

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.- Enel Chile es destacada en inédito estudio de Derechos Humanos realizado por la Universidad Católica.

eldinamo.cl, 10 de enero de 2023.

Tanto Enel Chile como Enel Américas lograron el mejor resultado en el estudio que analizó a las 29 empresas listadas en el IPSA. El Programa de Sostenibilidad Corporativa de la Facultad de Derecho de la Universidad Católica en colaboración con World Benchmarking Alliance (WBA) realizaron un inédito estudio denominado “Primer Programa sobre Empresa y Derechos Humanos en Chile”, que incluyó a las 29 empresas listadas en el IPSA.



Enel Chile obtuvo 21,5 puntos de un máximo de 24, al igual que Enel Américas. “Este resultado da cuenta del compromiso de nuestra compañía con los Derechos Humanos y del camino recorrido desde el 2016 de la mano de nuestros grupos de interés. Hemos logrado avanzar en el entendimiento de los derechos humanos y su impacto en el desarrollo sostenible de forma de integrarlos sistemáticamente en nuestra estrategia de negocios a lo largo de toda la cadena de valor. Nuestro objetivo es que con el trabajo diario bajo un nuestro propósito compartido logremos una mejor sociedad”, aseguró Fabrizio Barderi, gerente general de Enel Chile.

El estudio evaluó tres dimensiones: **Compromiso y Gobernanza**, que tiene relación con el compromiso político de la alta administración de la empresa (el directorio) con el respeto de los derechos humanos; la **Debida Diligencia**, es decir que se haya implementado una debida diligencia para la identificación y gestión de impactos, y **Reclamación y Remediación**, que trata sobre el establecimiento de mecanismos efectivos de reclamación y reparación. Las tres dimensiones se desglosaron en 54 variables que entregaron el puntaje final para cada empresa.

Los antecedentes que fueron recopilados en el estudio se obtuvieron de la información pública de las compañías disponibles entre marzo y junio de 2022 como son los Informes de Sostenibilidad, las Memorias Anuales o páginas web, siguiendo la metodología Corporate Human Rights Benchmark (CHRB).

“Este es un logro que nos llena de orgullo y que nos inspira a seguir en este camino de hacia donde tenemos que movernos como compañía y lo tomamos también como una invitación a que siempre es el momento correcto para preguntarnos qué más podemos hacer y a conversar para ir siempre más allá para que nuestra gestión tenga un impacto positivo”, señaló Montserrat Palomar, gerenta de Sostenibilidad y Relacionamento Comunitario de Enel Chile.

Enel Chile no solo logró el primer lugar del estudio, sino que, además, obtuvo un puntaje muy por sobre el promedio del resto de las compañías que obtuvieron un 40% de cumplimiento.

2.- Corredor (Redeia) dice que España ha garantizado más del 2 % suministro de luz de Francia.

elperiodicodelaenergia.com, 12 de enero 2023.

La presidenta de Redeia ha afirmado que es necesario que se refuercen las interconexiones de España con Europa.



La presidenta de **Redeia** (grupo que integra a Red Eléctrica), **Beatriz Corredor**, ha dicho este jueves que **en los seis primeros meses de vigencia del tope al gas España ha garantizado entre el 2 % y el 3,5 % del suministro eléctrico de Francia y el 35 % del de Portugal.**

Corredor, en la introducción de un desayuno informativo del Club Diálogos para la Democracia, con la ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, como invitada, ha manifestado que Europa no puede olvidar que necesita las renovables españolas para cumplir con los requisitos de eficiencia energética y de autonomía estratégica.

El sistema eléctrico de Redeia

Por eso, ha dicho que es necesario que se refuercen las **interconexiones de España con Europa**. De cara a 2023, ha dicho que el reto es consolidar un **sistema eléctrico**, en el que ha dicho que ya 6 de cada 10 megavatios (MW) son **renovables**, pues aunque en 2022 se han alcanzado récords en producción **eólica y fotovoltaica**, no se puede parar.

También ha indicado que el **cambio climático** no es una hipótesis, sino una realidad, como prueba que en el último año en 300 de los 365 días se ha superado la que había sido la temperatura normal.

3.- Endesa crea un instrumento financiero para la participación local en un parque eólico en el Alt Empordà.

elperiodico.com, 12 de enero de 2023.

La compañía avalará el préstamo a particulares, empresas y organismos de las zonas con aportaciones de 500 a 25.000 euros con una rentabilidad del 5,50% a lo largo de 10 años.

Endesa ha lanzado una propuesta para que particulares, empresas y organismo públicos del **Alt Empordà** puedan participar en la construcción del **parque eólico Galatea**. La iniciativa, a través de la filial de renovables **Enel Green Power España (EGPE)**, apuesta por la participación **vía préstamo** de la empresa promotora y propietaria del proyecto, EGPE "**para promover el desarrollo socioeconómico del territorio**".

Este tipo de medidas se incluyen en el **decreto ley 24/2021 de aceleración del despliegue de energías renovables** de la Generalitat.

La norma no establece detalles y la compañía ha optado por diseñar un instrumento financiero "que supone una oportunidad de inversión para los vecinos del Alt Empordà", según la empresa. La norma fija que al menos el 20% del proyecto debe contar con participación local, lo cual es un requisito esencial para que puedan tirar adelante.

Está dirigido a inversores locales, organismos públicos y personas físicas y jurídicas empadronadas o con domicilios sociales en las localidades implicadas en el parque eólico (**La Jonquera, Agullana, Capmany, Biure, Pont de Molins, Llers, Vilafant y Figueres**).

En estos casos podrán invertir **desde 500 euros hasta 25.000** con **una rentabilidad del 5,50%** en un periodo de inversión de 10 años, con opción a cancelar el compromiso sin coste alguno. El préstamo estará garantizado al 100% por Endesa. El resto de los municipios de la comarca que no están implicados directamente en el parque podrán participar del mismo instrumento pero con una rentabilidad del 4,5%.



La participación se podrá comunicar una vez que se obtenga la autorización administrativa previa del proyecto. Se podrá realizar a través de la Plataforma de Financiación Participativa (**Fundeen**). La ponencia de energías renovables de Catalunya, que criba los **proyectos, debe decidir hoy sobre esta y otras instalaciones en Catalunya con una inversión total de más de 400 millones.**

La compañía presentó a los vecinos de la zona en noviembre de 2021 a los vecinos de los municipios implicados el proyecto de parque eólico Galatea. La instalación, con nueve aerogeneradores fuera de la zona protegida de la comarca y una potencia prevista de 49 megavatios (MW) supondría **una inversión de 50 millones.**

Este parque permitiría la aportación de energía limpia al sistema energético en **una zona que solo genera el 2% de la energía que consume.** La instalación permitiría generar unos 140 gigavatios por hora al año (GWh/año), el equivalente al **consumo eléctrico que tienen durante un año la mitad de los hogares del Alt Empordà** y evitar la emisión de 116.000 toneladas anuales de CO₂ a la atmósfera.

El proyecto de desarrollo del parque irá acompañado de un plan de "creación de valor compartido en el territorio". Se trata de impulsar iniciativas sostenibles que generen valor local: nuevas oportunidades de empleo, formación para la inclusión social, actividad económica para el tejido empresarial y preservación del medioambiente con la instalación de elementos de protección de la biodiversidad.

4.- De la térmica que quemaba carbón a una de las mayores plantas solares de Iberdrola en Castilla y León.

elperiodicodelaenergia.com, 11 de enero de 2023.

Esta nueva instalación de producción de energía solar tendrá una potencia de 350 megavatios (MW), generará energía limpia suficiente para abastecer a 180.000 hogares al año.

La comarca palentina de Velilla del Río Carrión, donde operaba la central térmica que se apagó en 2020 con el fin del carbón, contará con una de las plantas fotovoltaicas más grandes de Castilla y León, capaz de abastecer a 180.000 hogares al año.

Iberdrola es la empresa responsable de este proyecto fotovoltaico que se ubicará en el término municipal de Villalba de Guardo y que ha obtenido la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable. Como ha informado la empresa, esta nueva instalación de producción de energía solar será una de las más grandes de Castilla y León, ya que tendrá una potencia de 350 megavatios (MW), generará energía limpia suficiente para abastecer a 180.000 hogares al año y evitará la emisión a la atmósfera de 85.000 toneladas de CO₂ anuales.

Su construcción supondrá una inversión de 217 millones de euros, y se realizará en una zona de transición justa, en el norte de Palencia, donde, se prevé la participación de hasta 850 trabajadores en periodos punta de trabajo.

Además tendrá un componente autonómico ya que la subestación la construirá la empresa salmantina Tecinsa y de los apoyos metálicos de la estructura de la planta se encargará Made Tower, ubicada en Medina del Campo (Valladolid).



Los proyectos renovables de Iberdrola

Asimismo, distintos proveedores regionales y nacionales producirán diferentes componentes o llevarán a cabo sus infraestructuras eléctricas, como la línea aérea que correrá a cargo del proveedor asturiano Tensa o los transformadores de potencia y los seccionadores de la andaluza Hitachi y de la vasca Mesa, respectivamente.

Iberdrola ha destacado la importancia de este tipo de inversiones en proyectos 100% **renovables**, que contribuyen a dinamizar el tejido empresarial y el empleo local, apoyan el emprendimiento y avanzan en la transformación y descarbonización de la comarca de Velilla del Río Carrión.

Además Iberdrola ha iniciado ya las obras de su otra **planta fotovoltaica** en la comarca, Virgen de Areños III (50 MW), situada en la pedanía de Acera de la Vega del municipio de Villota del Páramo y que obtuvo hace unos meses luz verde ambiental.

Una vez operativa la instalación producirá 85.902 MWh/año, el equivalente al suministro de 26.300 hogares y evitará la emisión de unas 12.000 toneladas de CO2 al año.

En este caso, la inversión asciende a 27,5 millones de euros, contará con más de 90.000 módulos fotovoltaicos y en periodos punta trabajarán en el proyecto hasta 250 profesionales.

Con estas nuevas plantas, Iberdrola refuerza su compromiso con **Castilla y León**, donde ya gestiona más de 5.100 MW, situándola como la comunidad autónoma con más megavatios verdes instalados por la compañía.

5.- Naturgy asegura que la negociación con Argelia en 2023 no será "rápida ni fácil".

lainformacion.com, 12 de enero de 2023.

Reynés afirma que la relación con Sonatrach es "excelente" y que el giro del Gobierno respecto a su postura sobre el Sáhara Occidental no influyó en la revisión del contrato de suministro que cerraron el año pasado.

- El biometano ahorraría hasta 4.000 millones en la factura energética.
- Iberdrola y Endesa, contra la reforma de Ribera: "Afectará a las inversiones".
- La CNMC prevé que el sector eléctrico ingrese por ventas un 6% más en 2023.

El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, ha zanjado todo tipo de especulaciones sobre la **relación de la gasística española y Argelia tras el giro de la posición del Gobierno en el conflicto del Sáhara Occidental**. El directivo ha asegurado que no existió influencia política por parte del Estado español en las negociaciones sobre la revisión del precio de su contrato de suministro de gas natural que mantuvieron el año pasado.

Naturgy y Sonatrach cerraron el acuerdo en octubre del año pasado tras meses de negociaciones, aunque solo para 2022. El nuevo precio sería de aplicación retroactiva para los volúmenes suministrados hasta finales del año. Ahora, **las dos compañías continúan negociando en el marco de las cláusulas contractuales los precios aplicables para el 2023**. "La situación aún no es muy cierta, pero llegaremos a un acuerdo aunque **no puedo asegurar que sea ni fácil ni rápido**", ha dicho en un foro organizado por *La Vanguardia*.



"Habrá una **tensión lógica en la negociación**, pero quiero aclarar que las negociaciones son profesionales y escapan del terreno político. Ocurren entre directivos de Naturgy y Sonatrach y no hay ninguna involucración del Estado", ha aseverado.

No obstante, Reynés ha admitido que **Sonatrach sí que 'sufre' influencia política al aportar "el 88% del PIB" del país**. "Aunque cuando firmamos contratos acabamos negociando con el CEO de Sonatrach y el ministro argelino, niego radicalmente que las negociaciones hayan estado presididas por políticos", ha reiterado.

Contratos hasta 2032

En este sentido, ha apuntado que la única razón por la que la revisión de precios se cerró solo para 2022 y no para tres años como estipulan sus contratos es por la **"altísima volatilidad de los precios de los commodities"**. Según ambas empresas, **los contratos en vigor fueron firmados hace más de 20 años** con vigencia hasta 2032 para un volumen anual del orden de 5 millones de metros cúbicos (bcm) y suponen "compromisos firmes de volumen, tanto de suministro" para la firma argelina, como de retirada obligada de gas para la gasista española vía cláusulas 'take or pay'.

Tras que Naturgy y Sonatrach cerraran a finales de octubre el acuerdo sobre la revisión del precio de su contrato de suministro de gas natural para el año pasado, **la banca de inversión anticipa que la energética no llegará al objetivo de ganar 1.800 millones** de euros en 2022, incluido en su último plan estratégico. Sonatrach posee el 3,8% del capital de la empresa española. CriteriaCaixa es el principal accionista con un 26,7%, y le siguen CVC y GIP, con un 21% cada uno, e IMF con un 14,01%.

En relación con el **impuesto energético aprobado por el Gobierno**, Reynés ha preferido no decir de qué manera afectará a Naturgy y ha emplazado a la presentación de los resultados anuales -que suele realizar en febrero-. "Hemos hecho los números, pero no los voy a decir porque forman parte de unas cuentas que aún no hemos publicado y como compañía cotizada tenemos que mandar un hecho relevante a la CNMV", ha apuntado.

El directivo ha aprovechado para destacar que las energéticas no fueron resarcidas cuando estaban en números rojos y que hay otros sectores -sin especificar cuales- que han registrado un "excelente 2022" y no se les ha planteado ningún gravamen especial. **"Se debería aplicar a todos por igual"**, ha expresado. Naturgy ganó 1.214 millones de euros en 2021 frente a las pérdidas de 347 millones de un año antes, tras recortar su plantilla un 21,1% — 1.969 trabajadores— y gracias a la subida de los precios de la energía.

Proyecto Géminis

Estamos en vísperas de que se alcance el **primer aniversario de la puesta en marcha del Proyecto Géminis**, una operación para dividir Naturgy en dos sociedades con la misma estructura accionarial: una tendrá el negocio liberalizado y otra se encargará de las actividades reguladas.

La escisión se encuentra en suspenso ante la actual coyuntura de crisis energética, pero Reynés sigue creyendo en ella. **"Sigo pensando que dentro del mundo de la energía hay dos tipos de negocio:** el que está ligado a la infraestructura y el que está ligado al mercado. Y que mezclar un negocio con otro es un error", ha defendido.

De llevarse a cabo, **la idea de la gasista es que ambas empresas sigan cotizando tras una partición del capital** de una acción por dos. De este modo, los accionistas tendrían títulos en las dos empresas a partes igual, con la mitad del valor actual. CriteríaCaixa, CVC, GIP e IFM pactaron repartirse el poder en el consejo de administración y la activación de esta operación a principios de febrero de 2022, en la antesala de la guerra de la invasión de Rusia a Ucrania y la crisis energética provocada por el suministro del gas.

Invierno asegurado

España ha hecho los deberes en cuanto al almacenaje de gas y Reynés ha descartado "radicalmente" que el país vaya a sufrir problemas de suministro. Le ha respaldado el presidente del operador del sistema gasista (Enagás), Antonio Llardén, presente en el evento entre el público. **"En los almacenes subterráneos y las plantas de regasificación hay casi 50.000 gigavatios hora almacenados.** Queda muchísimo y no tenemos ningún problema. La estructura de recepción de gas es flexible, tanto por tubo y barco. En un momento de gravedad, nuestro país puede aguantar mucho mejor que otros. No hay que preocuparse por este invierno", ha subrayado Llardén.

6.- Las renovables piden al Gobierno realizar un análisis de impacto antes de cambiar el mercado eléctrico.

eleconomista.es, 13 de enero de 2023.

Inciden la necesidad de garantizar la estabilidad regulatoria para no lastrar las inversiones en el país.

Teresa Ribera, Ministra de Transición Ecológica y Reto Demográfico

Las patronales de eólica y de renovables -entre las que se encuentran Iberdrola Endesa, EDP o Repsol- reclaman un análisis profundo de las **implicaciones de la propuesta de modificación del mercado eléctrico**, presentada por parte del Gobierno español a la Comisión Europea, en el que participe el sector.

La **Asociación Empresarial Eólica (AEE)** y la **Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA Renovables)** inciden en la necesidad de garantizar la estabilidad regulatoria como pilar esencial para la seguridad jurídica de los inversores.

Para las asociaciones, la mejor forma de contar con energía propia y competitiva es acelerar la **Transición hacia las energías renovables**. "La mejor solución para paliar el actual problema energético es fomentar y acelerar el despliegue de las energías renovables. Por tanto, cualquier propuesta que se presente para cambiar el diseño del mercado eléctrico europeo debe estar enfocada a facilitar, abaratar y acelerar el desarrollo de nuevas instalaciones, tanto en España como en el resto de la Unión Europea", dicen a través de un comunicado.



Te recomendamos

Los bonos basura de China alzan el vuelo tras su crisis inmobiliaria.

España será la locomotora de la economía europea durante tres años consecutivos, según BofA Roubini: "La política de España para contener precios no es la óptima".

APPA Renovables y AEE recuerdan que solo en el caso de España, hay "más de cien mil millones de euros" en potenciales inversiones en energías renovables cuya materialización "depende de un **marco jurídico estable**, predecible y consensuado entre el sector público y el privado". En este sentido, el desarrollo renovable se ha basado en la apuesta de las empresas por el sistema actual de los mercados a corto y largo plazo.

Por este motivo, es **enorme la trascendencia de la propuesta** recientemente presentada, "ya que impactaría de manera muy relevante en el modelo de negocio del sector renovable en Europa y por ello debería realizarse un proceso previo a la revisión de las reglas y mecanismos del mercado eléctrico europeo, precedido de un debate técnico, con un horizonte a largo plazo, que considere las aportaciones de los sectores implicados, y que se base en criterios económicos y sociales sostenibles", indica el sector.

La propuesta del Gobierno de España implica cambios a corto, medio y largo plazo que "podrían afectar a las **instalaciones renovables actualmente en operación**", así como a las "futuras **instalaciones previstas en los objetivos** del PNIEC", advierte.

AEE y APPA Renovables destacan nuevamente el interés en colaborar de forma activa con el **Ministerio y la Comisión Europea** en todas las iniciativas de mejorar del mercado español y europeo.

Relacionados

Ribera defiende el gran interés que ha suscitado su reforma del mercado eléctrico en el resto de Europa.

Ribera encarga a Natalia Fabra la reforma del mercado eléctrico.

La industria solicita transformar el mercado eléctrico, exenciones y ayudas.

7.- Endesa abre al capital local la construcción de un parque eólico en Girona.

expansion.com, 12 de enero de 2023.

El Govern saca a información pública el primer parque eólico de nueva creación desde 2017. Los proyectos fotovoltaicos despegan en Catalunya, pero la eólica continúa estancada.

El proyecto de Endesa, con nueve aerogeneradores, ofrece una rentabilidad de hasta el 5,5% y busca ganar el apoyo de las comunidades locales en un contexto de oposición territorial a grandes proyectos de renovables.

Endesa será la primera compañía que abra al capital local la financiación de un parque eólico. Se trata de un requisito que impuso la Generalitat catalana en su último **decreto para promover instalaciones de renovables** con el objetivo de involucrar a entidades y vecinos de los municipios más cercanos y, en consecuencia, reducir la oposición territorial.

El proyecto, denominado **Galatea** y ubicado en la comarca del Alt Empordà -límitrofe con Francia-, es un **parque eólico con una potencia instalada de 49 megavatios (MW)**, cerca del máximo de 50 MW que puede tramitar el Govern, ya que a partir de aquí pasan por el Ministerio de Transición Ecológica.



En concreto, Cataluña obliga a **abrir el capital en al menos un 20%**, aunque no concreta cómo. Se trata de una posibilidad, aunque después puede darse la circunstancia de que no se termine ejecutando porque no hay suficiente interés de particulares, empresas y organizaciones de la zona. O sea, que la empresa solo debe dar la opción real, con independencia de que tenga éxito o no.

Unos diez millones de euros

El proyecto eólico de **Endesa** está presupuestado en 50 millones, de manera que el importe abierto a la participación económica local debería ascender a un mínimo de diez millones. Esta se canalizará a través de la plataforma de financiación participativa **Fundeen** desde el momento en el que el parque eólico reciba la autorización administrativa previa. Hoy estaba previsto que la ponencia de renovables, un órgano administrativo de la Generalitat, le otorgara la declaración de impacto ambiental (DIA).

Las aportaciones oscilan entre los 500 euros y los 25.000 euros y el periodo de inversión llega a diez años. La **rentabilidad** varía según donde se resida. Será del 5,5% anual fijo para los inversores ubicados en los municipios donde se levanten los molinos o donde discurren las instalaciones de evacuación: Figueres, La Jonquera, Agullana, Capmany, Biure, Pont de Molins, Llers y Vilafant. Para los residentes en el resto de las localidades del **Alt Empordà** el interés bajará al 4,5%.

Aval

El préstamo, según informó ayer la filial española de la italiana Enel, está garantizado al 100% por la propia Endesa, cuya calificación crediticia, según S&P, es **BBB+**.

El proyecto **Galatea** -nueve aerogeneradores que podrían generar hasta 140 gigavatios/hora (GWh) al año- es muy importante por varios motivos. Primero, porque, si sale adelante, será el primero de eólica de ciertas dimensiones que se impulsa en **Cataluña** tras más de una década de absoluta parálisis. Segundo, porque **Girona** es una isla energética que solo produce un 2% de la energía que consume. Y tercero, porque ahora la Generalitat está en manos de ERC, uno de los partidos históricamente más reticentes al despliegue de **grandes renovables**.

8.- Felipe VI entrega las becas Iberdrola 2022-2023 para apoyar el talento joven y la excelencia.

antena3.com, 13 de enero de 2023.

Estos premios pretenden apoyar el talento joven y la excelencia en distintos programas impulsados por la compañía y su Fundación.

El rey Felipe VI ha presidido este viernes el acto de entrega de las **becas Iberdrola**, que pretenden apoyar el talento joven y la excelencia a través de distintos programas y cursos formativos impulsados por la compañía.

El presidente de la eléctrica, Ignacio Galán, ha comenzado su intervención agradeciendo al monarca su "continua implicación en el impulso del talento y la empleabilidad", para continuar remarcando la importancia del compromiso social. "La persona es el centro de toda actividad económica y social. Esto es lo que creo que realmente hace grande a una empresa, su compromiso social y su sensibilidad hacia las necesidades del entorno, su dividendo social. Este acto nació hace 12 años con la iniciativa de Manolo Marín", ha recordado Galán.

Bajo esta premisa desde la empresa también han detallado que "el dividendo social se traduce para la compañía en la **responsabilidad con el medio ambiente**, en sus 12.000 voluntarios, en los 350 millones de euros anuales destinados a la innovación o bien, en la incorporación de alrededor de 4.500 nuevos trabajadores a la compañía".

Iberdrola apuesta por el talento joven

Además de las becas entregadas hoy, Iberdrola mantiene una línea de **ayudas al Fomento STEM** para jóvenes "provenientes de entornos socioeconómicamente vulnerables", así como el programa de Becas ICAI, "dirigido a financiar estudios universitarios relacionados con el sector de la energía a estudiantes con escasos recursos económicos", o las Becas desarrolladas junto al Comité Paralímpico Español, encaminadas a "facilitar la capacitación profesional de deportistas de cara a su integración laboral una vez finaliza su carrera en el deporte".



Más Noticias

- El precio de la luz para hoy, 16 de enero, continúa a la baja situándose en los 14,73 euros/MWh
- Los universitarios vuelven al campo para crear las granjas del futuro.
- El Eurogrupo analizará los planes nacionales y coordinará más medidas de apoyo para los precios de la energía este lunes.

En esta apuesta del grupo por **potenciar el talento joven**, se han ofertado otras 300 plazas en las dos convocatorias para el Programa Internacional de Graduados.

9.- Endesa actualiza infoEnergía, un servicio personalizado y gratuito que ahorra energía hasta un 16%.

capitalmadrid.com, 13 de enero de 2023.

Endesa ha lanzado una nueva versión de infoEnergía, una herramienta digital de asesoramiento personalizado y gratuito para que las familias puedan controlar y gestionar mejor su consumo eléctrico.



Este servicio es especialmente útil para controlar los gastos y mejorar la eficiencia energética como propósito para el año nuevo. La compañía estima que si los hogares aplican consejos personalizados de infoEnergía podrán ahorrarse alrededor de un 16% en el consumo de luz.

El servicio está disponible para clientes particulares con menos de 15 kW de potencia contratada y que tengan contrato con Endesa. De hecho, infoEnergía se lanzó en 2015, convirtiéndose en el primer servicio de información y asesoramiento para el control y gestión del consumo eléctrico.

Ahora, la compañía energética ha actualizado y mejorado la herramienta con una simplificación, estructuración y enriquecimiento del contenido con el objetivo de mejorar la usabilidad y la experiencia de los clientes y, de esta forma, ayudarles a consumir de forma más eficiente, reduciendo su consumo de luz y, como consecuencia, su factura.

10.- "Abengoa debe aprender de sus errores para volver a ser lo que fue".

eleconomista.es, 13 de enero de 2023.

- "Cox tendrá que reformar su plan estratégico si resulta ganador en la puja".
- "El equipo directivo de Abengoa es muy bueno y los tendremos en cuenta".

El presidente de Cox Energy, Enrique Riquelme, está dispuesto a darle una nueva vida a Abengoa. **El directivo de la compañía** de renovables explicó en una entrevista con elEconomista.es que "Abengoa tiene que aprender de los errores del pasado para que vuelva a ser lo que fue".

Para lograrlo, Riquelme ha presentado al juez una oferta basada en tres pilares que permitirán **devolver la liquidez y la confianza** a la banca con el objetivo de poder lograr nuevos avales que les permitan acudir a nuevas contrataciones.

Según explica el directivo, la propuesta de Cox aportará contratos vinculantes de EPC valorados en 3.200 millones durante los próximos tres años para dotar de cartera de trabajo a la compañía.

Esta carta de trabajo supondrá darle un **margen bruto del 8%**, lo que en la práctica significa darle toda la cartera de desarrollos en la que está trabajando ahora mismo la energética.

Roubini: "La política de España para contener precios no es la óptima"

La segunda pata de la oferta se centrará en los servicios de operación y mantenimiento. Cox aspira a otorgarle a Abengoa contratos por **13-14 millones de euros anuales** con la intención de llegar hasta los 65 millones. Las cifras que maneja la compañía es que esta actividad cuente con un margen bruto del 20% gracias a la firma de contratos por 40 años. La empresa además podrá seguir dando servicios de mantenimiento a otras empresas, como ya hacía con Atlántica Yield.

La tercera parte de la propuesta por Abengoa se centrará en la fábrica de Utrera. El empresario quiere invertir **320 millones de euros** para conseguir que la compañía puede convertirse también en fabricante de estructuras para los propios proyectos de energía así como para los de terceros, al tiempo que podrá reforzar el negocio de redes en el que también está presente su empresa.

La intención de Cox Energy, según explica Riquelme, es que si finalmente resulta adjudicatario de la compañía tendrá que afrontar una profunda reforma de su plan estratégico para incrementar la rotación de sus activos renovables.

Cox Energy cuenta en estos momentos con una cartera de **2.153 MW en Europa y de 2.272 MW en América Latina**. La empresa de renovables pretendía rotar activos no estratégicos en Europa pero si resulta adjudicatario de Abengoa, este proceso se podría también extender a América Latina.

Riquelme asegura que "Abengoa tiene todas las sociedades bien ordenadas y sabemos que necesitará una **inyección de capital express**" en el momento en el que se produzca el desembarco. Para el empresario, "el equipo directivo con el que he tenido la ocasión de reunirme es muy bueno y contaré con ellos si resultamos los adjudicatarios".



La intención de Riquelme es mantener a los 9.505 empleados que tiene en estos momentos la compañía. "Nos interesan mucho las sinergias que se pueden lograr al integrar ambos equipos por la fuerte presencia de las dos empresas tanto en **España como en Latinoamérica**".

Sobre el negocio del agua por el que ha mostrado interés Acciona, el empresario se muestra dispuesto a mantenerlo como una vía de diversificación de la compañía en la que también tienen interés por sus desarrollos en el campo del hidrógeno.

Por el momento, el juzgado ha recibido ya cinco ofertas para hacerse con Abengoa. **El administrador concursal, EY**, tendrá que realizar un informe ahora en un plazo de diez días para determinar la empresa o empresas que pueden adjudicarse la compañía.

Llegado este momento, el juez dará traslado a las partes del informe del **administrador concursal y las empresas dispondrán de tres días** más para poder mejorar sus ofertas por la compañía. A partir de ese momento, el juez tendrá que recibir el informe final para tomar una decisión sobre la operación.

El presidente de Cox indica que en estas semanas han mantenido todos los contactos necesarios para poder explicar su oferta.

11.- Indra, Endesa y Acciona Energía lideran el nuevo Ranking ESG de 'elEconomista.es'.

eleconomista.es, 14 de enero de 2023.

- **La clasificación 'sostenible' del Ibex 35 se revisa de forma semestral.**
- **La filial de Acciona se incorpora por primera vez, directa a la tercera posición.**
- **Indra ha dejado atrás su crisis de gobierno corporativo.**

Indra, Endesa y Acciona Energía han ascendido a lo más alto del Ranking ESG de *elEconomista.es* -la clasificación de los valores del **Ibex** por su nota de sostenibilidad- en su última revisión. Estas tres compañías son las que, de media, **obtienen las mejores notas** en base a las calificaciones que les otorgan los proveedores de referencia utilizados: S&P Global, Sustainalytics, ISS y CDP. *Visite el portal especializado [elEconomista Inversión sostenible y ESG](#).*

Endesa es una vieja conocida del Ranking: desde que éste nació, en mayo de 2021, siempre se ha colocado entre las compañías *top* de la clasificación. Más llamativa resulta la llegada de Indra a la primera posición, una vez superadas las controversias en su gobierno corporativo. También es novedoso el bronce que se cuelga Acciona Energía, que hasta ahora no había podido ser incluida en el Ranking al no estar disponibles las puntuaciones de todos los proveedores.



El **Ranking ESG de elEconomista.es** se revisa dos veces cada ejercicio, en enero y en julio, aunque puede sufrir actualizaciones en otros momentos del año, a medida que se vayan conociendo nuevas puntuaciones. Previsiblemente, en los próximos meses incorporará a firmas como Enagás (una de las favoritas del Ranking, que no ha podido ser incluida al estar pendiente la publicación de su nota de CDP correspondiente a 2022), así como Meliá o Solaria (ambas a la espera de que se haga pública su calificación de S&P).

El Ranking incorpora en este momento a 25 valores del **Ibex**; para los 10 restantes, como decimos, alguna o varias de las agencias no ofrecen datos. Tras **Indra**, Endesa y Acciona Energía, el top 10 lo completan, en este orden, Cellnex, Redeia, Iberdrola, Amadeus, CaixaBank, Telefónica y Santander. Todas reciben calificaciones que superan los 83 enteros sobre 100.

Cómo se construye

El **Ranking ESG de elEconomista.es** se construye en base a un algoritmo propio que combina las notas que otorgan a las empresas del **Ibex 35 S&P Global**, Sustainalytics, ISS y CDP, convirtiéndola en una nota de 0 a 100 (siendo 100 la puntuación más alta posible).

Las calificaciones de las dos primeras agencias -S&P y de Sustainalytics- son las que más pesan en el cálculo de la nota final: **a cada una de ellas se le asigna un 40%**. Estos dos proveedores puntúan las cuestiones ESG (ambientales, sociales y de gobierno corporativo, por su acrónimo anglosajón) en su conjunto.

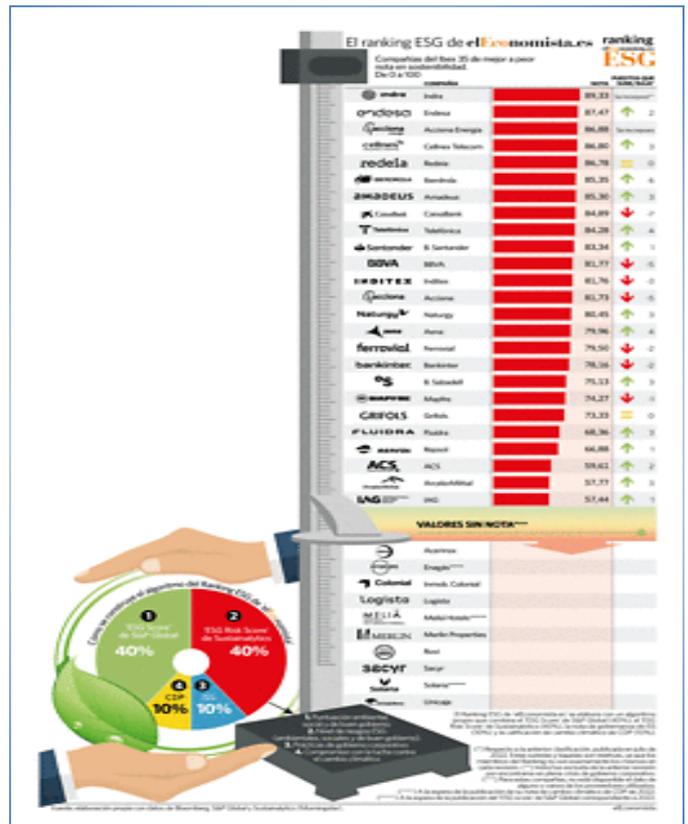
La puntuación de S&P es muy popular, ya que la agencia S&P la tiene en cuenta de cara a la inclusión o no de las compañías en **la familia de índices sostenibles de S&P Dow Jones** (el más relevante de ellos es **el Dow Jones Sustainability World Index**).

Por su parte, **Sustainalytics** (agencia incorporada en Morningstar) **se centra en evaluar el nivel de riesgos** de sostenibilidad que las compañías no están gestionando adecuadamente.

Los otros dos proveedores de datos son ISS (Institutional Shareholder Services) y CDP (Carbon Disclosure Project). Ambos evalúan aspectos concretos de sostenibilidad; en el caso de ISS, mide las prácticas de gobernanza, y en el de CDP (Carbon Disclosure Project), las climáticas. Evalúa en qué medida las empresas **están comprometidas con la lucha contra el cambio climático** a través de acciones como, por ejemplo, la fijación de objetivos concretos de reducción de emisiones, o la elaboración un plan de transición. Cada una de ellas **pondera un 10%** en la nota final. De la combinación de estas cuatro puntuaciones nace esa puntuación de 0 al 100 que es la que decide quiénes son las mejores y quiénes las peores del Ranking.

El caso de Indra

El pasado 23 de diciembre, **Indra** daba por cerrada su crisis de gobernanza tras conocerse **el dictamen favorable de la Comisión Nacional de Mercado de Valores (CNMV)**. Tras llevar a cabo una investigación, **el organismo supervisor eximía a la tecnológica de cualquier indicio de concertación** entre sus accionistas principales.



Según informó el regulador, el propio presidente de la CNMV instruyó a los servicios técnicos de su organismo para que estudiaran en profundidad los acontecimientos sucedidos en la junta de accionistas del pasado 23 de junio, incluidos 4.000 páginas de diversos documentos societarios.

La junta de junio se saldó con el cese de cuatro consejeros independientes, fuera del orden del día, del accionista Amber Capital. Igualmente, la junta rechazó la reelección de una consejera independiente y aprobó el nombramiento de un dominical a propuesta de otro accionista, Sapa Placencia. En esas decisiones, tres accionistas significativos de **Indra** (Sepi, Sapa y Amber), **coincidieron en el voto**, lo que permitió sumar la mayoría necesaria para aprobar dichas propuestas.

En plena explosión de esta controvertida junta, la revisión de julio de 2022 del Ranking ESG optó por dejar temporalmente fuera a **Indra**, para dar tiempo a los proveedores a recoger en sus notas esta polémica de gobierno corporativo, si lo consideraban necesario.

Si bien la cotización de **Indra** sí recogió, y mucho, esta controversia, no lo hicieron así las agencias de *rating* ESG. En bolsa, la acción de la tecnológica **se hundió casi un 15% en una sola sesión**, la posterior a la junta (24 de junio), y desde ese punto **tardó 6 meses en recuperar los niveles previos a ese desplome** (lo logró a finales del pasado diciembre). *Le puede interesar: Indra gana adeptos como activo ESG a pesar de su polémica junta del mes pasado.*

Por el contrario, **la penalización en sus calificaciones ESG**, que en junio de 2022 eran muy positivas, **fue casi imperceptible**. El proveedor de *rating* de gobernanza ISS sí le rebajó, meses después, su puntuación de 1 a 2. ISS emite calificaciones del 1 al 10, siendo 1 la máxima nota y 10 la peor.

Sin embargo, la nota que S&P publicó para **Indra** en noviembre de 2022 fue de 89 puntos, por encima de los 85 de un año atrás. Esa nota de 89 sobre 100 es la más alta obtenida por las empresas del **Ibex** (Indra *empató* a 89 con Iberdrola, Endesa y Acciona Energía).

Sustainalytics, por su parte, **mantuvo su puntuación para Indra sin cambio alguno**, en riesgo *bajo* de sostenibilidad, mientras que CDP mejoró su calificación climática de A- a A (la máxima nota posible).

Endesa mejora sus notas

Endesa ya ocupó **la primera posición del Ranking en revisiones anteriores**. **La eléctrica que preside José Bogas ha mejorado**, al igual que Indra, su puntuación media. La clave de esta mejora es que S&P le ha subido la nota de 86 a 89 puntos sobre 100, mientras que ISS le ha mejorado su calificación de 2 a 1 (1 es la máxima nota posible). Por su parte, la nota de riesgos de Sustainalytics no se ha movido respecto a la de la revisión de julio (riesgo bajo), ni tampoco lo ha hecho la calificación climática (una A-, la segunda mejor entre las que otorga CDP, que puntúa desde la A hasta la F, siendo F la peor calificación posible).

En los últimos años, **Endesa** ha llevado a cabo un decidido giro **del negro al verde**. Ya en 2021, las energías limpias representaron ya en el grupo el 50% de la generación para la compañía. Con un ámbito de actuación puramente doméstico, "las inversiones para el crecimiento de Endesa deberían mantenerse en niveles relativamente bajos", advierten los analistas de JP Morgan, que añaden que, en cualquier caso, "debería haber una cantidad relativamente estable para **sustituir las centrales nucleares y de carbón por activos renovables**", lo que debería permitir a la compañía generar beneficios estables a medio plazo.

La novedad: Acciona Energía

La filial de renovables de Acciona **salió a bolsa el 1 de julio de 2021** y en junio de 2022 daba el salto al **Ibex 35**. Desde entonces, el número de proveedores que emiten calificaciones ESG sobre la compañía ha ido creciendo, lo que ha permitido incorporarla al **Ranking ESG de elEconomista.es**, en el que ha entrado por todo lo alto, directamente colocándose en tercera posición. *Le puede interesar: Acciona Energía, cuarta mejor nota en ESG para S&P Global.*

Sus notas son excelentes en el caso de S&P Global (que le da, como a **Indra** y a **Endesa**, un 89), de Sustainalytics (riesgo de sostenibilidad bajo) y CDP (la máxima nota, una A). La *pata* en la que cojea es la G, la gobernanza, en la que ISS le da solo un 5. Esa puntuación modesta se ve compensada por las tres restantes.

Gran subida de Iberdrola

Iberdrola escala hasta la sexta posición desde la decimosegunda que ocupaba en la anterior revisión del Ranking. La eléctrica que preside Ignacio Sánchez Galán regresa a la parte alta de la tabla después del bajón sufrido en la edición anterior debido al empeoramiento de su nota de gobernanza, que ISS bajó temporalmente hasta 6 (recordemos que, para este proveedor un 1 es la mejor nota y un 10 la peor). **Esta agencia ya ha mejorado esa calificación**, que ahora es de 2 sobre 10. Esto se deja notar en la nota final que consigue la compañía y en su ascenso dentro de la clasificación. S&P le da, igual que a las anteriores compañías, 89 puntos, y CDP la máxima nota, una A. Por su parte, Sustainalytics ha empeorado su puntuación de riesgo de sostenibilidad de bajo a medio. *Iberdrola y Telefónica, las cotizadas que más mejoran sus notas de gobernanza.*

En cualquier caso, es necesario tener en cuenta que estas subidas y bajadas dentro del Ranking son relativas, dado que los integrantes del Ranking no son siempre los mismos (ya que el **Ibex 35** experimenta cambios en su composición), ni el número de miembros es fijo (depende de para cuántas empresas estén disponibles los datos de las agencias).

Avanzan Cellnex y Amadeus

También **avanzan en el top** del Ranking ESG de *eEconomista.es* **Cellnex Telecom y Amadeus** que, en ambos casos, suben tres puestos. El operador de torres se coloca como cuarto valor de la clasificación y la tecnológica pasa de décima a séptima. *Lea también: Amadeus logra sacar adelante las remuneraciones de sus consejeros.*

Merecen una mención **Telefónica y Aena**, que **ascienden cuatro puestos cada una**. La *teleco* logra colocarse en el top 10 de la clasificación gracias a la mejora de dos de los proveedores en sus calificaciones: ISS y Sustainalytics. Esta última le da un nivel de riesgo bajo. CDP le concede la nota más alta, una A, y S&P la valora con 86 puntos sobre 100. Y, sin estar entre las líderes, sí merece mención la mejora de Aena, que se coloca en la decimoquinta posición.

CaixaBank **sufre un descenso llamativo** (era la primera en el Ranking de julio de 2022), lastrada principalmente por el deterioro de la puntuación de S&P, que ha caído de 86 en 2021 a 80 en 2022. Aun así, continúa siendo uno de los valores con mejores notas de sostenibilidad de todo el **Ibex 35**.

12.- Greenalia y Endesa lideran la venta de energía a largo plazo en Europa.

economista.es, 16 de enero de 2023.

Son los mayores vendedores de 2022 por capacidad contratada, con casi 1 GW cada una.

España ha vuelto a dominar el mercado europeo de compraventa de energía a largo plazo (PPA) en 2022 con 3,2 gigavatios (GW), y Greenalia y Endesa se colocan a la cabeza del Viejo Continente, según el análisis preliminar de datos PPA Tracker de Pexapark.

Mientras la gallega ha comprometido proyectos por una potencia de 924 megavatios (MW), en el caso de la firma capitaneada por José Bogas se trata de 906,3 MW. En ambos casos el liderazgo en el Viejo Continente responde a los acuerdos a los que, respectivamente, llegaron con Alcoa para abastecer su planta de aluminio de San Cibrao (Luego), tal y como explica a este diario Erik Landström, responsable regional de transacciones de PPA en el Sur de Europa.

El contrato de Greenalia tiene una vigencia de 10 años a partir de 2024, por una cantidad de hasta 2.297 GWh/año. Por su parte, Endesa proporcionará 1.151 GWh por año que procederán de parques eólicos en tramitación en el norte de Galicia. Aunque la gallega ya ocupó la segunda posición entre los mayores vendedores en 2021 en este mismo informe, para Endesa 2022 supone su entrada en el ranking.



Según el análisis de Pexapark, en este Top 10 vendedores de energía a plazo en Europa también se encuentra la noruega Statkraft (600,25 MW), la irlandesa Energia Group (534 MW), la francesa Voltalia (380 MW), la alemana Luxcara (300 MW), GoldenPeaks Capital (229 MW), Sunnic Lighthouse GmbH (203 MW), Cero Generation (188 MW) y ERG (179 MW). Cabe apuntar que la lista de la consultora solo incluye las operaciones en las que la capacidad fue declarada en MW, por lo que grandes acuerdos como el de Acciona Energía (uno de los principales actores en el mercado europeo de PPA) y Fortia de 1.000 GWh no estarían contabilizados.

El análisis preliminar de Pexapark identifica que el 38% de la potencia contratada en Europa estaba en España. Sin embargo, esta cifra esconde un detalle importante: "Si bien el volumen de PPAs españoles en el 2021 fue de 3.1 GW, la cifra fue el resultado de un incremento de al menos 1 GW respecto del 2020. En términos de crecimiento el último año fue mucho más bajo que el anterior", advierte Landström. En base a la información pública disponible, Pexapark identifica más de 160 contratos en toda Europa, de los cuales al menos 31 se firmaron en España. El segundo lugar es para Alemania, con 23 operaciones, y el tercero para Gran Bretaña, con 15.

Precio récord en diciembre

El índice de precios de la consultora para España alcanzó su valor más alto del 2022 el 13 de diciembre. "Aunque luego de esa fecha observamos una clara tendencia a la baja, con una caída de más de 20% desde el máximo", dice el experto.

Tres factores impactaron en la evolución de los precios de contratos en 2022. Por un lado, "la curva de futuros tomó una forma invertida, es decir, las transacciones en los mercados de futuros comenzaron a cerrarse a precios mucho más altos en el corto que en el largo plazo", revela Landström.

A esto hay que sumarle que España se ha convertido en un mercado de vendedores donde la demanda por energía renovable supera a la oferta. "Esto se ve exacerbado por el gran apetito de compradores corporativos que ha surgido como consecuencia del incremento en precios. Muchos han descubierto el valor de nivelar a largo plazo el precio que pagan por la electricidad y acceder a precios más bajos en el corto plazo", asegura.

Otro de los factores que determinó el precio fue el perfil del comprador. El cliente corporativo podría aceptar precios mayores que una firma suministradora (utility), dado que no asume una prima de liquidez al precio ofrecido (coste asociado a la adquisición de energía para venderla a terceros y a la participación en el mercado de futuros para cubrir su posición), según Erik Landström.



13.- Acciona comprará a Fernando Roig su parte en la mayor renovable de Valencia.

eleconomista.es, 14 de enero de 2023.

- Renomar cuenta con 500 MW instalados y otros 300 MW ya adjudicados.



El presidente de Pamesa y del Villarreal C.F., Fernando Roig, ha alcanzado un principio de acuerdo con Acciona para desprenderse de una **participación del capital que mantiene en Renomar**, el principal promotor de energías renovables de la Comunidad Valenciana, según indicaron fuentes consultadas por elEconomista.es.

La operación de venta se ha negociado durante estas pasadas navidades **tras años en los que Roig** ya había mostrado interés por desprenderse de la misma e incluso había llegado a recibir muestras de interés por parte de varios fondos.

La venta de esta participación se produce en un momento complicado para el negocio de la cerámica. El propio presidente de Pamesa se lamentó recientemente de los problemas que estaba pasando la cogeneración por los elevados precios del gas y aprovechó la Asamblea anual de Acogen -en la que fue nombrado **"Cogenerador de Honor"**- para defender la necesidad de una regulación clara para el sector.

En su discurso, Roig lamentó los retrasos para poder lograr los permisos necesarios para la instalación de renovables en la Comunidad Valenciana, un extremo que podría ahora verse dificultado **todavía más tras la salida de Pedro Fresco** como director general de Transición Ecológica y el giro político hacia una mayor apuesta por el autoconsumo que por la instalación de grandes plantas.

Renomar es en la actualidad el principal promotor de energía eólica de la Comunidad Valenciana. Además de los tres parques que operan en la provincia de Valencia, tiene otros 10 en funcionamiento en la provincia de Castellón. Con **490,5 MW de potencia instalada**, la empresa se encuentra en las 15 mayores a nivel nacional y dispone de proyectos por otros 300 MW concedidos.

Acciona **cuenta con un 50% del capital de Renomar** y MedWind con el otro 50%. Medwind tiene de accionistas a Fernando Roig, Francisco Fenollar, Andrés Ballester y Banco de Valencia.

La compañía tiene previsto celebrar una junta extraordinaria de accionistas el próximo 27 de enero para llevar a cabo varios cambios en el consejo de administración de la compañía como la salida del consejo de **Natalia Fenollar por Vindur Mediterranean Energy**, el cese de Nomar Patrimonial como consejero de la Sociedad -la patrimonial de Fernando Roig- y el nombramiento, en su lugar, de la sociedad Auxpacer y la reelección de Compañía Europea de Producciones Energéticas, y de Energías Renovables de Castellón, Alicante y Valencia, S.A., como consejeras de la Sociedad

Acciona no quiso ayer hacer comentarios sobre esta operación y Renomar no estaba disponible.

14.- Iberdrola publica su primer informe de Derechos Humanos por “responsabilidad y respeto” a las personas.

elperiodicodelaenergia.com, 15 de enero de 2023.

El informe describe su sistema de debida diligencia para la identificación, prevención, mitigación y reparación de impactos.

Iberdrola ha publicado su primer **Informe de Derechos Humanos (DDHH)**, donde reafirma su compromiso total en esta materia y cuyo objetivo es compartir con la sociedad las medidas de vigilancia y respeto de sus actividades y relaciones comerciales.

La compañía fortalece así su “compromiso histórico” con el respeto de los derechos humanos, que está unido inexorablemente al desarrollo sostenible global y a la sostenibilidad y resiliencia de la compañía.

Asimismo, se convierte en empresa pionera en la publicación de este tipo de informes, anticipándose a futuros requerimientos regulatorios como la Directiva europea sobre la diligencia debida de las empresas en materia de sostenibilidad, informaron a Europa Press en fuentes de la compañía.

Los DDHH, y muy especialmente el papel que juegan las empresas en su cumplimiento se ha convertido en un asunto muy relevante de la agenda social, de la comunidad financiera, de los reguladores y de otros grupos de interés.

Consciente de esta circunstancia, y guiada por su compromiso con la transparencia, Iberdrola ha elaborado este primer informe, que está basado en los Principios Rectores de las Naciones Unidas sobre las Empresas y los Derechos Humanos (PRNU). El documento recoge los distintos aspectos de la política de la compañía en esta materia y de su proceso de debida diligencia, así como numerosos casos y buenas prácticas.



Evitar riesgos para la compañía y el entorno

El objetivo fundamental de Iberdrola en este ámbito es llevar a cabo una gestión proactiva de los derechos humanos. La idea es evitar riesgos tanto para la compañía, como para la cadena de suministro, los entornos locales y las comunidades, muy especialmente las comunidades indígenas.

Por ello, el grupo ha desplegado progresivamente medidas específicas de debida diligencia consistentes en la identificación, prevención, mitigación y, en su caso, reparación de impactos en los derechos humanos.

En palabras del presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, “en el Grupo Iberdrola respetamos con convicción los derechos humanos y actuamos siempre con responsabilidad y respeto hacia las personas, el medio ambiente y las comunidades en las que estamos presentes. Somos conscientes de que las grandes empresas, tenemos impactos muy positivos en la sociedad, pero también sabemos que hay determinados aspectos del desempeño de nuestra cadena de valor en los que debemos estar muy vigilantes”.

Fruto del trabajo desarrollado en este ámbito hasta la fecha, Iberdrola se encuentra en una posición de liderazgo en el sector, avalado por el Índice de Energía Renovable y Derechos Humanos elaborado por el Business and Human Rights Resource Center por dos años consecutivos, y por Dow Jones Sustainability Index, en el que la compañía ha alcanzado en 2022 la máxima puntuación.

15.- Galán adelanta la junta de Iberdrola para renovar mandato con otro bonus millonario.

bolsamania.com, 16 de enero de 2023.

Ignacio Sánchez Galán vuela esta semana a Davos para asumir su rol de empresario líder en el sector de las energías renovables, especialmente cuando el cambio climático se ha convertido en una de las grandes preocupaciones de los ejecutivos que intervendrán en la gran cita suiza.

Pero su mirada está en el próximo mes de abril, cuando celebrará la junta general de accionistas en que someterá a votación su continuidad como presidente de Iberdrola hasta al menos 2026. El ingeniero propondrá además la aprobación de un nuevo plan de incentivos que rondará los 150 millones de euros. (elconfidencial).

16.- Orsted, Iberdrola y Maersk lideran la carrera por el metanol 'verde'.

eleconomista.es, 16 de enero de 2023.

- **Este gas se erige como alternativa para combustible de transporte pesado.**

Orsted, Iberdrola y Maersk se sitúan a la cabeza de la nueva carrera por el metanol 'verde', alternativa al combustible fósil convencional y al gas natural licuado, el amoníaco o el hidrógeno. Desde 2021, las principales compañías navieras del mundo están apostando por grandes barcos diseñados para funcionar con metanol verde de combustión "ultra" limpia.

De esta manera, la compañía danesa Orsted tomó recientemente la decisión de invertir y por ende adquirir el proyecto FlagshipONE, que será la primera instalación Power-to-X a escala comercial de la energética. Reforzando el compromiso con la FID, Orsted ha asumido la plena propiedad de FlagshipONE al adquirir la participación restante del 55% en el proyecto a Liquid Wind AB, el promotor original del proyecto, según informó la compañía en un comunicado.

Orsted iniciará la construcción in situ de FlagshipONE en la primavera de este 2023 y se ubicará en los terrenos de la central de cogeneración de calor y electricidad a partir de biomasa Hörneborgsverket en Örnsköldsvik, operada por Övik Energi.



El metanol de FlagshipONE se producirá utilizando electricidad renovable y dióxido de carbono biogénico procedente de Hörneborgsverket. Además, FlagshipONE utilizará vapor, agua de proceso y agua de refrigeración de Hörneborgsverket. El calor sobrante del proceso de producción de etanol se devolverá a Övik Energi y se integrará en su sistema de calefacción urbana.

Esta planta, la cual se prevé que entre en funcionamiento en 2025, será la más grande de metanol ecológico de Europa.

Iberdrola, por su parte, construirá junto al desarrollador Abel Energy una planta de producción de metanol e hidrógeno verde en Bell Bay, en el norte de Tasmania (Australia), que contará con una inversión de 1.100 millones de euros.

El proyecto, denominado Bell Bay Powerfuels y respaldado por el Gobierno australiano, producirá 200.000 toneladas de metanol verde al año en su primera fase de desarrollo y, en su segunda fase, podría ascender a las 300.000 toneladas, lo que la convierte en una de las plantas más grandes del mundo.

La compañía presidida por Ignacio Galán no sólo tiene intención de liderar la producción de metanol 'verde' a nivel internacional, sino también en España, algo que pretende lograr de la mano de Foresa.

En el primer proyecto en el que están trabajando es el Green UMIA, ubicado en la localidad de Caldas de Reis (Pontevedra) que supondrá una reducción de 58.000 toneladas de CO2 durante sus primeros 10 años de funcionamiento. Este proyecto supondrá una inversión de más de 40 millones de euros.

El metanol verde producido por Iberdrola servirá para suministrar al mercado marítimo, además de para otras aplicaciones.

Maersk, una de las principales navieras dedicadas al transporte de mercancías a nivel global, es la última compañía del 'top 3' de la contrarreloj por la producción de metanol renovable.

El pasado mes de noviembre uno de los anuncios más importantes del año para la economía española, y es que, el gigante del transporte marítimo danés eligió a España para impulsar la descarbonización de su flota con la creación de dos plantas en Andalucía y Galicia para producir metanol verde para su propio consumo con el fin de reducir las emisiones de carbono a la atmósfera. La empresa danesa invertirá así unos 10.000 millones de euros en el desarrollo de dos de los núcleos de producción de este combustible.

¿Qué es el metanol 'verde'?

El metanol es un compuesto químico, también conocido como alcohol metílico o alcohol de quemar, que se usa como anticongelante, disolvente y combustible (mezclado con la gasolina). Se fabrica a partir del metano (componente del gas natural) y por pirólisis (descomposición química de materia orgánica mediante calentamiento).

Además de ser fácil de producir y asequible, otra ventaja del metanol es que es líquido a temperatura ambiente, a diferencia del gas natural licuado, lo que facilita su almacenamiento.

Ahora bien, ¿qué es el metanol 'verde'? El metanol denominado como 'verde' es un combustible bajo en carbono que puede fabricarse a partir de la gasificación de biomasa, de la electricidad renovable y por la hidrogenación del dióxido de carbono.

Este último proceso se traduce en moléculas de CO₂ capturadas directamente de la atmósfera que se someten a una reacción química.

Desde el Consejo Internacional de Transporte Limpio (ICCT, por sus siglas en inglés) existen cuatro tipos principales de metanol: metanol gris, derivado del gas natural; metanol azul, derivado del gas natural combinado con la captura y almacenamiento de carbono; biometanol, derivado de materias primas de biomasa (puede ser energía verde) y e-metanol, derivado de la electricidad renovable y el dióxido de carbono capturado (puede ser energía verde).

17.- ¿Engie obtuvo dos ventajas para extender Doel 4 y Tihange 3? Respuesta del Ministro Gilkinet.

news.eseuro.com, 16 de enero de 2023.

Georges Gilkinet fue el invitado de Pascal Vrebos este domingo en RTL TVI. El Viceprimer Ministro Federal y Ministro de Movilidad fue cuestionado en particular sobre la prórroga de diez años de actividad de dos reactores nucleares (Doel 4 y Tihange 3). Se llegó a un acuerdo entre el gobierno federal y Engie, pero las cláusulas sobre el reinicio de los reactores y el tratamiento de los desechos plantean dudas. Aquí están las respuestas de la ecologista electa.

Pascal Vrebos: Leí que el contrato era una obligación de medio, es decir, no una obligación de resultado. ¿Eso significa que si Engie no se reinicia en 2026, el estado no puede culparlo?

Jorge Gilkinet: Significa que estamos negociando duro con Engie. Para tener un acuerdo, se necesitan dos. Aplicamos el principio de quien contamina paga. Engie sigue siendo responsable de todos los residuos nucleares producidos, del desmantelamiento de las centrales eléctricas.

Pascal Vrebos: Pero una obligación de medio, no de resultado.

Jorge Gilkinet: Bueno, estamos buscando soluciones con Engie para que la seguridad de suministro esté garantizada. Por ejemplo, cerrar plantas de energía nuclear en el verano para conservar el combustible para operar en el invierno, u otras cosas. Tenemos tiempo para hacerlo, pero es cierto que tenemos que hacerlo ahora.

Pascal Vrebos: Exacto, hablemos del tema de los residuos. Siempre decías que Engie tenía que pagar el 100% de la factura de los residuos, y ahí vi que había un acuerdo de tope pero sin cifra. ¿Es esto un premio mayor para Engie? ¿Y para ti, un Waterloo simbólico?



Jorge Gilkinet: La cifra debe determinarse dentro de unos meses. La idea, en efecto, es que tomemos el peor escenario, que apliquemos un porcentaje que es una prima de riesgo, y Engie hoy paga sumas que podrán ser utilizadas para acelerar la transición energética.

Pascal Vrebos: Porque este vals de vacilaciones, ¿no terminará costándote una fortuna al final? Y para quién, para el contribuyente.

Jorge Gilkinet: Pero la energía nuclear es costosa, Sr. Vrebos. Tanto para su desarrollo como para la gestión de residuos. Esa es una realidad. Los desechos deben ser monitoreados durante cientos de años. Esto tiene un costo para las finanzas públicas que a menudo se pasa por alto. Entonces el costo no es diferente y la energía es cara, por eso tenemos que reducir nuestro consumo de energía, ser más eficientes, desarrollar energías renovables. Esa es la mejor solución, aquella en la que nunca hemos trabajado tanto como con este gobierno de Vivaldi.

18.- Enagás compra el 20% del interconector europeo BBL a Uniper por 75 millones.

economiadigital.es, 16 de enero de 2023.

El accionariado de BBL quedará compuesto por la holandesa Gasunie con un 60% del capital, la belga Fluxys con un 20% y Enagás con otro 20%.



Enagás ha anunciado este lunes que ha alcanzado un acuerdo con la empresa alemana **Uniper** para adquirir un **20% de la holandesa BBL Company**, propietaria de un gasoducto de **235 kilómetros que une el Reino Unido y Holanda** y es clave para la seguridad del suministro de gas a Europa.

Tras la compra, en la que Enagás prevé invertir **75 millones de euros**, el accionariado de BBL quedará compuesto por la holandesa Gasunie, con un 60% del capital; la belga Fluxys, con un 20% y Enagás, con otro 20%. La operación está sujeta a que las otras dos empresas ejerzan su **derecho de preferencia**, además de las autorizaciones regulatorias habituales.

El acuerdo permite a Enagás avanzar en su posicionamiento como uno de los principales operadores para reforzar la seguridad de suministro energético en Europa, en línea con lo anunciado en el **Plan Estratégico de la compañía**.

Gasoducto clave para Europa

BBL Company es el operador de la interconexión BBL, un gasoducto de 235 kilómetros **clave para la seguridad de suministro energético en Europa** con un flujo bidireccional de gas natural entre Holanda y el Reino Unido.

Arturo Gonzalo, CEO de Enagás

La infraestructura está incluida en el mapa de **European Hydrogen Backbone**, una iniciativa que involucra a 31 operadoras de transporte de gas europeas (TSO) de 28 países que impulsan una futura red de hidrógeno en la UE, y podría adaptarse para transportar hidrógeno verde entre Holanda y el Reino Unido.

El gasoducto submarino tiene una capacidad máxima de **15 bcm al año de flujo** directo entre Balgzand, en Holanda, y Bacton, en Reino Unido, y de 5 bcm anuales en sentido inverso.

19.- Endesa activa su programa de voluntariado energético para ayudar a familias vulnerables.

lavanguardia.com, 16 de enero de 2023.

Endesa anunció este lunes que ha iniciado la sexta edición del programa de voluntariado energético que realiza en colaboración con Cruz Roja y la Fundación Ecología y Desarrollo (Ecodes) para tratar de ayudar, a través de la implicación de sus empleados, a más de 3.000 familias en 17 localizaciones del territorio nacional.

Endesa anunció este lunes que ha iniciado la sexta edición del programa de voluntariado energético que realiza en colaboración con Cruz Roja y la Fundación Ecología y Desarrollo (Ecodes) para tratar de ayudar, a través de la implicación de sus empleados, a más de 3.000 familias en 17 localizaciones del territorio nacional.

El proyecto cuenta con dos líneas de actuación. Por un lado, se asesorará a familias en factura de energía, eficiencia energética y bono social, “haciendo hincapié en los últimos cambios regulatorios”, para propiciar un ahorro en factura de energía.

Para conseguirlo, realizará unos 100 talleres presenciales en Sevilla, Málaga y Huelva (Andalucía); Zaragoza (Aragón); Gerona, Barcelona, Tarragona y Lérida (Cataluña); Badajoz (Extremadura) y Madrid, así como en las islas de Mallorca, Menorca e Ibiza (Balears) y Tenerife, La Gomera, Lanzarote y Fuerteventura (Canarias). Además, en estas formaciones se entregarán kits de artículos de eficiencia energética que los asistentes podrán instalar en sus hogares para mejorar su habitabilidad.

La otra línea de actuación es la atención personalizada a familias con especial nivel de vulnerabilidad. En concreto, Ecodes les asesorará para optimizar su factura de energía a través de actuaciones como el cambio de potencia o la obtención del bono social. Asimismo, habrá actuaciones especiales de rehabilitación en aquellos hogares donde se detecten instalaciones con riesgo eléctrico con afección a la seguridad de las personas. Tras la atención personalizada, Ecodes medirá el impacto que esta actividad ha supuesto para las familias.

Desde el inicio de esta iniciativa en el año 2015, cerca de 3.300 familias han sido beneficiadas de las diferentes actuaciones llevadas a cabo en el marco del proyecto.

20.- Endesa destina 125.000 euros a la mejora tecnológica de la red en la provincia de Teruel.

eleconomista.es, 16 de enero de 2023.

Endesa ha realizado una inversión de 125.000 euros para la instalación de nuevos sistemas de protección, control y telemando en la red de distribución que suministra energía a las localidades turolenses de Alcañiz y Valderobres.

La actuación, que supone una **mejora directa de la calidad de suministro para 3.000 clientes** dependientes de este nudo eléctrico, va a servir para aumentar la seguridad y la fiabilidad de las instalaciones, automatizar su operación y minimizar el tiempo de reposición en caso de incidencia.

Los nuevos equipos y sistemas permiten mejorar la **gestión de la red mediante la realización de maniobras a distancia y en tiempo real** desde el Centro de Control de Endesa, situado en Zaragoza.

Te recomendamos:

Repsol, Shell y Total invertirán 1.000 millones en el desarrollo del pozo brasileño de Lapa Suroeste.

De este modo, en caso de incidencia, **se reducen los tiempos de intervención** en las instalaciones que supondrían el desplazamiento de brigadas técnicas a la zona.

Las **acciones de mejora** se han llevado a cabo en cinco líneas de media tensión dependientes de las subestaciones transformadoras Las Horcas y Valderrobres. Suponen la continuación de una serie de inversiones efectuadas a lo largo de los últimos ejercicios y forman parte del programa de mejora de instalaciones desarrollado anualmente por la compañía con el objeto de consolidar la calidad de servicio y adaptarse a la evolución de la demanda.

21.- "La seguridad energética es demasiado importante para depender de la suerte y de un invierno suave".

murcia.com, 16 de enero de 2023.

Iberdrola lanza 'Electric, Together', un manifiesto de cinco puntos que establece las prioridades para 2023 para alcanzar rápidamente la seguridad energética verde.

El líder verde mundial pide medidas urgentes para acelerar la electrificación mediante renovables y redes interconectadas para lograr la descarbonización y la autosuficiencia energética.



"2023 es el año para romper definitivamente el ciclo de crisis impulsado por los combustibles fósiles, a través de la inversión sostenida y la innovación en energías limpias, redes y almacenamiento", afirma el presidente de Iberdrola, Ignacio Galán.

Iberdrola, la mayor compañía eléctrica de Europa, ha presentado hoy un nuevo informe titulado 'Electric, Together'. El manifiesto, de cinco puntos, es una llamada a la acción dirigida a los responsables políticos mundiales, a las empresas de los sectores energético e industrial y a otros actores económicos y sociales. El documento establece las medidas que hay que adoptar ya, este año, para romper el ciclo de crisis impulsado por el petróleo y el gas, y ofrecer seguridad energética a través de las energías limpias lo antes posible.

El manifiesto, dirigido a los líderes que asisten esta semana al Foro Económico Mundial de Davos, desvela los retos que quedan por resolver en la transición energética y establece las mejores formas para alcanzar este objetivo a gran velocidad.

Iberdrola invertirá 47.000 millones entre 2023 y 2025 para mejorar el sistema energético en Estados Unidos, Europa, Reino Unido, Latinoamérica y Asia-Pacífico.

Los cinco fundamentos para avanzar rápidamente hacia la seguridad energética verde son:

Acelerar el despliegue de redes inteligentes. Las redes tendrán que adaptarse al volumen de energía renovable, que se quintuplicará o sextuplicará en 2040, para alcanzar los objetivos de 'Net Zero'. Según McKinsey, sólo en Estados Unidos, la red eléctrica deberá ampliarse al menos un 60% hasta 2030. Es decir, es necesario completar las mejoras de un siglo en menos de una década.

Acelerar el despliegue de proyectos de generación renovable. Los largos y complejos procedimientos de concesión de permisos están frenando el despliegue de proyectos de energías renovables.

Esto debe resolverse. Según la Agencia Internacional de la Energía (AIE), la generación renovable tiene que pasar de casi el 29% del mix de generación en 2021 a más del 60% en 2030.

Ampliar el uso del hidrógeno verde como solución para las industrias difíciles de descarbonizar. Algunas áreas de la industria y el transporte pesado dependerán del hidrógeno verde para su transición y son necesarias políticas concretas.

Los avances han sido demasiado lentos. Según la AIE, para mantener el rumbo hacia las ambiciones de Net Zero, la producción de hidrógeno verde debe aumentar de casi cero en la actualidad a más de la mitad de la producción mundial de hidrógeno en 2030. Es decir, alrededor de 95 millones de toneladas.

Más innovación para impulsar soluciones climáticas. La innovación a escala es necesaria para facilitar el despliegue óptimo de las energías renovables, los vehículos eléctricos y los sistemas de almacenamiento de energía. Las tendencias globales son positivas: la AIE señala que el gasto estatal en todo el mundo en I+D fue un 5% mayor en 2021 que el año anterior. Pero las empresas deben estar más alineadas con los gobiernos para maximizar este pilar de transformación. Por ello, Iberdrola prevé duplicar su gasto en innovación para 2030.

No perder de vista el objetivo a largo plazo de la descarbonización. Este año ofrece a los gobiernos y a las autoridades reguladoras de todo el mundo la oportunidad de mostrar liderazgo y decisión a la hora de respaldar inversiones verdes para que podamos salir de la crisis en mejores condiciones.

Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, ha asegurado: "Si tenemos que aprender una lección de 2022, es la imperiosa necesidad de trabajar juntos para lograr la electrificación rápida y un sistema energético más seguro, limpio y competitivo. La dura realidad es que el mundo sigue dependiendo de los combustibles fósiles para satisfacer cerca del 80% de sus necesidades energéticas, lo que nos expone a todos a niveles innecesariamente altos de incertidumbre, inflación y contaminación. Cada día que el mundo no actúa, sus ciudadanos y empresas siguen atrapados por la volatilidad energética internacional y se cierra la ventana para abordar el cambio climático".

"Es a la vez preocupante e irónico que las temperaturas invernales inusuales provocadas por el cambio climático hayan salvado este invierno a grandes zonas del hemisferio norte de amenazas mucho más graves para la seguridad energética. Podemos y debemos hacerlo mucho mejor en 2023 y trabajar rápidamente para ofrecer una seguridad energética verde", ha asegurado.

"Para Iberdrola, las respuestas son claras. Una crisis provocada por el gas sólo se resolverá con una inversión sostenida en innovación para el impulso de más renovables, más redes y más almacenamiento de energía. Todas las soluciones ya existen. No hay barreras tecnológicas para la transición. Sin embargo, todavía necesitamos que los responsables políticos muestren más urgencia y ambición, trabajando conjuntamente con los reguladores, para superar los retos que persisten", ha comentado.

Puede descargarse una copia del manifiesto completo en la página web de Iberdrola.

22.- Dos millones de clientes están acogidos a la TUR del gas en España.

lavanguardia.com, 16 de enero de 2023.

GAS PRECIOS

Madrid, 16 ene (EFE). - La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, ha dicho este lunes que ya existen dos millones de clientes españoles acogidos a la Tarifa de Último Recurso (TUR) del gas, regulada por el Gobierno, tras el incremento de más de 100.000 contratos registrado en diciembre.

Madrid, 16 ene (EFE). - La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, ha dicho este lunes que ya existen dos millones de clientes españoles acogidos a la Tarifa de Último Recurso (TUR) del gas, regulada por el Gobierno, tras el incremento de más de 100.000 contratos registrado en diciembre.

Además, en torno a 2.000 comunidades de propietarios con caldera de gas centralizada -de 1,7 millones en total- han pasado a beneficiarse de la TUR vecinal, según ha añadido Ribera, que ha valorado la mejora experimentada por los servicios de atención al cliente de las comercializadoras.

Se trata de cifras superiores a los 1,5 millones de abonados que comenzaron 2022 con la tarifa regulada del gas, una circunstancia propiciada por los efectos derivados de la invasión rusa de Ucrania y el escenario macroeconómico.

El alza del precio del gas, ante el cual el Ejecutivo estableció medidas como limitar a un 5 % el incremento del precio de la materia prima utilizado en las revisiones trimestrales que se hacen de la TUR ha disparado las solicitudes de esta tarifa, cuyo número de clientes iba yendo a la baja año a año.

De hecho, se llegó a experimentar una avalancha de peticiones que provocó problemas de demora en la tramitación de los cambios.

En este sentido, Ribera ha admitido que les "consta" que las comercializadoras han mejorado sus servicios de atención al cliente, y que "a pesar de todo, seguirán trabajando" al respecto.

La tarifa TUR sólo la ofrecen cuatro comercializadoras: Comercializadora Regulada, Gas&Power, del Grupo Naturgy; Energía XXI Comercializadora de Referencia, del Grupo Endesa; Curenergía, del Grupo Iberdrola, y Baser, de TotalEnergies.

1,5 MILLONES DE BENEFICIARIOS DEL BONO SOCIAL

Durante la rueda de prensa para hacer balance del tercer mes de vigencia del Plan Más Seguridad Energética (+SE), la vicepresidenta tercera del Gobierno ha explicado, asimismo, que actualmente existen en España 1,5 millones de hogares beneficiarios del bono social.

De ellos, 700.000 son vulnerables severos; 627.000, vulnerables, y 9.200 se encuentran en riesgo de exclusión social.

A estas tres categorías se suma una cuarta, de carácter temporal, la de hogares vulnerables como consecuencia del impacto de la crisis, y que ha sido reconocida a 2.300 solicitantes. EFE.

23.- Iberdrola se perfila como la "salvadora" de las eléctricas del IBEX 35.

finanzas.com, 16 de enero de 2023.

Iberdrola se presenta como piedra de toque que servirá para evaluar el desempeño de un sector energético cuyas proyecciones se quedan cortas respecto al IBEX 35.

Iberdrola — de la mano de otras empresas del sector energético que están cerca de sus precios objetivos, como **Naturgy, Enagás, o Red Eléctrica** —, es uno de los valores que los analistas ven con **menos recorrido dentro del IBEX 35 en 2023**.

Pero si las energéticas tienen alguna posibilidad de invalidar estas proyecciones bursátiles, la principal esperanza pasa por **la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán**, de acuerdo con el análisis realizado por **Laurent Duillet y Tim Craighead**.

Y es que, según apuntó el informe de los estrategas del equipo de Bloomberg Intelligence, **Iberdrola** puede ser "la salvadora de las eléctricas españolas".

Una premisa que parte del planteamiento de que el sector energético "es el **segundo menos alcista del IBEX 35**, con solo un 9 por ciento (frente al 17 por ciento del índice general)".

El giro de Iberdrola hacia las redes alimenta el optimismo sobre sus perspectivas

"El crecimiento de los beneficios en el sector de las empresas de servicios públicos depende en gran medida de **Iberdrola**", apuntaron los expertos de la firma norteamericana.

Un razonamiento que defendieron argumentando que Iberdrola "es el mayor miembro" del sector, y porque "se espera que otras grandes empresas de servicios públicos (como **Red Eléctrica, Endesa, Enagas y Naturgy**) registren un descenso de los beneficios del 1 al 3 por ciento en los próximos dos años".

En el caso de Iberdrola, en cambio, **Douillet y Craighead** señalaron que "se espera que el crecimiento de su **BPA** se vea impulsado por sus **crecientes inversiones en redes de distribución españolas e internacionales**".

Una **inversión** en un campo "que está regulado, y donde la rentabilidad puede aumentar tras la subida de los tipos de interés mundiales", impulsando así el desempeño de la segunda empresa del **IBEX 35** por capitalización de mercado

Impulso, asimismo, que **Iberdrola** puede hacer valer pese a las subidas de costes de las materias primas, porque la compañía "hizo bien en cubrir su exposición al mercado del gas".

De donde no escaparía la empresa energética, sin embargo, es del **impuesto extraordinario planteado por el Gobierno a los proveedores de energía**, que los analistas sí concedieron que impactará sobre las cuentas de la empresa.

El peso del sector energético y de la banca hacen desconfiar del IBEX 35

Un aspecto destacable del análisis llevado a cabo por Bloomberg Intelligence es que, teniendo en cuenta el poco recorrido alcista esperado para el sector energético, los analistas de la firma **ponen en duda que el recorrido general del IBEX 35** pueda ser mucho mayor.

"Encontrar argumentos de inversión en el **IBEX 35** se está volviendo más difícil después de su rendimiento de 2022", afirmó el informe de **Douillet y Craighead**, poniendo sobre el tapete, de nuevo, el impacto que pueden tener los impuestos de un ejecutivo que llegó a tachar de "populista".

"La subida de tipos está descontada en su mayor parte en **las valoraciones de los bancos nacionales**, mientras que el Gobierno populista de **España** está centrando los impuestos en los beneficios de los sectores más importantes, como los servicios públicos y el financiero", aseguraron los analistas.

En este contexto, y tras matizar que los dividendos de las empresas "también están en riesgo ante cualquier decepción de los beneficios", el informe de Bloomberg Intelligence concluyó que **el IBEX necesita nuevos catalizadores para mantener su momento**.

En este sentido, el director de análisis de la Revista Inversión, **Josep Codina**, ofreció esta misma semana pistas de **los niveles a vigilar dentro del selectivo**, así como dentro de algunos de los valores más representativos del mismo, como **BBVA, Banco Santander, o IAG**.

Un análisis, eso sí, en el que a pesar de lamentar la bancarización del **IBEX 35** — como también hicieron esta misma semana desde **Bank of America** y reiteraban desde Bloomberg Intelligence —, Codina mostró optimismo en que el indicador pueda auparse por encima de los 9.000 puntos.

24.- El precio regulado de la luz bate a Endesa, Iberdrola y Naturgy.

expansion.com, 16 enero de 2023.

Cani Fernández preside la CNMC, cuya web puede comparar ofertas. ELENA RAMON EXPANSION

La tarifa regulada, PVPC, vuelve a ser la más barata tras un año y golpea la estrategia comercial de las eléctricas.

La **fuerte caída de los precios de la luz en el mercado mayorista** en las últimas semanas, con días en los que se han llegado a marcar **cero euros por megavatio en algunas horas**, ha hecho que **los precios regulados vuelvan a estar, después de más de un año, por debajo de las ofertas de libre mercado**.



Según el comparador de ofertas de la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)**, organismo presidido por **Caní Fernández**, un usuario medio, con un consumo de unos 250 kilovatios hora acogido a precio regulado (PVPC), hubiera pagado 45,96 euros entre el 11 de diciembre y el 11 de enero.

A ese precio habría que sumar la **compensación por el mecanismo del tope al gas**, que este caso y para ese periodo hubiera sido de 3,17 euros. Es decir, en total 49,13 euros, IVA incluido, que ahora está en el 5%.

Ese mismo usuario hubiera pagado 52,38 euros con la **oferta más barata del mercado libre, Plan Online, de Iberdrola**. La segunda más barata del mercado libre sería la **Conecta, de Endesa**, con 52,8 euros. Endesa tiene otras ofertas también muy competitivas en estos momentos, pero todas ronda los 53 euros. Después vendría **Naturgy**, con su oferta **Noche Luz**, con 54,12 euros; **Bon Preu Esclat**, la comercializadora de luz de los supermercados catalanes dispone de la oferta **Hagámoslo Fácil**, con 55 euros, y de la **Noche y Día**, algo más cara, con 56 euros.

QUIEN ES EL MÁS BARATO

Simulación realizada con el comparador de la CNMC de una factura mensual del último mes para un hogar medio con un consumo de 250 kilovatios, en euros. (1)

Comercializadora	Oferta	Importe
Comercializadora de referencia	PVPC	45,96
Iberdrola	Plan Online	52,38
Endesa	Conecta Endesa	52,80
Endesa	OM E 3 Periodos	53,49
Endesa	OM E Luz	53,80
Endesa	Libre de Endesa	53,81
Naturgy	Por Uso Luz	53,89
Naturgy	Noche Luz	54,12
Bon Preu Esclat	Hagámoslo	55,34
Bon Preu Esclat	Noche y Día	56,49
Iberdrola	Plan Online 3 Precios	57,28
Repsol	Ahorro Plus	57,66
Repsol	Plan Ahorro	57,66
Iberdrola	Comunidad	58,04
Energía Nutri	Nutri 3	60,51
IMAGINA ENERGÍA	Noche y Fines	63,88
Telecor, EICorle Inglés	Des prec úpa le +	64,10
Telecor, EICorle Inglés	Des prec úpa le	64,10
Telecor, EICorle Inglés	Beneficiale +	64,40
Telecor, EICorle Inglés	Beneficiale	64,40
Repsol	Largo plazo	66,35
Imagina	Sin horas	66,48
Endesa	Tiempo 3 Periodos	68,27
Endesa	Tiempo 24 horas	68,87
Eni, Plenitude	Tarifa Fácil Luz Hogar	69,32
TotalEnergies	A tu aire	70,78
TotalEnergies	A tu aire +	70,93

(1) Incluye IVA. Al PVPC hay que añadirle 3,17 euros por el tope al gas.

La **oferta más cara del mercado libre** sería de **Gana Energía**, con 92 euros. La **fuerte volatilidad de los precios de la luz** que empezó a producirse a mediados de 2021 hizo que el PVPC, que recoge la evolución diaria del mercado mayorista, o pool, saltara por los aires.

Por primera vez

Por primera vez desde que había tarifas fijas, **el PVPC quedó por encima en precios de las tarifas de libre mercado**. Éstas normalmente garantizan un precio fijo durante un año o dos. Por eso, mientras no se revisarán, quedaban muy por debajo de los precios de PVPC y por lo tanto eran más competitivas.

Aluvión de traspasos

Esto provocó un **aluvión de migraciones de contratos de tarifa regulada a ofertas de libre mercado**. Las eléctricas, lograron así cumplir un sueño que llevaban años persiguiendo: hacer que los usuarios suscribieran alguna de sus ofertas de libre mercado y **tenerlos atados con precios fijos durante al menos un año**. Según la CNMC el número de consumidores que pasaron de la tarifa regulada al mercado libre fue de 1.250.000 clientes en 2021, frente a los 575.000 en 2020 y los 660.000 en 2019. Fuentes del sector indican que **esa cifra de traspasos en 2022 ha sido muy superior al millón**.

El propio Gobierno, ante la volatilidad que estaba sufriendo el PVPC, anunció que iba a **acelerar su reforma, cambiando su metodología para amortiguar las subidas y bajadas tan acusadas.**

Reforma pendiente

La reforma aún está pendiente de aprobarse pero es inminente. En lugar de fijar un precio con referencia a un día concreto, lo que pretende el Gobierno es que **el nuevo PVPC tome tres referencias temporales distintas: una mensual, otra trimestral y otra con la media anual.**

Esas referencias **se ponderarán de manera diferente** (10% la mensual, 36% la trimestral y 54% la anual) para calcular las medias, de forma que pesará más **la media anual**, lo que permite dar estabilidad al precio resultante y suavizar así sus oscilaciones.

En el PVPC, después de la migración masiva que se ha producido en los últimos meses, **siguen estando el 35% de los consumidores del país**, donde hay aproximadamente 28 millones de contratos eléctricos.

A largo plazo, el precio regulado, se llame PVPC (Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor) o de cualquier otro modo, **siempre es más favorable** que cualquier oferta de libre mercado, por la simple evidencia económica de que para garantizar un precio fijo, las eléctricas deben disponer de un margen. **Es algo equivalente a las hipotecas a tipo variable y a tipo fijo.**

25.- El eje eléctrico de Tierra Estella recibe la declaración de impacto ambiental favorable.

ree.es, 16 enero de 2023.

- **El Gobierno Foral de Navarra ha aprobado la DIA para el trazado de la nueva línea que cuenta con 30 Km entre la subestación de Muruarte y la nueva subestación de Tierra Estella.**
- **Se trata de infraestructuras muy demandadas e imprescindibles para garantizar el suministro de energía en condiciones de calidad y seguridad, principalmente a empresas y naves industriales ubicadas en Tierra Estella.**

La línea eléctrica entre Muruarte y Tierra Estella y la nueva subestación de Tierra Estella 220 kV han obtenido la declaración de impacto ambiental (DIA) favorable por parte del Gobierno Foral de Navarra. Se trata de dos infraestructuras esenciales que impulsa Red Eléctrica (filial de Redeia responsable del transporte y la operación del sistema eléctrico en España) para garantizar la calidad y la seguridad del suministro de energía, principalmente, a empresas y naves industriales situadas en Tierra Estella. Cabe destacar que estas infraestructuras son muy demandadas desde hace ya tiempo por las compañías de la zona, así como por distintas asociaciones empresariales, ya que podrán contar con la garantía de suministro necesaria para poder desarrollar su actividad industrial, facilitando el crecimiento económico de la zona. Además, suponen mejorar la competitividad de las empresas, a la vez que posibilitan abrir la puerta a nuevas inversiones.

La obtención de la DIA supone un paso decisivo en la tramitación del proyecto. Anteriormente el Ejecutivo navarro lo había declarado de interés foral, lo que supone un impulso preferente y urgente a los trámites administrativos por parte de todas las administraciones concernidas de cara a agilizar el desarrollo de la nueva línea de suministro.

Red Eléctrica, que invertirá en estas nuevas instalaciones 18 millones de euros, ha realizado un trazado para la nueva línea de 220 kV que es el resultado de un proceso abierto y participativo, que se ha resuelto como la mejor solución en base a los más estrictos criterios técnicos, sociales y medioambientales. En definitiva, se trata de un proyecto ampliamente consensuado y de impacto reducido, diseñado para cubrir las necesidades específicas del territorio.

Además, estas nuevas instalaciones también son esenciales porque servirán para la evacuación de nuevos proyectos de renovables, ya que es una zona con alto potencial eólico tal y como destaca el Plan Energético de Navarra a 2030.

Asimismo, cabe señalar que la conexión de esta línea eléctrica con el nuevo eje Navarra- País Vasco de 400 kV que Red Eléctrica tiene en proyecto, vendrá a reforzar la robustez del sistema eléctrico, potenciando la integración de energía renovable y sirviendo de eje estratégico para la nueva interconexión con Francia a través del Golfo de Bizkaia.

La planificación eléctrica en Navarra. Hacia un sistema más robusto y renovable

Además de las instalaciones mencionadas, la Planificación 2021-2026, aprobada en Consejo de ministros y de ejecución obligatoria para Red Eléctrica, contempla la ampliación de la subestación de Sangüesa 220 kV con el fin de habilitar la conexión de un gran consumidor que requiere de grandes volúmenes de energía, facilitando su mantenimiento y actividad industrial, fundamental para la estabilización de empleo y la lucha contra la despoblación.

Por otro lado, la Planificación contempla de aquí a 2025 un eje adicional entre Navarra y Aragón que supondrá la construcción de un doble circuito entre La Serna (Tudela) y Magallón (Zaragoza) y el aumento de capacidad de varias líneas de 220 kV en la zona, reforzando la conexión eléctrica de dos zonas del sistema eléctrico con muy alta implantación de energía renovable e importante desarrollo industrial.

Por último, Red Eléctrica llevará a cabo la ampliación de varias subestaciones con el fin de aumentar su capacidad de integración renovables, avanzando en la transición ecológica y el cumplimiento de los objetivos de energía y clima nacionales y europeos.

26.- Las energéticas aprietan al Gobierno para lanzar un boom milmillonario de gases verdes.

epe.es, 13 de enero de 2023.

La patronal gasista pide ayudas y reformas legales para levantar más de 2.300 plantas de biometano en España (ahora funcionan sólo cinco) con inversiones de 40.500 millones y disparar la producción hasta 2030.

“Vamos tarde”, admite la vicepresidenta Ribera.

El Gobierno ultima la revisión del Plan de Energía y Clima con la que ampliará los objetivos de producción de biogases.

Las energéticas meten presión al Gobierno para que les facilite aprovechar la oportunidad histórica que tiene España para liderar la revolución de los gases renovables y convertirse en un gran *hub* gasista en Europa. La **Asociación Española del Gas (Sedigás)** reclama al Ejecutivo ayudas públicas y reformas legales para explotar el potencial de producción de biometano -obtenido a partir de biogás generado reciclando residuos orgánicos- para garantizar la seguridad de suministro con energía autóctona e impulsar la transición energética hacia la descarbonización.



La patronal gasista -que agrupa a comercializadoras, empresas de redes de transporte y distribución y proveedores del sector- calcula que **España tiene un potencial de producción de biometano de 163 teravatios hora (TWh) al año**, con lo que conseguiría cubrir el 45% de toda la demanda española de **gas natural** del año pasado y con lo que habría ahorrado unos 4.000 millones de euros a los consumidores en su factura energética por la reducción de compras de gas a países terceros. En 2022 la producción de biometano no alcanzó siquiera los 0,25 TWh.

El biometano es un biogás obtenido mediante un proceso de descomposición de residuos de la agricultura, ganadería o aguas residuales y al que se somete a un proceso de limpieza para hacerlo compatible con el actual gas natural, con el que se puede mezclar, y con los equipos domésticos e industriales que hoy utilizan gas y también con las redes gasistas actuales. Es pues una producción de energía local, con impacto industrial y de economía circular al reutilizar los residuos orgánicos, y que ayuda a la descarbonización.

La materialización de todo el potencial nacional de generación de este gas renovable, según las estimaciones de Sedigás y PWC recogidas en el 'Estudio de la capacidad de producción de biometano de España', conllevaría la puesta en marcha de **2.326 plantas especializadas en todo el país**, frente a las cinco que actualmente están operativas y los cerca de 200 proyectos que las compañías tienen en cartera. La construcción de estos más de dos millares de instalaciones implicaría ejecutar inversiones de unos 40.500 millones de euros hasta 2030 y la generación de 62.000 empleos entre directos e indirectos asociados a su operación y mantenimiento.

“En España, el apoyo por parte de las administraciones ha sido prácticamente inexistente, de ahí la notable diferencia en el crecimiento del sector del biometano a nivel de producción y número de plantas en funcionamiento en nuestro país comparado con otros países de la Unión Europea”, se queja Joan Batalla, presidente de Sedigás.

“Si bien es cierto que se están dando los primeros pasos para el progresivo desarrollo de este sector energético -como la aprobación de la Hoja de Ruta del Biogás-, siguen existiendo una serie de barreras administrativas, regulatorias, económicas y fiscales que están limitando la inversión en nuevas infraestructuras de producción de biometano”. Y es que los incentivos gubernamentales introducidos en Francia, Alemania, Dinamarca o Suecia han resultado vitales para potenciar el desarrollo de esta tecnología y para incentivar tanto al inversor como al consumidor.

OBJETIVOS AL ALZA

“Vamos tarde con los biogases”, reconocía este jueves la **vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera**, durante su intervención en Club de Diálogos por la Democracia. “Tenemos un gran potencial por la gran cantidad de residuos que se pueden aprovechar”. Y aunque quizá tarde, el Ministerio prepara cambios para intentar impulsar ese potencial.

El Gobierno ya trabaja en una actualización del **Plan Nacional de Energía y Clima (PNIEC)**, la hoja de ruta oficial para impulsar la descarbonización de la economía y del sistema energético durante la próxima década. La revisión del plan incluirá objetivos más ambiciosos de despliegue de energías renovables hasta 2030, y el Ejecutivo se dispone también a dar más protagonismo a los gases renovables, con alzas de los objetivos de producción de biometano y un gran impulso al hidrógeno verde.

En su hoja de ruta REPowerEU para frenar la crisis energética y acelerar la desconexión de Rusia, la Unión Europea otorga una relevancia estratégica al impulso de los gases renovables como alternativa para un futuro más verde y con una mayor soberanía energética. El plan europeo marca como objetivo ampliar hasta los 35.000 millones de metros cúbicos la producción de biometano para conseguir cubrir el 10% del consumo de gas. Y se contempla destinar 10.000 millones a reforzar las redes gasistas por las que circulará es gas de origen renovable.

27.- Acciona Energía instalará placas solares y cargadores de coches para el Gobierno.

lainformacion.com, 17 de enero de 2023.

El proyecto de ejecución contempla la electrificación de 40 plazas de vehículos a través del montaje de 20 estaciones de recarga y una planta fotovoltaica de 22,8 kWp en el Complejo Ministerial Cuzco, en Madrid.

Acciona Energía ha resultado adjudicataria para las obras del montaje de puntos de recarga para coches eléctricos y de un sistema de alimentación renovable mediante paneles fotovoltaicos en el Complejo Ministerial Cuzco (Madrid). Según el contrato, consultado por **La Información**, **el importe de adjudicación es de 278.355 euros (con impuestos) y tiene un plazo de ejecución de dos meses** desde el día siguiente a la firma del acta de comprobación de replanteo e inicio de la obra.

La memoria justificativa para la contratación, que se ha llevado a cabo por procedimiento abierto simplificado, contempla la **electrificación de 40 plazas en total**, instalando 20 estaciones de recarga vinculada (EdRV). Cada una podrá suministrar así energía a dos coches de manera simultánea. Por departamentos, se establece la siguiente distribución de estaciones:

- Ministerio de Industria, Comercio y Turismo: 8 cargadores
- Ministerio de Hacienda y Función Pública: 4 cargadores
- Ministerio de Asuntos Económicos y Transformación Digital: 4 cargadores
- Ministerio de Ciencia e Innovación: 1 cargador
- Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico: 1 cargador
- Ministerio de Universidades: 1 cargador
- Oficina Española de Patentes y Marcas: 1 cargador



No obstante, según el texto y "a fin de optimizar el número de plazas electrificadas, está previsto establecer el número total en 72. Esta última cifra, si bien no permite la recarga simultánea. **Las estaciones de recarga vinculada serán de tipo trifásico, de 22 kW**. Estas se configurarán para realizar cargas monofásicas, con capacidad de cargar dos vehículos a la vez con una potencia de 7,36 kW.

Planta fotovoltaica

Como las estaciones de recarga se activarán mediante tarjetas RFID y/o aplicación móvil, **también se instalarán repetidores y amplificadores de telefonía móvil GSM, 3G y 4G**, compatibles con todos los operadores con el fin de que haya "suficiente cobertura telefónica". Asimismo, para cubrir parte del consumo de la instalación, se desplegará **una nueva planta solar fotovoltaica de 22,8 kWp**, que estará conectada a la red de baja tensión. Estará formada por: paneles monocristalinos de célula partida, para asegurar un mejor rendimiento ante sombras parciales; una estructura de aluminio lastrada y un inversor trifásico de 17 kW.

Acciona Energía tendrá que asumir todos los pagos de tasas, impuestos y similares que se deriven de la obra para su aprobación administrativa, licencias, registros y legalizaciones.

"Las tasas de licencia municipal, el ICIO y las tasas de gestión municipal también se encuentran incluidas en el alcance del contratista para su abono", señala el documento.

Ordenanza de Calidad del Aire

La Ordenanza de Calidad del Aire y Sostenibilidad (OCAS) requiere que **una de cada 40 plazas de aparcamiento esté electrificadas antes del 1 de enero de 2023**. Con el fin de cumplir con dicha ordenanza, a 28 de mayo de 2021 el Ministerio de Industria, Comercio y Turismo adjudicó a la empresa Etecnic Smart Grids la redacción del proyecto básico para cumplir con el anterior requerimiento.

La licitación se publicó el 8 de agosto del año pasado y el contrato se ha adjudicado el 9 de enero de 2023. En total, **presentaron ofertas seis empresas**: Cargacoches (Acciona Energía), Cobra Instalaciones y Servicios, Elecnor Servicios y Proyectos, Greening Ingeniería Civil y Ambiental, Intelligent Real Solutions e ION Smart Energy 2000. Acciona Energía compró Cargacoches en octubre de 2021 y tiene un objetivo para final de década de gestionar una red de recarga de coches de acceso público con 25.000 puntos, a partir del despliegue de su propia red y la gestión para terceros.

Bajo el **Real Decreto Ley 29/2021**, desde el 1 de enero de este año, todos los edificios de uso distinto al residencial privado que cuenten con una zona de uso aparcamiento con más de 20 plazas, ya sea en el interior o en un espacio exterior adscrito, así como en los estacionamientos existentes no adscritos a edificios con más de 20 plazas, deberán disponer de unas **determinadas dotaciones mínimas de infraestructura de recarga de vehículos eléctricos**.

"Con carácter general, se instalará una estación de recarga por cada 40 plazas de aparcamiento o fracción, hasta 1.000 plazas, y una estación de recarga más por cada 100 plazas adicionales o fracción. En los edificios que sean titularidad de la Administración General del Estado o de los organismos públicos vinculados a ella o dependientes de la misma, se instalará una estación de recarga por cada 20 plazas de aparcamiento o fracción, hasta 500 plazas, y una estación de recarga más por cada 100 plazas adicionales o fracción", señala el texto.

Obligación para las gasolineras

Por otro lado, la Ley 7/2021, de 20 de mayo, de cambio climático y transición energética, establece que las **estaciones de servicio** están obligadas a contar con, al menos, **un punto de recarga eléctrica en sus instalaciones o en un radio de 300 metros**. Es el número de litros de combustible (gasolina y gasóleo) vendido en 2019 lo que determina la potencia del punto de recarga. En total, hay un millar de gasolineras afectadas.

Hay tres **excepciones a la obligación** con carácter general: instalaciones que ya dispongan de un punto de recarga con las mismas características al que deban instalar; instalaciones que no puedan cumplir las condiciones técnicas o los requisitos de calidad y seguridad industrial que sean de aplicación; e instalaciones en las que sea inviable ejecutar la acometida eléctrica necesaria para el punto de recarga. **El objetivo del Gobierno es contar con 100.000 puntos públicos para este año**.

28.- Iberdrola sella una alianza multimillonaria con Norges en renovables.

expansion.com, 17 de enero de 2023.

- **Galán, en Davos. "El crecimiento es importante, pero el dividendo es obligatorio".**
- **Iberdrola enfila la firma de una gran alianza con Norges.**
- **Pontegadea plantea una alianza con Iberdrola en energías renovables.**
- **El fondo soberano de Noruega puja por las renovables de Iberdrola.**

Norges se hace con el 49% de una cartera de activos en España valorada en 1.225 millones y abre la puerta a nuevos acuerdos en otros países.



Iberdrola ha firmado una alianza estratégica con el fondo soberano de Noruega, gestionado por Norges Bank Investment Management para coinvertir en 1.265 megavatios (MW) de nueva capacidad renovable en **España** -20% eólicos y 80% fotovoltaicos-. Se confirma así **una operación adelantada por EXPANSIÓN el 22 de diciembre**.

De acuerdo con los términos de la operación, la valoración del 100% de esta cartera de activos asciende a unos **1.225 millones de euros**. Iberdrola controlará y gestionará los activos, prestando servicios de operación y mantenimiento y otros servicios corporativos.

Esta operación es solo el principio de una colaboración que nace con la vocación de extenderse a nuevos proyectos.

Iberdrola y Norges Bank Investment Management crean "una alianza sólida entre dos socios preferentes cuyo compromiso se podría extender a oportunidades adicionales renovables en otras geografías", han explicado ambos en un comunicado.

Ambas empresas se unen para "acelerar la descarbonización en **España**", un acuerdo que "podría extenderse en un futuro en otros países".

Dónde está el negocio

Iberdrola contará con un porcentaje mayoritario del 51% en los activos. De los 1.265 MW, 137 MW están operativos -en Castilla-La Mancha y Aragón-; mientras que el resto se encuentra en desarrollo, distribuidos entre Andalucía (358 MW), Extremadura (343 MW), Aragón (175 MW), Castilla y León (102 MW), Madrid (55 MW), Murcia (50 MW) y Castilla La Marcha (45 MW). Esta cartera renovable tendrá capacidad para suministrar energía a más de 700.000 hogares cada año.

Norges Bank Investment Management, que gestiona el fondo soberano de Noruega, cuenta con unos activos bajo gestión de unos 1,4 billones de euros y participaciones en más de 9.000 compañías. Posee de media el 1,4% de todas las empresas cotizadas del mundo y el 2,5% de todas las empresas cotizadas de Europa.

Accionista

Norges Bank Investment Management es ya uno de los principales accionistas de Iberdrola, con una participación superior al 3% desde hace más de siete años.

Fruto de esa relación, Norges Bank Investment Management ha decidido realizar con Iberdrola, la mayor eléctrica europea por capitalización, su primera inversión directa en activos renovables en **España**.

En los últimos tres años, el grupo energético ha firmado diversas alianzas a largo plazo para impulsar la descarbonización de la economía.

Recientemente, **Iberdrola y BP** llegaron a un acuerdo para acelerar el despliegue de infraestructuras de recarga y la producción de hidrógeno verde en **España y Portugal**. · Además, hace unos meses Iberdrola firmó una alianza con **Energy Infrastructure Partners** para coinvertir en el parque eólico marino de Wikinger y potenciar su cartera de eólica marina

En 2021, también incorporó a **Mapfre** como socio en un acuerdo que incluye, entre otros aspectos, la coinversión en una cartera de activos eólicos de 295 MW. · Antes de la pandemia, Iberdrola se unió a **GIG** en su parque eólico marino **East Anglia One** con el 40% de la instalación. Esta operación supuso, por tanto, la entrada de un nuevo socio en esta instalación renovable, en la que **Iberdrola** ha mantenido una participación mayoritaria del 60%.

Baker, Barclays, Clifford

Los asesores de la operación entre **Iberdrola y Norges** han sido Baker & McKenzie y Barclays por el lado de Iberdrola, y Clifford Chance y PwC por el lado de Norges.

29.- La revolución empresarial de Meloni pone en jaque a la cúpula de Endesa.

gaceta.es, 17 de enero de 2023.

La llegada de Giorgia Meloni al Palacio Chigi de Roma va a provocar una auténtica revolución en el sector empresarial italiano, sobre todo en las compañías energéticas, que tienen una elevada participación del estado en su capital y son, por lo tanto, importantes herramientas de política económica. Los **dos grandes gigantes ENEL y ENI –eléctrica y petrolera, respectivamente– van a sufrir una renovación de sus cúpulas**, que tendrá implicaciones más allá de las fronteras transalpinas, afectando a empresas antaño españolas como **Endesa**.

Desde que Enel logró el control de Endesa –con la ayuda del Gobierno de José Luis Rodríguez Zapatero y la familia Entrecanales (a través de Acciona)– **el grupo transalpino ha ido vaciando de contenido a la compañía española**, maximizando el dividendo, vendiendo filiales en Latinoamérica a la matriz y reduciendo su capacidad inversora. Los accionistas minoritarios y los sindicatos llevan años denunciando esta estrategia. El **español Borja Prado colaboró como presidente ejecutivo** –algunos dicen que mostrando su desacuerdo– hasta que Enel decidió mostrarle la **puerta de salida**.



En la actualidad es José Bogas el que goza de la confianza de la matriz italiana ENEL, pero los cambios que prepara la nueva primera ministra podrían mostrarle la puerta de salida, tal como confirman fuentes del sector energético a *LA GACETA*: «Todo el mundo da por hecho que **habrá cambios en el grupo transalpino tras la llegada de Meloni al Gobierno**, modificaciones y cambios de cromos que podrían provocar una revolución en los consejos de administración de empresas como Endesa». Algunos hablan ya abiertamente de «purga», aunque se realice de forma que no sea muy evidente la injerencia gubernamental en empresas cotizadas.

Las decisiones se toman en Roma

En el sector eléctrico español existe el rumor de que **Bogas podría acompañar a Starace en su salida, un plan que estaba sobre la mesa antes de que Meloni se convirtiera en primera ministra** de Italia. En ese caso el traspaso de poderes no sería traumático, al menos en lo referente a los dos primeros directivos, aunque la llegada de un nuevo CEO afectará, sin duda, a la estructura directiva de Endesa.

Aunque la cuestión del control extranjero de la empresa española se suela eludir en los grandes medios de comunicación, lo cierto es que las decisiones sobre la estrategia de la compañía se toman en Roma, no en Madrid. Además, **el actual escenario geopolítico ha puesto a los grupos energéticos en una situación muy complicada**, necesitando el apoyo del sector público para sobrevivir.

Otra de las empresas que experimentarán cambios en sus equipos directivos será la **petrolera ENI, lo cual también podría afectar a España dado el interés del grupo italiano en entrar en el capital de Naturgy**.

La empresa ya está presente en nuestro país a través de la firma Plenitude que basa su crecimiento en su cartera comercial y en las subastas de renovables, a las que acude a pesar de tener como negocio fundamental el petrolero. No en vano **las compañías del sector están en pleno proceso de lavado de cara verde** (lo que en inglés se conoce como *greenwashing*) para aprovechar el impulso gubernamental de la Agenda 2030.

La petrolera ENI quiere entrar en Naturgy

En este contexto ENI quiere aprovechar que **los fondos de inversión que controlan la mayoría del capital de Naturgy empiezan a plantearse su salida** del accionariado para hacer caja, al haber cumplido el plazo que se habían marcado objetivo para permanecer en el grupo energético español. Es el fondo estadounidense Global Infrastructure Partners (GIP), con el 20% del capital de Naturgy el más interesado en vender, y **los candidatos para comprar son la francesa TotalEnergies, la española Repsol y la citada ENI.**

En Roma todos dan por hecho que Meloni aprovechará los cambios directivos para influir en las decisiones políticas que se adopten para capear la crisis económica, sobre todo en su vertiente energética. Tal como [señala](#) la agencia *Bloomberg*, **directivos de más de 60 empresas controladas por el estado italiano esperan la decisión de la primera ministra** para saber si deberán hacer las maletas.

Otra de las compañías afectadas es el **gigante militar Leonardo**, pieza clave en la nueva industria de defensa europea que se prepara para recibir un aluvión de millones de euros de dinero público aprovechando la guerra en Ucrania.

Rescates del sector financiero

Otros nombramientos relevantes se producirán en la compañía postal italiana, que se ha diversificado en los sectores de la energía, los seguros y las telecomunicaciones; el operador de redes eléctricas Terna y el **banco Banca Monte dei Paschi di Siena, que está en serias dificultades y que ha sido recientemente rescatado con dinero de los contribuyentes** mediante una ampliación de capital y que está en todas las quinielas para protagonizar una fusión que aleje los temores de la quiebra.

En esa reestructuración del sector financiero del país tendrá mucho que decir el **nuevo gobernador del Banco de Italia**, cuyo nombramiento deberá realizar Meloni llegando a acuerdos con sus socios de coalición y con el Banco Central Europeo (BCE). La designación del máximo responsable de un banco central en la eurozona debe ser consensuado con la autoridad monetaria comunitaria porque, en teoría, el elegido debe ser independiente.

Quien obtenga el puesto se convertirá en miembro del Consejo de Gobierno del BCE, encargado de fijar los tipos de interés. Si el elegido es **Fabio Panetta** –cuyo nombre se puso sobre la mesa como posible ministro de Economía– quedará una vacante en el máximo órgano de gobierno de la institución que preside **Christine Lagarde**, porque Panetta pertenece al mismo en estos momentos. De hecho es una voz autorizada del BCE.

El otro candidato que está en las quinielas es **Daniele Franco**, que fue ministro de Economía en el Ejecutivo de Mario Draghi y que ahora ocupa el cargo de director general del Banco de Italia.

30.- Meirama cambia el carbón por viento, biometano e hidrógeno renovable.

energias-renovables.com, Lunes, 16 de enero de 2023.

Naturgy ha obtenido la DIA (Declaración de Impacto Ambiental) "favorable" para el parque eólico Encrobas (veinte megavatios, 20 MW). Ubicado en los concellos de Cerceda, Carral y Ordes, es uno de los proyectos incluidos en el plan que está desarrollando Naturgy asociado al cierre de la central térmica de Meirama. En el marco de este plan, la compañía recibió recientemente la DIA favorable del parque eólico Meirama y presentó, junto a Reganosa y Repsol, un proyecto de producción de biometano a partir excedentes de purín y otros residuos, y otro de producción de hidrógeno renovable.

Naturgy presentó, a finales de 2018, en el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, la solicitud de cierre de la central de carbón de Meirama, y recibió la autorización administrativa ministerial para el cierre definitivo de la central en **agosto de 2020**. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ya había autorizado previamente el cierre de Meirama a la vista de un informe de Red Eléctrica que garantizaba la seguridad del sistema. En ese marco, la compañía ha emprendido una serie de proyectos de reconversión-transición energética entre los que se cuenta el parque eólico Encrobas, "proyecto asociado al plan de transición justa en Meirama" y que acaba de obtener la Declaración de Impacto Ambiental favorable, "paso previo al otorgamiento de la resolución de autorización administrativa y de construcción, que -explican desde la compañía- permitirán, junto con la obtención de las licencias de obra municipales, comenzar los trabajos de construcción de esta instalación". Entre las consideraciones que recoge la DIA, se incluyen la revegetación de terrenos y el seguimiento ambiental periódico de los mismos durante la vida del parque.

Ubicado en los concellos de Cerceda, Carral y Ordes, el **parque eólico Encrobas**, que va a demandar una inversión de 20 millones de euros, contará con 4 aerogeneradores que generarán cada año -según las estimaciones de la compañía- unos 68 gigavatios hora, el equivalente a la demanda anual de electricidad de más de 12.300 hogares. Naturgy calcula que esa producción evitará cada año la emisión de más de 50.000 toneladas de CO₂, las que produciría una central térmica que generase la misma cantidad de electricidad en el mismo lapso quemando combustibles fósiles. La promotora asegura que "la construcción, operación y mantenimiento del parque generará más de 250 empleos directos e indirectos".



Con esta nueva declaración de impacto ambiental favorable de Encrobas, ya son ocho los proyectos eólicos de Naturgy en Galicia con luz verde ambiental y más de 200 MW en desarrollo.

La compañía cuenta actualmente con 17 parques eólicos en funcionamiento en Galicia, que el año pasado generaron 1.128 gigavatios hora (GWh).

Plan

El parque eólico Encrobas es uno de los proyectos incluidos en el plan que está desarrollando Naturgy asociado al cierre de la central térmica de Meirama, y que supondrá, según Naturgy, "nuevas inversiones en generación renovable y producción de gases renovables en la comarca y en Galicia en los próximos años". En el marco de este plan, la compañía recibió recientemente la DIA favorable del parque eólico Meirama y presentó, junto a Reganosa y Repsol, un proyecto de producción de biometano a partir excedentes de purín y otros residuos, y otro de producción de hidrógeno renovable.

En lo que se refiere específicamente al hidrógeno, Naturgy, Repsol y Reganosa anunciaron hace apenas unos días una alianza "para desarrollar un **hub de producción de hidrógeno renovable en Galicia**". El proyecto contempla la instalación de una planta de electrólisis alimentada con energía 100% renovable en los terrenos de la antigua central térmica de Meirama, en el municipio de Cerceda (A Coruña). Con el impulso de este sector energético, las tres compañías refuerzan su compromiso con una transición energética justa.

La planta de hidrógeno renovable -informa Naturgy- tendrá una potencia inicial de 30 MW, escalable en distintas fases hasta un potencial total de 200 MW. Producirá más de 4.000 toneladas de hidrógeno renovable al año en una primera fase y alcanzará una producción total de 30.000 toneladas anuales.

El hidrógeno renovable generado se destinará a uso industrial para sustituir el hidrógeno convencional (hidrógeno sucio, fabricado a partir de combustibles fósiles) que actualmente utiliza la refinería de Repsol en A Coruña. También se utilizará -asegura Naturgy- en otras industrias, en la inyección en la red gasista para ser mezclado con gas natural y en movilidad.

31.- Endesa firma con el BEI un segundo tramo de 250 millones de préstamo para redes inteligentes.

lavanguardia.com, 17 de enero de 2023.

Endesa firmó este martes con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) un segundo tramo de 250 millones de euros de un préstamo total de 500 millones para el impulso de redes inteligentes.

Endesa firmó este martes con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) un segundo tramo de 250 millones de euros de un préstamo total de 500 millones para el impulso de redes inteligentes.

El pasado mes de noviembre, Endesa suscribió con el banco un primer tramo de 250 millones y ahora formaliza la segunda parte.

Esta operación completa líneas de financiación anteriores por importe de 1.350 millones de euros formalizadas por Endesa con el BEI para el impulso de las redes inteligentes desde el año 2014, reforzando aún más la apuesta compartida de ambas entidades por las finanzas sostenibles.

La financiación permitirá a Endesa avanzar en la modernización de las infraestructuras eléctricas con el objetivo último de incrementar la seguridad y calidad de suministro. Estas inversiones suponen un impulso relevante en términos de digitalización, automatización y sensorización de las redes con unas infraestructuras eléctricas más eficientes que contribuyen a la transición energética garantizando la integración de las energías renovables, el despliegue del coche eléctrico o el impulso al autoconsumo.

Las inversiones se realizarán en ocho comunidades autónomas: Andalucía, Aragón, Baleares, Canarias, Castilla y León, Cataluña, Extremadura y Galicia. La mayoría de estas regiones son consideradas de cohesión por la UE. Por tanto, la operación contribuye a los objetivos de cohesión y desarrollo regional del BEI, que prioriza el impulso de proyectos en las regiones con un producto interior bruto (PIB) per cápita inferior a la media de la UE.

Además, las dos operaciones de financiación firmadas con el BEI para el impulso a las redes inteligentes supondrán una generación de empleo de unas 8.000 personas al año a lo largo de su implementación, según las estimaciones realizadas.

El Plan estratégico de Endesa para el periodo 2023-2025 sitúa el refuerzo y modernización de las redes de distribución como uno de los dos pilares estratégicos de la compañía junto al desarrollo de la generación de origen renovable. Endesa va a destinar 2.600 millones de euros en el trienio a las redes de distribución. Durante 2022, la filial de redes de Endesa, e-distribución, donde irán destinadas estas inversiones, llevó electricidad a más de 12,5 millones de clientes, entre hogares y empresas, repartidos entre las veinticuatro provincias en las que desarrolla su actividad.

32.- Extremadura y Enagás se alían para canalizar el hidrógeno verde.

canalextrmadura.es, 17 de Enero de 2023.

El consejero delegado de la compañía dedicada al transporte de gas valora las "condiciones extraordinarias de Extremadura para liderar la producción de hidrógeno verde".

El presidente de la Junta, Guillermo Fernández Vara, y el consejero Delegado de Enagás, Arturo Gonzalo Aizpiri han firmado el Protocolo General de Actuación para favorecer el Desarrollo de Infraestructuras de Hidrógeno en Extremadura. Ha sido durante un acto público en Mérida en el que el consejero de Enagás, empresa dedicada al transporte del gas, ha valorado "las condiciones extraordinarias que presenta Extremadura para jugar un papel de liderazgo dentro de la producción de hidrógeno verde a nivel europeo".

Ha explicado que se trata de un combustible de cero emisiones netas y que tiene el potencial de producirse en territorio europeo".

Por su parte, el presidente de la Junta ha subrayado que de esta manera Extremadura se adelanta una década para solucionar los problemas energéticos del mundo. La previsión es que los llamados 'hidroductos', los canales por donde se transportará el hidrógeno verde estén terminados en 2030. Para entonces debería estar funcionando el ramal que cruza Extremadura, 420 kilómetros y cuyo nodo principal en la región estará en Almendralejo. Para ese año Extremadura prevé producir el 20% de la producción total de hidrógeno verde, creando 2.500 puestos de trabajo.

La clave: agua y plantas fotovoltaicas



Y es que nuestra región puede alcanzar ese liderazgo en la producción de hidrógeno verde por su gran cantidad de agua embalsada y por la importante red de plantas fotovoltaicas que tiene construidas y que generan ya un tercio de la energía renovable de nuestro país.

¿Cómo se produce este hidrógeno verde? Por lo que se conoce como electrólisis. A través de la energía renovable se separa el hidrógeno del oxígeno presente en el agua. Y a partir de ahí, tenemos un combustible totalmente limpio, se almacena de forma autónoma, listo para usarse en la industria o a nivel doméstico.

¿Cómo se transporta este hidrógeno verde que se pretende producir en Extremadura hasta el resto de Europa? A través de hidroductos. Y el Gobierno central tiene previstos varios tramos en nuestro país y uno de ellos cruzaría nuestra región, aprovechando el potencial de esta energía en nuestra tierra. Canalizaría todo el hidrógeno verde desde Huelva, atravesando Extremadura hasta las grandes industrias del norte. Iría hasta el puerto de Barcelona. y de ahí por mar hasta Marsella y al resto de Europa.

33.- Von der Leyen anuncia la creación de un Fondo Soberano Europeo para financiar tecnologías limpias.

pv-magazine.es, 17 de enero de 2023.

La Presidenta ha anunciado en Davos que la Unión preparará una ley para apoyar su industria verde y la respaldará con ayudas estatales y un Fondo Soberano Europeo para contrarrestar que las empresas opten por establecerse en Estados Unidos.

La Unión Europea preparará una ley para apoyar su industria verde y la respaldará con ayudas estatales y un Fondo Soberano Europeo para contrarrestar que las empresas opten por establecerse en Estados Unidos, según ha dicho este martes la presidenta de la Comisión, Ursula von der Leyen, durante su intervención en el foro de Davos.

En noviembre, la Unión Europea hizo pública su preocupación por los requisitos de producción de la Ley de Reducción de la Inflación (IRA) de Estados Unidos. Ambos países se mostraron dispuestos a buscar una solución para los aspectos clave de los requisitos de producción "discriminatorios" de dicha Ley, el mayor paquete de medidas sobre clima y energía de su historia. La UE dijo que podría llevar el caso a la Organización Mundial del Comercio si no se lograba un compromiso.



“El camino hacia la energía neta cero será la mayor transformación de nuestro tiempo. Europa tiene lo que hace falta: talento, investigadores, capacidad industrial. Y tiene un plan para el futuro”, ha escrito la Presidenta en su cuenta de Twitter.

“Nuestro Plan Industrial Green Deal abarcará 4 pilares: Ambición y aceleración con una Ley de la Industria Neta Cero y una Ley de Materias Primas; impulso a la inversión para la industria neta cero; capacidades para hacer realidad la transición; y un comercio mundial con beneficios para todos”, ha dicho.

“Para ayudar a conseguirlo, presentaremos una nueva Ley de Industria Neta Cero”, ha explicado la Presidenta en un discurso que ha compartido en Twitter. “El objetivo será centrar la inversión en proyectos estratégicos a lo largo de toda la cadena de suministro. En particular, estudiaremos cómo simplificar y agilizar la concesión de permisos para nuevos centros de producción de tecnologías limpias”, añadió.

“Para mantener el atractivo de la industria europea, es necesario ser competitivos con las ofertas e incentivos que existen actualmente fuera de la UE”, ha dicho también, en referencia a las ayudas contempladas en el plan de ayudas por valor de 370.000 millones de dólares que Estados Unidos contempla en su IRA.

Von der Leyen afirma que no todos los países de la UE de 27 tienen la misma capacidad para apoyar a sus empresas, por lo que recurrir únicamente a las ayudas estatales podría dar lugar a una competencia desleal, a una “fragmentación” que perjudicaría al mercado único de la UE.

Para evitar ese efecto y aumentar la financiación de la UE, la Presidenta propone la creación de un Fondo Soberano Europeo que se presentará a finales de este año.

“Como esto llevará algún tiempo, estudiaremos una solución puente para proporcionar ayuda rápida y específica donde más se necesite”, ha dicho Von der Leyen, sin añadir más detalles.

34.- Endesa e Iberdrola darán batalla a Moncloa y presentan un nuevo mercado eléctrico en Bruselas.

elindependiente.com, 18 de enero de 2023.

Las compañías eléctricas adscritas a la patronal europea ultiman el nuevo proyecto.



El lobby eléctrico europeo se moviliza para presentar cómo será su reforma del mercado eléctrico. Euroelectric, asociación energética que se encuentran Iberdrola y Endesa, presentará en las próximas horas ante la Comisión Europea su percepción del sistema actual de la electricidad y cómo se podrá mejorar la actual manera de marcar los precios en el día a día.

Así, tal y como confirman fuentes del sector energético, la patronal de las eléctricas europeas, una vez que la **Comisión Europea** abrió el plazo para presentar las alegaciones, tratará de que Bruselas acepte sus peticiones y solicitudes.

La propuesta se ha presentado días después de que el Gobierno iniciara también la tramitación para presentar su visión acerca del mercado eléctrico.

Según fuentes del sector energético, la propuesta de las eléctricas, al igual que el del Ejecutivo, pasaría por implementar los contratos a largo plazo para “satisfacer las necesidades de los encargados de generar electricidad como el de los consumidores” en un plazo que se cubriría **desde los 2 años a los 15 años** para que los receptores de electricidad tengan menos volatilidad.

Por otra parte, según explican las mismas fuentes, las empresas eléctricas europeas pretenden que se fomente “la participación de los consumidores en los mercados a corto plazo y apoyar la flexibilidad de la demanda”. A su vez, **Euroelectric** también insiste en que los consumidores deben tener incentivos para contratar dichas coberturas a largo plazo.

La gran diferencia entre la propuesta del Ejecutivo y la que propone Euroelectric es la gestión de los contratos. El documento del Gobierno a Bruselas indica claramente que los precios serán prácticamente intervenidos por un administrador público, casi con toda seguridad con el gestor eléctrico **Redeia**. El Ejecutivo fijaría una horquilla de precios a través de subastas para que los demandantes energéticos adquirieran dichos contratos a largo plazo.

De luz gratis a pagar 122 euros: la borrasca Fien descontrola los precios de la electricidad.

De hecho, esta propuesta es la que más distancia a las eléctricas del Gobierno. Fuentes del sector energético sostienen que el negocio de las centrales eléctricas “**cambiaría de manera notable**” puesto que el las “instituciones públicas, de manera directa o indirecta, pondrán un precio determinado”.

Aelec, en este sentido, ya se quejó recientemente por la propuesta lanzada por el Ministerio de Transición Energética y dijo que “no se consultó ni se consensuó” con ninguna empresa el dossier elaborado recientemente y que fue presentado la pasada semana en el consejo de ministros.

La patronal, a su vez, instó a realizar un análisis del coste y beneficio de las implicaciones que la reforma del mercado eléctrico propuesta tiene para los operadores del sector en aras de no perjudicar las inversiones y planes de expansión que se tienen ya comprometidos.

«Asimismo, es necesario destacar que el sector eléctrico español viene firmando los PPA –acuerdos de compraventa de energía– más baratos de Europa, lo que impacta positivamente en la economía y a la sociedad española, así como a la sostenibilidad del medioambiente», remarcan desde la patronal.

“Tenemos que estudiarlo a fondo para lo cual nos gustaría conocer los datos, evaluaciones numéricas y económicas que sustentan esta propuesta. Hay otros países donde se han convocado grupos de expertos y consultas públicas y en este sentido nos habría gustado mayor transparencia por parte del ejecutivo en un tema vital para el desarrollo de la transición energética. En cualquier caso, este es un debate que se tiene que dar en Europa”, zanján desde Aelec.

En menos de un año

Fuentes del sector energético también recalcan que la propuesta de Euroelectric “sería mucho más rápida” en implementarse que la del Ejecutivo. Las mismas voces remarcan que la patronal “quiere acelerar para tener listo el proyecto a finales de año”.

Sea cual sea la propuesta que decida aceptar la Unión Europea, lo que se saca en claro es que **la nueva reforma del mercado eléctrico** se acelerará en los próximos meses porque España estrenará presidencia en la Comisión Europea. Para Pedro Sánchez y Teresa Ribera, la modificación del sistema energético es una de las principales tareas a abordar y, por eso, durante su etapa de gobierno en el Eurogrupo, la reforma será uno de sus principales ejes en Bruselas.

No obstante, y a pesar de que el Gobierno de España se ha fijado como prioridad reformar el **mercado eléctrico** en su legislatura, sabe que las trabas burocráticas son enormes por lo que, en ningún caso, la nueva reforma no estaría lista hasta dentro de unos “tres o cuatro años”, tal y como admitieron fuentes del Ministerio de Transición Energética.

35.- La UDEF investiga a 47 personas por colarse en la intranet de Naturgy y 'robarle' 2.000 clientes.

elconfidencial.com, 18 de enero de 2023.

La Policía Nacional atribuye a una organización el acceso irregular a la base de datos de Naturgy para consultar la información de sus clientes y convencerlos de que se pasaran a otra comercializadora, VM Energía.



El Juzgado de Instrucción número 6 de Madrid está investigando un presunto **robo masivo de clientes a Naturgy**. La Unidad de Delincuencia Económica y Fiscal (UDEF) de la Policía Nacional ha detenido a **44 individuos** y tomada declaración a otros tres que accedieron supuestamente de manera irregular a las bases de datos de la eléctrica para consultar la información de sus abonados y convencerlos mediante engaño de que se pasaran a otra compañía. El presunto cerebro de la organización, el empresario **Carles Vidal Gil**, controlaba una red de *call centers* con delegaciones en **Madrid, Barcelona, Valencia, Sevilla, Huelva, Cádiz, Jaén, Málaga y Ciudad Real**, y habría utilizado testaferros para ocultar los beneficios que obtenía.

La operación de la **UDEF**, bautizada con el nombre de **Nikola**, se produjo en marzo y abril de 2022, aunque ni los detalles del dispositivo ni las diligencias judiciales habían trascendido hasta ahora, pese a la magnitud del caso. A los implicados se les atribuyen “**delitos contra el mercado de los consumidores, usurpación de estado civil y estafa**”, como consta en el sumario de la causa, al que ha tenido acceso El Confidencial. Además, el cabecilla de la trama afronta acusaciones relacionadas con el blanqueo de capitales y frustración de la ejecución. Las defensas sostienen que todo es un montaje para justificar la pérdida de clientes que viene sufriendo Naturgy.

Las pesquisas apuntan a que al menos **30.000 clientes de la multinacional** fueron contactados por los *call centers* de la organización para que se pasaran a **Villar Mir Energía** (VM Energía), la empresa del **Grupo Villar Mir** que figura como principal beneficiaria del esquema delictivo. Según las estimaciones más conservadoras, unos **2.000 clientes de Naturgy** terminaron cambiando de comercializadora. Juan Miguel Villar Mir vendió VM Energía al fondo de inversión italiano F2i en agosto de 2022. Al mes siguiente, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) sancionó a la empresa con una **multa de 150.000 euros** por las prácticas descubiertas en el marco de este procedimiento.

Naturgy contacta con dos millones de clientes de gas para retenerlos con la tarifa subvencionada

Juan Cruz Peña

La investigación arrancó en septiembre de 2019, cuando el **director de Ventas de Naturgy, José Nemesio Rodríguez**, denunció ante la Policía que habían detectado que varias personas no identificadas estaban llamando a sus clientes haciéndose pasar por empleados de su compañía. Según el directivo, lo más extraño era que los autores de las llamadas conocían todos los datos de los abonados (nombre, puntos de suministro, DNI, potencia contratada, teléfono e incluso la cuenta bancaria). Con la **excusa de una supuesta rebaja en las tarifas**, los convencían para que se cambiaran a VM Energía.

Los agentes de la **Brigada de Delincuencia Económica y Fraude Financiero** de la UDEF analizaron la base de datos de Naturgy y comprobaron que había sufrido **1.156 supuestas incursiones** desde ordenadores situados en oficinas del grupo Nivalco, una *task force* o fuerza de ventas con decenas de comerciales por toda España, especializada en la captación de clientes para todo tipo de grandes compañías.

Los policías también averiguaron que, en esos momentos, Nivalco y sus subsidiarias estaban trabajando para VM Energía.

Endesa, Iberdrola y Naturgy afrontan el golpe de los impagos ante alzas de la energía del 200%.

Juan Cruz Peña

El sumario apunta al posible origen de la **brecha de información de Naturgy**. El gigante de la electricidad y el gas habría tenido en nómina hasta 2018, aproximadamente, a otra *task force* llamada **Energía Andalucía Occidental** (EAO), dedicada también a la búsqueda de altas. Tras finalizar esa colaboración, Naturgy olvidó cambiar las claves de acceso a sus tablas de clientes.

Los investigadores señalan que el administrador de EAO habría continuado utilizando sus **viejas contraseñas** para consultar la información de los abonados de Naturgy y hacerles ofertas para que se marcharan a **VM Energía**. En otoño de 2019, toda la estructura comercial de EAO fue asumida por Nivalco y el cabecilla de este grupo empresarial, Carles Vidal Gil, que presuntamente **siguió entrando en los archivos** de la eléctrica al menos hasta 2021 para mover nuevos clientes a VM Energía.

Naturgy, Endesa y BP temen que las compras conjuntas de gas de la UE perjudiquen a España.

Juan Cruz Peña

El sistema era sencillo, pero daba resultados. Primero, los comerciales se colaban en la intranet de **Naturgy** y **clonaban listados enteros de clientes**. Después, llamaban a la propia multinacional haciéndose pasar por esos abonados y modificaban sus números de teléfono y direcciones para **evitar posibles contraofertas**. Posteriormente, los comerciales telefoneaban a los verdaderos clientes simulando que trabajaban para Naturgy y les prometían un descuento en sus tarifas. “El **cliente confía** en lo que le dicen, ya que tienen todos sus datos personales obtenidos de la base de datos”, señala el sumario. Una vez que el consumidor autorizaba el cambio, le pasaban la llamada a VM Energía para que gestores de esta empresa oficializaran el alta.

“A juicio de esta instrucción”, señalan los agentes de la UDEF, “se ha creado un entramado societario para **aprovechar la vulnerabilidad de la base de datos de Naturgy**”. Solo en 2019, la primera *task force*, EAO, cobró de VM Energía **759.642 euros** en concepto de comisiones por los clientes que le aportó. Por su parte, Nivalco y sus diferentes filiales facturaron a VM Energía, entre 2019 y 2021, un total de **933.617 euros**. Aún mayores fueron los ingresos que recibió Nivalco de la eléctrica EDP en ese mismo periodo, 2.581.736 euros, aunque la relación de la organización con esta otra compañía se ha quedado fuera de las pesquisas.

Los expertos en delitos económicos de la **Policía** ponen el acento en el máximo responsable de Nivalco, **Carles Vidal Gil**. Presuntamente, pagó a varios de sus empleados **500 euros mensuales** para que aceptaran ponerse al frente de sociedades tapadera que empleaba para canalizar las ganancias de la estafa. El sumario incluye un informe patrimonial que atribuye al investigado y su pareja, **J.P.P.**, una modelo de manos y pies, el control de nueve mercantiles y más de una veintena de **terrenos y viviendas en Formentera, Ibiza, Olot (Girona), Castellón, Benaguacil (Valencia), Vic y Roda de Ter (ambas en Barcelona)**.

El Gobierno subvenciona el gas tras considerar insostenible que Naturgy ponga más de 2.000 M.

Juan Cruz Peña

Además de a los 44 detenidos, el Juzgado de Instrucción número 6 de plaza de Castilla investiga a otras tres personas y hay **más de una decena de personas jurídicas imputadas**. VM Energía fue la principal beneficiada por la fuga de al menos 2.000 clientes de Naturgy, pero la causa no se dirige contra esta firma ni sus administradores. La fase de instrucción está cerca del final. La UDEF comunicó los hechos a la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia** (CNMC) y la **Agencia Española de Protección de Datos** (AEPD) para que sus responsables tomaran las medidas que consideraran oportunas.

Naturgy asegura que también **informó de la brecha de datos a ambas instituciones**.

“Se implementaron **medidas de seguridad complementarias** para garantizar la seguridad de los datos de los clientes e inmediatamente dichos hechos fueron comunicados a la Agencia Española de Protección de Datos en los términos previstos en la legislación aplicable, así como a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia”, asegura un portavoz de la compañía.

“La compañía ha colaborado estrechamente con la Unidad Central de Delincuencia Económica y Fiscal. Naturgy **valora muy positivamente la investigación** llevada a cabo por la UDEF y el procedimiento penal impulsado por el juzgado de instrucción, con los que colabora plenamente para asegurar la mejor protección de los intereses de sus clientes ante este tipo de actuaciones, al mismo tiempo que ha reforzado sus políticas de ciberseguridad”.

Fuentes de las defensas niegan las acusaciones y aseguran que son víctimas de un montaje para tratar de explicar la reducción de la cartera de clientes que **padece Naturgy**. Aseguran que ellos eran los **propietarios de esas bases de datos** antes de que fueran contratados por la eléctrica y califican de absurdo que, meses después de terminar esa relación, aún fuera posible usar las viejas contraseñas para acceder a la intranet de la multinacional. Por ello, **reclaman el sobreseimiento completo** de la causa.

36.- ACCIONA lidera el proyecto BIOUP para producir biometano mediante el aprovechamiento de excedentes de energías renovables.

industriambiente.com, 18 de enero de 2023.

El proyecto BIOUP persigue el enriquecimiento del biogás producido en la digestión anaerobia de fangos hasta transformarlo en biometano mediante el uso hidrógeno verde procedente de energías renovables.

ACCIONA, en línea con su compromiso con la sostenibilidad y la innovación, ha puesto en marcha el proyecto BIOUP, “*Producción de biometano mediante la integración en EDAR de excedentes de energías renovables*”.

El objetivo de este proyecto es desarrollar y validar una tecnología que genere biometano (95% CH₄) a partir de la transformación biológica del hidrógeno (H₂) proveniente de excedentes de fuentes renovables y el dióxido de carbono (CO₂) contenido en el biogás (60% CH₄) que se produce en la digestión anaerobia de fangos de depuradora.

Es decir, mediante la tecnología BIOUP, será posible enriquecer el biogás producido en la digestión anaerobia de fangos hasta transformarlo en biometano, un gas de propiedades y características similares al gas natural, el cual aumentará la eficiencia de los sistemas de cogeneración e incluso podrá ser inyectado en la red desde las plantas de tratamiento de agua.

En este proceso de enriquecimiento del biogás se utilizará hidrógeno verde procedente de energías renovables, aprovechando los excedentes que se generan en ciertas franjas horarias. Esta solución permitirá obtener en continuo un vector energético seguro y manejable a nivel logístico, que conseguirá superar los problemas de intermitencia de estas fuentes energéticas, que de este modo podrán aprovecharse de forma óptima.

Junto a ACCIONA como entidad coordinadora, el proyecto BIOUP tiene como socios estratégicos a la Universidad de Valladolid y al CIEMAT, y cuenta con financiación del Ministerio de Ciencia e Innovación a través de los fondos NextGeneration.

TECNOLOGÍA ADAPTADA A LAS CARACTERÍSTICAS DE CADA EDAR

El proyecto BIOUP contempla la generación de biometano en una y dos etapas (*in situ*, en el propio digestor de la depuradora, *ex situ*, en biofiltros percoladores, o mediante la combinación de etapas *in situ* y *ex situ*) para su integración en la línea de gas de una Estación Depuradora de Aguas Residuales (EDAR). El objetivo final es obtener biometano de alto poder calorífico que mejore los rendimientos energéticos de la EDAR, y pueda ser inyectado en la red de gas natural si se alcanza la calidad adecuada.

La tecnología BIOUP se adapta a las necesidades de las EDAR, que cuentan con grandes volúmenes de digestión anaerobia de fangos y una necesidad patente de aumentar la eficiencia energética de su operación. Por otro lado, la tecnología BIOUP presenta un elevado potencial de transferencia a otros sectores como el tratamiento de residuos sólidos urbanos, también importantes actores en la digestión anaerobia.

ACCIONA, empresa líder en la gestión del ciclo integral del agua, contribuye con el desarrollo de este proyecto a reforzar su apuesta por la sostenibilidad, la innovación y la aplicación de las últimas tecnologías, bajo los principios de la economía circular y baja en carbono.



Esta publicación es parte del proyecto "Producción de biometano mediante la integración en EDAR de excedente de energías renovables - BIOUP", con número de expediente CPP2021-009086, financiado por MCIN/AEI/10.13039/501100011033 y por la Unión Europea-NextGenerationEU/PRTR».

37.- Iberdrola realiza una emisión de bonos híbridos verdes por 1.000 millones: la demanda sube hasta 7.000 millones.

msn.com, 18 de enero de 2023.

Han participado cerca de 360 inversores cualificados internacionales, principalmente europeos y de Reino Unido.

Iberdrola ha fijado los términos y condiciones de un **nuevo bono híbrido verde**, por importe de **1.000 millones de euros**, según ha comunicado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

El volumen de demanda y las condiciones de esta operación han demostrado la confianza del mercado y de los inversores en los planes de negocio y crecimiento de la energética. Esta operación servirá para mantener estable el volumen de híbridos vivo, tal y como avanzó en su **plan estratégico presentado el pasado 9 de noviembre de 2022**, ante el ejercicio de la **opción de recompra de los 1.000 millones de bonos híbridos** que ya emitiera en 2017.

[Iberdrola lanza una emisión de bonos verdes por 1.500 millones: los inversores apoyan su plan estratégico]

Como el resto de híbridos de Iberdrola, **el bono emitido es perpetuo**, pero cuenta con una **opción de recompra a la par a los 5 años y medio**. Posteriormente, Iberdrola podrá recomprar el bono con periodicidad anual, coincidiendo con la fecha de pago del cupón.

Este ha quedado fijado en el **4,875%**. Estas condiciones resultan muy ventajosas al tratarse de un **instrumento subordinado**. La última emisión de este tipo de deuda por parte de Iberdrola data de noviembre de 2021, con una cartera actual de 8.250 millones de híbridos.



La compañía ha emitido 1.000 millones de euros, aprovechando las buenas condiciones de mercado, limitando riesgos de subidas de tipo de interés o un posible empeoramiento en los mercados de crédito. De este modo, Iberdrola continuará manteniendo una excelente salud financiera.

Además, los bonos híbridos computan como capital en un 50%, de acuerdo con la metodología de las principales agencias de *rating*, con lo que esta operación contribuye a mantener las calificaciones crediticias del grupo.

38.- Engie felicita a España por la ‘excepción ibérica’ pero pide no actuar de manera “nacionalista”.

lavanguardia.com, 18 de enero de 2023.

La consejera delegada de Engie, Catherine MacGregor, felicitó este miércoles a España desde el Fórum Europa por haber logrado implantar el tope al gas conocido como ‘excepción ibérica’ junto a Portugal para “aprovechar el efecto de la península” pero reclamó que, a la hora de rediseñar el mercado energético europeo, el objetivo debe ser “preservarlo”, ya que “si cada uno intenta hacer lo suyo de forma nacionalista” se va a “romper”.

La consejera delegada de Engie, Catherine MacGregor, felicitó este miércoles a España desde el Fórum Europa por haber logrado implantar el tope al gas conocido como ‘excepción ibérica’ junto a Portugal para “aprovechar el efecto de la península” pero reclamó que, a la hora de rediseñar el mercado energético europeo, el objetivo debe ser “preservarlo”, ya que “si cada uno intenta hacer lo suyo de forma nacionalista” se va a “romper”.

En su intervención en este encuentro informativo organizado por Nueva Economía Fórum en Madrid, la dirigente de la compañía energética francesa señaló que en Europa “debemos pensar como europeos” y no “volcarnos hacia nosotros mismos” ya que, a la hora de afrontar la crisis energética, hay cuestiones que se han coordinado “un poco peor”, como las rentas inframarginales, donde cada país ha tomado sus “propias medidas” y se han introducido “distorsiones”.

“Esto va a debilitar Europa, no lo va a fortalecer que es el objetivo principal. Hay que actuar, hace falta liderazgo europeo en esta materia”, exclamó MacGregor, quien reconoció, no obstante, que la situación es “compleja” y que los 27 países han logrado “actuar de forma conjunta” y se han tomado medidas “muy buenas” como la obligación de los suministradores de tener “cierta capacidad antes del invierno”.

En este sentido, resaltó que tiene una “fuerte convicción” de que el sector privado tiene un “importante papel” que desempeñar para solucionar los problemas energéticos “a corto y largo plazo”, así como la “responsabilidad colectiva de llevar adelante a Europa con una energía de bajo coste asequible”.

Así, puso de ejemplo a Engie, que ha conseguido “asegurar” el suministro para este invierno gracias a la diversificación de sus fuentes de suministros. “Mucha gente pensaba cómo se iba a lidiar con el invierno. No ha habido ningún problema, hemos sido previsores, hemos hecho lo que teníamos que hacer para conseguir niveles de suministro por encima del 80%, lo que es increíble dado que estamos en el mes de enero”, detalló. Para la dirigente, la crisis ha puesto en el foco “la soberanía energética”, ha hecho a Europa despertarse del “letargo” y ha revelado sus “debilidades”, que incluían una “gran dependencia” del gas ruso.

Además, indicó que también ha demostrado la dificultad de “ser fieles” a los compromisos climáticos, apuntando que varios países “han iniciado o reiniciado su producción de carbón”, así como la cuestión de la competitividad, pues Estados Unidos puede ser “potencialmente” más atractivo que Europa para “algunas industrias o empresas”.

Preguntada por la reforma del mercado energético europeo, evitó apoyar la propuesta registrada por la vicepresidenta tercera del Gobierno, Teresa Ribera, y aseguró que es partidaria de una “evolución” más que de una “revolución”. MacGregor enfatizó que son necesarios “mecanismos de remuneración de capacidad”, ya que servirá para dar a los inversores “visibilidad” sobre el retorno económico “justo” que les puede generar su esfuerzo. “Nadie va a desarrollar una batería si no hay visibilidad, hay muchos riesgos”, remarcó.

La dirigente puso su atención en el mercado de los acuerdos de compraventa de energía a largo plazo (PPA, por sus siglas en inglés), que tienen que “funcionar”. En esta cuestión, reconoció “algunas diferencias” con la postura española, pues son partidarios de que estos PPA se puedan contratar “directamente”. “Necesitamos un enfoque híbrido, ya que corremos el riesgo de sobreregular la producción”, dijo.

No obstante, a largo plazo, la respuesta de Engie es acelerar la transición energética, en la que se debe apostar por descarbonizar el gas, con el hidrógeno y el biometano. “El gas será un importante complemento a las energías renovables”, indicó MacGregor, pues en su opinión ayudará a la estabilidad de los precios y a “preservar el mercado mayorista”.

En este sentido, apuntó que el hidrógeno es una energía todavía “muy inmadura” en la que “hay que trabajar mucho” por lo que hay que dejarla “florecer sin ponerle demasiadas trabas”, una petición que eleva a la Comisión y al Parlamento Europeo.

PRESIDENCIA ESPAÑOLA DE LA UE

La consejera delegada de Engie indicó que la presidencia española de la Unión Europea en el segundo semestre del año debe centrarse en el diseño del mercado energético, así como en los planes ‘Fit for 55’ y ‘REPower’, que son “cruciales” para la descarbonización del continente.

Como peticiones para este período, trasladó que es bienvenida “cualquier operación” que pueda “ayudar” a acelerar el desarrollo de las energías renovables, resaltando que existen muchos “cuellos de botella” en cuanto a los permisos que provocan retrasos. Como ejemplo, señaló que España es el segundo estado en recursos eólicos y Engie “solo” tiene “una planta funcionando”.

Además, concretamente en España, pidió centrarse en la “capacidad de evacuación”, así como en que “no se hable solo de electrificación”. De nuevo, MacGregor insistió en que no se va a llegar a un mix energético “asequible” tan solo con las energías renovables y pidió trabajar en la descarbonización del gas, pues el potencial del hidrógeno es “apasionante”.

Preguntada por un horizonte temporal de retorno a precios energéticos prebélicos, señaló que es “muy difícil” de estimar, pero recalcó que la situación de aseguramiento de suministro es “bastante halagüeña” y pidió seguir intentando “reducir la demanda” y “ser más eficientes”.

39.- Endesa, Iberdrola y EDP se lanzan al 'macroconcurso' de Adif para suministrar energía verde.

eleconomista.es, 19 de enero de 2023.

Acciona y Total Energies también se han presentado.

El gestor busca que cada operador ferroviario tenga su propia estrategia de gestión de precios. Las ofertas económicas no se han podido desvelar por problemas técnicos.

Endesa, Acciona Energía, Iberdrola, Total Energies y EDP llaman a la puerta de Adif. El gestor ferroviario ha recibido la propuesta de las grandes compañías energéticas para suministrar energía renovable a la red de la compañía durante un periodo de dos años y nueve meses, desde abril de 2023 a diciembre de 2025, incluyendo una posible extensión del acuerdo por un período máximo adicional de otros dos ejercicios.

Se trata del mayor concurso de la firma pública, cuyo valor es de aproximadamente 1.600 millones de euros (1.800 millones sumando las prórrogas).

El concurso, que está dividido en 16 lotes (4 cercanías, 7 de red convencional, 4 Alta velocidad y 1 RAM), arranca ahora un proceso negociador, en el que deben seleccionarse las ofertas finales. **La compañía ha remitido a los participantes una nota informativa en la que alega que los "problemas técnicos" le impiden hacer público el segundo sobre del concurso, en el que figuran las ofertas económicas.**

"Una vez se haya resuelto la incidencia técnica apuntada, se procederá a la publicación del resultado", reza el documento consultado.

Una de las principales novedades del concurso es que cada operador ferroviario, tanto Renfe como Ouigo e Iryo, **podrá desarrollar a partir de ahora su propia estrategia de gestión de precios** y solicitar coberturas de precio -totales o parciales- para su consumo energético en un período temporal determinado. Esta medida responde a que el marco regulatorio actual impide a las empresas ferroviarias acudir al mercado eléctrico y negociar precios libremente, lo que **ha generado mucha tensión en algunas compañías**, sobre todo en los momentos de alta volatilidad el pasado año.

Las candidaturas recibidas prueban el apetito del sector por este concurso. De acuerdo con los datos de la **Comisión Nacional del Mercado y la Competencia (CNMC)**, cuatro de los cinco ofertantes figuran entre las mayores comercializadoras de España. Completa el listado **Naturgy**, que ha decidido no presentarse al proceso.



Más de 2.000 GWh de consumo

Adif, a través de su filial Adif Alta Velocidad, **licitó este contrato de suministro de energía eléctrica 'verde'** o con Garantía de Origen (GdO) renovable para el sistema ferroviario el pasado mes de noviembre. Este concurso busca a varios comercializadores -al menos tres- que suministren la electricidad de tracción para las operadoras, tanto de viajeros como de mercancías para toda la **Red Ferroviaria de Interés General (RFIG)**.

El consumo energético para usos de tracción en la red ferroviaria de Adif y Adif AV fue de 2.106 GWh en 2021. La previsión es que esta cifra se eleve hasta los 2.414 GWh al cierre de 2022 -la cifra todavía no está disponible- por el incremento de tráfico que ha provocado la liberalización del transporte ferroviario de viajeros y la consiguiente entrada de nuevos operadores.

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

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

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



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

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