados beneficiarán no solo a la empresa, sino a todo el sector eléctrico y a la sociedad. “Esta es la directriz de FURNAS y Eletrobras: promover la adopción de la metodología BIM para difundir y promover su uso en el sector eléctrico nacional”.

20.- Endesa anuncia un Programa Temporal de Recompra de Acciones de más de 3 millones.

bolsamania.com, 15 de octubre de 2022.

El propósito es cumplir con las obligaciones de entrega de acciones a sus directivos.

Endesa ha acordado llevar a cabo un **Programa Temporal de Recompra de Acciones** con el propósito de permitir a la sociedad cumplir con las obligaciones de entrega de acciones a sus directivos derivadas del sistema de retribución Incentivo Estratégico 2022-2024, según ha notificado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

El programa de recompra afectará a un **máximo de 108.025 acciones**, representativas del **0,01020% del capital social** de la entidad "en la fecha del presente anuncio". "Las acciones se comprarán a precio de mercado, de conformidad con las condiciones de precio y volumen establecidas en el Art. 3 del Reglamento 2016/1052, con un límite de 30 euros por acción, por lo que el **importe monetario máximo asignado será de 3.240.750 euros**", ha informado Endesa.

La empresa ha anunciado que **no comprará en cualquier día de negociación más del 25% del volumen diario medio** de las acciones en el centro de negociación donde se efectúe la compra en las 20 sesiones bursátiles anteriores a la fecha de adquisición, límite que aplicará a la totalidad del programa de recompra.

El programa **durará del 18 de octubre de 2022 al 27 de octubre de 2022**, o una vez adquirida la totalidad de las acciones. "Este plazo podrá extenderse en caso de que, llegada la fecha establecida, la sociedad no hubiera adquirido la totalidad de las acciones necesarias para la cobertura del componente accionarial del Plan de Incentivo Estratégico 2022-2024. No obstante lo anterior, Endesa, se reserva el derecho a finalizar el Programa de Recompra si, con anterioridad a su indicada fecha límite de vigencia (esto es, el 27 de octubre de 2022), hubiera adquirido el número máximo de acciones", ha señalado.

Asimismo, el consejo de administración de Endesa ha acordado convocar una Junta General Extraordinaria de Accionistas que se celebrará en Madrid, en la sede social, el día 17 de noviembre de 2022, a las 12:00 horas, en convocatoria única.

Los asuntos para tratar en dicha reunión serán la **renovación** del acuerdo de gestión conjunta de buques metaneros y de los **contratos de suministro de gas natural licuado (GNL) de origen EEUU** entre Endesa Energía, S.A.U. y Enel Global Trading, para 2023 y su ampliación para 2022, por un importe total estimado en doscientos diez millones de euros.

También la **compraventa de un volumen máximo de dos TWh de gas natural licuado (GNL)** entre Enel Global Trading y Endesa Energía, para el año 2023, por un importe aproximado de doscientos noventa millones de euros, y la **adquisición de dos buques metaneros de gas natural licuado (GNL), aproximadamente dos TWh de gas**, a Enel Generación Chile, por parte de Endesa Energía, para el año 2024, por un importe aproximado de ciento veintiún millones de euros.

A **nivel financiero**, se someterá a aprobación de la junta **dos operaciones por un importe total de cinco mil millones de euros**: "la formalización de una línea de crédito a doce meses, concedida por parte de Enel Finance International (sociedad dependiente del grupo encabezado por Enel) a Endesa, por un importe máximo de hasta tres mil millones de euros, y la formalización de la emisión de una garantía de Enel sobre obligaciones de Endesa Generación (contra garantizada por Endesa) por un importe de hasta dos mil millones de euros, con una duración hasta el 30 de junio de 2023".

"El destino de ambos instrumentos financieros es el **cumplimiento de las obligaciones de la compañía con terceros** derivadas de las reglas operativas de funcionamiento de los mercados organizados de gas y electricidad nacionales o internacionales en los que participa y otras obligaciones directa o indirectamente relacionadas", ha especificado Endesa.

Por último, se someterá a la aprobación la **renovación por cinco años de la prestación del servicio de análisis de vibraciones de aerogeneradores** por parte de Enel Green Power España a Enel Green Power por importe de cinco millones de euros

21.- Hub de Iberdrola en Bilbao identifica proyectos de I+D+i por una inversión de 32 millones en Iberdrola Redes.

estrategiasdeinversion.com, 17 de octubre de 2022.

Celebra su primer aniversario con más de 80 empresas y entidades colaboradoras.

El Global Smart Grids Innovation Hub -GSGIH-, que Iberdrola tiene en Bilbao ha celebrado su primer aniversario con más de 80 empresas y entidades colaboradoras y, en este primer año de andadura, ha identificado proyectos de I+D+i en curso por una inversión total estimada de 32 millones de euros en Iberdrola Redes España.

En un comunicado, Iberdrola ha indicado que, un año después de su inauguración, el Hub de la compañía eléctrica se consolida como "centro mundial de la innovación en redes inteligentes" donde se desarrollan soluciones de digitalización de la red, integración de renovables, despliegue de vehículos eléctricos y sistemas de almacenamiento de energía.

La compañía ha señalado que el GSGIH está generando "grandes proyectos estratégicos que guiarán la innovación en redes de distribución".

En concreto, ha destacado que el lanzamiento del proyecto ASTRA-CC liderado por i-DE -con la participación de 20 empresas, fabricantes, centros tecnológicos y universidades punteros en electrónica y control del país- supone la evolución de la red tradicional a una que incluya redes de corriente continua para optimizar la electrificación de la economía, integrando las renovables, la carga rápida de vehículo eléctrico o el almacenamiento.

Otro ejemplo de proyecto estratégico del Hub es, según ha precisado, el TrustGrid, que genera colaborativamente tecnologías de ciberseguridad innovadoras para construir soluciones de largo plazo y abordar los desafíos de negocio. De esta manera, se establecerá un nuevo modelo de colaboración para diseñar y desarrollar tecnologías comunes "seguras por diseño" que satisfagan las necesidades de una red inteligente más cibersegura.

Además, se está trabajando en una nueva fase de la digitalización de las instalaciones, el proyecto de subestación 4.0 basada en el desarrollo de gemelos digitales (Digital Twin). La compañía ha explicado que, sobre un modelo inteligente 3D, generado a partir de vuelos de drones, se consigue sensorizar los distintos elementos de una subestación mediante robots para la monitorización remota de posibles anomalías, y proporcionar una mayor seguridad a los trabajadores "conectados" del futuro.

Iberdrola ha manifestado que el siguiente paso ya está en prueba, ya que los drones ya permiten la instalación de elementos de protección de avifauna en líneas aéreas, evitando los trabajos en altura.

La actividad de los proyectos se complementa con Retos específicos para encontrar nuevas ideas y colaboradores innovadores que den respuesta a problemas específicos. Este año se están desplegando en las torres eléctricas, cámaras dotadas de Inteligencia artificial para la detección temprana de incendios.

De la misma manera, ha detallado que los retos o Challenges que se proponen desde el Hub, dinamizan el desarrollo de posibles soluciones, gracias a las 'startups'.

Iberdrola ha recordado que ha invertido en 2021 más de 337 millones de euros en I+D+i, un 15% más que en 2020. Parte de los recursos se han dirigido a proyectos relacionados con las redes inteligentes. Entre los logros del GSGIH en este primer año de andadura, está la identificación de proyectos de I+D+i en curso por una inversión total estimada de 32 millones de euros en Iberdrola Redes España.

La compañía ha manifestado que este espacio de colaboración público-privado -con más de 1.000 metros cuadrados y ubicado en la sede de redes de Iberdrola, en Larraskitu- se configura "en un polo de atracción de talento y de fomento de las nuevas tecnologías que hará posible la transición energética, maximizando el uso de las renovables, integrando plenamente los sistemas de almacenamiento de energía y optimizando el acceso a nuevos usos de la electricidad, como la movilidad y la climatización".

Además, ha añadido que es también un proyecto colaborativo internacional, que agrupa el potencial de más de 200 profesionales en el desarrollo de proyectos de innovación que se desarrollarán en países de Europa, América y Oriente Medio.

El Global Smart Grids Innovation Hub está conectado con la estrategia Biscay Startup Bay, ya que se convertirá también en un lugar de scaleup de los startups del sector energético que se instalen en la Torre Bizkaia.

22.- Endesa se adjudica por 42,17 millones el suministro eléctrico a los centros del Servicio Murciano de Salud.

estrategiasdeinversion.com, 16 de octubre de 2022.

El Servicio Murciano de Salud (SMS) ha adjudicado a Endesa el suministro de energía eléctrica de origen renovable para todos sus centros por un importe de 42,17 millones de euros, según figura en la plataforma de contratación del Estado.

Según se detalla en el pliego de prescripciones técnicas de la adjudicación, se contemplan 74 suministros en alta tensión y 43 de baja tensión.

Además, Endesa está obligada a certificar que la totalidad de la energía eléctrica que suministre al SMS en el marco de este contrato "tiene una garantía de origen renovable y de cogeneración de alta eficiencia, pudiendo en cualquier momento solicitar el Servicio Murciano de Salud la acreditación y justificación".

En ese sentido, el precio referente a las garantías de origen no podrá ser modificado por variaciones de precios en el mercado de garantías de origen.

23.- Oro verde para inyectar energía en la empresa: el camino de las pymes hacia un modelo que mejora su competitividad y cuida al planeta.

20minutos.es, 16 de octubre de 2022.

- **'20minutos' y Acciona organizan la mesa redonda 'Energía verde y pymes' para debatir acerca de los retos y oportunidades de la transición energética, y los avances en la implantación de renovables.**
- **Ribera negocia con Hacienda exenciones fiscales por sustituir gas por renovables en hogares.**



Nunca hasta la fecha se había hablado tanto de energía. Pero parece que el debate surge siempre que se produce una crisis, **provocada por el aumento de los precios del crudo o, como en el caso actual, por las consecuencias de la guerra en Ucrania.** Sin embargo, el futuro de las materias primas necesarias para que podamos calentarnos, poner la lavadora y en el caso de la empresa, hacer más rentable su producción y dar mejor servicio a sus clientes, tiene que desacoplarse de las noticias. Es un reto que va más allá del corto plazo **y en el que está en juego el futuro del planeta.**

Así lo consideran tres analistas, que trabajan muy directamente en el mundo de la energía y de la empresa, y que **20minutos** reunió esta semana en un encuentro bajo el nombre **Energía verde y pymes** para analizar las maneras más eficientes de hacer frente a la transición energética. Un desafío que pasa por **aumentar la presencia de las renovables en las pequeñas y medianas empresas**, no solo para reducir sus gastos, sino para avanzar en tecnologías o en instrumentos como el autoconsumo. Este cambio de modelo, además de ser rentable económicamente, supone un retorno para las propias compañías, y contribuye asimismo a mejorar la salud del medio ambiente.

Así lo apuntaron **Juan Solaegui**, gerente de comercialización a Pymes de Acciona Energía; **Luis Cabrera**, presidente de la Asociación Nacional de Empresas de Servicios Energéticos (Anese); y **Francisco Vidal**, director de Economía de Cepyme, en un foro que moderó Chema R. Morais, redactor jefe de [este diario](#).

El acceso y progresiva implantación de fuentes renovables está, en palabras de los tres ponentes, fuera de toda duda. Para Solaegui, es una buena oportunidad que está «al alcance de todas las empresas y a un precio competitivo». **«Es ahora o nunca, porque contratar energía de origen limpio va a ayudar a no depender en el futuro de países terceros»**, señaló el responsable de Acciona.

Por su parte, Cabrera consideró que se trata, además, de **un objetivo «inaplazable» para el que no hay alternativa**, ya que la UE está marcando una hoja de ruta clara en busca de la descarbonización. Vidal solo le ve ventajas, ya que va a ayudar a las pymes a ser **«más autónomas en el futuro»**, **contribuyendo a su estabilidad**. «Si aumentamos la generación renovable –apuntó Solaegui–, la dependencia del gas sería menor y, en conclusión, seríamos capaces de reducir la factura de los domicilios y de las empresas».

La senda está clara, pero el mundo empresarial, especialmente en aquellos negocios con menos empleados, aún estudian cómo recorrerla. Aunque el representante de Cepyme recordó que desde 1990 **se ha avanzado bastante hacia la autonomía energética**, también puso sobre la mesa que, para lograr esa eficiencia, se necesita invertir, y las pymes se encuentran en ocasiones con falta de tiempo y de dinero. **Por eso pidió que la Administración acompañe a los pequeños negocios**, no solo en lo económico sino reduciendo la burocracia o evitando proyectos cofinanciados, para poder ser más competitivos. «Los costes de la materia prima han subido desde finales de 2019 un 51% para las pymes, y su rentabilidad ha caído un 25%. Y la pyme no quiere repercutir estos gastos en sus clientes. **Por eso necesitamos apostar por una energía barata y estable**», expuso Vidal.

Para lograr ese objetivo, el presidente de Anese opinó que **las pymes deben contar con especialistas que les ayuden**, de la misma manera que externalizan la seguridad o la limpieza y conseguir así ese ahorro de energía esencial para su actividad y para cumplir los objetivos que marca Europa. Acciona además, identifica otro problema, muy ligado a la actualidad internacional. «La situación actual ha obligado a países como Alemania a volver a utilizar el carbón y la realidad es que hay que garantizar el suministro en el corto plazo, pero quiero pensar que será algo temporal.

No podemos apalancarnos en la nuclear o en el carbón, y el único camino es ir hacia el 100% de renovables», manifestó Juan Solaegui.

A pesar de las dificultades, los tres ponentes coincidieron en que **la transformación energética es una carrera de fondo. Y que, afortunadamente, no se parte de cero.** De hecho, en Acciona se está trabajando con empresas e instituciones en proyectos de **hidrógeno verde** o **de instalación de puntos de recarga, así como en mecanismos de autoconsumo.** Mientras, desde Anese destacan cómo **España es una potencia en regasificadoras,** que ayudan en un contexto «continuamente sujeto a revisión por la guerra y que impacta en cualquier conversación sobre energía».



En este sentido, Luis Cabrera nombró también iniciativas como las comunidades energéticas, que permiten generar energía renovable y revenderla o compartirla si sobra, en **un mercado que calificó como «cada vez más sofisticado»** y que debe seguir trabajando, por ejemplo, en una progresiva electrificación del transporte para reducir las emisiones de dióxido de carbono.

Según Vidal, las pymes están concienciadas con la sostenibilidad y ya trabajan reduciendo envases o estableciendo turnos más eficientes.

«Somos cada vez más sostenibles y vamos en la buena dirección. Cumpliremos además con los objetivos de Bruselas, porque se está reduciendo el consumo, aunque sea de forma forzada por el alza de los precios. **Pero no debemos acelerarnos, sino ser consistentes en el cumplimiento de los hitos»,** resumió Vidal.

«El proceso de transición energética es clarísimo, **este mes de agosto ya habíamos producido un 21% más de energía renovable que en todo el año anterior»,** informó Cabrera, quien apostó, una vez que las provisiones de gas para este invierno están prácticamente garantizadas, por ahondar ahora en todo tipo de medidas para luchar contra el cambio climático.

«Antes, era una cuestión de Bangladesh o Haití, pero ahora salimos a la calle y tenemos temperaturas altas en la calle», dijo.

Mientras tanto, a modo de resumen, Solaegui declaró que **el cambio de modelo es imparable,** y tiene que ir dirigido a ayudar a las pequeñas y medianas y empresas –y a todo el resto de consumidores–, pero también al planeta en general. **«Hay que dar pasos muy firmes sobre el futuro. Y eso pasa por incentivar las renovables»,** concluyó el directivo de Acciona.

Juan Solaegui: "Consumir energía 100% renovable está al alcance de todos"

«Consumir energía verde es fácil». Es el mensaje que traslada Juan Solaegui, que considera que **las renovables están «al alcance de todos»,** por lo que conmina a avanzar en su uso, no solo para la pequeña y la mediana empresa, sino para todos los ciudadanos. Es su apuesta para el futuro, y no solo por lo que puede beneficiar en el plano económico, sino fundamentalmente por su positivo impacto en el medio ambiente. **«Todos tenemos que estar comprometidos con el futuro de nuestro planeta y la energía verde es un paso para ello»,** afirma. En su opinión, hay que empezar por el consumo y seguir dando otros pasos, lo que puede resultar más costoso aunque, a la larga, rentable. Y hacerlo sin dilación, pensando en el largo plazo.

«Hay que apostar por modelos de generación que nos permitan seguir disfrutando del mundo tal cual lo conocemos hoy», comparte Solaegui. En cualquier caso, y a pesar de la crisis energética actual derivada

de la guerra, el responsable de Acciona está satisfecho porque cree que estamos «en la senda» hacia una sociedad más sostenible.

Luis Cabrera: "La gran ventaja de las renovables es que tienen un retorno de inversión"

El mundo de la empresa se encuentra inmerso en un momento de cambio en el que la transformación energética tiene un papel importante. Desde la Asociación Nacional de Empresas de Servicios Energéticos así lo constatan, ya que parte de su trabajo se centra en acompañar a las compañías en ese proceso. Según recuerda su presidente, Luis Cabrera, **la Unión Europea ha marcado la necesidad de reducir las emisiones de CO2**, y así lo recoge España dentro de su **Ley de Transición Energética y Cambio Climático**. En ese objetivo, las energías de origen renovable son vitales, no solo por ser más limpias, sino también porque «tienen un retorno de inversión en sí mismo». Por eso mismo, Cabrera considera que **es momento de emprender «esos procesos tanto de implantación como de adquisición de esa energía verde»**, que no solo ayudarían a reducir las emisiones (alrededor de un 55% antes de 2030), sino que además, «tiene un precio totalmente competitivo en el mercado».

Francisco Vidal: "A las pymes les va en su propio interés ser más eficientes y sostenibles"

La pequeña y mediana empresa supone casi tres millones de negocios en España. Son compañías que, en palabras del director de Economía de Cepyme, **«no dejan de ser como pequeñas grandes familias»**. Así que en esa doble concepción como ciudadanos comprometidos y como parte del tejido empresarial, las pymes no son ajenas a la necesidad de ser más sostenibles y de aprovecharse «de un futuro con unas energías más eficientes». En este sentido, Francisco Vidal explica que **las compañías más pequeñas también están involucradas «en el futuro medioambiental y en esa economía más sostenible»**.

Solaegui, Cabrera y Vidal, minutos antes de comenzar el debate.



Eso sí, advierte de la dificultad que se encuentran en esa misión: «Las pymes españolas tienen una media de siete empleados, y muchas veces no disponen del tiempo suficiente para planificar a medio y largo plazo. Aunque **están realizando esfuerzos importantes para ahorrar energía, ya que les va en su propio interés**, necesitan una ayuda gubernamental extra», dice Vidal.

24.- España importa desde Grecia para llevar a As Pontes el carbón que no quiere de León.

leonoticias.com, 17 de octubre de 2022.

A pesar de que la provincia mantiene reserva de mineral para 150 años, los buques han llegado a El Ferrol y el carbón se trasladará por carretera a la térmica gallega.

La central térmica de As Pontes, en la comunidad de Galicia, **volverá a quemar carbón** a finales de este año. El Gobierno optó por mantener esta instalación a 'medio gas', tras ordenar el cierre de la mitad de sus grupos hace algunas semanas, y **se podrá poner de nuevo en funcionamiento** este 2022.

Sin embargo, el mineral que ha llegado a Galicia lo ha hecho cruzando el Mediterráneo. Un buque de bandera griega, y con 165.000 toneladas de carbón a bordo, atracó esta semana en el puerto de El Ferrol.

Quema en As Pontes

El carbón ha navegado durante varios días para ser trasladado por carretera del puerto a la central de As Pontes. Y no será el único. En los planes de Endesa ya existe la previsión de la llegada de más barcos que sirvan para importar mineral de otros países europeos.

Todo a la vez que las minas de la provincia de León se mantienen paradas, sin ningún tipo de actividad desde hace ya varios años y sin permitir que se saque provecho de la crisis energética que atraviesa el continente.

León mantiene una reserva de carbón de 150 años, a pesar de que ya no tiene térmicas para su transformación en energía.

La opción leonesa

No fueron pocas las voces entre sindicatos y empresarios que insistieron en apostar por el mineral como un elemento de reserva energética estratégica que sirviera para cubrir situaciones como la derivada de la guerra en Ucrania y el corte del gas de Rusia.

A pesar de que el mineral con el que cuenta la provincia permitiría hoy aumentar la independencia energética, la realidad es que se está optando por la llegada de carbón de otros países -como el nuevo caso de Grecia- donde las prisas por finiquitar el sector minero se han ralentizado.

En 2017 el consultor industrial y exdirector general de la Hullera Vasco Leonesa, Luis Alberto López García, ofrecía una conferencia sobre el sector minero y energético de León.

150 años de reservas

López explicó entonces que en León aún quedan reservas de carbón para siglo y medio. Los empresarios leoneses matizaron entonces que esa cifra podría incluso quedarse corta. «Yo creo que, con los informes que tenemos, hay mineral incluso para más tiempo», remarcaba por aquel entonces Manuel Lamelas.

«El carbón es el pan y la leche dentro de la nevera y hay tenemos tanto carbón que en situaciones de emergencia nacional era la alternativa perfecta para caer en el pozo de la dependencia energética», se aseguró desde el sector a leonoticias meses atrás.

La voladura de las térmicas

El 'plan' entonces era mantener una cantidad anual de reserva, una producción mínima que pudiera servir para controlar el mercado a través del mix energético y actuar como elemento de seguridad ante una eventual crisis internacional.

Hoy la situación ha llegado a un punto rocambolesco: Europa mantiene activo el carbón como elemento energético, las reservas en las cuencas leonesas no se pueden explotar por la ausencia de actividad y, para más 'inri' las térmicas que podrían quemar el mineral han sido dinamitadas.

25.- Iberdrola pone en marcha su primera planta híbrida eólica y solar.

pv-magazine.es, 17 de octubre de 2022.

Ubicado en Australia, el proyecto Port Augusta, de 317 MW, de capacidad total combina un parque eólico de 210 MW y una planta fotovoltaica de 107 MW.

Iberdrola ha iniciado la puesta en marcha de su primer proyecto híbrido eólico y solar en el mundo, Port Augusta, tras ser registrado en el Mercado Nacional de Electricidad por el Operador del Mercado de Energía australiano.

Esta instalación renovable, ubicada en el estado de Australia Meridional, combina 210 MW eólicos con 107 MW fotovoltaicos y ha supuesto una inversión de 500 millones de dólares australianos. **Su construcción comenzó hace exactamente dos años.**

Integrado por 50 aerogeneradores y 250.000 paneles solares, el complejo constituye el mayor parque híbrido eólico-solar del hemisferio sur. El proyecto entra así en la fase de generación completa con la puesta en operación de los módulos fotovoltaicos, que su suman a la parte eólica de la instalación que comenzó las primeras pruebas para exportar energía a la red el pasado mes de abril **y cuya construcción concluyó en septiembre de 2021.**

La española Elecnor ha sido la empresa encargada de construir la subestación de la planta y la línea de transmisión, así como las zonas de almacenamiento y las vías de acceso. Vestas, por su parte, ha fabricado e instalado los 50 aerogeneradores de 4,2 MW de capacidad unitaria en el parque eólico; Longi ha suministrado los paneles solares de la planta fotovoltaica y Sterling&Wilson se ha encargado de su construcción.

Iberdrola anunció el año pasado la firma de un **PPA sobre el proyecto con el proyecto minero Olympic Dam de BHP.**

La planta híbrida de Port Augusta -que obtuvo luz verde en 2019- finalizó su construcción en 2022 y cuenta con una capacidad total instalada de 317 MW.



Iberdrola tiene previsto realizar una gran inversión de hasta 3.000 millones de euros en el país, con el objetivo de alcanzar los 4.000 MW renovables en los próximos años. Ya ha comprometido más de 1.000 millones de dólares australianos (unos 700 millones de euros) en nuevos proyectos de crecimiento renovable, como el parque solar de Avonlie, en el suroeste de Nueva Gales del Sur y el parque eólico de Flyers Creek, en el centro de Nueva Gales del Sur.

La empresa adquirida también los derechos del mayor parque eólico del mundo en Mount James, con 1.000 MW, la central fotovoltaica Broadsound, de 360 MW, en Queensland y ha invertido en un negocio de soluciones inteligentes, Autonomous Energy, que ofrece productos energéticos a medida para empresas comerciales e industriales.

En la actualidad, la compañía ha instalado 1.062 MW renovables (eólica, solar y baterías) y está construyendo dos nuevas instalaciones con una capacidad conjunta de 391 MW cuya puesta en marcha está prevista para 2023. Con estas inversiones, **Iberdrola cuenta con una cartera de más de 2.000 MW en proyectos de desarrollo en el país.**

26.- Entra en funcionamiento la conexión submarina de Red Eléctrica entre Lanzarote y Fuerteventura.

noticiasfuerteventura.com, 17 de Octubre de 2022.

Tiene 132 kV, refuerza notablemente la calidad y la seguridad del suministro y reduce la dependencia de combustibles fósiles en ambas islas.

La conexión submarina de Red Eléctrica entre Lanzarote y Fuerteventura entraba en funcionamiento este lunes y el presidente del Gobierno de Canarias, Ángel Víctor Torres, ha querido destacar que este paso supone una fuerte apuesta por la autosuficiencia energética, así como por la descarbonización. "Un paso importantísimo, definitivo, el que esté funcionando en estos momentos este cable submarino que une Lanzarote con Fuerteventura, más de 130 kilovoltios, que significa apostar por la autosuficiencia energética y por la descarbonización", apuntilló en declaraciones a los periodistas tras asistir al acto oficial de puesta en marcha de dicho cable.

El nuevo cable mejora de manera decisiva la seguridad y la calidad del suministro de Lanzarote y de Fuerteventura y facilita su avance en la transición energética.

Gracias a esta interconexión, será posible maximizar la evacuación de energías renovables en condiciones de seguridad para el sistema y reducir la dependencia de combustibles fósiles y las emisiones de CO2 en ambas islas.

En el acto de inauguración, que ha tenido lugar en la subestación de Playa Blanca, han participado el presidente de Canarias, Ángel Víctor Torres y el consejero de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Planificación Territorial, José Antonio Valbuena, el Comisionado para el Impulso de la Energía Sostenible en Sistemas Insulares, Marc Pons, la presidenta de Redeia, grupo al que pertenece Red Eléctrica, Beatriz Corredor, la presidenta del cabildo de Lanzarote, María Dolores Corujo, el alcalde de Yaiza, Óscar Noda, y el concejal de Obras y Servicios de la Oliva, Luis Alba.

Durante el evento la presidenta Red Eléctrica, Beatriz Corredor, ha querido destacar “la importancia de continuar avanzando en la transición energética, sobre todo en los sistemas aislados como el de Canarias, donde una mayor integración renovable es sinónimo de mayor independencia energética”, y ha recordado el compromiso de la compañía con el futuro energético de las Islas Canarias con proyectos como el del Salto de Chira”.

Por su parte, el presidente Canarias, Ángel Víctor Torres, ha subrayado la importancia que tiene esta infraestructura entre Lanzarote y Fuerteventura “para robustecer el sistema eléctrico canario, avanzar hacia la descarbonización de nuestra economía y posibilitar una mayor penetración de energías limpias”, cuyo porcentaje en la actualidad se sitúa en el 22 por ciento, que es el doble de lo que había en 2018.

Torres anunció que las obras de la conexión submarina entre La Gomera y Tenerife tendrá en breve aprobada su declaración de impacto ambiental y remarcó que “queda trecho por andar, pero Canarias está avanzando hacia un nuevo modelo más sostenible” gracias a la implicación de las administraciones, de las empresas y de la sociedad de las islas en general. Además, apuntó que “seremos punta de lanza en Europa en la transición verde y para ello ha recibido la mayor cantidad de fondos de la historia: 467 millones de euros para la Estrategia Islas Sostenibles procedentes del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia”.

La presidenta del Cabildo de Lanzarote, María Dolores Corujo, expresó su satisfacción ante “la mejora de las infraestructuras de seguridad y suministro entre Lanzarote y Fuerteventura, las únicas en las que actualmente existe una interconexión entre islas”.

María Dolores Corujo formuló el deseo de que se produzca “una pronta conexión eléctrica entre Gran Canaria y Fuerteventura y, por tanto, con Lanzarote”. Justificó este deseo en que en las dos islas orientales abunda el viento, el sol, las mareas y las olas, “pero tropezamos con un obstáculo insalvable para el almacenamiento energético, y es nuestra orografía, por lo que la interconexión eléctrica con Gran Canaria nos permitiría acceder al almacenamiento de nuestra isla capitalina y conseguir cuanto antes una Canarias descarbonizadas”.

Además, el Comisionado para el Impulso de la Energía Sostenible en Sistemas Insulares, Marc Pons, se ha mostrado convencido de que “el camino de la descarbonización no tiene vuelta atrás y para avanzar en él son necesarias infraestructuras como la que hoy se ha inaugurado, la colaboración público-privada, que se atiendan las sensibilidades de los territorios y un sistema de transporte robusto, para lo que el papel de Red Eléctrica es fundamental”.

Un trazado responsable con la sociedad y con el entorno

Red Eléctrica ha invertido 36 millones de euros en este enlace, con un trazado que recurre a las últimas técnicas en materia de protección medioambiental y de integración en el entorno. Así, la infraestructura se compone de 14,5 Km de trazado submarino, con una profundidad máxima de 80 metros, y dos trazados terrestres soterrados de 1,8 Km en Lanzarote y 645 metros en Fuerteventura.

Para trazar su recorrido marino se han llevado a cabo exhaustivos trabajos de prospección, cartografía y mapeo batimétrico, que han permitido conocer en profundidad tanto el fondo marino, como otros aspectos de gran relevancia como las corrientes, la calidad del agua y de los sedimentos y el estado biológico de las comunidades de fauna y flora presentes.

Además, el aterraje del cable en ambos extremos se ha llevado a cabo mediante la técnica de perforación dirigida, con el objetivo de proteger los cables cerca de la costa, logrando a la vez minimizar la afección a las playas y la franja costera.

La nueva interconexión refuerza la otra ya existente, puesta en servicio en el año 2005, y que transporta energía eléctrica a 66 kV en corriente alterna. Gracias al nuevo enlace y a la redundancia que aporta esta nueva interconexión, se refuerza la robustez del sistema eléctrico en ambas islas y se mejoran sus posibilidades y condiciones de mantenimiento, eliminando además restricciones de generación.

Inversiones de Red Eléctrica Lanzarote-Fuerteventura

Red Eléctrica ha llevado a cabo un importante esfuerzo inversor reforzando la red de transporte, imprescindible para dar servicio a esa cobertura e integrar la nueva energía renovable en las islas. Solo en 2022 se han puesto en servicio 6 nuevos MW de potencia fotovoltaica que, sumados a la potencia renovable existente, hacen un total de 123 MW instalados (98 MW eólicos y 25 fotovoltaicos). Además, la potencia renovable instalada en el sistema prácticamente se ha duplicado desde enero de 2019.

Desde 2011, Red Eléctrica ha invertido tanto en el desarrollo de nuevas redes como en obras de renovación, mejora y mantenimiento de los activos de la red de transporte alrededor de 268 millones de euros en Lanzarote y Fuerteventura. Entre otras instalaciones, se ha ejecutado la construcción de 7 nuevas subestaciones entre las que destacan las nuevas subestaciones de Playa Blanca, Tías o Callejones en Lanzarote y sus conexiones a la red, así como, este nuevo enlace submarino entre Lanzarote y Fuerteventura.

Además, se ha realizado un importantísimo esfuerzo con la renovación prácticamente de la totalidad de la red adquirida a Unelco Endesa para adaptarla a los estándares de Red Eléctrica.

Asimismo, la Planificación Eléctrica 2021-2026 contempla el refuerzo de los ejes de 132 kV en ambas islas, así como la construcción de nuevas subestaciones y ampliación de las existentes, actuaciones, esenciales para poder disponer de un sistema eléctrico seguro y robusto que atienda las necesidades actuales y futuras de las islas.

27.- Teresa Ribera: “La segregación de Naturgy no es conveniente en este momento”.

cincodias.elpais.com, 17 de octubre de 2022.

Avisa que el plan Géminis puede comprometer la viabilidad de la gasista.



Cuando Pedro Sánchez nombró a **Teresa Ribera** (Madrid, 1969) vicepresidenta, además de ministra de Transición Ecológica, puso negro sobre blanco que el asunto energético iba a ser clave en esta legislatura. La realidad –que en aquel enero de 2020 hubiese parecido propia de una película de ciencia ficción– lo ha hecho aún más importante. Tras la pandemia, cuando Bruselas hizo de la transición energética una clave de los fondos de recuperación, ha llegado la guerra en Ucrania. Y ha dejado al mercado energético europeo en la situación más crítica de la historia. Mientras, España trata de blindar su suministro de gas y la composición del capital de su primera gasista está a punto de saltar por los aires.

¿Qué es lo que más preocupa al Gobierno de Naturgy y la posibilidad de que los fondos de inversión vendan sus acciones?

No tengo particular preocupación porque salgan los fondos y entren inversores industriales. Al contrario, es un sector clave y que en los últimos 20 años ha permitido su crecimiento y su rápida modernización, pero **ha ido perdiendo peso industrial y ganando peso financiero**. Esto es de lo que estamos hablando, de servicios fundamentales para el bienestar de las personas y para la economía de cualquier país. Un mayor peso industrial es siempre bienvenido. Con respecto a Naturgy, lo que nos preocupa es que puede haber operaciones corporativas que pongan en riesgo los objetivos estratégicos que se había planteado la propia compañía y que aparecen reflejados en esas condiciones que el Gobierno impuso al fondo IFM. Son la reinversión y la contención en la distribución de beneficios. En un momento tan sensible en el contexto del gas, lo razonable es ser prudentes y velar por el interés general. Y, por tanto, estar muy encima de cualquier asunto que pueda suponer un cuestionamiento de todo eso.

MÁS INFORMACIÓN

- Ribera: “El nuevo bono social y el resto de ayudas estarán en vigor durante todo 2023”

¿Ve con buenos ojos el proyecto de segregación de la compañía en una empresa con los negocios regulados y otra con los liberalizados, el llamado proyecto Géminis?

Honestamente, **creo que no es una operación que, en estos momentos, sea conveniente** desde el punto de vista de la templanza, la estabilidad y las garantías para determinadas actividades reguladas, así como el aprovisionamiento en condiciones y precios razonables. Tampoco encaja con el cumplimiento de esos compromisos de reinversión y de distribución de beneficios.

¿Le preocupa que, como consecuencia de la operación, la compañía con los activos regulados quede sobreendeudada?

Nadie me ha comunicado que esto vaya a ser rápido. No es razonable, incluso, desde el punto de vista de la viabilidad de la compañía a medio plazo. **Que haya un mandato a los accionistas más financieros con respecto a una expectativa de retorno lo puedo entender, pero ¿eso tiene sentido desde el punto de vista de la viabilidad de la compañía?** Tengo serias dudas.

Pide más peso de inversores industriales en el capital. ¿Dentro de este perfil podría estar la petrolera francesa Total? ¿ve bien la entrada de esta compañía en Naturgy?

Esto no lo sé.

En cualquier caso, lo importante desde su punto de vista son los compromisos por mantener las inversiones en el proceso de transición energética, ¿no?

Claro. Y sobre esto, que está en el corazón de **las condiciones que le pusimos a IFM**, se superpone algo que no existía cuando apareció IFM en el radar. Estamos ante la crisis del gas natural más importante desde que ha sido relevante en nuestros sistemas energéticos. Y Naturgy es la compañía más importante para garantizar el abastecimiento de gas natural a este país. Es razonable que el Gobierno se posicione con extraordinaria cautela ante cualquier operación que pueda poner en riesgo los dos asuntos, la transformación del sistema energético y el aprovisionamiento de gas.

Su relación con las empresas del sector ha tenido altibajos...

No. Ha sido estupenda. No les ha gustado algún tema.

En el nuevo **impuesto a las energéticas el Gobierno ha decidido gravar la facturación**, ¿no habría tenido más sentido gravar directamente los beneficios extraordinarios?

Es un debate en el que es importante que se respete el criterio técnico de Hacienda. La reflexión de Hacienda es cómo hacer aflorar lo que pueda ser diferencial con respecto al incremento de los beneficios, en un contexto como este. La comprensión ha ido creciendo por parte de las propias empresas afectadas. Es más un aspecto fiscal que un aspecto energético.

Resulta difícil entender las quejas viendo la cifra de beneficios.

Los mensajes están claros y ha habido un contexto de incremento importante de volumen de negocio y de ingresos y beneficios. Para ellas también son tiempos turbulentos, hasta el punto de que una de las cuestiones que se plantean a nivel europeo es cómo cambiar el régimen de garantías cuando participan en los mercados. Es verdad que también han tenido turbulencias en este año. A pesar del incremento de las cifras de beneficios, no debe haber sido fácil desde el punto de vista de la gestión, pero me parece que es indubitado, sobre todo en el caso del gas y el petróleo. Una cosa es el precio al que venden y otra, el precio al que compran. Y es ahí donde tenemos que concentrar nuestra atención.

Con los precios de las compañías bajos y varias empresas estratégicas opables, ¿tendría sentido apostar por la creación de un campeón nacional, como podría ser la fusión entre Repsol y Naturgy?

Esto son reflexiones filosóficas y la verdad es que la agenda estratégica de este momento es suficientemente densa.

¿Van a ser capaces España y Alemania de convencer a Francia de construir el gasoducto **Midcat si la UE financia la obra?**

No es solo un problema de dinero. Tiene otras dificultades. Para nosotros es capital reivindicar el cumplimiento de las obligaciones europeas de conexión. **El presidente Emmanuel Macron puede tener razón cuando recela de invertir en un activo con una vida útil muy limitada.** Sin embargo, no es eso lo que estamos proponiendo. Es anticipar una inversión para transportar también hidrógeno a partir de 2030. Es verdad que es un momento muy sensible para Francia, en el que su opinión pública está descubriendo las dificultades de su sistema energético en la parte nuclear. Debemos tener comprensión y entenderla.

¿El Gobierno baraja acelerar el calendario de las **subastas de renovables para impulsar la transición verde?**

Las subastas tienen dos grandes virtudes. La primera es que dan estabilidad a una inversión. Y la segunda es que dan estabilidad sobre cómo va entrando en el sistema esa electricidad renovable. Esto nos ayuda a que la industria de bienes de equipo de renovables se pueda planificar. Por eso, somos poco partidarios de cambiar los calendarios. Y nuestra intención es mantenerlo según lo establecido hasta 2025.

Hemos advertido que hay consumidores de gran capacidad que empiezan a tener gran interés en firmar PPA (acuerdos) directos. Las subastas son importantes y hay que mantenerlas, pero vemos que están produciéndose ya operaciones al margen del mercado organizado.

28.- Los ingenieros industriales abogan por la nuclear como «fuente principal y las renovables como apoyo».

diariodecastillayleon.elmundo.es, 17 de Octubre de 2022.

El colegio autonómico de ingenieros mantiene que con la nuclear no se depende de la climatología y afirma que los residuos también son renovables porque se pueden volver a utilizar.



Europa es consciente del problema energético que afronta este invierno principalmente con la problemática de la guerra en Ucrania y la fuga de gas en los gasoductos Nord Stream 1 y 2 que conectan Rusia y Alemania.

España y Castilla y León no son ajenas a la **posible falta de energía o el incremento de precios para los meses venideros.** El Colegio de ingenieros industriales de la Comunidad apuesta por la energía nuclear para revertir la posible falta de energía y «reforzar la independencia energética de España».

Su presidente, **Iñaki Bengoetxea**, sostiene que la nuclear «tiene que ser una energía primaria y las renovables son de apoyo».

La fábrica “más moderna de Europa” en medicina nuclear abrirá en Salamanca de la mano de Novartis

Sostiene su postura en el apoyo del gas y de la biomasa, que en «Castilla y León se ha potenciado mucho». **La biomasa consiste en obtener energía a través de materia orgánica de los seres vivos y también de sus propios restos sin vida.** Asegura que con la energía nuclear «se conseguiría la independencia energética de España».

Otra de las ventajas, según Bengoetxea, para apostar por este tipo de energía es que también es que «tienes energía renovable». Esta afirmación la sostiene en la «reutilización de los propios combustibles».

Además, señala que con los «combustibles de las centrales nucleares se disminuyen los residuos» porque esos propios combustibles «se reutiliza en la misma u otra central nuclear». A mayores, indica que «los residuos más peligrosos son de poco volumen». «Hay una economía circular de los residuos» declara el presidente del colegio.

Nuclenor zanja el debate: reabrir su central nuclear de Garoña es inviable

Afirma que con la energía nuclear «tienes energía todo el año». Esta afirmación la sostiene argumentando que si dependiéramos al 100% de las renovables, «sin aire y sin sol no habría energía». Señala que **la nuclear no depende de factores climatológicos** para producir energía porque «no hace falta ni viento ni la luz solar» para producir. «Con las energías renovables no cumplimos las necesidades para que funcione el país», explica el presidente del Colegio de ingenieros industriales.

Uno de los principales problemas que se viene a la mente de la mayoría de la población cuando se habla de energía o centrales nucleares son **los residuos que estas generan y lo contaminantes que pueden llegar a ser**, como el caso de Chernóbil en 1986 o más recientemente Fukushima en 2011. Pese a estos accidentes, **Bengoetxea asegura que no hay peligro** porque las «centrales nucleares actuales son bastante seguras», además apunta que los almacenamientos residen en el suelo «a grandes profundidades» por lo que no habría problemas de fuga.

Además, insiste en que la propuesta es viable porque países como **Rusia y Japón** «siguen apostando por este tipo de energía» después de los desastres nucleares. Otro apunte que lanza es que España «ha estado comprando electricidad a Francia durante muchos años producida en centrales nucleares».

Barcones tacha de “esperpéntico” el afán de la Junta por reabrir una planta nuclear por la que no apuestan “ni sus dueños”.

Su propuesta para conseguir la independencia energética de España no consiste en evitar el cierre de centrales nucleares o crear más. Los ingenieros industriales de Castilla y León abogan por la «instalación de pequeños reactores nucleares de última generación».

Bengoetxea explica que tendrían el tamaño de «una cuarta parte de un reactor nuclear», es decir, mucho más pequeños. «Por lo tanto, los espacios necesarios para una central de este tipo serían mucho más pequeños», razona el presidente.

Estos reactores se llaman SMR (Reactores Modulares Pequeños), denominados así por sus siglas en inglés Small Modular Reactors. El presidente de los industriales castellanos y leoneses explica que utilizan otro tipo de combustibles, no solo el uranio.

- **De la Hoz: “Si el propietario de Garoña no quiere la reapertura, caben pocos debates”**

Torio. Este es uno de los elementos que utilizan estos reactores. Bengoetxea sostiene que el torio «es muy abundante y da menos problemas que el uranio en el tema de residuos».

Además, indica que en España «hay existencias» de este material, pero apunta que **hay una ley que impide «sacar torio de las minas».**

El líder de los industriales de Castilla y León afirma que la apuesta por la nuclear no es solo suya. Multitud de páginas en Internet señalan los beneficios de los SMR.

Entre algunos de los que destacan son que pueden fabricarse y luego enviarse a su destino final. Al ser más pequeños que un reactor nuclear convencional, también **se ahorra tiempo en su construcción, en torno a los 18 meses**, a la par que el montante económico será menor.

- **El PP se une a la oposición y deja solo a Vox en su exigencia de un plan energético**

Al igual que como apuntaba Bengoetxea, que establecía el tiempo aproximado de construcción de una SMR en «dos o tres años, mucho menos que otras centrales más grandes».

La apertura sería más sencilla que una central nuclear a gran escala, pero la siguiente cuestión que salta es ¿cuál sería el emplazamiento de estos pequeños reactores?

El presidente del colegio de ingenieros industriales de Castilla y León apostaría por colocarlas en «zonas despobladas, donde no llegue la electricidad», de esta manera se facilitaría el transporte de la energía. A mayores, señala que se podrían situar en zonas «cercanas a un río» en el caso de que hubiera algún fallo en la central que necesitara de agua para poder enfriarla rápidamente.

El vicepresidente de Castilla y León reivindica la energía nuclear: “Nuestra soberanía energética no puede depender del sol y del viento”

En relación con la seguridad de los SMR, Bengoetxea señala que **los modelos actuales son muy seguros**. Añade que «hay 150 diseños que no necesitan agua para su refrigeración». Afirma que actualmente se puede ‘sofocar’ un pequeño reactor con «hielo y sales fundidas».

Una vida larga de las centrales no sería un problema para la sociedad por posibles accidentes o fugas, según explica el presidente de los industriales en la Comunidad.

Explica que hace varios años la «vida media de las centrales nucleares era de 30 o 40 años» y él mismo apuesta que pueden funcionar hasta los «60 u 80 años», es decir, no sería una apuesta al corto ni medio plazo.

Los datos sostienen esta idea de Bengoetxea puesto que según el Foro Nuclear **en el año 2016 había 442 reactores en todo el planeta y 81 de ellos llevaban más de 40 años en activo**.

Además, la web xataka, expone que el 90% de las centrales de Estados Unidos «tienen permiso para operar durante 60 años, cuatro reactores ya han solicitado permiso para 80 años y otros cuatro han comunicado su intención de hacerlo».

Vox presenta una proposición no de Ley en Castilla y León para impulsar las centrales nucleares

No política

La idea de apostar por las energías nucleares para garantizar la sostenibilidad energética de España y Castilla y León no reside únicamente en los ingenieros industriales de la Comunidad.

Uno de los partidos que forman el gobierno autonómico, Vox, expuso **su idea de reabrir la central nuclear de Santa María de Garoña en el Valle de Tobalina, en Burgos**, el pasado cinco de septiembre. Bengoetxea segura que la idea de los industriales es «puramente técnica, no tiene nada que ver con la política». Además añade que se trata de «empresas privadas» y por lo tanto de «una gestión privada».

La empresa propietaria de la central, Nucleor, ya dijo que no tiene voluntad para poner en marcha la central de Garoña. El ejecutivo central reservó en los Presupuestos Generales del Estado de 2022 **20,37 millones para su desmantelamiento**. En el borrador para el próximo año la partida desciende hasta los 19,1 millones.

Cabe recordar que **esta central nuclear se desconectó de la red eléctrica en diciembre de 2012 y cerró definitivamente su actividad en agosto de 2017**, hace cinco años, pero el debate sobre la energía nuclear no se ha cerrado.

29.- Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, pide más electrificación para combatir la crisis energética.

tribunavalladolid.com, 18 de octubre de 2022.

El máximo mandatario insta a construir una unión energética real en el X Foro Hispano-Alemán.

El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, que ha intervenido hoy en el X Foro Hispano-Alemán, ha apostado por **"más Europa y más electrificación, ya que con ello conseguiremos un mayor crecimiento y más empleo"**. En el foro, celebrado hoy en Berlín y al que han asistido Su Majestad el Rey Don Felipe y el presidente de la República Federal Alemana, Frank-Walter Steinmeier, Galán ha afirmado que la crisis energética que sufre la Unión Europea proviene del mercado de gas. **Para solucionarla de forma duradera es necesario avanzar en la transición energética a través de la electrificación** y construir una unión real, ha destacado Galán.

En el foro, que se ha celebrado con el tema 'Construyendo juntos un futuro digital y sostenible en Europa' y que ha sido organizado por el Centro Liz Mohn de la Fundación Bertelsmann y **Telefónica con el apoyo de Fundación ICO**, el presidente de Iberdrola ha valorado de forma positiva las iniciativas de la UE, como *Green Deal*, *Fit for 55* o *RePower Europe*.

Las propuestas europeas tienen como misión electrificar la economía para depender menos del carbón y del gas natural, y conseguir la independencia energética. **La solución son las energías renovables, las redes inteligentes y el almacenamiento**, y el importe de inversiones que se necesitará hasta 2030 se sitúa en 1,2 billones de euros.

La estabilidad regulatoria y los marcos claros son esenciales para movilizar las enormes inversiones privadas. De esta forma, el presidente de Iberdrola ha abogado **por unificar las políticas con mercados y sistemas fiscales integrados**, más interconexiones, procesos administrativos e incentivos comunes en la UE. **"Creo que Alemania y España pueden hacer mucho juntos para impulsar una mayor integración"**, ha afirmado en el foro.

El hidrógeno verde es un ejemplo de cómo pueden mejorarse las políticas conjuntas de la Unión, que ha establecido un objetivo de 10 millones de toneladas para 2030, **lo que requerirá 300.000 millones de euros adicionales de inversión**. Sin embargo, el apoyo público será de 5.200 millones de euros. Mientras, en Estados Unidos, para una cantidad similar de este hidrógeno el apoyo ronda los 100.000 millones de dólares.



Galán ha participado en la mesa redonda titulada **'Cómo ser más competitivo a través de la digitalización y la sostenibilidad'**, en la que también han intervenido José María Álvarez-Pallete, presidente de Telefónica; Belén Garijo, presidenta y CEO de Merck; Nico Hofmann, CEO de UFA, y Klaus Rosenfeld, presidente y CEO de Schaeffler.

Los directivos han señalado que la digitalización y la sostenibilidad son factores fundamentales en la planificación estratégica, con un impacto directo en la actividad de la industria, **la banca, el turismo y el comercio**. Se plantean, al mismo tiempo, como retos y también como grandes oportunidades para la recuperación económica y social de Europa.

30.- Enel busca un megacrédito de Italia de 16.000 millones para blindarse ante la crisis del gas.

expansion.com, 19 de octubre de 2022.

El gigante italiano Enel, accionista mayoritario de Endesa, la mayor eléctrica española por número de clientes mantiene negociaciones con diversos bancos para que le habiliten una nueva línea de financiación para hacer frente a los mayores requerimientos económicos que tiene ahora por la escalada de los precios del gas.

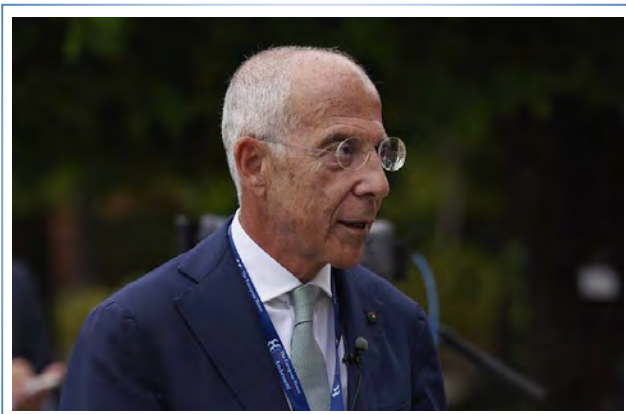
Se trataría de un **crédito gigantesco respaldado por el Estado italiano** -accionista de referencia de la compañía- de **16.000 millones de euros**. Serviría para cubrir los riesgos de derivados y coberturas financieras relacionados con el aumento de los precios de la energía. Según el plan, la aseguradora de crédito comercial del país **Sace (Servizi Assicurativi del Commercio Estero)**, equivalente a **Cesce** en España, proporcionaría garantías por alrededor del 70% del crédito, informa Bloomberg. Las dos mayores entidades financieras italianas, **UniCredit e Intesa Sanpaolo**, podrían aportar 5.000 millones de euros cada una, mientras que los grupos **Cassa Depositi e Prestiti, BPM y BPER** pondrían otros 2.000 millones en cada caso.

El crédito permitiría a la compañía **continuar con su actual programa de financiación sin tener que usar inmensas cantidades de su caja diaria para atender requerimientos de pago de los suministros de gas**, cada vez mayores. **El Gobierno de Italia ha destinado ya 66.000 millones de euros a medidas para amortiguar la subida energética a los ciudadanos**. **Giorgia Meloni**, líder de la coalición de derecha que ganó las elecciones del mes pasado, se comprometió a abordar la crisis energética como máxima prioridad.

Se da la circunstancia de que todo lo que afecte ahora a Enel en este asunto toca de lleno a **Endesa**.

Hace unos días, el consejo de Endesa aprobó una operación vinculada con Enel, que se someterá a junta el día 17 de noviembre, por valor de más de 5.600 millones.

Una parte es compra conjunta de gas en EEUU, para así blindarse ante el invierno. Otra parte, más relevante, es la financiación que va a hacer una filial de Enel a la propia Endesa para atender precisamente la **escalada de precios de los contratos de suministro**.



31.- Navantia sigue los pasos de Amancio Ortega y compra el 5% de Enagás Renovable.

elconfidencial.com, 19 de octubre de 2022.

Enagás ha alcanzado un acuerdo con la empresa pública Navantia para la entrada en el capital de su filial de renovables, Enagás Renovable, con una participación del 5%, según informaron ambas empresas.

Enagás ha alcanzado un acuerdo con **Navantia** para la entrada en el capital de su filial de renovables, **Enagás Renovable**, con una participación del 5%, según informaron ambas empresas.

Con esta nueva operación, el grupo energético dirigido por **Arturo Gonzalo** incorpora a su tercer socio a su filial, tras las entradas en su capital del fondo integrado por **Ardian** y FiveT Hydrogen, denominado Hy24, y del vehículo inversor de Amancio Ortega, Pontegadea.

En el caso de Navantia, se trata de la primera operación corporativa desde el lanzamiento, el pasado mes de abril, de su marca **Navantia Seanergies**, destinada a potenciar el negocio de la compañía en el área de las energías verdes, especialmente en energía eólica marina y en mercados emergentes como el hidrógeno verde y los gases renovables.



Asimismo, la compañía destacó que la operación constituye "una oportunidad estratégica y relevante para **SEPI** de entrar en un sector en crecimiento alineado con objetivos de desarrollo de energías verdes, descarbonización, creación de empleo sostenible y desarrollo de proyectos colaborativos con socios clave del sector".

El pasado 20 de julio, Enagás abrió el capital de su filial renovable con la entrada en el accionariado de Hy24, que se hizo con una participación del 30% de Enagás Renovable a través de Clean H2 Infra Fund, a través de la ampliación de capital de la firma energética.

Posteriormente, Pontegadea, que reúne todas las sociedades de cartera propiedad de **Amancio Ortega**, sus filiales dedicadas al negocio inmobiliario y otras participaciones de carácter financiero, se hizo con un 5%.

Enagás mantiene el 60%

Con esta tercera operación, Enagás se mantiene como el máximo accionista de Enagás Renovable, con una participación del 60%, mientras que Hy24 cuenta con el 30%, Pontegadea con el 5% y Navantia con el otro 5% restante.

Enagás indicó que la participación en su filial "cumple con la legislación sectorial aplicable, así como con los requerimientos de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (**CNMC**) en materia de separación de actividades".

Enagás indicó que la participación "cumple con la legislación y con los requerimientos de la CNMC en materia de separación de actividades".

El presidente de Navantia, **Ricardo Domínguez**, consideró que este acuerdo supone "una gran oportunidad para Navantia Seanergies y una apuesta firme de contribuir a la descarbonización, de colaborar con actores clave del ámbito del gas renovable y de impulsar, como empresa tractora, toda la cadena de valor y creación de empleo sostenible".

Por su parte, el consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, destacó "la importancia de que una empresa estratégica como es Navantia sea socio en Enagás Renovable, en un momento crucial para el desarrollo de los gases renovables en nuestro país, en línea con la Hoja de Ruta del Hidrógeno y del Biogás del Gobierno de España y con los objetivos de la estrategia europea REPowerEU".

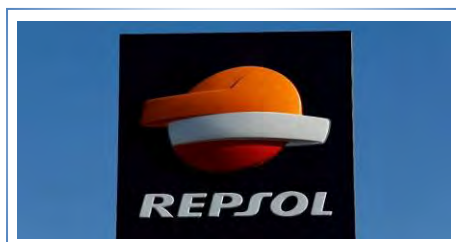
32.- Repsol y Engie se interesan por la cartera de renovables de Asterion.

eleconomista.es, 19 de octubre de 2022.

El fondo cuenta con proyectos en España, Francia e Italia por 6.000 MW.

Repsol y Engie han entrado en la puja para hacerse con los activos de renovables que maneja el mayor fondo de capital privado español: Asterion Industrial.

La entidad que dirige Jesús Olmos ha contratado al banco de inversión Green Hill para vender su participada Asterion Energies, tal y como ha indicado Reuters.



El fondo creó en mayo de **2019 esta filial de energía** y desde entonces han ido trabajando discretamente para armar una cartera de proyectos renovables por 6.000 MW en España, Francia e Italia.

La intención del fondo era invertir del orden de 1.500 millones de euros para **desarrollar entre 2.000 MW y 3.000 MW** y aprovechar el resto de la cartera de proyectos para realizar ventas selectivas que les permitan seguir financiando su crecimiento.

La empresa vendió una cartera de 845 MW a Lightsource bp en la que la compañía se **comprometía a llevarlos hasta la fase de ready to build**. Ahora, la filial de la petrolera ha puesto también en circulación una cartera de proyectos de 1.250 MW.

Para llevar a cabo estos desarrollos, Asterion cuenta con alianzas con Four Winds, Iberia Solar y Prejeance Industrial, que le han permitido contar con **3.000 MW de proyectos fotovoltaicos** -los más avanzados- y 3.000 MW de eólica.

La intención de Asterion Energies era tener operativos alrededor de 2.000 MW a mediados de 2023, entre los que **estarían las plantas de Lightsource**, además de contar también con algún ciclo combinado como forma de complementar la oferta al mercado de la compañía para poder lanzar a su vez su propia comercializadora de electricidad, que iría destinada incluso al cliente doméstico.

La situación del mercado, explican, ha obligado al fondo a lanzarse a desarrollar **los proyectos directamente**, ya que los precios de compra son ahora mismo muy elevados y las rentabilidades de estas en todas las fases del proyecto permiten retornos superiores.

La intención de Asterion Energies es estar en toda la cadena de valor de la energía renovable para emular el funcionamiento de una de sus participadas: Sorigen.

Entre los candidatos a quedarse con estos activos está Engie, que sigue tratando de incrementar su cartera de renovables para **los próximos años en España**. La compañía ha llevado a cabo la compra de Eolia y ha participado en los últimos meses en varios procesos como Neoelectra que se están llevando a cabo en España.

Repsol, por su parte, analiza esta operación que podría darle el tamaño de proyectos suficiente para alcanzar los objetivos de su plan de negocios. **La petrolera, que tenía en el punto de mira** los activos renovables de Naturgy, está viendo cómo las posibilidades de segregación de la compañía se alejan y ha decidido poner el foco en otros activos.

33.- Endesa X entra como patrocinador de la Cumbre Mundial de Transporte Público de la UITP.

capitalmadrid.com, 19 de octubre de 2022.

Endesa X se ha unido como patrocinador a la Cumbre Mundial del Transporte Público de la UITP, el mayor evento del mundo sobre transporte público y movilidad urbana informó la energética.

El congreso se celebrará en Barcelona entre el 4 y el 7 de junio de 2023 y girará en torno a la visión del transporte público como la 'Luz Brillante de la Ciudad' -oficialmente Bright light of the City, el lema elegido para esta edición-, con el que se busca destacar su contribución para la mejora de la vida urbana.

El acuerdo se ha ratificado esta semana en la sede de Endesa en una reunión entre el director general de Endesa X, Davide Ciciliato, el director de administraciones públicas de Endesa X, Juan Garrigosa, y el secretario general de la UITP (Asociación Internacional del Transporte Público), Mohamed Mezghani.

Ciciliato señaló que el transporte público es "el pulso de una ciudad y, a medida que el mundo se acerca cada vez más a una economía circular ecológica, la transición y la implementación de una infraestructura de transporte público sostenible se hace todavía más determinante".

"A nivel mundial, Enel X ya opera 3.400 autobuses eléctricos y su infraestructura de recarga; Endesa X ofrece una opción sólida a los operadores nacionales españoles, y alianzas como el ámbito de colaboración con la UITP nos aportan un escenario de crecimiento y evolución robusto y decidido por una movilidad urbana de futuro", añadió.

34.- Endesa reconocida por su apuesta por la diversidad en su fomento del talento STEM.

okdiario.com, 19 de octubre de 2022.

Endesa recibirá esta tarde la **"Mención Institución Privada Pioneras_IT"**, organizado por el Colegio Oficial de Ingenieros de Telecomunicaciones (COIT), por su labor en el impulso de las vocaciones científicas en una entrega de premios que tendrá lugar en Auditorio de la Fundación ICO (calle Los Madrazo, 38), a las 19 horas. El galardón reconoce la apuesta de Endesa por la diversidad y el fomento de **la vocación de estudios STEM** con proyectos como "Ella te cuenta", "Desmontando estereotipos" y "Orienta-T", que acercan la ciencia a más de 1.500 niñas anualmente.

El Premio Pioneras_IT es un reconocimiento que el Colegio Oficial de Ingenieros de Telecomunicación (COIT) otorga anualmente a una mujer Ingeniera de Telecomunicación, en esta ocasión a Magdalena Salazar Palma, para poner en valor su trayectoria y recorrido profesional como "pionera", en una profesión técnica con un alto porcentaje de profesionales varones. Además, otorga varias menciones a centros educativos o Instituciones que impulsan las vocaciones científicas, como la que Endesa recibe este año como institución privada comprometida por la búsqueda de diversidad en perfiles STEM.

Dos próximas citas para buscar talento joven con perfil STEM: "Speed Networking Talent Energía" y "UPM Talent"

Endesa continúa buscando en los diferentes eventos de empleo talento joven con un perfil STEM para integrarse en sus equipos en línea con su apuesta por la sostenibilidad, la digitalización y las energías renovables.

Este jueves, 20 de octubre, participará de forma virtual en el Speed Networking Talent Energía, el tercer de estos encuentros que el Colegio de Ingenieros Industriales de Cataluña organiza y que, este año, está dedicado al sector energético y los desafíos actuales a los que se enfrenta: emergencia climática y transición energética. En este evento, orientado a la captación de talento de ingenieros industriales, tras una breve presentación de la compañía, los responsables de atracción de talento de Endesa tendrán la oportunidad de conocer en una entrevista online de 10 minutos a una docena de candidatos preseleccionados previamente entre los interesados en participar en este encuentro.

La próxima semana, del 26 al 28 de octubre, Endesa contará, como viene haciéndolo desde hace años, con un stand virtual en el UPM Talent, la 19ª edición de la Feria de Empleo de la Universidad Politécnica de Madrid en el que atenderá durante tres días las consultas de los estudiantes y pondrá a su disposición la oferta de becas y oportunidades de empleo joven que tiene actualmente. Como el programa de becas para recién titulados/as universitarios, con más de 170 becas al año entre las diferentes líneas de negocio de la compañía a disposición de aquellos que quieran formar parte de un modelo de aprendizaje colaborativo orientado a adquirir competencias profesionales.

"En nuestros procesos de contratación, fomentamos la diversidad e inclusión como valores fundamentales que enriquecen nuestra identidad y cultura. Y, en ese sentido, apostamos tanto por la diversidad generacional, con la contratación de jóvenes talentos, como por la diversidad de género, de capacidades, geográfica o cultural", señala **Marta Cotrina, responsable de Cultura de Endesa**.

Con el objetivo de impulsar las vocaciones en enseñanzas de ciencias, tecnología, ingeniería y matemáticas (conocidas como STEM, por sus siglas en inglés), Endesa colabora con diferentes fundaciones para aportar proyectos innovadores que ayuden a fomentar la diversidad en este tipo de perfiles.

“La desigualdad entre hombres y mujeres tiene distintas formas de reducirse y una de ellas es la formación en aquellas habilidades más demandadas por el mercado. En empresas energéticas como Endesa, con un perfil claramente más técnico, sin duda, uno de los principales frenos para la inclusión femenina en el entorno laboral es la escasez de mujeres que estudian carreras técnicas, lo que genera que la representación de género esté desequilibrada en todos los niveles de la organización. Por eso, en Endesa, ponemos mucho el foco en fomentar las vocaciones tecnológicas entre las más jóvenes acercándoles referentes femeninos”, aclara Marta Cotrina, responsable de Cultura de Endesa.

Con ese objetivo, Endesa promueve desde 2019 la campaña Ella te cuenta, junto a la Fundación Universidad Empresa (FUE), con el objetivo de promover las carreras STEM entre las más de 1.500 alumnas que participan anualmente. Dirigido a estudiantes de 1º a 4º de la ESO de más de 100 colegios de toda España, con este programa se imparten más de 20 webinars cada año en los que empleadas de Endesa con una carrera relacionada con la tecnología y la ingeniería explican de primera mano qué las ha llevado a elegir una carrera STEM.

Endesa comenzó a participar en estos programas en 2017, junto con la Fundación Junior Achievement, a través del proyecto educativo Orienta-T. La iniciativa, dirigida a estudiantes de educación secundaria, Bachillerato y Formación Profesional y a sus profesores, ha pretendido crear un espacio referente para la orientación profesional. Su objetivo: que los jóvenes sean capaces de reflexionar sobre su futuro profesional, planificando y tomando decisiones para alcanzar sus metas, y visibilizar el liderazgo femenino en las áreas STEM, rompiendo estereotipos y animando a las jóvenes a estudiar estas carreras. El estudio de resultados de este programa reflejó que, tras participar en el mismo, se produjo un aumento del 31% en el número de chicas que quieren estudiar este tipo de carreras.

Fomentar vocaciones tecnológicas en niñas, contribuir a promover la igualdad de oportunidades y acabar con los estereotipos de género asociados a las carreras STEM son los objetivos del programa “Desmontando Estereotipos”, una iniciativa de coeducación en las aulas en la que Endesa, junto con expertos psicólogos, realiza talleres dirigidos a alumnos y a profesores en distintos colegios para «desmontar» los estereotipos de género y acercar la ciencia a las niñas. Este proyecto se inició en 2019 en colaboración con la Consejería de Educación de la Comunidad de Madrid y está dirigida a alumnos/as de 5º y 6º de Primaria (10 a 12 años), a profesores y familias.

35.- David Galán "Iberdrola es la única de su sector que ha crecido en beneficio".

capitalradio.es, 19 de octubre de 2022.

Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola, en la junta de accionistas

La jornada en Europa vuelve a registrar rebotes en sus principales índices. El Ibex 35 cierra con un avance del 0,72%, que le ha permitido recuperar el nivel de los 7.600 puntos.

En Wall Street, en cambio, el optimismo de las últimas sesiones no termina de convencer a **David Galán**, responsable de Renta Variable de **Bolsa General**. "Hay demasiado **deterioro** todavía en la **bolsa americana**".

Repaso al sector energético

Acciona Energía es una de las compañías que gusta al experto en mercados de Bolsa General dentro del sector energético. "Es un **título interesante**, pero tampoco presenta una pauta de giro que confirme que el descenso ha terminado".

Por otro lado, **Iberdrola** "habría corregido bastante y **es la única compañía que ha conseguido crecer en beneficios de su sector**", señala Galán -que tendría al valor en el radar de cara a un rebote-. Además, el experto recuerda que existe una correlación muy alta de la evolución del beneficio de una compañía y su acción.

36.- La Autoridad de Competencia italiana investiga los cambios de tarifas de Iberdrola y E.ON.

eleconomista.es, 19 de octubre de 2022.

- Las eléctricas tendrán ahora un plazo para las alegaciones
- Audax, Enel, Engie, Plenitude, Axpo y Sorigenia, entre otras, reciben una petición de información



La Autoridad de Defensa de la Competencia en Italia ha iniciado cuatro procedimientos contra Iren, Iberdrola, E.ON y Dolomiti, proveedores de electricidad y gas en el mercado libre por la revisión de los precios que aplican a los consumidores. Asimismo, el organismo ha enviado una solicitud de información a otras 25 empresas: A2A Energia, Acea Energia, AGSM ENERGIA, Alleanza Luce & Gas, Alperia, AMGAS, ARGOS, Audax Energia, Axpo Italia, Bluenergy Group, Duferco Energia, Edison Energia, Enegan, Enel Energia, Engie Italia, Eni Plenitude, Enne Energia, Estra Energie, Hera Comm, Illumia, Optima Italia, Repower Italia, Sinergas, Sorigenia, Wekiwi.

Según una nota emitida por la Autoridad de Competencia se pone en duda la comunicación de Iberdrola y E.ON. con la que las empresas presentaron a los usuarios la resolución de sus contratos de suministro por excesiva onerosidad, como alternativa a la aceptación de un nuevo contrato con condiciones económicas sensiblemente peores.

Por su parte, Dolomiti impugna la supuesta eficacia de las comunicaciones de modificación unilateral del precio de suministro porque fueron enviadas antes de la entrada en vigor del Decreto Aiuti bis (10 de agosto de 2022), mientras que la norma sólo se aplica a las modificaciones unilaterales "perfeccionadas" o efectivamente aplicadas antes de la misma fecha.

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_Nucenor + SIE_Acciona Energía

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