

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Naturgy invierte 70 millones de euros en tres plantas fotovoltaicas en Extremadura.

elperiodicodelaenergia.com, 15 de marzo de 2023.

Las tres instalaciones tienen una potencia individual de 50 MW y generarán un total de 315 GWh/año.



Acto de colocación de la primera piedra de las fotovoltaicas El Encinar, Los Naipes y Los Naipes II de Naturgy en Badajoz. De izquierda a derecha en fotografía 1: Elisa de Ferrando, responsable de Construcción de Naturgy; Juan Ferrero, responsable de Desarrollo Negocio Iberia de Naturgy; consejera de Transición Ecológica y Sostenibilidad de la Junta de Extremadura, Olga García; alcalde de Badajoz, Ignacio Gragera; y Ana Ruiz, delegada de Desarrollo de Proyectos de Naturgy en Extremadura. FOTO: Naturgy

Naturgy ha celebrado el acto de colocación de la primera piedra de **tres nuevos parques fotovoltaicos** en Extremadura: **El Encinar I, Los Naipes y Los Naipes II**, las tres situadas en el término municipal de **Badajoz**.

Las tres instalaciones, que suponen una **inversión global de 70 millones de euros**, tienen una potencia individual de **50 MW** y **generarán un total de 315 GWh/año**. Esta producción equivale al consumo eléctrico anual de 90.000 viviendas. Durante la fase de construcción de estos tres proyectos, se generarán unos 1.000 empleos, entre directos e indirectos.

Las tres nuevas plantas permitirán además desplazar el uso de otras fuentes de generación eléctrica convencional, contribuyendo a **reducir más de 200.000 toneladas anuales de emisiones de CO₂** y otros gases de efecto invernadero.

Al acto han acudido la consejera de Transición Ecológica y Sostenibilidad de la Junta de Extremadura, **Olga García**, y el alcalde de Badajoz, **Ignacio Gragera** y las autoridades han estado acompañadas por **Juan Ferrero**, responsable de Desarrollo Negocio Iberia de Naturgy, **Elisa de Ferrando**, responsable de Construcción de Naturgy, y **Ana Ruiz**, delegada de Desarrollo de Proyectos de Naturgy en Extremadura.

El proyecto ha requerido una importante labor de coordinación y colaboración con otros tres promotores de la zona, que en conjunto desarrollarán 17 plantas fotovoltaicas. **Naturgy** compartirá con ellos infraestructuras de evacuación al nudo de San Serván, lo que ha requerido una gestión coordinada de casi cinco años con la estrecha colaboración de la Junta de Extremadura.

La colaboración entre los distintos promotores ha permitido asimismo la puesta en marcha de un proyecto de investigación pionero, con la colaboración de la Universidad de Extremadura y bajo el auspicio de la Junta de Extremadura, que pretende llevar a cabo un plan de vigilancia y seguimiento ambiental común, a fin de evaluar de qué manera la actividad fotovoltaica influye en el terreno y la biodiversidad del entorno. El fin último es favorecer un desarrollo sostenible que compatibilice el desarrollo económico con la preservación de la flora, la fauna y el suelo.

Apuesta de Naturgy por Extremadura

La región tiene un alto valor estratégico para Naturgy. De aquí a final de año, la compañía contará con un total de nueve instalaciones en desarrollo, construcción y explotación en la región. Además del parque eólico **Merengue**, operativo desde 2019, y la planta fotovoltaica **Miraflores**, en Castuera (Badajoz), también en operación desde hace varios meses, la puesta de primera piedra de **El Encinar I y Los Naipes y Los Naipes II** se suma a la planta fotovoltaica Las Jaras de Badajoz, entre La Albuera y Badajoz, con 59 MW de potencia.

En Plasencia, está prevista la puesta en servicio durante el tercer trimestre del año del parque eólico Merengue II, el segundo de Naturgy en Extremadura, con 50 MW de potencia, y la planta fotovoltaica Puerta del Jerte, con 30 MW. A estos hay que añadir la fotovoltaica Campo de Arañuelo que, con 300 MW de potencia y una producción estimada de 514 GWh al año, será el proyecto renovable de mayor envergadura de todos los promovidos en España por la multinacional energética.

Las cifras globales de estos nueve proyectos implican una potencia de 651 MW y una inversión por parte de la compañía de más de 650 millones de euros, con una producción global de más de 1.300 GWh/año, lo que supone la generación de electricidad equivalente a más de 377.600 viviendas y 838.800 toneladas anuales de CO₂ evitadas.

Compromiso con la transición energética

Naturgy trabaja para impulsar su papel en la **transición energética** y en la **descarbonización**, con el ambicioso objetivo de alcanzar la **neutralidad de emisiones** en 2050 y una potencia instalada de fuentes renovables cercana al 60%.

Aproximadamente dos tercios de la inversión prevista en el Plan Estratégico a 2025 se dedicarán al impulso de la generación renovable. Actualmente, la compañía suma más de 5,5 GW de potencia en operación a nivel internacional y cuenta con una cartera de más de 195 proyectos en **España, Australia y Estados Unidos**.

En España, la compañía prevé iniciar a lo largo de este año la construcción de medio centenar de proyectos renovables en España, que suman una potencia acumulada superior a los 2 GW y que entrarán en operación entre 2023 y 2025.

Las inversiones en renovables realizadas en los últimos años por la compañía confirman su giro estratégico hacia un mix energético más sostenible y su compromiso con la transición energética. Todo ello, sin abandonar los objetivos fundamentales de creación de valor y crecimiento para cada uno de los negocios, así como los objetivos en materia de ESG.

2.- Las renovables alertan del próximo 'atasco': "Es imposible construir en 2025 los 40.000 MW aprobados".

eleconomista.es, 16 de marzo de 2023.

Reclaman al Gobierno un marco normativo estable para el desarrollo de almacenamiento e hidrógeno.

El Gobierno ha pisado el acelerador en los últimos meses para otorgar la autorización ambiental necesaria para más de 200 proyectos de **40 gigavatios (GW)**. La gran mayoría de esta capacidad en tramitación necesita ahora la autorización administrativa previa antes del 25 de abril y el permiso de construcción antes del 25 de julio. Todas estas instalaciones deben estar finalizadas antes de 2025. Ante esta situación, las renovables advierten del nuevo gran atasco al que se enfrentará el sector y de la **imposibilidad de construir toda la capacidad aprobada** en el plazo marcado por el Gobierno.

Esta fue una de las principales conclusiones de la segunda mesa de debate del *IV Foro Renovables de elEconomista.es*, que contó con la participación de **Eduardo Moreda**, subdirector de Regulación de Generación, Mercado Mayorista y Gas en Endesa; **Silvia Encinas**, directora de Proyectos especiales de EDPR España; **Gerónimo de Angulo**, director de Desarrollo Renovable de Cepsa; **Carmen Vozmediano**, directora de desarrollo de negocio renovables de Iberdrola; **Silvia Sanjoaquín**, directora de Nuevos Negocios de Naturgy; **Celia Roldán**, directora de Desarrollo de Energías Renovables de Shell Iberia; **Enrique Pedrosa**, director de Operaciones para Europa y Latinoamérica de Generación Baja en Carbono de Repsol; y **Nicolás Fasquelle**, director general de Eni Plenitude Renewables España & Francia.

En el debate organizado ayer, y moderado por el subdirector de *elEconomista.es* Rubén Esteller, los expertos pusieron el foco en la necesidad de **dotar a la administración de los recursos** pertinentes para acelerar todo el proceso. "Debemos anticiparnos a ese cuello de botella", reclamó la directora de Nuevos Negocios de Naturgy, para quien la homogenización y la transparencia en el proceso administrativo son piezas claves.

La directora de Proyectos especiales de EDPR España solicitó **transparencia en la administración**. "En muchos casos no sabemos cómo estamos posicionados en los nudos de acceso a la red, en qué punto se encuentra nuestro expediente o no tenemos información sobre qué plazos toma cada procedimiento", aseguró. Para la directora de desarrollo del negocio renovables de Iberdrola, muchos de los proyectos en tramitación "se quedarán en la cuneta". Aquellos que no tengan "muy bien engrasada la cadena de suministro experimentarán muchas dificultades para salir adelante", sentenció la experta.

Más allá de la propia pérdida de capacidad, el subdirector de Regulación de Generación, Mercado Mayorista y Gas en Endesa alertó de la afección del tejido industrial asociado a los proyectos. "Es imposible construir los 40.000 MW aprobados", explicó el directivo. "También habrá **cuellos de botella en la demanda**", dijo Eduardo Moreda, quien sostuvo que crecimiento verde debe ir acompañado de un incremento en la parte del consumo.

En este sentido, el director general de Eni Plenitude Renewables España & Francia advirtió que en los primeros años del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)** "estamos viviendo una reducción de la demanda". "El ahorro energético tiene interés, pero si no encontramos un equilibrio entre capacidad instalada y demanda vamos a encontrarnos con grandes problemas", sentenció Nicolás Fasquelle.

La directora de Desarrollo de Energías Renovables de Shell Iberia defendió que la incorporación de las renovables al sistema energético no se puede hacer "a atracón", pues "hay un periodo en el que **energías tradicionales y nuevas deben convivir** para evitar la escasez de suministro y los altos precios".

Según Enrique Pedrosa, director de Operaciones para Europa y Latinoamérica de Generación Baja en Carbono de Repsol, sin una **certidumbre regulatoria a largo plazo**, "nos vamos a volver a encontrar con la necesidad de correr". Precisamente por este motivo, Nicolás Fasquelle, de Plenitude, incidió en la importancia de tener un cambio regulatorio en los próximos meses y no en 2025. "No debemos esperar al último momento", concluyó.

Almacenamiento e hidrógeno

El sector renovable coincidió en la importancia de desarrollar un marco normativo estable para las tecnologías más nuevas, que son fundamentales para la **flexibilidad del mix energético**. "Nos gustaría tener una mayor certidumbre en la regulación", expresó la directiva de Shell, Celia Roldán.

La compañía busca oportunidades de hidrógeno licuado en España y quiere apostar por las baterías, "pero tenemos que convencer a nuestros inversores de que inviertan en algo que hoy en día es una apuesta".

Para Eduardo Moreda, de Endesa, la clave de la descarbonización se encuentra en el equilibrio entre las diversas tecnologías. "El crecimiento de la capacidad renovable debe ir acompañado del **desarrollo de almacenamiento** y capacidad de consumir nuevas energías", puntualizó.

En este sentido, "son necesarias señales para la inversión a largo plazo en tecnologías de almacenamiento como la **hidroeléctrica de bombeo**", avisó Enrique Pedrosa, director de Operaciones para Europa y Latinoamérica de Generación Baja en Carbono de Repsol. Asimismo, Nicolás Fasquelle, director general de Eni Plenitude Renewables España & Francia, también incidió en la importancia de que los mecanismos de capacidad garanticen la seguridad del sistema.

Cepsa, una de las más ambiciosas en materia de hidrógeno renovables, advierte precisamente de la importancia de tener un marco regulatorio estable para desarrollar su principal apuesta: el Valle Andaluz del Hidrógeno. Actualmente **la compañía supera los 2 GW de proyectos solares en desarrollo**, un tercio del objetivo de capacidad renovable que la compañía se marcó hace un año en el lanzamiento de su estrategia *Positive Motion*, tal y como adelantó Gerónimo de Angulo en el *IV Foro Renovables*.

En el caso de Naturgy, los esfuerzos se focalizan en el impulso de **gases renovables como el biometano**. "Es fundamental una simplificación administrativa y reflexionar sobre la ampliación objetivos en la revisión de PNIEC", dijo. España cuenta con un potencial de producción de biometano de 163 teravatios hora (TWh) anuales, una cifra que permitiría cubrir en torno al 45% de la demanda nacional de gas natural. Sin embargo, las plantas de biometano en explotación del país no llegan a la decena.

Según Silvia Encinas Hernanz, directora de Proyectos especiales de EDPR España, pese a la intensidad normativa experimentada en el último año, en forma de decretos leyes, las autoridades no deben olvidarse de "regular en el medio y largo plazo". Eso sí, Carmen Vozmediano, directora de desarrollo de negocio renovables de Iberdrola, incidió en que la apuesta de la eléctrica es por el libre mercado, por lo que hay que "tener **cuidado con la regulación excesiva**".

Plan de descarbonización

Para Repsol en 2050, año límite para la descarbonización del sistema, el 50% de la energía será eléctrica, de hidrógeno y de combustibles sintéticos. A su vez, casi el 90% de la generación eléctrica lo será a través de solar, viento, hibridaciones y almacenamiento. "Queremos apostar por la unión de todas estas tecnologías y por las **capacidades que tenemos de asociarnos con terceros**", adelantó Enrique Pedrosa. Para conseguir los objetivos marcados, Silvia Sanjoaquín defendió que los gases renovables son vectores clave. "El biometano es una oportunidad para solventar esas dificultades que nos encontramos en el corto plazo para alcanzar las cero emisiones", dijo.

Según Carmen Vozmediano, directiva de Iberdrola, la descarbonización no es solamente implementar más tecnología renovable, sino también implementarla en esa demanda. "Necesitamos redes más inteligentes y acomodar la oferta y demanda a través de sistemas de flexibilidad, como baterías y almacenamiento a gran escala", aseguró. En este sentido, el **hidrógeno verde** "también nos permitirá abatir esas emisiones en sectores pesados, como el acero o la industria del azulejo".

Celia Roldán recordó que en este proceso de transición energética las **empresas tienen que ser económicamente rentables**. "En 2022 tuvimos ganancias récord, pero redujimos un 26% nuestras emisiones, la mitad del objetivo que nos hemos marcado para 2030", adelantó.

3.- La dependencia de materiales procedentes de China afecta a la cadena de suministro de las renovables.

eleconomista.es, 16 de marzo de 2023.

El **sector de las energías renovables** se encuentra en un momento de expansión por su importancia a la hora de luchar contra el cambio climático, lograr la **descarbonización de la industria** y reducir la dependencia eléctrica de otros territorios. Este último punto se ha revelado como especialmente importante tras la **invasión a Ucrania por parte de Rusia** y el aumento de los costes del gas natural, del que, este país, era el principal suministrador. Sin embargo, esta dependencia exterior sigue sucediendo en el sector de las renovables, que se ven afectadas por el "cuello de botella" que se ha creado al duplicarse el mercado, pero necesitar ciertos componentes (como es el caso de los semiconductores o de materiales minerales) que se crean principalmente en China. Esto, sumado a la **falta de regulación y a la escasez de talento especializado** y empresas instaladoras, está afectando a la cadena de suministro, ralentizando los procesos y aumentando los precios finales de cara al consumidor.

Estas fueron algunas de las conclusiones a las que llegaron los participantes de la tercera mesa de debate de la **IV edición del Foro Renovables: 'La nueva ambición europea'**, un evento organizado por *elEconomista.es* con el patrocinio de Deloitte, Ecoener, Edp, Endesa, Engie, Edison Next, Frv, Greenalia, Iberdrola, Statkraft, Totalenergies, X-elio, Allen & Overy, CTG Europe, Axpo, Ingeteam, Magnon, Naturgy, Plenitude, Repsol, Shell y Cepsa.

Durante esta mesa redonda, que llevaba por título **'Mecanismos para el desarrollo de energías renovables: mercado, subastas y contratos'**, **Jon Macías, Global Head of Commercial de Edison Next**, detalló, acerca de esta cuestión, que "dependemos en casi un 83% de un país que está en Asia, por lo que cualquier sector que duplique el autoconsumo es lógico que tenga problemas de suministro". Además, añadió que "ahora mismo el cuello de botella es que se ha duplicado el mercado y nos estamos subastando al instalador".

Fernando Salinas Loring, managing director Iberia de Fotowatio Renewable Ventures (FRV) se mostró de acuerdo, afirmando que este problema de dependencia "no se puede resolver con una política europea que se publique hoy", ya que la "construcción de componentes no se hace de un día para otro". Por ello, en su opinión, "lo que tenemos no va a cambiar demasiado en los próximos dos años y tendremos que estar hábiles y seguros de que los megabytes que vamos a construir tengan acceso a los componentes".

Ignacio Soneira, CEO de Axpo Iberia, también compartía la misma visión, considerando las "consecuencias dramáticas de dependencia", de las que hemos sido testigo tras el estallido de la guerra, después de que el gas ruso supusiera el **35% del suministro**. Por ello, afirmó que el sector está tratando de evitarla y de "capear el temporal". Sin embargo, reiteró que "volvemos a tener dependencia de otros países en componentes como minerales o materiales cuya producción está muy concentrada en China". Según el ponente, a pesar de que Estados Unidos y Europa "están aprendiendo", las soluciones "no se van a poner en práctica en un plazo muy corto". A pesar de ello, "hay que evitar que vuelva a suceder lo mismo que ha sucedido con el gas". De la misma forma, Soneira destacó la necesidad de aumentar competitividad respecto al resto de países. Para ello, pidió "contar con mecanismos de flexibilización de la demanda y con instalaciones de almacenamiento para no perder producción de energía renovable que no se pueda usar", además de poner el foco en la seguridad de suministro y en la necesidad de diversificar el *mix* energético. Por este motivo, nombró la producción de gases renovables y, concretamente, de biometano, un recurso que ya cuenta con consumidores y con un proyecto que ellos mismos tienen en marcha.

"La biomasa y la captura del CO2 son fundamentales para la transición energética", coincidió **Guillermo Negro, CEO de Magnon**, quien además reiteró que tenemos que llevarnos una "lección aprendida" de la invasión a Ucrania, que es que "mantener nuestra propia energía verde es vital".

Por su parte, **Aranca Martínez, country Manager de España X-Elio**, recalcó que la falta de materiales supone un incremento del coste porque "cuantas más pagas, antes consigues esos componentes". El problema, de acuerdo con la experta, es que "hay muchos actores y algunos tienen capacidad financiera, pero otros no, lo cual ralentiza a todos los demás". A pesar de que se están mejorando los plazos, habiéndose pasado de los 18-24 meses del año pasado a los 10-12 meses para cada proyecto, "sigue subiendo la mano de obra, los expertos son los que son y se está creando especulación". Se trata de un problema que se agravará una vez se tengan que realizar las conexiones a las redes eléctricas: "Si nosotros, las empresas privadas, tenemos problemas con el talento, las empresas públicas tendrán aún más dificultades", afirmó.

En este punto, **Javier Coloma, director de Solar, PV, BESS y H2 de Ingeteam**, pidió, especialmente para pymes, "fomentar en los clientes la contratación a largo plazo, aunque sean consumidores pequeños", poniendo como ejemplo la baja tensión. "Son fundamentales más soluciones de compra para consumidores que no sean solo un año de su electricidad", aseveró.

Por último, **Vanesa Cuellas, partner en Allen & Overy**, incidió en la necesidad de adelantarse para no perder la oportunidad que tiene el tejido empresarial. "El inversor va por delante del regulador, pero vamos a necesitar algún tipo de ayudas directas o indirectas (vía fiscalidad). Mientras tomamos la decisión de invertir ya se está avanzando con los proyectos", declaró.

Falta de regulación y objetivos del PNIEC

Los ponentes en su mayoría coincidieron en la imposibilidad de alcanzar los objetivos que el **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030 (PNIEC)** proyecta para el año 2025. Estos contemplan que, para lograr la reducción del 23% de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) respecto a 1990 que propone el plan, en este año debería existir en nuestro país una potencia total instalada en el sector eléctrico de 133 GW de los que, entre otros, 40 GW serían energía eólica, 21 GW solar fotovoltaica, 14 GW hidráulica y 4 GW solar termoeléctrica. Asimismo, en el año 2030, esta cifra debería ascender a 157 GW, con 50 GW de energía eólica, 37 GW de solar fotovoltaica, 16 GW de hidráulica y 7 GW de solar termoeléctrica.

4.- Endesa imparte en centros como el IES Isidor Macabich de Ibiza talleres sobre eficiencia energética.

okdiario.com, 16 de marzo de 2023.

Estas actividades forman parte del plan de creación de valor compartido.

Endesa invierte 418 millones al impulso de redes digitales para renovables y movilidad eléctrica.



Endesa ha impartido este curso escolar nueve talleres de herramientas básicas de auditoría energética, realizando 18 sesiones que han contado con la participación de **228 alumnos en institutos de Baleares**, como el IES Isidor Macabich de Ibiza.

Según ha informado la compañía en un comunicado, los talleres en el IES ibicenco han formado **parte del plan de creación de valor compartido de la Central Térmica de Ibiza** y tienen como objetivo capacitar a los escolares para realizar un diagnóstico energético de su casa, familiarizándose así con conceptos de potencia, consumo eléctrico o unidades de medida, entre otros.

También podrán aprender cómo analizar los resultados y **tomar conciencia sobre hábitos de ahorro energéticos**. Los talleres se realizan en dos sesiones de 50 minutos cada una. En el primero, se explica cómo realizar el diagnóstico y, en el segundo, analizar los resultados.

Endesa ha explicado que inicialmente los alumnos hacen una breve introducción del concepto de eficiencia energética, así como de ejemplos del consumo energético en las casas. **También se centran en la presentación de un formulario o cómo leer una factura electrónica.**

En la segunda sesión los alumnos trabajan en grupo los resultados de la auditoría para analizar el consumo, valorando si la potencia se puede ajustar. De esta forma, los estudiantes tienen las herramientas y los conocimientos necesarios para ser más eficientes.

La compañía ha explicado que la actuación forma parte del proyecto *Creación de valor compartido* de la central en Ibiza, puesto que **Endesa quiere involucrar a los grupos de interés locales en la definición de planes de creación de valor compartido** que permitan generar un impacto positivo en Baleares.

Uno de los objetivos de los proyectos es integrar la sostenibilidad en la gestión diaria del negocio, ha afirmado Endesa.

5.- Enel obtuvo un beneficio de neto de 5.400 millones de euros en 2022.

swissinfo.ch, 16 de marzo de 2023.

Roma, 16 feb (EFE). - El beneficio neto del grupo energético italiano Enel fue en 2022 de 5.391 millones de euros, por encima de las previsiones del grupo aunque por debajo de los 5.593 millones de euros registrados en 2021, indicó este jueves la empresa en su informe anual.

Sin embargo, el beneficio bruto de explotación (ebitda) fue de 19.700 millones de euros, un 2,6 % superior en comparación con los 19.200 millones de euros de 2021.

Sus ingresos en 2022 fueron de 140.500 millones de euros, lo que supuso un aumento de 85.700 millones (63,95 %) respecto al ejercicio precedente.

El aumento se debió principalmente a un aumento en la energía producida y comercializada, mayores cantidades vendidas (sobre todo en Italia y España), ajustes de tarifas en Brasil, así como el efecto positivo de los tipos de cambios.

"Los excelentes resultados que registró Enel en 2022 destacan la capacidad del grupo para crear valor para sus inversores incluso frente al contexto altamente desafiante que ha caracterizado los últimos tres años", celebró el consejero delegado de Enel, Francesco Starace.

El endeudamiento financiero neto a cierre de 2022 asciende a 60.100 millones de euros, lo que supone un 16,2 por ciento más respecto a los 51.700 millones de euros registrados en 2021.

Las inversiones ascendieron a 14.347 millones de euros, respecto a 12.997 millones en 2021, por el crecimiento de las divisiones Enel Green Power, Enel Grids, Final Markets y Enel X. EFE

6.- La filial renovable EGPE de Endesa ha formado en Extremadura a 878 personas.

regiondigital.com, 16 de marzo de 2023.

El curso cuenta con un total de 25 asistentes, de los cuales un 44 por ciento son mujeres y un 24 por ciento son desempleados de localidades cacereñas.



Endesa, a través de su filial renovable EGPE, ha formado en Extremadura a 878 personas en el sector de la energía verde y prevé cerrar el año con 425 personas más formadas, primando a desempleados de las zonas en las que se están desarrollando nuevos proyectos.

De este modo, la formación es una de las claves del desarrollo renovable de Endesa, que a través de su filial renovable Enel Green Power España aplica esta fórmula para crear valor compartido en las zonas donde está construyendo plantas solares con el fin de que la población local interesada se cualifique y sea contratada para la construcción, operación y mantenimiento de las nuevas instalaciones que producirán energía 100% libre de emisiones.

El curso en Extremadura, que concluirá a finales de este mes, cuenta con un total de 25 asistentes, de los cuales un 44 por ciento son mujeres y un 24 por ciento son desempleados de las localidades cacereñas de Torrecillas de la Tiesa, Aldeacentera y Trujillo. Todos ellos se están formando actualmente en operación y mantenimiento de plantas renovables. Una vez finalizado, los participantes obtendrán un certificado que les acreditará para trabajar en una instalación renovable.

Así pues, en el último año, Endesa ha formado a 70 personas en Extremadura, una apuesta que viene desarrollando desde 2018, cuando se llevaron a cabo los primeros cursos de formación en materia renovable, y la tendencia ha ido en aumento, logrando que 878 personas hayan sido formadas desde esa fecha hasta hoy en la comunidad autónoma.

De este modo, Endesa, a través de su filial renovable, Enel Green Power España, tiene el objetivo de seguir ofreciendo cursos de formación y prevé cerrar el año con 425 personas más formadas en Extremadura.

La formación se está centrando en operación y mantenimiento de instalaciones renovables, con 148 personas que ya han completado estos cursos de 90 horas, 60 presenciales y 30 de trabajo fin de curso.

En la formación se tratan temas como la gestión de la energía, la gestión medioambiental, se imparten contenidos prácticos y teóricos del mantenimiento y la operación de parques eólicos y fotovoltaicos, así como aspectos de seguridad y salud en el entorno del trabajo, según explica Endesa en una nota de prensa.

Cabe recordar que la división renovable de Endesa, Enel Green Power España, cuenta en Extremadura con siete centrales hidráulicas y 20 instalaciones fotovoltaicas, cinco de las cuales entraron en funcionamiento el pasado año duplicando de este modo la capacidad renovable en el territorio extremeño.

7.- La tecnología TycheTools es la ganadora del programa PERSEO de Iberdrola, en colaboración con Schneider Electric y Microsoft.

datacenterdynamics.com, 16 de marzo de 2023.

Esta tecnología busca incrementar la eficiencia a través de la monitorización energética de la climatización y los propios equipos de computación.



TycheTools gana el reto internacional para impulsar la eficiencia energética en los centros de datos. La tecnología de TycheTools ha sido seleccionada a nivel mundial por el programa de start-ups de **Iberdrola / PERSEO**, en colaboración con **Schneider Electric y Microsoft**, como ganadora del Start-up Challenge: **Eficiencia Energética en Centros de Datos**, que buscaba soluciones innovadoras para mejorar la eficiencia energética de estas instalaciones.

Concretamente, la tecnología desarrollada por TycheTools busca **incrementar la eficiencia a través de la monitorización energética de los dos principales consumidores en el interior de un data center: la climatización y los propios equipos de computación.**

La obtención de esta información permite a los propietarios y gestores de las instalaciones optimizar su consumo energético –y, por lo tanto, su impacto medioambiental– sin comprometer el rendimiento y funcionamiento de estas infraestructuras de carácter crítico.

El acuerdo al que han llegado **Iberdrola y Schneider Electric** con la start-up madrileña se centrará en el **análisis de la escalabilidad, competitividad y aplicabilidad de su tecnología** en distinta tipología de clientes e instalaciones, de modo que pueda ser una opción a considerar entre el amplio portfolio de soluciones que ambas multinacionales ofrecen a sus clientes.

Joaquín Rodríguez (CEO de TycheTools) dice, “Asegurábamos que éramos innovadores, que éramos disruptivos en el mercado de los centros de datos, ahora no somos los únicos que lo decimos, Iberdrola, Schneider y Microsoft también lo dicen. Por eso somos los ganadores de su reto Perseo para start-ups sobre eficiencia energética en centros de datos. No hay mejor prueba de concepto.”

8.- Iberdrola pagará 0,005 euros a todos los accionistas que participen en la junta.

lainformacion.com, 17 de marzo de 2023.

La compañía ha propuesto repetir esta medida en su próximo cónclave de accionistas para fomentar la participación siempre que se alcance un quórum de constitución de, al menos, el 70% del capital social.

- Galán pide acelerar las energías 'verdes' para luchar contra la falta de suministro.
- Ignacio Sánchez Galán enfila un nuevo mandato como presidente de Iberdrola.

Iberdrola ha propuesto 'premiar' a sus accionistas con el pago del dividendo de **0,005 euros brutos por acción por segundo año consecutivo**, para fomentar la participación en su próxima junta general de accionistas si se alcanza un quórum de **constitución de, al menos, el 70% del capital social**. En concreto, este dividendo que Iberdrola denomina "dividendo de involucración" se enmarca en un concepto de junta "más participativa, accesible, **cercana, sostenible e innovadora**", según ha destacado Iberdrola este viernes en un comunicado.

La compañía energética quiere reforzar la comunicación de sus accionistas en la junta general del próximo viernes 28 de abril, y para ello ha abierto este viernes sus **canales para participar en la reunión**. En este sentido, Iberdrola ha desplegado un abanico de opciones, en concreto, mediante la recepción de una tarjeta que dispone de un código QR personalizado, correo electrónico, por teléfono, **mensajería instantánea, o por el tradicional correo postal**.

Asimismo, la compañía ha puesto a disposición de sus accionistas sus puntos de atención presenciales de **Bilbao, Madrid, Valencia, Valladolid y Zaragoza**, en los que se podrá delegar, votar y recoger un obsequio por participar desde el 19 de abril hasta el 27 del mismo mes, antes de la 00:00 horas.



Por su parte, los accionistas y representantes que quieran asistir telemáticamente a la **reunión deberán registrarse entre las 8:00 horas** y las 10.:5 horas del próximo 28 de abril, en tanto que podrán acreditarse previamente en el portal de participación de la página web a partir del 23 de abril. Aquellos que prefieran asistir presencialmente deben reservar su plaza a través de la '**Oficina del Accionista**' o de la página web antes de las 10:15 horas del día de la junta.

9.- Iberdrola, RWE, Orsted... así afectará a las utilities el nuevo presupuesto de Reino Unido

bolsamania.com, 17 de marzo de 2022.

Financiará con **20.000 millones** para tecnologías de captura y almacenamiento de carbono (CCS).

¿Cómo afectará a las 'utilities' el [nuevo presupuesto de Reino Unido](#)? Entre las beneficiadas los analistas apuntan a Iberdrola, RWE, Orsted, SSE, National Grid y Drax. El ejecutivo británico destinará hasta 20.000 millones de libras para tecnologías de captura y almacenamiento de carbono (CCS) durante los próximos 20 años.



Noticia relacionada

Reino Unido presenta su Presupuesto de Primavera asegurando que no habrá recesión

Este paquete estará destinado, en concreto, para la financiación del despliegue temprano de captura, uso y almacenamiento de carbono (CCUS). A ello se suma una lista de proyectos para la primera fase del despliegue de CCUS a finales de este mes.

"Vemos posibles aspectos positivos para las acciones de 'utilities' de Reino Unido después del Presupuesto de primavera de 2023", afirman los expertos de Morgan Stanley, que creen que, "si bien aún no se han publicado todos los detalles y determinarán el alcance de la extrapolación positiva, **consideramos que Orsted, RWE, SSE, National Grid, Iberdrola y Drax son posibles beneficiarios**".

Reino Unido incluye en el presupuesto una **desgravación fiscal** sobre inversiones potencialmente beneficiosas para redes y energía eólica marina. El gobierno permitirá a las empresas compensar el 100% de sus gastos de capital con las ganancias en el año en que se incurra en los costes relacionados con las inversiones. El nuevo esquema estará vigente desde el 1 de abril de 2023 hasta el 31 de marzo de 2026, pero podría extenderse o hacerse permanente a partir de entonces.

Como explican los analistas, **este esquema reemplaza la súper deducción que vence en marzo**. "Si bien aún no tenemos todos los detalles sobre la elegibilidad, vemos el mayor beneficio potencial para los desarrolladores offshore (Orsted, RWE, SSE, Iberdrola) y los actores de la red (SSE, NG, Iberdrola), siendo SSE el que probablemente destaque dada una mayor exposición proporcional a Reino Unido", dicen.

Por su parte, en JP Morgan creen "que los inversores esperaban exenciones fiscales adicionales para las energías renovables, en particular la energía eólica marina. La falta de exenciones fiscales incrementales en este frente es un pequeño inconveniente para las empresas con proyectos eólicos marinos en Reino Unido, como Orsted e Iberdrola, donde los costes de los equipos y la financiación son claramente más altos de lo esperado inicialmente en el momento de la energía renovable del año pasado".

En particular, quedan **dos áreas clave de incertidumbre**, teniendo en cuenta la súper deducción anterior. En primer lugar, si el gasto de capital ya comprometido pero no gastado es elegible y, en segundo lugar, si el proyecto debe completarse en el periodo indicado.

"En lo primero, observamos que gran parte de los proyectos Hornsea 3 de Orsted, Dogger Bank de SSE y Sofia de RWE tienen gastos de capital comprometidos pero no gastados. Del mismo modo, en redes/infraestructura, el gasto de capital también puede estar comprometido pero no aún gastado. En cuanto a lo último, la sugerencia de hacer que la exención fiscal sea permanente probablemente haría que la duración del proyecto fuera discutible", expresan en Morgan Stanley.

Por otro lado, en el terreno minorista, el gobierno británico también ha aprobado que la **Garantía de precio de la energía (EPG) se mantenga en 2.500 libras esterlinas durante tres meses más**, en comparación con el aumento planificado previamente a 3.000 libras. Además, los consumidores minoristas de prepago ya no pagarán una prima por unidad de gas/electricidad frente a aquellos que pagan mediante domiciliación bancaria.

"Vemos estos desarrollos como neutrales para las empresas con exposición al mercado minorista de Reino Unido, aunque debería ayudar con las preocupaciones más amplias sobre la asequibilidad", afirman los expertos.

10.- La ‘excepción ibérica’ ahora sale a devolver a los clientes en sus recibos de la luz.

epe.es, 17 de marzo de 2023.

La caída del precio del gas natural, el menor uso de las centrales térmicas y la intensidad de las ventas de electricidad a Francia hacen que las eléctricas tengan que aplicar en sus facturas rebajas tras siete meses de recargos.

Los consumidores han pagado 6.000 millones entre junio y enero para compensar a las centrales de gas, en febrero se les ha aplicado un reembolso de 20 millones (34 céntimos de euro en la factura de un cliente medio).

España y Portugal pusieron en marcha el pasado 15 de junio la denominada *excepción ibérica*, el mecanismo que impone un límite al precio de gas que se utiliza para producir electricidad para bajar el precio final de la luz. El tope busca que el resto de tecnologías de producción de la electricidad **no se contagien de las subidas del precio del gas**, que ha registrado máximos históricos durante la crisis energética.

El mecanismo ibérico contempla el pago de una **compensación a las centrales de gas** y de carbón (y ahora también a parte de las de cogeneración) para que cobren por la electricidad en base al precio real del gas natural, sin el tope del resto de tecnologías de generación, para que no produzcan con pérdidas. Una compensación que desde que el **tope al gas** se puso en marcha han pagado casi íntegramente los clientes españoles y, muy en menor medida, se financia con las **tasas que pagan las eléctricas por usar la interconexión** para mandar electricidad a Francia (y que en último término acaban pagando los consumidores eléctricos galos).

Pero tras siete meses consecutivos en los que gran parte de los consumidores españoles han tenido que pagar un recargo en sus facturas para financiar ese ajuste, el mes pasado **la excepción ibérica les ha salido por primera vez a devolver** y en el recibo de muchos clientes se han empezado a reflejar pequeñas rebajas por este motivo (para un consumidor medio, de apenas unos 34 céntimos de euro).

EN 2022

Los españoles pagan en el recibo de luz 6.000 M para compensar a las eléctricas por la ‘excepción ibérica’

El descenso del precio del gas natural, un menor uso de las centrales térmicas en las últimas semanas y que las exportaciones de luz a Francia han seguido siendo intensas han provocado que a los clientes españoles se les haya devuelto una parte del coste, porque las tasas obtenidas por las ventas a Francia han sido superiores a toda la compensación que ha habido que pagar a las centrales de gas.

Rebaja en la factura de luz

En total, las **centrales térmicas han percibido ya mediante estas compensaciones un total de 6.641 millones** de euros entre junio del año pasado y febrero de éste, según los registros de OMIE, el operador del mercado mayorista de electricidad, conocido como *pool*.

Esa compensación sirve para que esas centrales funcionen cobrando por el precio real del gas, mientras se evita que el resto de tecnologías de producción (renovables, nucleares, hidroeléctricas...) que vendan electricidad en el mercado mayorista cobren ese mismo precio sin estar asumiendo los costes derivados de la subida del gas e impidiendo así posibles beneficios excepcionales.



De ese importe total percibido por las centrales de gas, los clientes españoles -todos los que tienen tarifa regulada PVPC y una parte de los que tienen contratos del mercado libre- pagaron a través de su recibo de luz 5.993 millones de euros entre junio y el pasado enero. Según los datos de OMIE, **en febrero a los consumidores eléctricos españoles se les ha devuelto 20,6 millones de euros.**

CRISIS ENERGÉTICA

El INE cambia con un año de retraso cómo mide el precio de la luz y el gas

El resto del ajuste para remunerar a las centrales térmicas se paga con una parte de las **rentas de congestión** (las tasas que las eléctricas deben pagar por utilizar las interconexiones internacionales), con 667 millones de euros entre junio y febrero. Desde el año pasado la venta de electricidad a Francia se ha disparado y el saldo de las interconexiones siempre ha sido exportador para España, por lo que esas rentas de congestión han acabado siendo abonadas de manera indirecta por los consumidores franceses.

Lo que ha sucedido en febrero (y que, según fuentes del sector eléctrico, es bastante probable que siga sucediendo en marzo) es que el importe recaudado por las rentas de congestión ha sido superior a la compensación total recibida por las centrales de gas. Las plantas térmicas recibieron en febrero 25,3 millones a modo de compensación, y las rentas de congestión obtenidas por las exportaciones a Francia fueron de 49,3 millones. Es por eso por lo que los clientes españoles (los de la tarifa regulada y los del mercado libre que han actualizado las condiciones de su contrato en el último año) han obtenido una devolución de 20,6 millones.

LA TARIFA MÁS BARATA

Una parte cada vez mayor de los clientes eléctricos han estado asumiendo en sus facturas recargos para compensar a las centrales de gas por la excepción ibérica. (Desde el Gobierno se subraya que ese coste habría que haberlo pagado igualmente sin el mecanismo del tope al gas, y que los clientes han obtenido un **ahorro neto de unos 5.000 millones** por lo que no han pagado de más al resto de energías por haber bajado el precio del mercado mayorista de electricidad.)

Durante siete meses la *excepción ibérica* ha salido a pagar. A los consumidores con tarifa regulada sus compañías les incluían un recargo directamente en la parte del término de energía de su factura, y a los clientes con tarifas del mercado libre las eléctricas les aplicaban un **recargo reflejado de manera diferenciada en su recibo**. Un recargo cuyo importe final dependía del consumo realizado por el cliente.

Para un usuario eléctrico medio, con 4,4 kilovatios (kW) de potencia contratada y 3.500 kilovatios hora (kWh) de consumo al año, en los meses en que el precio del gas estuvo más alto y más se utilizaron las centrales térmicas el **recargo representaba un coste de entre los 38 euros del pasado agosto**, los 28 euros de julio o los 23 euros de septiembre, según los datos que ofrece el comparador de tarifas de la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC).

El importe del recargo se ha ido moderando en los meses posteriores, hasta llegar al pasado enero con sólo 53 céntimos de euros para ese consumidor tipo. Pero ha sido en febrero cuando en lugar de un sobrecoste el ajuste incluido en el mecanismo del tope al gas ha supuesto una **devolución: de 34 céntimos para el consumidor tipo.**

CRISIS ENERGÉTICA

Las eléctricas presionan a Ribera para cambiar quién paga la 'excepción ibérica' hasta 2025

Depende de cuánto baje el gas

El coste del ajuste a la demanda en febrero ha sido negativo (-1,42 euros por megavatio hora, MWh), esto es, implica una devolución al cliente, debido a que el aporte de las rentas de la congestión ha sido superior al coste de la compensación a pagar a las centrales térmica. Aunque el precio del gas ha bajado, sigue por encima del tope fijado por la excepción ibérica y por eso se sigue aplicando el mecanismo.

En caso de que **el precio del gas se sitúe por debajo del límite fijado** (lo que ha sucedido ya desde el pasado junio), el mecanismo ibérico se suspende de manera temporal y se deja de aplicar.

Cuando esto sucede, la compensación a las centrales térmicas pasa a ser directamente cero y no se aplica ningún ajuste en las facturas de los clientes.

Así que se da la paradoja de que, si el precio del gas es bajo pero está por encima del tope fijado, los clientes se pueden beneficiar una devolución, como ha sucedido en febrero; pero si baja demasiado y se queda por debajo del límite, no habría devolución porque el mecanismo quedaría inactivo.

Quién paga la 'excepción ibérica'

Las grandes eléctricas reconocen que el mecanismo ideado por el Gobierno ha servido para contener el precio de la luz en el mercado mayorista, pero **reclaman cambios en su funcionamiento**, fundamentalmente reformas sobre cómo se reparte quién paga el coste adicional que supone tener activado un tope al precio del gas y compensar las centrales térmicas. **España y Portugal han pedido prolongar el mecanismo de la excepción ibérica**, que expira el próximo 31 de mayo, y las eléctricas quieren que se aproveche esta prórroga para introducir estas reformas.

Desde el sector eléctrico se denuncia la distorsión que supone la *excepción ibérica* para el funcionamiento del mercado minorista de luz, dado que el coste millonario de compensar a las centrales de gas lo están pagando también clientes que tenían contratada una tarifa que le daba derecho a un precio fijo y que ahora se ha convertido en variable por el sobrecoste que se les ha venido aplicando.

Es precisamente este traslado de un sobrecoste variable (dependiendo del precio del gas y de cuánto se utilicen las centrales de gas) a clientes con tarifas que tenían pactado un precio fijo lo que las grandes eléctricas consideran una distorsión comercial inasumible y presionan al Gobierno para eliminarlo.

Desde el sector eléctrico no se mojan abiertamente con una propuesta clara sobre quién debe asumir el sobrecoste de compensar a las centrales de gas si no lo hacen los consumidores que se benefician del descenso del precio del mercado, pero apuntan que en otros países europeos que se han planteado activar mecanismos similares se había apuntado como posibilidad **trasladar el sobrecoste a los presupuestos estatales** o al conjunto del sistema eléctrico.

AHORRO NETO DE 5.000 MILLONES

Desde hace más de dos décadas los mercados mayoristas eléctricos en Europa funcionan con sistemas marginalistas, que hacen que la última oferta de producción en casar con la demanda es la que fija el precio para todas las demás. La última oferta es en muchos casos la que realizan las centrales de gas, que durante la crisis energética han soportado los precios internacionales disparados, y que empujan al alza el precio de toda la electricidad, también la de las renovables o las nucleares que no soportan esos costes extra por la subida del gas.

El mecanismo de la *excepción ibérica* implica imponer un **precio máximo al gas que se utiliza para producir electricidad** (de 48,8 euros por MWh de media durante un año) para rebajar la cotización del conjunto del mercado eléctrico al conseguir que el precio del gas no contamine el del resto de tecnologías de producción. Pero la electricidad producida por las centrales se sigue pagando a su precio real para que no produzcan con pérdidas, así que perciben una suerte de compensación que pagan los clientes que se benefician de la bajada general del precio del mercado mayorista.

CRISIS ENERGÉTICA

El Gobierno pedirá a Bruselas ampliar la 'excepción ibérica' hasta final de 2024

España y Portugal aplican un precio máximo sólo a las ofertas que pueden presentar en el mercado eléctrico las centrales de ciclo combinado (las que queman gas para producir electricidad). Con ello, el conjunto del mercado eléctrico contiene su precio al conseguir desacoplarse del precio del gas. Según los cálculos del Gobierno, los **consumidores españoles se han beneficiado de un ahorro neto de 5.000 millones** de euros por el menor precio marcado por el mercado gracias al tope al gas, incluyendo el impacto de los más de 6.600 millones transferidos a las centrales de gas y carbón a modo de compensación

11.- El plan de Bruselas para la industria cero emisiones incluyen la nuclear, aunque no la considera estratégica.

expansion.com, 17 de marzo de 2023.

Frans Timmermans, vicepresidente del Pacto Verde. OLIVIER HOSLET EFE



La **Comisión Europea** presentó este jueves su propuesta de **Ley de Materias Primas Críticas** para impulsar la **industria cero emisiones**. Bruselas quiere que la **Unión Europea** produzca el 40% de su consumo anual con fabricación propia para 2030.

La Ley de Industrias de Emisiones Cero forma parte de una serie de medidas con las que Bruselas busca mejorar la **competitividad de la industria europea** acelerando la producción local, diversificando los suministros de materias primas críticas o abaratando la energía para evitar que las empresas se trasladen a regiones con más incentivos, informa *Efe*.

También es un intento por competir con los subsidios masivos que **Estados Unidos, China** y otras potencias prevén inyectar en este sector. En particular, es la respuesta a los 340.000 millones de euros en subvenciones verdes aprobadas por Estados Unidos dentro de su ley anti-inflación para un sector cuyo valor se triplicará hasta los 600.000 millones de euros al final de la década y en el que **China y Japón prevén también invertir 260.000 y 140.000 millones de euros**, respectivamente.

"Con la ley queremos fabricar al menos el 40 % de nuestras necesidades en Europa. Seguiremos comerciando con nuestros socios, no todo se hará en Europa, pero debe hacerse más. La ley pretende crear las condiciones para que esto pase", explicó el **vicepresidente del Pacto Verde, Frans Timmermans**.

El objetivo es aumentar la producción de **ocho tecnologías estratégicas** para la transición hacia una economía descarbonizada: las tecnologías solares y fotovoltaicas, la energía eólica, las baterías, las bombas de calor y energía geotérmica, electrolizadores y placas de combustible, biogás y biometano, tecnologías de red y la captura y almacenamiento de carbono.

La nuclear: dentro de la ley pero con matices

A estas tecnologías, que recibirán apoyo específico, se sumarán otras tecnologías avanzadas para **producir energía nuclear** con deshechos mínimos, los reactores modulares pequeños o los combustibles alternativos.

De esta forma, **la energía nuclear**, abanderada por Francia y apoyada por otros países sobre todo del Este, y uno de los principales motivos de escollo en los últimos meses, queda incluida en la ley aunque fuera de las tecnologías consideradas estratégicas.

"Es evidentemente parte del mix energético", dijo el comisario europeo de Industria, Thierry Breton, quien consideró que los comisarios han sido "pragmáticos" y han "convergiado" para incluir la nuclear en la propuesta. "Es necesario considerar todas las tecnologías en este combate contra el calentamiento climático", insistió.

Timmermans incidió en que la Comisión es "neutra en la cuestión nuclear", puesto que apostar o no por esta energía depende de los Estados miembros, pero llamó a "no hacer una elección ideológica, sino basada en cálculos", ya que "mientras las energías renovables son cada vez más baratas, no parece que sea así en la nuclear".

Los 30 materiales críticos

Litio, níquel, silicio, magnesio, paladio y otros elementos de la nueva lista de 30 materias primas identificadas como críticas por la Comisión son imprescindibles para la fabricación de casi cualquier tecnología, desde teléfonos móviles y baterías hasta aplicaciones de defensa, pasando por paneles solares, y se espera que su demanda crezca exponencialmente en los próximos años.

Actualmente la UE tiene una gran dependencia de países terceros para obtenerlos: China le proporciona el 98 % de las tierras raras y el 93 % del magnesio, entre otros siete minerales de los que es su principal proveedor; Turquía el 98 % del borato, Chile el 78 % del litio y Sudáfrica el 71 % del platino, entre otros.

Menor carga administrativa

Por otro lado, el objetivo de la ley es reducir las cargas administrativas **simplificando la concesión de permisos, limitando los plazos** para aprobarlos entre nueve y doce meses como máximo en función del tamaño y capacidad del proyecto.

Estas facilidades serán aún mayores para los que se identifiquen como **Proyectos Estratégicos de Emisiones Cero**, que serán seleccionados por los Estados miembros por su contribución al aumento de la capacidad de fabricación de tecnologías donde la UE dependa en gran medida de un único país tercero o por su contribución a la cadena de suministro.

Las medidas deberán ser aprobadas por los Estados miembros y el Parlamento Europeo antes de entrar en vigor.

12.- Bruselas exige a la CNMC mano dura con las comercializadoras de luz tras la oleada de quiebras.

elmundo.es, 17 de marzo de 2023.

La Comisión Europea endurece el régimen de garantías a un sector que, en España, acumula medio centenar de 'bajas' desde que comenzó la crisis.

Cani Fernández, presidenta de la CNMC. David S. Bustamante



La letra pequeña del plan de [reforma del mercado eléctrico](#) que la Comisión Europea publicó el martes ha empezado a aflorar. En ella se incluye una medida que impactará de lleno en las comercializadoras eléctricas. Bruselas quiere **endurecer el régimen de garantías** que se les exigen a estas compañías para operar en el mercado. En su empeño, insta a la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** a actuar con mano dura.

El Ejecutivo comunitario quiere evitar episodios como el que vivió España (y otros de sus vecinos europeos) durante la primera arremetida de la crisis energética: **alrededor de 50 comercializadoras de luz cesaron su actividad** ahogada por la histórica escalada de precios de la electricidad, que estrechó sus márgenes hasta hacer inviable su negocio.

Para evitar que esto se repita, Bruselas ha propuesto **endurecer el sistema de provisiones** de las comercializadoras, a modo de blindaje frente a nuevas situaciones de estrés. Y es que la Comisión prevé que Europa vuelva a vivir picos de precio, al menos, a lo largo de 2024.

"Lo que marca nuestra propuesta es que los comercializadores deben contar con estrategias de coberturas de riesgos razonables, siendo el regulador de cada país el que supervise que esta provisión se cumple", apuntan fuentes de la Comisión. En España, esa labor de supervisión recaerá sobre el organismo que preside **Cani Fernández**.

Con este giro, la Comisión pretende blindar el sistema ante situaciones de estrés: "La idea es que, aunque el precio de la electricidad suba drásticamente, las comercializadoras sean capaces de suministrar energía a sus clientes al precio que acordaron".

Las líneas maestras que marca Bruselas distan del actual sistema español que, sin embargo, es ya completamente garantista con el consumidor. El modelo nacional exige que las comercializadoras depositen una serie de avales financieros, cuyo importe depende del volumen de energía que deben comprar para abastecer a sus clientes en un determinado periodo de tiempo. El coste de esas garantías se revisa con la evolución de los precios en el mercado mayorista. Las comercializadoras españolas no están obligadas, sin embargo, a provisionar toda la energía que han comprometido previamente.

En España, cuando una comercializadora deja de comprar energía en el mercado pese a tenerla apalabrada con sus clientes, se recurre a esos avales financieros y se le exigen más garantías. El consumidor siempre está protegido, pues, cuando una comercializadora echa el cierre, sus clientes se traspasan automáticamente a una de las cinco de referencia: **Endesa, Iberdrola, Naturgy, TotalEnergies y Repsol**. La propuesta de Bruselas impone una barrera de entrada para las empresas independientes, lo que anticipa una concentración del negocio en grandes grupos capaces de constituir de antemano ese colchón financiero.

La propuesta de la Comisión "**no es prescriptiva**", serán los reguladores nacionales los encargados de diseñar y ejecutar los mecanismos necesarios para garantizar que las comercializadoras cumplan el nuevo modelo de provisiones.

13.- ENEL anuncia inversiones en energía nuclear.

hispanidad.com, 17 de marzo de 2023.

Starace, el CEO de la eléctrica italiana, controlada en un 23% por el Estado italiano y dueña del 70% de Endesa, confirma las previsiones de 2023, pese a que el año pasado redujo el resultado ordinario neto y el atribuido neto... por los mayores costes.

Francesco Starace es CEO de Enel desde mayo de 2014..., decidió salir definitivamente de Rusia y podría ser renovado el próximo mayo, además es vicepresidente de Endesa



Enel recibe aplauso en bolsa este viernes, tras anunciar nuevas inversiones en **energía nuclear**, ingresos récord y elevar el **resultado bruto de explotación (ebitda) en 2022**. Todo ello hace que su CEO, **Francesco Starace**, se afiance de cara a su **posible renovación** para la Junta de Accionistas que se celebrará el próximo 10 de mayo, con la que podría convertirse en el primero que renueve por un cuarto mandato como primer ejecutivo, y cabe referir que tiene un gran prestigio, no hay contradicciones con **Giorgia Meloni** y estamos en plena crisis energética.

Starace ha confirmado las previsiones para 2023 de la energética italiana, la cual está controlada en un 23% por el **Estado italiano** y que es dueña del 70% de **Endesa**: "Naturalmente se confirma la orientación de 2023", ha señalado en la conferencia con analistas. Respecto a las **desinversiones** del plan estratégico que ascenderán a 21.000 millones de euros, tras anunciarse la venta del negocio de Rumanía a la griega PPC por 1.260 millones, se está procediendo a la venta de activos en Perú que podría "llegar antes

de que finalice el semestre", y también se trabaja para hacer lo mismo en Argentina y para **desprenderse de la cartera de gas en España (1,8 millones de clientes)**. Además, hay que recordar que Starace es vicepresidente de Endesa y si al final renueva, se apuntalaría también a **José Bogas** como CEO de Endesa.

Ha alcanzado un acuerdo con la empresa de tecnología nuclear Newcleo para diseñar y construir innovadores reactores de cuarta generación que reducen los volúmenes de plutonio y residuos radiactivos al convertir estos últimos en combustible: primero uno pequeño en Francia y luego otro más grande en Reino Unido

Entre los planes de Enel también están las nuevas inversiones en nuclear, por ahora, fuera de Italia, según informa el periódico italiano Milano Finanza. A los **más de 3.300 megavatios (MW) nucleares que tiene en España** (repartidos en seis de los siete reactores operativos), se suma una participación de casi el 33% en la empresa eslovaca **Slovenské elektrárne** (la cual acaba de conectar a la red el primero de los dos aerogeneradores de la unidad 3 de la central nuclear de Mochovce), añade el acuerdo con la empresa de tecnología nuclear **Newcleo** para diseñar y construir un Mini LFR (reactor rápido de plomo) de 30 MW en **Francia** para 2030 y otro de 200 MW en **Reino Unido**. Este pacto se basa en desarrollar innovadores reactores de cuarta generación que reducen los volúmenes de plutonio y residuos radiactivos al convertir estos últimos en combustible para reactores, y así también eliminan la necesidad de extraer uranio del suelo. Además, Newcleo invertirá directamente en una planta de fabricación de **Mox** (óxido mixto de uranio/plutonio, producido a partir de residuos).

Vayamos a los **números de 2022**. Enel ha tenido un **resultado ordinario neto** de 5.391 millones, superando el rango previsto, pese a que la cifra es un 3,6% inferior a la del año anterior (5.593 millones), gracias a la mejor evolución del negocio, que ha sido parcialmente compensada por el aumento de las amortizaciones, una gestión financiera más eficiente de pasivos y la menor carga fiscal. Por su parte, el **resultado atribuido neto** se ha desplomado un 47,3%, a 1.682 millones, frente a los **3.189 millones de 2021**, fundamentalmente por los mayores costes. Eso sí, el **ebitda** ha crecido un 2,5%, pasando de 19.210 millones a 19.700 millones, y el resultado neto de explotación (**ebit**) ha crecido a dos dígitos (+48,2%), a 11.200 millones.

El coste de la electricidad, el gas y el combustible empleado en las operaciones de Enel se ha duplicado, situándose en 96.896 millones; y el gasto de servicios y materiales ha ascendido a 20.228 millones (+5%)

Como ya avanzó, Enel ha logrado un **récord de ingresos** en 2022, alcanzando los 140.517 millones, una cifra que se ha disparado un 63,95% por los mayores volúmenes de electricidad generados y vendidos en un mercado con precios más altos y con cambio de divisas favorable. Por negocios, el de **comercialización y generación térmica** se ha duplicado, aportando 76.335 millones (+134%); le sigue el de **mercados finalistas**, con 62.152 millones (+65%); infraestructuras y redes, con 23.032 millones (+13,8%); Enel Green Power, con 9.167 millones (-0,05%); y Enel X, con 2.209 millones (+54,7%). Por su parte, el coste de la electricidad, el gas y el combustible empleado en sus operaciones se ha duplicado, situándose en 96.896 millones; y el gasto de servicios y materiales ha ascendido a 20.228 millones (+5%). Además, la **deuda neta** se ha reducido respecto a los nueve primeros meses, aunque ha cerrado el año en 60.068 millones, siendo un 16,2% superior a la de 2021 por las inversiones.

De cara a la próxima Junta de Accionistas, la energética italiana propondrá un aumento del dividendo del 5,3%, a 0,40 euros por acción, desembolsando cerca de 4.000 millones; así como una nueva recompra de acciones de hasta 2.000 millones. Claro que lo más interesante será las renovaciones, entre ellas, si se propone o no la de Starace. “Los excelentes resultados que registró Enel en 2022 destacan la capacidad del Grupo para **crear valor para sus grupos de interés** incluso frente al contexto altamente desafiante que ha caracterizado los últimos tres años”, ha apuntado el CEO. “En los próximos meses del año seguiremos creciendo en renovables y digitalizando las redes de distribución y concentraremos las inversiones sobre todo en Italia y en el resto de países *core*, para acelerar la senda de crecimiento sostenible del Grupo, reduciendo más su perfil de riesgo”, ha añadido.

14.- La dieta de Enel va por buen camino.

cincodias.elpais.com, 18 de marzo de 2023.

La posible salida de Starace al final en mayo es, sin embargo, una preocupación.

El plan de adelgazamiento del consejero delegado de Enel, **Francesco Starace**, no está recibiendo suficiente atención. El año pasado, las acciones de la eléctrica, valoradas en 53.000 millones de euros, se resintieron por el aumento de su deuda neta hasta 70.000 millones, la subida de los tipos de interés y su base en una Italia, que luchaba contra la espiral de los costes de la energía, lo que asustó a los inversores. Ello llevó al grupo a vender activos en Chile, Argentina y Rumanía para reducir su deuda en 21.000 millones.

El plan de Enel va por buen camino. Hasta el jueves, había hecho ventas equivalentes a unos 8.000 millones, mientras que la deuda neta se había reducido a 60.000 millones.

Esto y la perspectiva de una rentabilidad por dividendo del 8%, superior a la media del 5% de sus homólogas, deberían de ayudar al valor a reducir la diferencia de valoración del 30% con respecto a sus rivales en términos de múltiplo precio/beneficio.

La posible salida de Starace al final de su tercer mandato en mayo es, sin embargo, una preocupación. Desde que tomó el timón en 2014, el ejecutivo italiano de 67 años ha situado a la compañía eléctrica controlada por el Estado en una clara trayectoria de energía verde, con uno de los mayores proyectos de generación verde.

Bajo su mandato, la capacidad de energía renovable de Enel, una fuente de energía cada vez más barata que los combustibles fósiles, casi se duplicó, pasando de 36 gigavatios en 2013 a 59 gigavatios en 2022. A pesar de una caída del 35% desde 2021, las acciones de Enel han generado una rentabilidad total del 100% durante su mandato, menos que su rival española Iberdrola, pero por delante de las alemanas RWE y E.ON.

Sin embargo, la primera ministra, Giorgia Meloni, no está dispuesta a renovar el mandato de Starace, han informado esta semana los medios de comunicación italianos. Si Enel sustituye a su paladín verde por alguien menos competente, los inversores podrían seguir inquietos.



15.- Enel Green Power y el CEA francés logran una eficiencia récord del 26,5% con una celda en tándem de perovskita-silicio de 9 cm².

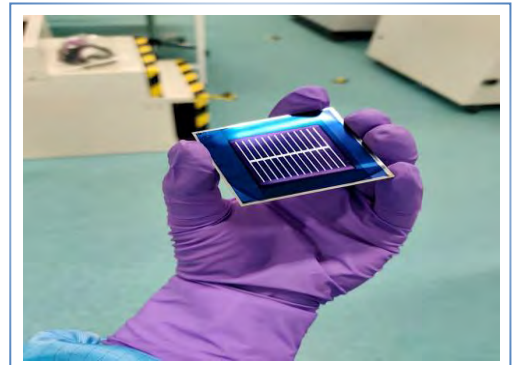
elperiodicodelaenergia.com, 18 de marzo de 2023.

El dispositivo de 9 cm² de área activa tiene un voltaje de circuito abierto de más de 1880 mV.

Investigadores del Instituto Nacional de Energía Solar (INES) francés, una división de la Comisión Francesa de Energías Alternativas y Energía Atómica (CEA), y Enel Green Power y su filial de Catania 3Sun afirman haber logrado una eficiencia de conversión de energía del 26,5% con una célula solar en tándem de perovskita-silicio.

Su récord para una célula de arquitectura PIN es una eficiencia de conversión del 26,5% en 9 cm² con corrección de sombras.

Además, el dispositivo de 9 cm² de área activa tiene un voltaje de circuito abierto de más de 1880 mV, según el comunicado del INES.



Los récords anteriores se lograron en abril de 2022 con un 24,9 %, y después en diciembre de 2022 con un 25,8 %, de nuevo con una célula en tándem PIN en 9 cm² y con corrección de sombreado.

En busca del Santo Grial de la eficiencia

Los materiales de perovskita (PK) han conmovido a la comunidad científica e industrial solar desde el descubrimiento de sus propiedades fotovoltaicas en 2012.

Estos materiales representan una oportunidad para dar un gran salto tecnológico al abrir el camino para que las células fotovoltaicas alcancen eficiencias de conversión superiores al 30 %, con poco coste adicional, combinándolos con un material de menor brecha de banda como el silicio (Si).

Asimismo, el progreso científico y técnico es rápido en este campo: el récord mundial actual de células solares en tándem formadas por una célula inferior de silicio y una superior de perovskita lo ostenta el **Helmholtz-Zentrum Berlin (HZB)**, con una eficiencia del 32,5% obtenida con una celda de cm².

16.- Red Eléctrica invertirá 10 millones en reforzar la red que alimenta a Seat.

Elperiodicodelaenergia.com, 20 de marzo de 2023.

El proyecto aún está en tramitación y se prevé que la renovación de los equipos arranque el próximo año.



Red Eléctrica invertirá 10 millones de euros en renovar la subestación eléctrica de Abrera (Barcelona), la que alimenta a instalaciones industriales de la zona como **la planta de Seat** en Martorell (Barcelona).

En declaraciones a Efe, el delegado de Red Eléctrica en Cataluña, **José Ignacio Lallana**, ha precisado que las obras arrancarán en 2024 y que el proyecto está actualmente en tramitación.

Lallana ha explicado que la renovación de la subestación de Abrera, prevista ya en la anterior planificación energética, servirá para “mejorar la garantía de suministro eléctrico a Seat”.

De hecho, fuentes del sector de la automoción explican que las industrias implantadas en esa zona, entre ellas Seat, Gestamp o Faurecia, entre otras, demandan desde hace años una red más sólida para cubrir sus necesidades de suministro eléctrico.

Así pues, la mejora de la subestación busca paliar un problema endémico y no es una consecuencia directa del futuro plan de electrificación de la planta de Seat en Martorell (Barcelona), apuntan estas fuentes.

17.- Reunión clave. El Consejo debatirá el reglamento para el hidrógeno renovable y el diseño del mercado eléctrico.

energiaestrategica.es, 20 de marzo de 2023.

Ministros de los países miembro mantendrán una cita el martes de la semana próxima donde se abordarán dos temas centrales: el paquete de gas e hidrógeno y el primer debate político sobre una propuesta para revisar el diseño del mercado eléctrico de la UE.

El **Consejo de Transportes, Telecomunicaciones y Energía de la Unión Europea** se reunirá el próximo **28 de marzo** para debatir puntos destacados de la agenda fijados por la **Comisión Europea**.

Paquete de gas e hidrógeno

Por un lado, los ministros de los países miembro buscarán un **enfoque general sobre el paquete de gas e hidrógeno**, que incluye una **propuesta de directiva –VER-** y una **propuesta de reglamento –VER-** sobre normas comunes del mercado interior para los gases renovables y naturales y el hidrógeno.

Las propuestas buscan **facilitar la penetración de gases renovables y bajos en carbono en el sistema energético**, lo que permite alejarse del gas natural y permitir que estos nuevos gases desempeñen su papel hacia el objetivo de la neutralidad climática de la UE en 2050, y fomentar el **Fit for 55, el plan de la UE para una transición ecológica (VER)**.

Diseño del mercado eléctrico

Además, en la reunión del 28 de marzo los ministros celebrarán un **primer debate político sobre la propuesta para revisar el diseño del mercado eléctrico de la UE -VER-**.

La propuesta tiene como objetivo hacer que el mercado de la energía de la UE sea más resistente y estable, proteger a los consumidores y las empresas de la volatilidad de los precios de la electricidad a corto plazo e impulsar las **inversiones en energías renovables -VER ARTÍCULO-**.

El propósito del debate es brindar orientación para seguir trabajando sobre la propuesta dentro del Consejo.

En cualquier otro asunto, la Comisión actualizará a los ministros sobre la preparación para el invierno y Dinamarca proporcionará información sobre el reglamento de restauración de la naturaleza.

Se espera que la reforma del mercado eléctrico se ejecute antes que termine el 2023.

18.- Italia construirá el Hypergrid, una súper línea eléctrica de 11.000 millones.

eleconomista.es, 20 de marzo de 2023.

- **El proyecto permitirá llevar electricidad renovable del sur al norte del país.**
- **La inversión representa más de la mitad del presupuesto de Terna.**
- **El anuncio se produce en medio de las quinielas que colocan a Donnarumma en Enel.**

El consejero delegado de Terna, Stefano Donnarumma, ha lanzado un ambicioso plan de inversiones para la compañía en medio de las quinielas que lo sitúan como futuro consejero delegado de Enel. Donnarumma prevé invertir 11.000 millones de euros en el proyecto Hypergrid, una gran línea de transmisión de alta tensión que servirá para modernizar la red troncal del país.

El proyecto aprovechará las tecnologías de transmisión HVDC (corriente continua de alta tensión) para modernizar las líneas existentes en las redes troncales este y oeste del país, hasta el sur y las islas, junto con nuevas conexiones submarinas de 500 kV.



De este modo, se aumentará el rendimiento, se reducirá el impacto ambiental y se transmitirá más energía generada por las renovables del sur de Italia hacia las zonas de alto consumo del norte hasta el punto de que la capacidad de intercambio se duplicará, pasando de los 16 GW actuales a más de 30 GW.

El proyecto supone más de la mitad del presupuesto del Plan de Desarrollo, que asciende a 21.000 millones de euros y supone el plan más ambicioso de la compañía hasta el momento.

19.- Iberdrola conecta más de 44.000 instalaciones de autoconsumo en la Comunitat Valenciana.

valenciaplaza.com, 20 de marzo de 2023.



VALÈNCIA (EFE). i-DE, la distribuidora del grupo Iberdrola, ha superado las 44.000 instalaciones de autoconsumo conectadas a su red eléctrica en la Comunitat Valenciana, que aportan al sistema aproximadamente 500 megavatios (MW) de generación verde totalmente integrada en las redes de baja y media tensión. La directora de i-DE en la Región Este, **Ana Lafuente**, ha destacado el papel de la red eléctrica como facilitadora de la transición energética, durante una jornada formativa sobre el proceso de tramitación para la conexión a la red de estas instalaciones en la que se han dado a conocer estos datos.

Lafuente ha apuntado al gran volumen de solicitudes de autoconsumo que se están gestionando en la Comunitat Valenciana, donde desde el inicio de año se han conectado algo más de 10.000 nuevas instalaciones, una cifra que acentúa la tendencia de 2022 con la conexión de más de 23.000 autoconsumos en el año.

Además, la red también ha asumido con normalidad un incremento constante de aproximadamente el 30 % de puntos de recarga para vehículos eléctricos durante los últimos años.

La sesión formativa online, dirigida a profesionales del sector, ha contado con la participación de unas 350 personas y con la colaboración de los colegios profesionales de Ingenieros Técnicos y Superiores de la Comunitat Valenciana y las asociaciones de instaladores Aselec, Seme, Apeme, Femeval y Aiecs.

La directora general de Industria, Energía y Minas de la Generalitat, **Silvia Cerdá**, ha destacado la importancia de que los instaladores conozcan de manera adecuada qué pasos tienen que dar para culminar de la mejor manera y mayor rapidez posible el proceso de tramitación para que las instalaciones queden conectadas a la red.

Por su parte, Ana Lafuente, ha manifestado que i-DE lleva años trabajando para dotar a la red eléctrica de herramientas y equipos para gestionar los nuevos modelos de uso, y dispone de una red eléctrica "cada vez más robusta, flexible e inteligente" que se debe seguir impulsando ante la descarbonización y para seguir mejorando la calidad del suministro y la atención a los ciudadanos.

i-DE se encuentra inmersa en un proceso de digitalización de la red de distribución eléctrica que va a permitir más información para implantar medidas adicionales de eficiencia y sostenibilidad energética, de forma comprometida con una acción climática ambiciosa y urgente.

En la Comunitat Valenciana, gestiona más de 68.000 kilómetros de líneas de baja y media tensión y más de 3.400 km de líneas de alta y muy alta tensión, y cuenta con 25.000 centros de transformación en servicio y 177 subestaciones primarias y secundarias.

20.- Naturgy recompra 80.000 acciones por más de dos millones de euros para entregarlas a sus trabajadores.

okdiario.com, 20 de marzo de 2023.

Naturgy desembarca en Italia con una cartera solar de 200 megavatios y la apertura de una sede en Roma.

Naturgy ha recomprado 80.000 acciones entre el 13 y el 16 de marzo por algo más de 2 millones de euros para entregarlas a los empleados del grupo en España que opten por recibir parte de su sueldo en acciones. Según ha notificado la compañía a la **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)**, el precio medio de las acciones comprados oscilaba entre los 26,147 y los 26,805 euros.

La compañía inició el programa de recompra de acciones el pasado 9 de marzo y este se extenderá hasta el 24 de marzo, con un límite de 400.000 acciones y 8 millones de euros. **Naturgy** comprará sus títulos a precio de mercado, y no comprará acciones a un precio superior al más elevado del precio de la última operación independiente o de la oferta independiente más alta de ese momento en los centros de negociación donde se efectúe la compra.

La compañía ha explicado además que no comprará en cualquier día de negociación más del 25% del volumen diario medio de las acciones en el centro de negociación donde realice la adquisición. El volumen medio diario de las acciones de **Naturgy** a estos efectos tendrá como base el volumen medio diario negociado en los veinte días hábiles anteriores a la fecha de cada compra.

Aunque este programa de recompra permanecerá vigente hasta el próximo 24 de marzo, **Naturgy** se reserva el derecho a finalizar el programa de recompra si, con anterioridad a esta fecha, hubiera alcanzado el número máximo de acciones establecido (400.000 títulos) o si concurriese alguna otra circunstancia que así lo aconsejará o hiciera necesario. Respecto a las acciones sobrantes tras los cálculos y ajustes para su entrega a los empleados, **Naturgy** ha señalado que podrá mantener estos títulos en autocartera o destinarlos a amortización o a otra finalidad que determine.



21.- Endesa prevé crear casi 2.000 empleos en la construcción de los parques eólicos para Alcoa y Sentury.

economiadigital.es, 16 marzo de 2023.

Endesa asegura que los casi 600 megavatios que tramita en el norte de Galicia permitirán afianzar la actividad de Alcoa en San Cibrao y facilitarán la implantación de Sentury Tire en As Pontes.

El director general de Endesa Noroeste, Miguel Temboury, **pone números efecto arrastre que tendrán sobre el empleo en Galicia los parques eólicos que tramita para alimentar a Sentury Tire y Alcoa.** El alto cargo de Endesa ha expuesto en una jornada de debate en As Pontes el Plan Futur-e con el que la compañía pretende sellar su transición energética en Galicia.

Leer más: [Xunta y Gobierno aprueban una quincena de parques eólicos para Alcoa, Sentury y la antigua Showa Denko](#)



Según ha precisado Temboury, los parques eólicos **permitirán generar 750 nuevos empleos industriales de la mano de Sentury** en su planta de neumáticos de As Pontes y, además, mantener otros **551 en la planta de aluminio de Alcoa en San Cibrao (Lugo)**. En total son 599 los megavatios eólicos que la empresa tramita el norte de Galicia a través de los cuales se prevé la creación de 1.800 puestos de trabajo directos durante su fase de construcción y otros 214 una vez estén ya operativos.

De Alcoa a Sentury

En este sentido, **Temboury** ha reivindicado el acuerdo de **Endesa** con **Sentury Tire** para suministrarle electricidad de origen eólico para su nueva fábrica de neumáticos en As Pontes, que espera crear 750 puestos de trabajo directos. La compañía china levantará la factoría en una parcela de 26 hectáreas que puso a su disposición la propia empresa eléctrica e invertirá 477 millones de euros para su apertura.

Por su parte, la empresa del grupo italiano Enel destinará otros 229 millones de euros a la construcción de los parques eólicos que alimentarán a las nuevas dependencias industriales.

Leer más: [Endesa, ganadora indiscutible en la avalancha de nuevos proyectos eólicos en Galicia](#)

En relación a la continuidad de **Alcoa**, **Miguel Temboury** ha incidido en su pacto de suministro, que permitirá que el recinto lucense cubra hasta un tercio de sus necesidades energéticas y por el que Endesa integrará y gestionará la energía de otros proveedores de la [planta de San Cibrao](#).

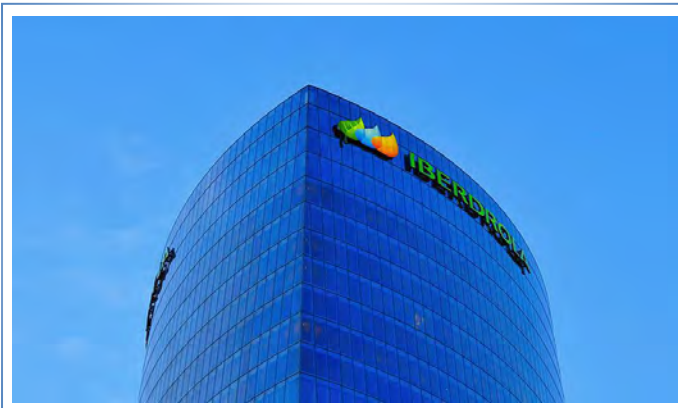
«La electricidad procederá de una cartera de proyectos eólicos que entrarán en operación en 2024: los **450 megavatios eólicos de la comarca de As Pontes**, calificados como vertebradores por la Xunta y de tramitación de la Administración central, y otros 149 de la zona de Belesar, de tramitación autonómica», ha apostillado.

22.- La junta de Iberdrola dará un megabonus a 300 directivos.

expansion.com, 18 de marzo de 2023.

**Iberdrola supera sus objetivos y gana 4.339 millones, 11% más.
25 primeros ejecutivos del Ibex tienen que renovar su mandato.**

Galán renovará cuatro años y estimula a la cúpula con un premio de más de 150 millones.



La junta general de accionistas de **Iberdrola**, convocada para el día 28 de abril, contempla la renovación de **Ignacio Galán**, presidente del grupo, por otro mandato de cuatro años, al tiempo que dará vía libre a un nuevo megabonus para su máxima cúpula directiva si el grupo sigue logrando beneficios récord año tras año.

Así se desprende de los detalles dados a conocer ayer por el grupo en la convocatoria de la junta, que tendrá lugar como viene siendo habitual desde la pandemia en un formato híbrido, presencial y telemático, desde Bilbao.

El punto 14 del orden del día contempla aprobar un "**bono estratégico**" dirigido a profesionales del grupo "vinculado al desempeño de la sociedad" durante el periodo del nuevo plan estratégico, entre **2023 y 2025**. Consistirá en la **entrega de acciones** si se cumple una serie de parámetros.

En concreto, el bono va dirigido a los **300 directivos** que componen la **cúpula ejecutiva de Iberdrola**, incluido su presidente, **Galán**, y el **nuevo consejero delegado, Armando Martínez**, cuyo cargo también se someterá a ratificación en la junta.

Consistirá en la distribución de un total de **14 millones de acciones**. A precios actuales, esas acciones están valoradas en más de **150 millones de euros**. De esa cifra, 2,5 millones se reservan para los "consejeros ejecutivos" que ostenten este cargo cuando llegue el momento de la liquidación del bonus.

25% más de beneficios

Si el esquema directivo se mantiene, esa condición la tendrán **Ignacio Galán y Armando Martínez. Iberdrola** no desvela qué parte de esos 2,5 millones de títulos irá a cada uno. Entre los dos recibirán acciones equivalentes, a precio de hoy, a 28 millones de euros.

Para liquidar el megabonus será necesario cumplir una serie de parámetros operativos, financieros y de responsabilidad social corporativa.

El más visible es alcanzar un **beneficio de 5.400 millones de euros en 2025**, precisamente la parte alta del listón de entre 5.200 millones que Iberdrola se marcó en su nuevo plan estratégico, presentado en pasado mes de noviembre para el periodo que va de 2023 a 2025.

Esos 5.400 millones de euros suponen un 25% más que las ganancias obtenidas en 2022, un año en el que Iberdrola volvió a batir su propio récord de resultados.

30% de mujeres

Si no se alcanzan 5.000 millones de euros de beneficio en 2025, el **bonus queda totalmente cancelado**, aunque se hayan logrado los otros parámetros a los que está vinculado.

Entre esos factores también figura la obligación autoimpuesta por la compañía de lograr que al menos el 30% de los cargos directivos relevantes del grupo estén ocupados por mujeres.

Aunque la junta sea en formato híbrido, **Iberdrola** está intentando promover la **asistencia presencial masiva** y en todo caso, alcanzar el máximo quórum posible, sea de forma telemática o física. Para ello, va a realizar sorteos de bicicletas eléctricas, dará obsequios a los participantes y, sobre todo, volverá a entregar la prima de asistencia. Es lo que ha bautizado como "**dividendo de involucración**". Si el quórum llega al 70%, Iberdrola dará medio céntimo de euro (0,005 euros) por acción a los accionistas (32,2 millones de euros en total).

23.- Enel Argentina ya suma tres interesados en comprar activos en el país, centrado en Central Dock Sud.

dfsud.com, 20 de marzo de 2023.

Durante la jornada del pasado viernes 17 de marzo, **la firma argentina YPF Luz notificó a la italiana Enel Américas su intención de ejercer su derecho de compra preferente** de la totalidad de las acciones que la misma posee en Inversora Dock Sud, **haciendo esto extensivo a las acciones que Enel Américas tiene en Central Dock Sud a través de Enel Argentina.**

Ese mismo día, **la argentina Pan American Sur también comunicó a Enel Argentina su intención de ejercer su derecho de compra preferente** sobre las acciones que esta tiene en Central Dock Sud. Ambas compañías se hacen presente considerando que la primera propuesta, de Central Puerto, estaba sujeta a "ciertas condiciones precedentes". En ese caso, el anuncio se dio en febrero con el detalle de que se haría **la venta de Central Costanera y Central Dock Sud a Central Puerto en US\$ 102 millones (US\$ 48 millones por el 75,7% de Central Costanera y US\$ 54 millones por el 41,2% de Central Dock Sud).**



"Entre esas condiciones precedentes estaba que los accionistas de Inversora y Central Dock Sud no ejercieran su derecho de compra preferente que ahora YPF Luz y Pan American Sur han decidido ejercer", detalló Enel Américas en un comunicado, en el que añadió que "en los próximos días las partes deberán firmar los acuerdos correspondientes para luego transferir las acciones, de manera de perfeccionar la transacción, en las mismas condiciones y precio que acordara Central Puerto".

Argentina Central Puerto recibe propuesta de minera para asociarse a proyectos de cobre, pero su interés está en el litio

Por su parte, el gerente general de Enel Américas, Maurizio Bezzeccheri, explicó que la compañía sigue adelante con su plan estratégico, "dando un paso importante para descarbonizar nuestra matriz de generación, y al mismo tiempo enfocar nuestros esfuerzos en el crecimiento a través de proyectos renovables en países que avanzan más rápido en la transición energética y cuya regulación permite avanzar hacia un desarrollo sostenible".

Enel Argentina, filial de Enel Américas, además de los activos actualmente en venta, opera la central hidroeléctrica Enel Generación El Chocón de 1.328 MW. El Grupo también distribuye y vende energía a alrededor de 2,6 millones de clientes en el Gran Buenos Aires y está presente en los segmentos de eficiencia energética, servicios para el hogar y generación distribuida a través de Enel X Global Retail y en el sector de la movilidad eléctrica con Enel X Way.

24.- Cogeneración: El sector está a punto de colapsar.

infoempresas.pro, 20 de marzo de 2023.

El sector de la cogeneración en España se encuentra a menos de cien días de un colapso total si el gobierno no actúa de manera inmediata. Esta situación ha sido advertida por los principales representantes del sector, quienes han manifestado su preocupación por la falta de medidas para evitar el descalabro.

Miles de empleos se encuentran en Riesgo si el gobierno no toma medidas de urgencia para evitar el colapso. La principal demanda del sector es la aprobación de una nueva ley que regule la cogeneración, la cual permita la inversión necesaria para modernizar el sector y mantenerlo competitivo.

El sector de la cogeneración representa una importante fuente de energía limpia en España, sin Embargo, el colapso de este sector tendría un efecto negativo en la economía del país, al afectar a miles de empleados y empresas de todo el territorio. El gobierno debe tomar medidas para evitar el descalabro y garantizar la estabilidad del sector para el futuro.

25.- Iberdrola entra en la pugna final por la australiana Spark Renewables.

eleconomista.es, 21 de marzo de 2023.

- La compañía cuenta con una cartera de energías limpias superior a los 5 GW.

Iberdrola vuelve a la carga en Australia. La eléctrica española participa en la puja para hacerse con Spark Renewables, un desarrollador de energías limpias que cuenta con una cartera de alrededor de 5.000 MW.

La operación, dirigida por Lazard, habría despertado también el interés de Apa Group con Ironstone Capital así como de Origin Energy, entre otros.

La compañía cuenta entre sus activos con el parque fotovoltaico de Bomen, que podría **valer unos 134 millones**. Otros activos de la unidad son el polo energético de Dinawan (2,5 GW y 1.200 MWh de almacenamiento), el proyecto eólico de Mallee (1 GW), el polo energético de la península de Yorke (600-850 MW), el parque solar de Mates Gully (160 MW) y Wattle Creek (500 MW y 500 MWh de almacenamiento).

La operación entra ahora en su fase final, en la que los fondos propietarios de Spark renewables tendrán que tomar una decisión sobre la mejor oferta.



KKR, Ontario Teachers Pension Plan y Public Sector Pension Investment cerraron el pasado mes de diciembre la adquisición de la matriz Spark Infrastructure en una operación totalmente en efectivo por aproximadamente 3.200 millones de euros.

KKR realizó la inversión a través de su estrategia básica de infraestructuras, que se centra en invertir en activos regulados de alta calidad en mercados desarrollados de la OCDE, lo que habría facilitado la desinversión por la intención de los fondos de enfocarse más al negocio regulado de redes.

Expansión en Australia

Iberdrola sigue así intentando reforzar su presencia en Australia con adquisiciones. David Mesonero, director global de Iberdrola de desarrollo de negocio, encabezó en su momento la operación de compra de Infigen, que supuso la primera inversión de la eléctrica en el país.

Iberdrola y Enel participaron también a finales de 2021 en la puja por la filial australiana de renovables de Meridian Energy, la principal eléctrica neozelandesa. La operación estaba valorada en cerca de 1.000 millones de dólares australianos, lo que supondría unos 640 millones de euros pero finalmente acabó llevándose Shell el gato al agua.

Posteriormente, la eléctrica española entró también en la puja por CWP renewables que acabó en manos del multimillonario Andrew Forrest.

Recientemente, la eléctrica española también ha aparecido en las quinielas como un **posible candidato a hacerse con Sun Cable**, que se declaró insolvente y se encuentra ahora sometida a un proceso de administración judicial.

En cualquier caso, Iberdrola **se ha marcado como objetivo alcanzar los 4.000 MW de energías renovables en el país** y para ello se ha comprometido a invertir del orden de 3.000 millones de euros en los próximos años, tal y como explicó su presidente Ignacio Galán. En estos momentos, la eléctrica cuenta con 1.062 MW construidos y tiene 391 MW en construcción y 2.243 MW en cartera pero quiere seguir creciendo en el país.

26.- Iberdrola reconocida como Supplier Engagement Leader por CDP.

compromisorse.com, 21 de marzo de 2023.

La compañía lleva varios años involucrando a sus proveedores por todo el mundo en los criterios ESG.

Iberdrola ha sido incluida un año más en la lista Supplier Engagement Leaderboard, que elabora CDP, reconocida organización que lleva trabajando más de veinte años en la transparencia y desempeño de las prácticas climáticas de los diferentes actores, quedando reconocida la acción climática de toda su cadena de valor.

CDP ha destacado a Iberdrola por su trabajo en involucrar a sus proveedores en el cambio climático, sus esfuerzos en medir y reducir este riesgo en su cadena de suministro y su compromiso de lucha contra el cambio climático.

Iberdrola lleva varios años involucrando a sus más de 20.000 proveedores por todo el mundo en los objetivos ESG -medioambientales, sociales y de gobernanza-. Para ello, ha fijado como objetivo que el 85% de sus más de 1.000 proveedores principales en todo el mundo -aquellos con un volumen de facturación con la compañía superior a 1 millón de euros- se rijan en base a criterios ESG en 2025.

CDP desarrolla esta clasificación anual, en la que evalúa y fomenta las acciones en cuestiones climáticas por parte de las empresas que forman la cadena de suministro. Las empresas con mejor rating son calificadas como líderes en compromiso con sus proveedores.

Esta distinción se produce unos meses después del reconocimiento de Iberdrola en la denominada "Lista A" del CDP, que agrupa a las compañías líderes en el mundo por sus planes de acción en relación con el clima y la transparencia en la información.

A la inclusión en esta lista, hay que sumarle la presencia del grupo en los principales índices de sostenibilidad internacionales, entre los que figuran Dow Jones Sustainability Index, MSCI, Sustainalytics, Bloomberg GEI, Euronext Vigeo Eiris índices, Global100, EcoVadis, etcétera.

Comprometidos con los más altos estándares éticos

Iberdrola ha incorporado los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), definidos por Naciones Unidas para el horizonte 2030, a su estrategia empresarial y a su política de sostenibilidad, y es un referente por su contribución directa a los objetivos globales, destacando sus aportaciones en el campo de la energía y el cambio climático.

La compañía centra sus esfuerzos en el suministro de energía asequible y no contaminante (objetivo 7) y en acción por el clima (objetivo 13), si bien contribuye directamente a asegurar agua limpia y saneamiento (objetivo 6), ha aumentado su inversión en actividades de I+D+i (objetivo 9), promueve el respeto hacia la vida de los ecosistemas terrestres (objetivo 15) y trabaja por establecer alianzas para lograr los objetivos (objetivo 17).

La compañía ha vuelto a demostrar el liderazgo en el cuidado del medio ambiente al reducir nuestras emisiones a solo 59 g/kWh, una cuarta parte de la de sus homólogos en Europa, aspirando a alcanzar unas emisiones netas nulas en las centrales de generación y en los consumos propios ya en 2030, y en toda su actividad en 2040.

27.- Las eléctricas en bloque piden acabar con la 'excepción ibérica' por la incertidumbre.

economiadigital.es, 22 de marzo de 2023.

Después de un año en crisis, las compañías piden abordar el futuro a largo plazo desde una visión normalizada.

El momento excepcional que ha vivido Europa a nivel energético toca a su fin. Así lo ven las grandes organizaciones que representan los intereses de las empresas. Sobre todo, la 'excepción ibérica' que, una vez cumplido su objetivo, la mayoría de implicados asume que **todo debería volver a la normalidad regulatoria**.

Así ha quedado reflejado este martes en un foro organizado por el Club de la Energía que ha contado con las grandes patronales que representan al sector. Una de las más prominentes, **Aelec**, a través de su presidenta Marina Serrano, ha dejado claro que **las medidas extraordinarias que en materia de mercado eléctrico se han puesto por la crisis energética «deben desaparecer e ir terminando en el tiempo»**.

El mensaje va dirigido, sobre todo, al mecanismo del tope del gas que ha sido, a la sazón, el que más ha modificado el mercado.

Leer más: [Bruselas deshace la reforma eléctrica de Ribera: ahora tiene seis meses para conseguir cambios](#)

Asimismo, Serrano ha señalado que **«debemos volver a la normalidad y mirar al futuro»**, y ha señalado que **las medidas extraordinarias «no deberían durar más»**. La representante de Aelec se ha referido también al impuesto energético establecido en España, que ha recurrido su asociación, integrada por Iberdrola, Endesa y EDP, y que considera que debe desaparecer porque no está alineado con el reglamento europeo, que no lo contempla para el sector eléctrico y que en ese caso grava los beneficios extraordinarios y no las ventas como en España.



Este sentir de la presidenta de la patronal lo expuso hace unas semanas una de sus representadas, principalmente, con el impacto que tiene a largo plazo la extensión de esta medida. **Desde Iberdrola estiman que la ‘excepción ibérica’, que entró en vigor la pasada primavera para poner un tope al gas que entra en el ‘mix’ energético, lo que realmente provocó fue la falsa sensación de bajada de precios.**

Es decir, realmente sí hubo un impacto sobre el mercado, pero se trata de un beneficio que no fue mayoritario para toda tipología de usuarios. De esta manera, en Iberdrola asumen que los PPA deben ser la fórmula de contratación energética que prevalezca.

Se trata de un debate oportuno, puesto que contraponen los intereses de las empresas con la realidad de un mercado eléctrico que todavía deja mucha contratación en el ‘spot’ diario. Así, **desde Iberdrola desean que la vida de la ‘excepción ibérica’ acabe pronto, y que, de esa manera, se pueda poner coto a la volatilidad.**

Voces en la misma línea

La patronal decana de las renovables, Appa, también ha pedido a través de su presidenta que **es hora de acabar con lo excepcional**. «Muchas medidas se han tomado en la situación de emergencia que se ha vivido con respecto a los precios y su volatilidad, y amenazas de suministro. Pero creemos que esas medidas crean incertidumbre en estos momentos».

Entre los motivos, desde la patronal asumen que **«algunas medidas crean desajuste»**. Por ejemplo, los productores renovables, con el tope del gas, tienen que lanzar sus ofertas sin saber cuáles serán los costes, puesto que no se liquida hasta final de mes.

Leer más: [Iberdrola cree que modificar el PVPC reduciría drásticamente el precio de la luz](#)

En cuanto a las cuestiones que deben volver a la normalidad, si es que algún día la tuvo, están los trámites administrativos. En este caso, desde la patronal eólica AEE, **reclaman que muchos de sus procesos van con retraso. Algo, entienden, que no se puede sostener en el tiempo.**

En este sentido, **lo que transmiten todas las organizaciones es que el tiempo de excepcionalidad ya ha pasado**. Una situación, creen, que se debería reflejar en la revisión del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC). En este sentido, asumen que se debe trabajar con un marco temporal de futuro, sin centrarse en el corto plazo.

28.- La Comisión Europea presenta la Ley de Industrias de Emisiones Cero.

energetica21.com, 22 de marzo de 2023.



La Comisión Europea ha presentado la Ley de Industrias de Emisiones Cero, que tiene como objetivo fortalecer la competitividad en la fabricación de tecnologías de cero emisiones en la UE. La Ley pretende crear mejores condiciones para establecer este tipo de proyectos en Europa y atraer inversiones, con el fin de que la capacidad de fabricación de estas tecnologías estratégicas alcance al menos el 40% de las necesidades de despliegue de la UE para 2030, reduciendo la dependencia de materias primas críticas y contribuyendo a la transición energética.

La Ley pretende **mejorar las condiciones para la inversión estas tecnologías estratégicas**, facilitando el acceso a la información, reduciendo la carga administrativa para establecer proyectos y simplificando los procesos de concesión de permisos. Además, los proyectos estratégicos calificados como cero emisiones podrán beneficiarse de plazos de permisos más cortos y procedimientos simplificados.

Entre estas **tecnologías estratégicas que la ley quiere incentivar** se incluyen:

- Energía solar fotovoltaica y solar térmica
- Eólica terrestre
- Energía renovable marina
- Baterías y almacenamiento
- Bombas de calor y energía geotérmica
- Electrolizadores y celdas de combustible
- Biogás/biometano
- Captura, utilización y almacenamiento de CO2
- Tecnologías de red y tecnologías de combustibles alternativos sostenibles
- Tecnologías avanzadas para producir energía a partir de procesos nucleares
- Pequeños reactores modulares
- Combustibles alternativos (best-in-class)

La Comisión se ha referido también a las **políticas de impulso de hidrógeno renovable dentro de la UE**, tanto de fabricación dentro de Europa como importaciones de socios internacionales, y ha anunciado que las primeras subastas piloto sobre producción de hidrógeno renovable se lanzarán bajo el Fondo de Innovación en otoño de 2023.

Los proyectos seleccionados recibirán un subsidio en forma de una prima fija por kg de hidrógeno producido por un máximo de diez años de funcionamiento, lo que aumentará las posibilidades de financiación de los proyectos y reducirá los costes generales de capital. Además, la Comisión ha explicado que está explorando más a fondo el diseño del Banco Europeo de Hidrógeno, que se espera que esté operativo antes de final de año, para incentivar las importaciones de hidrógeno renovable.

29.- Naturgy dispara un 50% los pagos a KPMG tras su frustrado troceo en dos compañías.

eldiario.es, 21 de marzo de 2023.

Los honorarios que le facturó su auditor superan los 6 millones, un máximo en la última década, impulsados por los 1,16 millones por la revisión de cuentas asociada al proyecto de escisión.

— La crisis energética y las advertencias del Gobierno dejan el troceo de Naturgy en el congelador.

El frustrado troceo de Naturgy en dos compañías, **anunciado hace algo más de un año** por la energética y luego aplazado sin fecha, tiene por ahora como claro ganador a KPMG, auditor del grupo. El año pasado, la firma disparó un 50% sus honorarios a la compañía gracias en buena medida a esa operación de escisión que finalmente no se ha llevado a cabo.

Naturgy escindirán en dos compañías cotizadas sus negocios de redes y generación

En 2022, **un año de beneficios récord para Naturgy** por la subida exponencial del gas, la empresa pagó a su auditor más de 6 millones de euros, una cifra sin precedentes en la última década. En ello fue determinante el denominado proyecto Géminis, una escisión que **se ha quedado de momento en el congelador**, como consecuencia de la crisis energética derivada de la guerra en Ucrania y las dudas del Gobierno sobre esta operación.

Tal y como explica Naturgy en sus últimas cuentas anuales, KPMG cobró el pasado ejercicio a la compañía energética 1,165 millones de euros “por la revisión /auditoría de los estados financieros intermedios resumidos consolidados a junio 2022, asociados al proyecto Géminis”.



Esto contribuyó a que los honorarios de KPMG se disparasen casi un 49,8%, hasta 6,166 millones, frente a los 4,114 millones de 2021, cuando esa firma empezó a auditar las cuentas de la energética.

Naturgy ha incluido esos 1,165 millones por la revisión del proyecto Géminis en el epígrafe de trabajos “distintos a los de auditoría” realizados por el auditor del grupo. Esta partida, que las cotizadas deben desglosar en el informe de gobierno corporativo que remiten a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), se disparó en 2022 hasta 2,317 millones, frente a los 1,296 millones de un año antes, cuando KPMG tomó el relevo de EY como auditor del grupo.

Para encontrar una cifra de honorarios tan elevada en Naturgy, hay que remontarse a los 6,47 millones que la compañía (que entonces todavía se llamaba Gas Natural) se gastó en 2010 en pagar a su auditor (entonces, PwC), en plena resaca tras la adquisición de Unión Fenosa en 2008.

KPMG es la auditora tanto de Naturgy como de Endesa e Iberdrola. Y los cerca de 6,2 millones que cobró de la energética que preside Francisco Reynés superan con mucho los 1,723 millones que KPMG facturó a Endesa el pasado ejercicio. No obstante, están a años luz de los casi 30 millones que cobró de Iberdrola, cuyo tamaño multiplica al de Naturgy o Endesa.

KPMG, que asimismo audita las cuentas de Acciona Energía o Redeia (matriz de Red Eléctrica), entre otras energéticas, se ha consolidado en los últimos años como la dominadora en el Ibex dentro de las denominadas Big Four.

En concreto, KPMG acapara el 37% del selectivo español, según un reciente análisis de **Cinco Días**. Esta firma se ha convertido en la gran beneficiada por la rotación obligatoria de estos servicios que implantó una normativa europea de 2014.

KPMG es también la auditora que dio el visto bueno sin ninguna salvedad a las cuentas anuales del Silicon Valley Bank (SVB) unas semanas antes de su caída. Y también hizo lo mismo con Signature Bank, también recién quebrado en la tormenta financiera que se ha desatado en los últimos días, que ha saltado a Europa por los problemas del banco helvético Credit Suisse.

“Racional estratégico”

El proyecto de escisión de Naturgy se anunció el 10 de febrero de 2022, apenas dos semanas antes de la invasión de Ucrania. El grupo planteó su escisión en una compañía centrada en las infraestructuras reguladas (transporte y distribución de energía) y otra en los negocios liberalizados, entre ellos el de renovables.

De llevarse a cabo, daría lugar a dos grandes grupos cotizados en las Bolsas de Valores españolas con perfiles de negocio claramente diferenciados y con una misma composición accionarial, “al menos inicialmente”, según señala Naturgy en sus últimas cuentas.

En la última presentación de resultados Reynés insistió en que “el racional estratégico de Géminis es correcto”, pero la operación se hará “cuando toque desde el punto de vista de la coyuntura”. El presidente de Naturgy apeló a la “prudencia” y a que la coyuntura actual es la “más compleja y poco previsible de la historia reciente”. Se refirió al “desgraciado conflicto bélico” en Ucrania, pero obvió el rechazo manifestado en público por el Gobierno al troceo de la empresa.

La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, advirtió en octubre de que ese troceo “no es una operación que, en estos momentos, sea conveniente desde el punto de vista de la templanza, la estabilidad y las garantías para determinadas actividades reguladas, así como el aprovisionamiento en condiciones y precios razonables”.

Naturgy señala que el proyecto “ha sido pospuesto sin que se pueda proporcionar visibilidad con relación a su calendario”, pero insiste en su “idoneidad y sentido estratégico”. “Su calendario de ejecución debe ser reajustado al actual entorno de mercado y su volatilidad a la evolución del contexto energético europeo y a sus incertidumbres regulatorias, muchas de las cuales se encuentran todavía en vías de ser definidas”.

En cualquier caso, el consejo del grupo ya “no considera que a 31 de diciembre de 2022 se den las condiciones para que la materialización del proyecto Géminis sea altamente probable como requiere la normativa contable para clasificar los activos netos afectos a la escisión como mantenidos para la venta y para distribuir a los accionistas”.

30.- Comienzan las obras del nuevo enlace eléctrico submarino entre las islas de Tenerife y La Gomera.

smartgridsinfo.es, 22 de marzo de 2023.

Las obras del nuevo enlace eléctrico submarino entre Tenerife y La Gomera han comenzado y su puesta en servicio está prevista en 2025. Gracias a este nuevo enlace eléctrico La Gomera será capaz de generar e integrar un contingente renovable superior a la demanda total de la isla, permitiendo reducir la dependencia de la Central Térmica de El Palmar. Además, gracias a la interconexión, el sistema de Tenerife podrá integrar el excedente de generación renovable de La Gomera, reduciendo su dependencia de los combustibles fósiles y contribuyendo a la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero.

Acto oficial del inicio de las obras del nuevo enlace eléctrico submarino para conectar las islas de Tenerife y La Gomera.

El acto del inicio de las obras, llevado a cabo por **Red Eléctrica**, se celebró el lunes pasado en la zona donde se construirá la nueva subestación de Chío (Guía de Isora, Tenerife), con la participación del presidente de Canarias, Ángel Víctor Torres; la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor; el Comisionado para el Impulso de la Energía Sostenible en Sistemas Insulares, Marc Pons; el presidente del Cabildo de La Gomera, Casimiro Curbelo; el vicepresidente primero del Cabildo de Tenerife, Enrique Arriaga, y la alcaldesa de Guía de Isora, Josefa Mesa, entre otras autoridades.

La **nueva interconexión entre islas** será determinante para garantizar la seguridad del suministro en La Gomera, posibilitar una mayor integración de energías renovables y lograr una reducción de los costes globales de generación al quedar unidos los sistemas de ambas islas.

Interconexión eléctrica submarina entre La Gomera y Tenerife

La interconexión eléctrica submarina entre La Gomera y Tenerife, que se une a la existente entre **Lanzarote y Fuerteventura**, facilitará la reducción de los costes de generación eléctrica y contribuirá a la menor dependencia del exterior en combustibles fósiles, a la vez que produce una mejora medioambiental en las dos islas.

Este nuevo proyecto estratégico supone un ambicioso reto, dada su complejidad técnica tanto en su tramo terrestre como en el submarino. No se han aplicado soluciones estándar, adaptando cada una de ellas de manera flexible a la realidad del territorio desde todos los puntos de vista: social, técnico y medioambiental.



Enlace submarino tripolar en alterna más profundo del mundo

El eje consta de una línea de doble circuito de 66 kV, con un tramo submarino de 36 km y dos tramos terrestres soterrados en las islas de La Gomera y Tenerife, que unirán la futura subestación eléctrica de Chío (Tenerife) con la nueva subestación eléctrica de El Palmar (La Gomera).

Se trata del enlace submarino tripolar en alterna más profundo del mundo, por lo que ha requerido de un diseño del cable adaptado, y reforzado con materiales ligeros capaces de soportar los exigentes requerimientos del entorno en el que irá instalado el cable.

Además, el trazado de la interconexión ha sido diseñado con el fin de minimizar el impacto paisajístico y de asegurar la máxima protección de la vegetación y la fauna en las zonas por las que transcurre su recorrido. Por su longitud y complejidad, la llegada del cable a tierra en ambas islas ha supuesto un reto para asegurar la protección de la biodiversidad de las aguas más someras, dada la naturaleza singular de los suelos volcánicos, muy heterogéneos. Para ello, se ha recurrido a la técnica de perforación dirigida, que introduce el cable en el mar a través de un micro túnel con salida a cientos de metros de la costa, anulando cualquier afección a las comunidades biológicas del tramo de perforación de la costa.

En su conjunto, el proyecto supone un paso firme en el proceso de transición ecológica en las Islas Canarias, que tiene por objetivo la descarbonización total de su economía en el año 2040, diez años antes de los objetivos marcados por Europa.

31.- Minerva, la herramienta de Acciona para medir la sostenibilidad de los proyectos.

energias-renovables.com, 21 de marzo de 2023.

Esta herramienta proporciona la capilaridad necesaria para alinear los objetivos de negocio del grupo con los de impacto medioambiental, social y económico: "Minerva es el ecosistema que centraliza y vertebrada la captura y homogenización de información no financiera y que permite compartir la información de manera global con todos los usuarios de la compañía mediante un modelo de autoservicio. Así, cada usuario es autónomo en la obtención de datos fiables y en la construcción de los informes que requiera en cada momento".



Acciona ha implantado una innovadora herramienta de medición y evaluación, Minerva, que permite disponer de un reporte digital y transparente de los indicadores de sostenibilidad de cada uno de los proyectos de la compañía. Esta herramienta proporciona la capilaridad necesaria para alinear los objetivos de negocio del grupo con los de impacto medioambiental, social y económico, según se recoge en el informe Estado de información no financiera 2022 de Acciona. "Minerva es el ecosistema que centraliza y vertebrada la captura y homogenización de información no financiera y que permite compartir la información de manera global con todos los usuarios de la compañía mediante un modelo de autoservicio. Así, cada usuario es autónomo en la obtención de datos fiables y en la construcción de los informes que requiera en cada momento", señala la compañía.

El informe recoge también cómo, durante el pasado ejercicio, la compañía aumentó del 8% al 10% el peso de los criterios ESG en sus sistemas de retribución variable. La decisión afecta a las casi 6.500 personas en un total de 34 países sujetas a este modelo de remuneración en Acciona. Los elementos que forman parte de esta valoración incluyen la puntuación obtenida en índices ESG de referencia, el porcentaje de mujeres en puestos directivos, el índice de frecuencia de accidentes, alineamiento de la inversión con la taxonomía europea y, sobre todo, el cumplimiento de los presupuestos de carbono anuales, en los que se fijan objetivos de emisiones de gases de efecto invernadero para cada unidad de negocio. Por su parte, las inversiones (CAPEX) elegibles de Acciona se alinearon en el 98% con la taxonomía europea de actividades sostenible, un alza sustancial con respecto al 93% del año anterior, superando los niveles objetivos marcados en el PDS2025.

Además, consiguió reducir el 36% de sus emisiones de gases de efecto invernadero de Alcance 1 y 2 con respecto a 2017, año base fijado en el PDS 2025, cumpliendo así la senda de descarbonización establecida para 2030. Las emisiones de Alcance 3 se recortaron el 8%. Otros indicadores destacados vinculados a la acción climática incluyen la generación de 23.910GWh de electricidad renovable que evitaron la emisión de 13,2 toneladas de CO2 y cerca de 35.000 toneladas de otros gases de efecto invernadero. La compañía generó 1.149 hm3 de agua tratada de calidad (+11%) en 18 países, contribuyendo así al acceso universal a un recurso escaso, irremplazable y sometido a un creciente estrés por la sobreexplotación y los efectos del calentamiento global producidos por el cambio climático. Con respecto a la estrategia de circularidad, el 77% de los residuos de Acciona fueron revalorizados y el 9% de los recursos consumidos proceden de fuentes renovadas o recicladas.

El Estado de información no financiera 2022 también recoge los esfuerzos en innovación de la compañía, 262,8 millones de euros (+5%) en un total de 185 proyectos, todos ellos con un marcado carácter sostenible y destinados a desarrollar soluciones que permitan avanzar en la descarbonización. La compañía desarrolló, además, once proyectos de negocio con startups dentro de su programa de aceleración l'nnovation.

32.- Iberdrola firma un PPA con Meta sobre su primer proyecto en Texas, de 240 MW.

pv-magazine.es, 21 de marzo de 2023.

La filial en América de Iberdrola, Avangrid, ha firmado con Meta un PPA sobre True North, un parque solar de 240 MW en desarrollo en Falls County, Texas.



Avangrid, filial de Iberdrola en Estados Unidos, construye dos parques solares, en Texas y Ohio, que generarán 523,5 MW de energía limpia.

La filial en América de Iberdrola, Avangrid, ha firmado con Meta un PPA sobre True North, un parque solar de 240 MW en desarrollo en Falls County, Texas. Se trata, además, de la primera planta fotovoltaica de Avangrid en ese estado, donde la empresa ya opera más de 1.250 MW de instalaciones eólicas terrestres.

El proyecto True North apoyará el próximo centro de datos de Meta en el vecino Temple, su segunda instalación de centro de datos en Texas. Se espera que True North entre en operación comercial para principios de 2025.

Con más de 8,6 GW de capacidad renovable instalada, incluidos 1,1 GW de proyectos solares en funcionamiento y en construcción, Avangrid es el tercer mayor operador de energías renovables de Estados Unidos.

La empresa ha puesto en marcha recientemente Lund Hill, de 150 MW, Klickitat (Washington), la mayor instalación solar del estado. En total, Avangrid tiene una cartera de más de 25 GW en desarrollo, que abarcan energía solar, eólica terrestre, eólica marina y almacenamiento de energía en baterías.

33.- Teknia firma un contrato con Endesa para aumentar su suministro de electricidad renovable a largo plazo para cinco de sus fábricas en España.

endesa.com, 22 de marzo de 2023.

- **Volumen total de energía que Endesa proporciona para estas plantas de producción asciende hasta un total de 30 GWh/año.**
- **El acuerdo incluye que dos tercios de la energía sea certificada con origen renovable.**

Endesa y Teknia, multinacional española especializada en la fabricación de componentes metálicos y plásticos para soluciones de movilidad, han firmado un **contrato energético a largo plazo** para 5 de las plantas que el grupo industrial tiene en España. Según este acuerdo, la energética proporcionará a Teknia hasta un total de **30 GWh/año** para cubrir el 100% de las necesidades energéticas que tienen estas fábricas. La mayor parte de esta energía, hasta dos tercios, contará con **Garantías de Origen Renovable (GdO)**, con lo que Teknia logra aumentar su suministro de electricidad renovable.



El acuerdo permitirá a Teknia contar con un mejor horizonte de **estabilidad de precios para 5 de las 9 plantas** que tienen en el país, una en **Aragón**, dos de ellas en **Cantabria**, una en **Cataluña** y otra en el **País Vasco**. Estas fábricas están dedicadas a las tecnologías de **inyección de aluminio, mecanizado y estampación**.

Con este contrato firmado con Endesa, Teknia avanza en su estrategia de sostenibilidad, que es parte integral de la actividad de la multinacional, comprometida con la fabricación de una movilidad respetuosa con el medio ambiente. Lo hace en diferentes zonas de España, consciente de la necesidad de ofrecer soluciones que respondan a las necesidades de sus clientes, a quienes acompaña en su estrategia. De esta forma Teknia hace realidad el objetivo de consumir energía eléctrica procedente de energías renovables en todas sus plantas españolas.

Para **Javier Ferrer**, director Comercial de Clientes Sur de Endesa, “mediante este nuevo contrato se abre una etapa de colaboración a largo plazo entre Endesa y Teknia basada en el suministro de energía verde, que esperamos podamos ampliar a otras colaboraciones destinadas a la descarbonización”.

Por su parte, **Rafael Morales**, director de Operaciones de Teknia, explica que “con la firma de este acuerdo, Teknia contribuye a impulsar un modelo industrial y energético más sostenible, fomentando el desarrollo de fuentes de energía renovable, a la vez que facilita a nuestros clientes el acceso a la misma en sus procesos productivos y por consiguiente al conjunto de la cadena de valor de la movilidad”.

Sobre Endesa

Endesa es la primera compañía eléctrica de España y la segunda en Portugal. Es, además, el segundo operador gasista del mercado español. Desarrolla un negocio integrado de generación, distribución y comercialización, y ofrece también, a través de **Endesa X**, servicios de valor añadido orientados a la electrificación de los usos energéticos en hogares, empresas, industrias y Administraciones Públicas. Además, se ha creado la nueva línea de negocio. **Endesa X Way** dedicada íntegramente a la movilidad eléctrica. Endesa está firmemente comprometida con los **ODS de Naciones Unidas** y, como tal, impulsa decididamente el desarrollo de energías renovables a través de **Enel Green Power España**, la digitalización de las redes a través de e-distribución, y la Responsabilidad Social Corporativa. En este último ámbito actuamos también desde la Fundación Endesa. Nuestro equipo humano suma alrededor de 9.260 empleados. Endesa forma parte de Enel, el mayor grupo eléctrico de Europa.

Sobre Teknia

Teknia es un Grupo multinacional especializado en la fabricación de movilidad a través de componentes metálicos y plásticos a través de una amplia gama de tecnologías. Fundada en 1992 como proveedor global para la industria de la automoción, Teknia está presente hoy en 12 países, con 22 plantas y más de 3.300 empleados.

La compañía cuenta entre sus clientes con los principales fabricantes de vehículos del mundo además de otros proveedores de primer nivel (TIER-1) del sector. La facturación de Teknia ascendió a 324 millones de euros en 2022.

34.- Endesa anuncia un programa de recompra de hasta 943.000 acciones.

bolsamania.com, 22 de marzo de 2023.

Equivalen a aproximadamente el 0,09% del total de títulos.

Endesa anuncia un programa de recompra de hasta 943.000 acciones - Bolsamania.com

El Consejo de Administración de **Endesa ha aprobado este miércoles un programa temporal de recompra de acciones**, por el que la compañía se hará con un **máximo de 943.000 títulos**, equivalentes a aproximadamente el 0,09% del total en circulación, según la información remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).



El propósito del programa es la adquisición de acciones para cumplir con las obligaciones del **programa de retribución flexible para empleados en activo** del grupo que opten en el año 2023 porque parte de su sueldo se les abone en títulos.

"El programa de recompra afectará al volumen de acciones necesario para cubrir el importe monetario solicitado por los empleados, que, conforme a la cotización del último mes, **se estima una contratación entre 639.000 y 671.000 acciones**", ha destacado la compañía.

El **importe máximo fijado en el programa es de 12,2 millones de euros**, y su fecha final prevista es el 6 de abril del presente año, si bien la firma puede concluirlo con anterioridad si alcanza alguno de los límites fijados, y también se reserva el derecho a ampliarlo en caso de que fuera necesario.

"La sociedad **no comprará en cualquier día de negociación más del 25% del volumen diario** medio de las acciones en el centro de negociación donde se efectúe la compra en las 20 sesiones bursátiles anteriores a la fecha de adquisición", ha concluido.

35.- Iberdrola invertirá 5.300 millones de euros en renovables en Brasil.

lavanguardia.com, 22 de marzo de 2023.

Ignacio Galán ha transmitido al presidente de Brasil que la energética será "una fiel aliada" de la transición energética en el país Sudamericano.

El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, se comprometió este miércoles con el presidente de Brasil, Luiz Inácio Lula da Silva, a invertir 30.000 millones de reales –unos 5.300 millones de euros– en los próximos tres años en el país, para continuar desarrollando nuevos proyectos renovables y de redes, así como aprovechar al máximo las oportunidades que ofrecen tecnologías como la eólica marina o el hidrógeno verde.

“Iberdrola será una aliada fiel en la transición energética del país”, le transmitió Galán a Lula durante una visita conjunta al Complejo de Energías Renovables Neoenergía.

630 millones de euros

La filial de Iberdrola en Brasil ha puesto en marcha por primera vez la generación de energía eólica y solar en el país, gracias al parque eólico de Chafariz y a la planta fotovoltaica Luzia. “La hibridación permite una gestión más eficaz de las dos fuentes renovables, una reducción de costes y un mejor aprovechamiento de todo el potencial, incluido el sistema de transmisión”, explicaron desde Iberdrola.

El desarrollo del proyecto ha supuesto una inversión de 630 millones de euros, permitirá suministrar energía limpia a 1,3 millones de hogares y evitará la emisión de más de 100.000 toneladas de dióxido de carbono al año.

3.600 empleos directos e indirectos

La instalación está formada por 15 parques eólicos que tienen en total 136 aerogeneradores (con una capacidad instalada de 471,2 MW) y dos plantas solares de Neoenergía Luzia, con 228.000 paneles y una capacidad instalada de 149,2 MW.

La construcción de este complejo energético ha contado con la participación de 180 personas que recibieron más de 680 horas de clases para formarse como albañiles, carpinteros y herreros. También se capacitó a otras 150 personas para trabajos de montaje de estructuras metálicas para paneles solares. De los más de 3.600 empleos directos e indirectos que se han creado, el 40% se ha cubierto con trabajadores locales, según los datos facilitados por la compañía.

20 años en Brasil

“Comenzamos en Brasil hace 20 años y hoy somos más de cien empresas que operan en todos los segmentos del sector eléctrico brasileño y atienden a casi 40 millones de personas con un total de 16.000 empleados. Iberdrola y Neoenergía seguirán siendo fieles aliados de Brasil”, recordó Galán.

La filial del grupo español opera en Brasil desde 1997. Sus negocios se dividen en las áreas de generación, transmisión, distribución y comercialización. Sus distribuidoras atienden a más de 16 millones de clientes, equivalentes a una población de más de 37 millones de personas.

Neoenergía cuenta con 5,1 gigawattios de capacidad de generación instalada, de los cuales el 90% son renovables, y está implantando otros 200 MW con la construcción de nuevos parques eólicos. En el negocio de redes, cuenta con 2.500 km de líneas en operación y 6.100 km en construcción.

Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola (en el centro), junto a Luiz Inácio Lula da Silva, presidente de Brasil (derecha) y Alexandre Silveira, ministro brasileño de Energía



36.- Aenor otorga el certificado de hidrógeno renovable a Iberdrola.

eldebate.com, 22 de marzo de 2023.

Abarca el proceso de generación, almacenamiento y comercialización de hidrógeno.

Iberdrola ha recibido el certificado de hidrógeno renovable de Aenor en su planta de **Puertollano** y en la hidrogenera de Barcelona, convirtiéndose en la primera compañía en obtener dicho reconocimiento, según han comunicado ambas empresas este miércoles.

El sello de **Aenor** de 'Verificación de hidrógeno renovable' abarca el proceso de generación, almacenamiento y comercialización de hidrógeno, así como el sistema de gestión de la organización. Este reconocimiento confirma que el hidrógeno producido por Iberdrola procede de fuentes energías renovables, respetuosas con el medio ambiente y neutro a nivel climático.

Certificado

El certificado lo ha recogido el director de **Hidrógeno Verde** de España de **Iberdrola**, Ibán Molina, que ha asegurado que el certificado es un «orgullo y da una muestra clara del papel de Iberdrola en la generación de hidrógeno renovable para descarbonizar la economía».

La entrega ha corrido a cargo del director de Grandes Cuentas de Aenor, **José Luis Moreno**, quien ha explicado que esta firma está «comprometida en la lucha contra el cambio climático, y lo hacemos aportando una amplia gama de certificaciones relacionadas con la preservación del medio ambiente, la gestión del carbono y las acciones de mitigación del cambio climático».

La auditoría realizada por **Aenor** ha verificado el tipo de gas producido, las materias primas utilizadas y la tecnología de producción de gases renovables utilizadas en la instalación por Iberdrola, comprobándose que cumplen los requisitos de sostenibilidad establecidos.

En qué consiste el hidrógeno verde, la gran apuesta energética de Europa

Rodrigo Díez Manceño 1

El hidrógeno está comenzando a ser valorado como un potencial vector energético que está despertando el interés del sector y que, asociado a las fuentes de energía renovable, puede permitir descarbonizar importantes usos de la industria y la movilidad. El hidrógeno renovable, al usarlo como combustible, únicamente produce vapor de agua. Es decir, ni emite **gases contaminantes**, ni genera radiación y no produce residuos materiales.

37.- Acciona Energía comienza a construir la planta de biomasa de Logrosán (Extremadura).

energias-renovables.com, 22 de marzo de 2023.

El consumo anual de la planta está estimado en 261.000 toneladas métricas al año de biomasa de origen agrícola y forestal procedente principalmente del entorno. Estará ubicada a 10 kilómetros del núcleo urbano del municipio y tendrá en total 200.000 metros cuadrados de superficie, con algo más de la mitad del espacio dedicado al almacenamiento de la materia prima. Acciona Energía fue adjudicataria de la construcción, operación y mantenimiento de esta planta de biomasa en la tercera subasta para el otorgamiento del régimen económico de energías renovables convocada por el Miteco.

Acciona Energía ha iniciado hoy la construcción de la planta de biomasa de Logrosán, en Extremadura, ubicada a 10 kilómetros del núcleo urbano del municipio y que tendrá en total 200.000 metros cuadrados de superficie, con algo más de la mitad del espacio dedicado al almacenamiento de la materia prima. El arranque de la producción está previsto para la segunda mitad de 2025 y alcanzará los 376 gigavatios hora anuales (GWh/año), evitando la emisión de más de 165.000 toneladas anuales de CO₂ a la atmósfera, según indica la compañía. **Acciona Energía** fue adjudicataria de la construcción, operación y mantenimiento de esta planta de biomasa en la tercera subasta para el otorgamiento del régimen económico de energías renovables convocada por el Ministerio para la Transición Ecológica y el reto Demográfico, lo que garantiza un precio de venta de la electricidad que la planta produzca durante 20 años.

El consumo anual de la planta está estimado en 261.000 toneladas métricas al año de biomasa de origen agrícola y forestal procedente principalmente del entorno.



Con ello, la planta dinamizará la economía de región, al tiempo que contribuye a la prevención de incendios al incentivar la limpieza y desbroce de los montes y la dehesa. Además, la planta de biomasa generará casi 1.400 empleos directos, indirectos e inducidos a lo largo de su ciclo de vida útil. El proyecto cuenta además con planes de acompañamiento para supervisar la preservación y regeneración de la flora y fauna de la zona, así como con un programa de gestión del impacto social en el entorno de la planta. Entre las acciones que se llevarán a cabo se encuentra un programa de formación para fomentar la contratación de personal local, el asesoramiento y cualificación al sector agroganadero de la zona y un proyecto de emprendimiento orientado al abastecimiento de material para la planta.

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