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.- Iberdrola, con el parque fotovoltaico Campo Arañuelo III, consigue el Sello de Excelencia para la Sostenibilidad de UNEFF

eleconomista.es, 29 de Diciembre de 2022.

Este sello reconoce las buenas prácticas del sector fotovoltaico español.
Iberdrola impuso la primera miel solar ecológica del mundo en Campo Arañuelo (Cáceres).

Iberdrola ha conseguido el Sello de Excelencia para la Sostenibilidad de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) en sus parques Campo Arañuelo III y Olmedilla, situados en la provincia de Cáceres y Cuenca, respectivamente. **Una distinción otorgada por UNEF para reconocer a las plantas de energía solar realizadas con los mayores criterios de integración social y ambiental.**

En este sentido, la compañía Iberdrola, ha desarrollado numerosas **iniciativas para fomentar la actividad económica local,** como en la contratación de personal de la zona tanto para las fases de construcción como de operación, y ha confiado en diferentes empresas locales.

Junta a esta apuesta, ha desarrollado diversas **iniciativas de la mano del sector primario**, como la instalación de colmenas y el acceso a los terrenos del pastoreo con ovejas.

En el ámbito del medioambiente, la compañía **ha plantado más de 14.000 especies autóctonas y ha construido numerosos refugios para dar cobijo a diferentes especies faunísticas**, como anfibios, insectos o mamíferos, como el conejo.

Los proyectos Olmedilla y Campo Arañuelo III se suman a Andévalo, el parque solar de 50 megavatios (MW) de energía solar ubicado en el municipio de Puebla de Guzmán (Huelva), que ya obtuvo la misma certificación en 2021.

Así, Iberdrola **cuenta ya con tres proyectos de energía solar que han logrado esta distinción para la que se lleva a cabo una auditoría independiente**, realizada por la empresa SGS, en la que se valoran parámetros socioeconómicos, de preservación y restauración de biodiversidad y de economía circular, que responden al compromiso de Iberdrola con la sostenibilidad económica, social y medioambiental.

El Sello de Excelencia en Sostenibilidad fue creado por UNEF en 2020 para **difundir las buenas prácticas del sector fotovoltaico español**, reforzando el compromiso del sector fotovoltaico nacional con una transición energética sostenible, explica en nota de prensa Iberdrola.

Continuando con este trabajo, UNEF se ha convertido en la primera entidad que ha diseñado a nivel mundial un sistema propio para la certificación de la sostenibilidad de las instalaciones fotovoltaicas, dirigido a todas las empresas que puedan tener interés en obtenerlo, ya sean desarrolladoras, constructoras, propietarias o cualesquiera otras en el segmento de las plantas solares en suelo.

"El r**espeto por el medio ambiente es uno de los valores principales de Iberdrola** y su gestión se materializa a través de nuestras políticas corporativas de desarrollo sostenible. En los últimos tres años, hemos realizado **más de 1.450 acciones de protección a la biodiversidad** combinando la instalación de proyectos renovables con la conservación de la diversidad biológica de los ecosistemas, cuidando flora, fauna y patrimonio natural", expone el CEO de Iberdrola Renovables Energía, Julio Castro.

Además, Castro afirma que **en Iberdrola se esfuerzan para que la generación renovable conviva "positivamente" con la población de su entorno**, generando empleo local y llevando a cabo diferentes iniciativas en consonancia con el sector primario, como es el caso de la plantación de viñedos o la instalación de colmenas en nuestras plantas. "Nuestro objetivo es **impulsar la transición hacia un nuevo modelo socioeconómico que sea climáticamente neutral, resiliente, sostenible e inclusivo**", añade.

"La consecución de la transición energética no puede entenderse sin la **convivencia y la creación de valor añadido entre la población**, el territorio y su biodiversidad y los proyectos, como si de un matrimonio a 30 años se tratara de que parte del respeto y del convencimiento mutuo de lo positivo de la iniciativa", muestra Rafael Benjumea, presidente de la Unión Española Fotovoltaica.

"Los proyectos que consiguen el Sello de Excelencia en Sostenibilidad de UNEF demuestran que no hay una fuente de generación energética más integrada con el territorio, la biodiversidad y la ciudadanía que la energía solar. Estamos convencidos de que, gracias a la existencia de esta certificación pionera, lo que parece la excepción se va a convertir en la norma dentro del sector fotovoltaico nacional. En los próximos años confiamos en que todos los proyectos de energía solar en suelo tengan y vean reconocidos sus excelentes estándares de integración con social y ambiental", recalca Benjumea.

Primera miel solar ecológica del mundo

La planta solar de Campo Arañuelo III, de 40 MW, está ubicada en el municipio cacereño de Roma gordo y es el primer proyecto fotovoltaico de España que **incorpora un sistema de almacenamiento**. En concreto, una batería de 3 MW de potencia y 9 MWh de capacidad.

La instalación forma parte del complejo Campo Arañuelo, ubicado en la comarca de Almaraz, integrado por las plantas fotovoltaicas Arañuelo I, II y III, que suman una capacidad instalada de 143 MW y evitarán la emisión a la atmósfera de 41.000 t CO2/año. Con la construcción del complejo se contribuyó a la dinamización de la industria local y el empleo, con la involucración de 500 profesionales.

Con el mismo objetivo de contribuir a la **actividad económica local**, para la operación se ha empleado a personas del municipio y de Extremadura. Además, se han contado con diferentes empresas locales y nacionales. Entre ellas, la extremeña Faramax, que fue la encargada de fabricar los transformadores para las plantas del complejo.

Como medidas ambientales, destaca la instalación de 40 colmenas de las que ya se ha cosechado la primera miel ecológica del mundo, demostrándose así que las plantas fotovoltaicas resultan espacios muy útiles para generar miel pura, al mismo tiempo que ofrecen a los apicultores espacios seguros, libres de robos y plaguicidas. Además, los terrenos de la planta también se destinan al pastoreo con ovejas.

Por otro lado, **se han plantado 650 encinas y se han construido núcleos de reproducción para conejos** con el objetivo de mejorar el hábitat del lince ibérico. En concreto, cada núcleo poblacional consta de un cerramiento de exclusión de depredadores terrestres, con cinco vivares con cercado de aclimatación y con tres jaulas trampa por cercado, tres comederos, tres bebederos, tres tolvas y cinco refugios de ramas.

Otras medidas que se han llevado a cabo en la planta son la **construcción de cajas nido**, de una charca para reproducción de anfibios y de barreas anti-atropello. Sin olvidar, la instalación de balizas con iluminación en la línea de evacuación.

Fomento del empleo local

El parque de Olmedilla, de 50 MW, ubicado en los municipios de Valdever dejo, Alarcón y Olmedilla de Alarcón produce energía limpia para cerca de 30.000 hogares al año, lo que **evitará la emisión de 18.000 t CO2/año.**

Los módulos del parque se han instalado sobre seguidores solares. Estos permiten el movimiento de los módulos siguiendo la trayectoria del sol para maximizar así la captación de energía.

Durante la fase de construcción, **el 55% del personal empleado fue local**, además de contar con diferentes empresas locales. Actualmente, para la operación de la planta se ha contratado tres empleados locales y se ha facilitado un traslado.

Los terrenos de Olmedilla se han aprovechado para desarrollar diferentes iniciativas en consonancia con el sector primario, como es el caso de la instalación de colmenas o el fomento del pastoreo con ovejas. En el aspecto medioambiental, se han plantado **13.500 plantas autóctonas para mitigar el impacto paisajístico**, además de un gran número de especies aromáticas, y se han construido refugios para dar cobijo a insectos y a otras especies faunísticas de la zona.

2.- Naturgy impulsa la digitalización de sus tiendas para reforzar la atención al cliente.

msn.com, 29 de Diciembre de 2022.

Naturgy ha puesto en marcha un proyecto de transformación y digitalización de sus tiendas para mejorar la experiencia del cliente en la comercialización y la resolución de gestiones, según ha informado la compañía energética en un comunicado.

Nueva tienda digitalizada de Naturgy - NATURGY© Proporcionado por News 360

El programa, que pretende remodelar los 146 establecimientos que Naturgy tiene en España, ha comenzado con dos tiendas piloto en Madrid y Barcelona, en la calle de los Urquiza, del distrito madrileño de Ciudad Lineal, y en la avenida de Josep Tarradellas, de la ciudad condal.

El nuevo proyecto proveerá de tablets y cartelería digital a todos los establecimientos de la compañía para que, mediante estos dispositivos, el cliente pueda autogestionar sus trámites y obtener información sobre cualquier servicio o producto, siempre con la ayuda de gestores especializados.

En esta línea de refuerzo de la atención al cliente, Naturgy puso en marcha recientemente un programa para facilitar el cambio "exprés" a la Tarifa de Último Recurso (TUR), de forma que se agilice este proceso para los clientes de gas que así lo deseen.

Además, la compañía energética ha abierto un canal personalizado para atender a las comunidades de vecinos que estén interesadas en contratar la nueva TUR4, una tarifa regulada que el Gobierno ha habilitado específicamente para este colectivo.

Durante este año, Naturgy ha gestionado más de 230.000 altas en la tarifa regulada del gas TUR, una cifra que supone un incremento del 66% respecto al total de altas tramitadas entre 2019 y 2021.

3.-Enel Brasil concretó la venta de Enel Goiás.

diarioestrategia.com, 30 de Diciembre de 2022.

Enel Américas S.A. informó, con carácter de hecho esencial, que tal como fuera informado mediante hecho esencial del pasado 23 de septiembre de 2022, la filial brasilera de la Compañía, Enel Brasil S.A. suscribió un contrato de compraventa de acciones con Equatorial Participações e Investimentos S.A., una filial de Equatorial Energia S.A. (conjuntamente "Equatorial"), a través del cual Enel Brasil acordó vender el 99,9% de las acciones emitidas por CELG DISTRIBUIÇÃO S.A. – CELG D (Enel Goiás) de su propiedad.

El perfeccionamiento de la Compraventa y la consiguiente transferencia de acciones emitidas por Enel Goiás quedó sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones previas, usuales para este tipo de operaciones, entre las cuales destacan la autorización por parte del Directorio de Enel Américas S.A. y las autorizaciones de los organismos regulatorios brasileros Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL") y del Conselho Administrativo de Defesa Econômica ("CADE").

Cumplidas las condiciones suspensivas antes señaladas, ayer Enel Brasil finalizó la Compraventa por un monto total de aproximadamente BRL 8.500 millones (reales brasileros), equivalentes a aproximadamente USD 1.600 millones, sujeto a algunos ajustes posteriores al cierre, de los cuales aproximadamente BRL 1.500 millones (equivalentes a más de USD 285 millones) corresponden a su participación en el patrimonio pagados por Equatorial en esta fecha, y aproximadamente BRL 7.000 millones (equivalentes a aproximadamente USD 1.300 millones) corresponden al pago de préstamos intercompañía, los cuales serán pagados por Enel Goiás dentro de los próximos doce meses. Adicionalmente a esta cantidad, las partes han acordado un mecanismo de pagos de earn-out, en función del resultado de determinadas contingencias en curso, cuya estimación a esta fecha no resulta cuantificable.

Como consecuencia de esta operación, se estima que Enel Américas deberá registrar una pérdida total en su resultado neto consolidado de aproximadamente USD$ 980 millones, de los cuales USD$ 786 millones ya fueron reconocidos en los estados financieros de la Compañía al 30 de septiembre del presente año. Estos importes no incluyen ingresos adicionales que están sujetos al mecanismo de pagos de earn-out, indicado anteriormente.

"La Compraventa está en línea con el Plan Estratégico de la Compañía, ya que contribuye al objetivo de mejorar y optimizar constantemente el perfil de riesgo rentabilidad de la Compañía y de su base de activos, centrándose en los negocios principales", indicó Enel Américas.

4.- Endesa pone en servicio 66MW en tres nuevas plantas solares en Manzanares, Ciudad Real.

energias-renovables.com, 30 de diciembre de 2022.

La filial renovable de Endesa, EGPE, ha puesto recientemente en servicio las plantas solares de Calatrava I, Ninobe 3 e Ibereléctrica I, ubicadas en Manzanares (Ciudad Real).

Luca Capuozzo, responsable de ingeniería y construcción de Iberia de Enel Green Power España ha afirmado que "la construcción de estos proyectos se ha llevado a cabo con unos elevados estándares de seguridad, protección medioambiental y calidad para asegurar su funcionamiento óptimo durante 35 años". Recientemente Endesa ha puesto en marcha en Castilla-La Mancha las plantas de Minglanilla I, II y III en las localidades de Minglanilla y Motilla del Palancar que contarán con iniciativas pioneras como un apiario solar, pastoreo entre paneles, el cultivo de azafrán entre paneles solares y un hotel de insectos que aspira a entrar en el récord Guinness.

Endesa, a través de su filial renovable Enel Green Power España, ha puesto en servicio las plantas solares de Calatrava I, Ninobe 3 e Ibereléctrica I de 66,85 megavatios (MW) de potencia total en Manzanares, Ciudad Real. Las plantas tendrán una producción anual de 137 gigavatios hora (GWh), lo que evitará la emisión a la atmósfera de 112.000 toneladas de CO2 al año. Endesa ha invertido 57 millones de euros en la construcción de estas nuevas infraestructuras renovables que han llegado a dar empleo a más de 250 personas durante su construcción, fomentando la empleabilidad local de personas desempleadas de Manzanares y su entorno, según informa en un comunicado.

Luca Capuozzo, responsable de ingeniería y construcción de Iberia de Enel Green Power España ha afirmado que "la construcción de estos proyectos se ha llevado a cabo con unos elevados estándares de seguridad, protección medioambiental y calidad para asegurar su funcionamiento óptimo durante 35 años". Además, la construcción de estos proyectos se ha basado en el modelo de "Sitio de Construcción Sostenible" de Enel Green Power España, incluyendo la instalación de paneles solares fotovoltaicos para cubrir parte de las necesidades energéticas durante la obra, medidas de ahorro de agua mediante la instalación de depósitos y uso de desfibriladores, material que será donado a la comunidad local para su uso.

Recientemente Endesa ha puesto en marcha en Castilla-La Mancha las plantas de Minglanilla I, II y III en las localidades de Minglanilla y Motilla del Palancar que contarán con iniciativas pioneras como un apiario solar, pastoreo entre paneles, el cultivo de azafrán entre paneles solares y un hotel de insectos que aspira a entrar en el récord Guinness. Además tiene operativas las plantas eólicas de Motilla y Campillo II y III en Cuenca, y Caldereros, Peña y Picazo en Guadalajara, y cuenta también con cuatro plantas solares actualmente en construcción: se trata de Calatrava y La Revuelta en Manzanares y Encina al Sol y Estrella Solar en Puertollano. Adicionalmente, Endesa está tramitando también en Puertollano, la planta fotovoltaica Rocinante, cuya construcción iniciará en 2023, y el Clavel, en Montealegre del Castillo, cuya tramitación se ha iniciado recientemente. Asimismo, Endesa continuará apostando por Castilla La Mancha con la hibridación de plantas existentes y nuevos desarrollos en los futuros concursos de capacidad.

5.- Naturgy, líder mundial por su acción por el clima.

elespanol.com, 30 de Diciembre de 2022.

El prestigioso índice Carbon Disclousure Project (CDP) ha reconocido por duodécima vez consecutiva el trabajo de la compañía energética.

El **cambio climático** es un riesgo global urgente. Los diferentes gobiernos y las instituciones públicas llaman cada vez más la atención sobre la necesidad de ser más sostenibles y cuidar del medio ambiente. **La sociedad en general tiene que involucrarse** en esta materia, pero sobre todo es el papel de las empresas lo que resulta esencial. Entre las medidas más recientes por parte de los líderes y diferentes gobiernos del mundo, destaca que en 2015 la ONU aprobó un conjunto de objetivos globales para proteger el planeta:

La Agenda 2030 y sus **17 Objetivos de Desarrollo Sostenible**. El consenso, así, es generalizado, por lo que ha llegado el turno de las empresas, que sopesan los riesgos y oportunidades que supone responder ante el problema del cambio climático y modifican sus estrategias en este sentido.

Naturgy **lleva años comprometida con la sostenibilidad en diferentes ámbitos**. Poco a poco va dando pasos decisivos **hacia la neutralidad climática,** que pretende alcanzar como muy tarde en 2050, promueve un **mix energético** con un uso cada vez mayor de las **energías renovables** (el 33% de su potencia instalada en 2021 era renovable) y, de cara al futuro, pretende seguir creciendo tanto en generación de energía eólica como solar, unido al desarrollo de sus proyectos de biometano e hidrógeno verde. También están comprometidos con **integrar la variable climática en la planificación estratégica y con impulsar la descarbonización** siguiendo con los principios de transición justa, involucrando a la cadena de suministro a través de la promoción de acciones que reduzcan la huella de carbono en las empresas colaboradoras.

Con estas premisas no es de extrañar que este año la compañía haya sido reconocida por duodécima vez consecutiva como empresa **líder mundial por su acción frente al cambio climático por parte del índice Carbon Disclouse Project (CDP)**, una organización sin ánimo de lucro que analiza anualmente la acción climática y la gestión de bosques y de recursos hídricos de las principales compañías y gobiernos a nivel mundial. Para darle a Naturgy este reconocimiento han tenido en cuenta el trabajo llevado a cabo en lo relativo a gobierno corporativo, estrategia, gestión de riesgos y oportunidades, métricas y objetivos de reducción de emisiones.

Para la compañía energética **la transición energética es clave** y se demuestra con datos: desde 2017 ha reducido un 37% sus emisiones directas de gases de efecto invernadero, un 33% la intensidad de CO_2 cuando genera electricidad y un 9% su huella de carbono total.

La biodiversidad, clave en el diseño de los nuevos proyectos

Proteger la biodiversidad en los entornos donde se desarrolla la actividad de Naturgy es otra parte esencial de la estrategia de la compañía. Así, toman en cuenta esta variable en el diseño y en las operaciones de los proyectos para reducir paulatinamente el impacto medioambiental y potenciar, al mismo tiempo, los entornos naturales tan valiosos que tenemos.

En 2021 desarrollaron concretamente 302 iniciativas a nivel internacional con el objetivo de prevenir, dentro de las posibilidades, la alteración de la vegetación a través de estudios detallados, sociales y ambientales eligiendo aquello que menos afecte al ecosistema y a las personas además de, en el caso de las instalaciones, poder conocer exactamente la magnitud del impacto y, en la medida de lo posible, atajarlo.

En cuanto a las colaboraciones, igualmente importantes para Natugy, llevan a cabo **jornadas de voluntariado ambiental** para difundir conocimiento y concienciar sobre el tema a través de la **Fundación Naturgy**, a lo que suman trabajar estrechamente con administraciones públicas, universidades y otras entidades para mejorar el capital natural.

Todas estas iniciativas le han valido a la compañía energética otros galardones más allá del otorgado por el índice Carbon Disclouse Project. Algunos de ellos son el FTSE4GOOD o el índice de rating Sustainalytics, así como los Premios Europeos de Medio Ambiente a la Empresa de la Comisión Europea.

El **Plan de Sostenibilidad de Naturgy** está incluido dentro de su Plan Estratégico 2021-2025 con objetivos medioambientales, sociales y de gobernanza. Cuenta con 21 líneas de acción y siempre alineados con los Objetivos de Desarrollo Sostenible de la ONU.

6.- Endesa alcanza los 2.000 centros telemandados en las redes de distribución de media tensión en Canarias durante 2022.

eldiario.es, 30 de Diciembre de 2022.

La empresa prevé que durante el próximo año se amplíen los recursos hasta lograr la instalación de 2.500 telemandos, lo que mejorará la operación de la red y la calidad del suministro.

Los centros de distribución pasarán de un grado de automatización de la red de un 17% a casi un 25%, reduciendo el impacto ante incidencias y acortando los tiempos de interrupción. La Palma

Endesa, a través de e-Distribución, la filial de Redes, cierra el año 2022 alcanzando la cifra récord de 2.000 centros telemandados en las redes de distribución de media tensión en Canarias. La incorporación de los telemandos en las infraestructuras eléctricas resulta crucial para asegurar la calidad del suministro y acortar los tiempos de reposición en caso de incidencias. De ahí que la empresa haya decidido seguir apostando durante el año que viene por ampliar la capacidad de digitalización de las redes eléctricas de las Islas, previéndose incorporar 500 telemandos más durante el transcurso de 2023, informa la compañía.

Los 2.000 telemandos se encuentran distribuidos por islas de la siguiente manera: 790 en los centros de distribución de Gran Canaria, 183 en Fuerteventura y 172 en Lanzarote. Mientras que en la provincia de Santa Cruz de Tenerife destacan Tenerife con 669 a los que se suman los 30 de Puerto de la Cruz DEPCSA, La Palma con 99 telemandos, La Gomera con 30 y El Hierro con 27.

Endesa ha destinado en los últimos dos años más de 7,5 millones de euros a la digitalización de los centros de transformación de Canarias, con lo que se avanza en el objetivo de incrementar la dotación de telemandos para el control remoto de la gestión de la red. Durante el período 2021 se instalaron un total de 360 telemandos en la red de media tensión de las islas, de los que 26 fueron destinados a la Palma para paliar los problemas de movilidad de los operarios de la red como consecuencia de la erupción del Cumbre Vieja. Esta digitalización de la red ha permitido mejorar la calidad del servicio a 600.000 clientes de Endesa en Canarias, un número que irá ampliándose a medida que se vayan sumando telemandos en los próximos años.

De momento, la red de media tensión en Canarias ya contabiliza 2.000 telemandos. Mientras que durante el transcurso de 2022 y 2023 la empresa continuará invirtiendo en el parque de telemandos, previéndose para el año que viene la implantación de medio millar de nuevos dispositivos de control remoto de la gestión de la red de media tensión. Por lo que se logrará superar los 2.500 telemandos instalados. Esta cifra repercute en los centros de distribución de media tensión que pasan de un grado de automatización de la red de un 17% a casi un 25%.

En este sentido, los telemandos se convierten en una pieza clave en el manejo de la red a distancia, puesto que reduce el desplazamiento de los operarios y se ahorra tiempo en la localización de averías. Ambos factores repercuten de manera muy positiva en el buen funcionamiento de las redes de distribución acortando los tiempos en la interrupción del suministro eléctrico a los clientes.

Redes inteligentes

Las denominadas smart grids o redes de suministro inteligentes son básicas en la mejora del suministro en el futuro. Los dispositivos instalados aportan información y controles adicionales a los técnicos de los centros de control de la red, incrementando la capacidad de ejecución de maniobras automáticas a través de la aplicación de algoritmos de inteligencia artificial y al mismo tiempo mejora la información de apoyo que reciben los técnicos.

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.

7.- Endesa pone en servicio en Alcúdia su quinta planta fotovoltaica en Mallorca.

ultimahora.es, 30 de Diciembre de 2022.

Está situada a solo unos metros de la central térmica de Es Murterar.

Endesa ha puesto en marcha su quinta planta fotovoltaica de Mallorca, Ca na Lloreta, ubicada en Alcúdia, que tiene una potencia instalada de 3,90 megavatios/pico (MWp) y una producción anual de 6,32 gigavatios/hora (GWh). Esta instalación forma parte del conjunto de proyectos de generación eléctrica con fuentes renovables que Endesa construye en Baleares.

La planta solar de Ca na Lloreta está formada por 8.874 paneles monocristalinos bifaciales de 440 W de capacidad cada uno, que podrán generar energía equivalente a la que consumen **1.602 hogares** y evitar la emisión de casi **2.600 toneladas de CO2**.

El proyecto, que ha dado empleo durante su construcción a unos **16 trabajadores por semana**, ha sido desarrollado por la filial de Endesa **Enel Green Power España.** Esta nueva instalación acompaña el proceso de descarbonización de la eléctrica que tiene su mayor simbología en Alcúdia por el cierre progresivo de la central térmica de **Es Murterar**. De hecho, la planta solar de Ca na Lloreta está situada solo a unos metros de la instalación original que durante años ha producido energía en la Isla mediante la combustión de carbón.

8.- Alexander De Croo convoca reunión de gobierno este sábado para hacer balance de conversaciones con Engie.

news.eseuro.com, 30 de Diciembre de 2022.

El primer ministro Alexander De Croo convocó una reunión de gobierno en un comité selecto el sábado a las 10 a.m. para hacer un balance de las discusiones en curso con Engie sobre la extensión de los reactores Tihange 3 y Doel 4, según supimos de varias fuentes gubernamentales.

El 18 de marzo, el gobierno acordó después de amargas discusiones la extensión de dos reactores más allá de 2025, el año del fin de la energía nuclear en Bélgica según una ley de 2003 confirmada en 2015. Esta decisión llevó a la apertura de negociaciones con el operador de la flota nuclear belga, el grupo francés Engie. Estos dieron como resultado una primera fase en una carta de intención en julio que describió el marco de un futuro acuerdo.

Dicho acuerdo se espera en principio antes de fin de año. En este momento, aún no está claro si hay un acuerdo o no.

9.- Ayudas para proyectos piloto demostradores y plataformas de ensayo de renovables marinas.

interempresas.net, 30 de Diciembre de 2022.

El 28 de diciembre, el BOE publicó la primera convocatoria de ayudas del Programa Renmarinas Demos, dotada con 240 millones de euros para impulsar las plataformas de ensayo y la demostración de nuevos prototipos en el campo de las energías renovables marinas, según ha anunciado el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (**Miteco**).

Dividido en cuatro subprogramas, Renmarinas Demos constituye un primer paso para incentivar el despliegue de las energías renovables marinas en España y forma parte de los desarrollos previstos en el Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica de Energías Renovables, Hidrógeno Renovable y Almacenamiento (PERTE ERHA). El plazo de presentación de solicitudes se abrirá 31 de enero y finalizará el 24 de marzo.

Subprogramas

El **primero** de los subprogramas, dotado con 90 millones, se destina exclusivamente a organismos de investigación para la ampliación de las plataformas de ensayo existentes o la creación de nuevas infraestructuras de experimentación de tecnologías renovables marinas. El subprograma 2, con 60 millones, subvencionará proyectos de las mismas características, pero desarrollados por empresas, consorcios o agrupaciones empresariales.

Se trata, en ambos supuestos, de incentivar la creación de infraestructuras destinadas al ensayo, la demostración y validación de prototipos, dispositivos innovadores o proyectos precomerciales de tecnologías renovables marinas en condiciones reales de operación dentro del dominio público marítimo-terrestre nacional y de las aguas de servicio portuarias españolas.

Estas actuaciones implican tanto la puesta en marcha de nuevas infraestructuras de ensayos dentro o fuera de las infraestructuras portuarias, como la adaptación y/o refuerzo de infraestructuras existentes para ensayos renovables marinos.

El subprograma 3 dedicará 45 millones al desarrollo de demostradores tecnológicos, es decir, a los propios prototipos y soluciones tecnológicas vinculadas a energía eólica marina –tanto flotante como de cimentación fija–, energía de las olas, de las corrientes, solar fotovoltaica flotante e híbridos tecnológicos de las anteriores. Apoyará los proyectos de carácter innovador de los desarrolladores tecnológicos en el sector de las renovables marinas, para que puedan implantar y validar sus modelos experimentales en las plataformas de ensayo reforzadas o de nueva creación en las costas y aguas españolas.

La cuarta línea del programa dispone de otros 45 millones para proyectos conjuntos de plataformas de ensayos y demostradores tecnológicos renovables marinos cuando ambos se desarrollen en una misma actuación y emplazamiento marino.

La convocatoria de los subprogramas 2, 3 y 4 está disponible en **este enlace**.

Régimen de concurrencia competitiva

Las ayudas se otorgarán en régimen de concurrencia competitiva y se instrumentarán como una subvención a fondo perdido que el IDAE podrá adelantar al beneficiario. Dado el carácter incentivador de las ayudas, solo se admitirán proyectos cuya ejecución no se haya iniciado con anterioridad a la solicitud de la ayuda. Los proyectos deberán estar finalizados antes del 15 de enero de 2026 y tendrán que respetar el principio de 'no causar un daño significativo' al medio ambiente.

Además de los requisitos específicos de cada uno de los subprogramas, en el examen de los proyectos se valorarán criterios como la complementariedad con actividades como la acuicultura, pesca y otras del medio marino, el ecodiseño, la creación de empleo y reciclaje profesional, la ubicación en islas o provincias de Reto Demográfico y el mayor impacto en la cadena de valor nacional/europea.

Cuando los proyectos incorporen demostradores tecnológicos, la intensidad de las ayudas podrá incrementarse en 20 puntos porcentuales en el caso de pequeñas empresas y en 10 puntos porcentuales si van destinadas a medianas empresas.

10.- Ørsted y Goal7 impulsarán con Neptune Energy centros de energía integrados con eólica marina en el Mar del Norte británico.

elperiodicodelaenergia.com, 30 de Diciembre de 2022.

Los centros de energía integrados tienen el potencial de combinar activos de producción de petróleo y gas existentes, almacenamiento de carbono e instalaciones de producción de hidrógeno.

Neptune Energy ha firmado un Memorando de Entendimiento con Ørsted y Goal7 para explorar la posibilidad de impulsar nuevos centros de energía integrados en el Mar del Norte del Reino Unido con electricidad eólica marina.

Los centros de energía integrados tienen el potencial de combinar múltiples sistemas de energía, incluidos los activos de producción de petróleo y gas existentes, el almacenamiento de carbono y las instalaciones de producción de hidrógeno. Podrían extender la vida útil de los campos de producción y respaldar el caso económico de la electrificación con energía renovable, para mantener bajas las emisiones de carbono.

El acuerdo hará que las compañías examinen el potencial para suministrar electricidad renovable de los proyectos de parques eólicos marinos Hornsea de Ørsted para alimentar futuros centros operados por Neptune en el Mar del Norte del Reino Unido.

Goal7 proporcionará apoyo en la gestión de proyectos y aportaciones técnicas.

Investigación

El director de Nuevas Energías de Neptune Energy, **Pierre Girard,** dijo: "El desarrollo de centros de energía integrados es una parte importante de la estrategia de Neptune para almacenar más carbono del que se emite de nuestras operaciones y el uso de nuestros productos vendidos para 2030".

"Paralelamente, el acuerdo con Ørsted y Goal7 apoyará la investigación sobre el uso potencial de la electricidad renovable generada por el viento para alimentar estos centros, que podrían comprender activos marinos nuevos y reutilizados y reunir instalaciones de producción de hidrógeno e inyección de carbono", añadió Girard.

Duncan Clark, director general de Ørsted Offshore y Country Chair UK&I, dijo: "Debemos continuar tomando medidas para limitar los efectos dañinos del cambio climático. Apoyar la descarbonización de otros sectores industriales y proporcionar energía renovable para permitir un almacenamiento de carbono más sostenible es una consideración importante a medida que el Reino Unido hace la transición hacia una economía baja en carbono".

"A medida que construimos la zona eólica marina más grande del mundo con nuestros proyectos Hornsea y la demanda de electricidad continúa aumentando, la optimización de la producción de estos enormes activos marinos brindará un valor aún mayor a los consumidores y respaldará los esfuerzos del Reino Unido para cumplir con su meta neta cero para 2050. compromisos", añadió Clark

Por último, la Autoridad de Transición del Mar del Norte debe otorgar licencias de almacenamiento a principios de 2023.

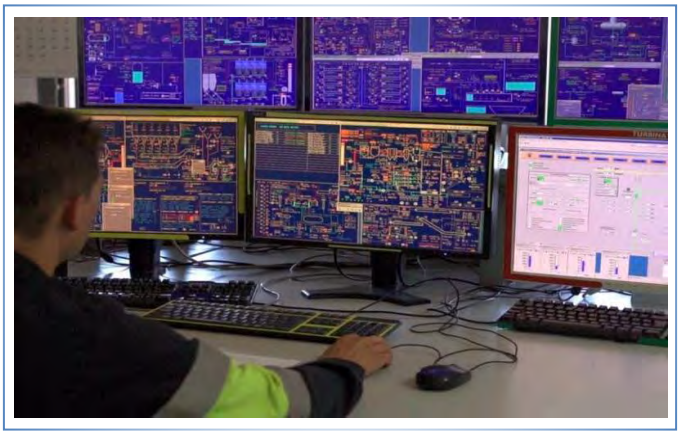
11.- La energía renovable generada por Magnon Green Energy ha abastecido a más de un millón de españoles en 2022.

elperiodicodelaenergia.com, 30 de Diciembre de 2022.

La compañía cuenta con ocho plantas en Huelva, Jaén, Córdoba, Ciudad Real y Badajoz.

Magnon Green Energy ha generado 1,4 millones de megavatios por hora de energía renovable de biomasa en 2022, una cifra suficiente para abastecer las necesidades eléctricas de más de un millón de españoles, según ha informado la compañía en un comunicado.

En concreto, cerca de 1,1 millones de personas han recibido en sus **hogares la energía renovable** generada por Magnon Green Energy, procedente de las ocho plantas que la organización tiene repartidas por cinco provincias españolas: **Huelva**, **Jaén**, **Córdoba**, **Ciudad** Real y **Badajoz**.



Con esto, Magnon Green Energy afirma haberse convertido en un "actor destacado" de la lucha contra la despoblación, pues sus plantas generan 6.650 empleos, directos e indirectos, en los sectores industrial y agroforestal, según datos de la **Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA**).

La biomasa de Magnon Green Energy

La energía producida a partir de **biomasa** es más fácil de gestionar que la de otras fuentes renovables gracias a que no depende de factores meteorológicos. Esto favorece la estabilidad en la distribución energética y permite que esta se adapte en tiempo real a los requerimientos del sistema eléctrico.

"La generación de energía con biomasa es, en sí misma, un paradigma de la economía circular: recupera y valoriza restos agroforestales y les da una nueva función, descarbonizar la sociedad", han señalado desde la compañía, destacando que utilizar la biomasa para generar energía evita que este acabe teniendo otros fines menos sostenibles, como la quema.

Así, Magnon Green Energy calcula que esta tecnología reduce hasta un 70% el riesgo de incendio en los montes, pues evita la acumulación de material combustible en zonas boscosas, y además contribuye a la prevención de plagas.

12.- El Govern destina 10 millones a reducir el consumo eléctrico de las grandes empresas.

ultimahora.es, 30 de Diciembre de 2022.

La convocatoria de ayudas va dirigida a empresas grandes consumidoras.

Instalación fotovoltaica en el aparcamiento de un hotel en Baleares.

La **Conselleria de Transición Energética, Sectores Productivos y Memoria Democrática** ha abierto este viernes la convocatoria pública de subvenciones de **diez millones de euros** para fomentar actuaciones combinadas de energías renovables, eficiencia energética y movilidad eléctrica promovidas por **empresas del sector privado** consideradas como **grandes consumidoras de energía**.

Según ha informado el Govern en nota de prensa, estas ayudas se encuentran dentro de las actuaciones previstas en el **Plan de Inversiones para la Transición Energética de Baleares** (Piteib) en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia financiado por la Unión Europea (NextGenerationEU).

Concretamente, se encuentran en el programa 4 **'Actuaciones integrales socialmente justas'**, donde se establece una línea sobre actuaciones integrales de grandes consumidores y que cuenta con una dotación prevista total de 30 millones euros, de los cuales diez están destinados a esta convocatoria. Para realizar las diversas actuaciones, en 2023 se prevé una cuantía de tres millones de euros, mientras que en 2024 la cuantía será de cinco millones y en 2025, de dos millones de euros.

En palabras del vicepresidente y conseller, **Juan Pedro Yllanes**, con estas ayudas se pretende «aumentar la producción de energía eléctrica renovable, la reducción del consumo de energía y de las emisiones de CO2 por parte de aquellos grandes consumidores de energía». «Es importante la implicación de todos los sectores, también de aquellos que más energía consumen, por ello abrimos una nueva línea del Piteib dotada con diez millones para ayudar a que la reducción del consumo sea una realidad», porque **«cada kW cuenta»**, ha señalado.

Por su parte, el director general de Energía y Cambio Climático, **Pep Malagrava**, ha indicado que un gran consumidor son aquellas empresas que tienen una potencia eléctrica contratada superior a 100 kW. «Estamos hablando de **3.000 suministros en Baleares** con estas características. Son los primeros que deben hacer el esfuerzo de reducción de consumo energético y, por ello, esta línea va orientada a mejorar su gestión energética y maximizar la eficiencia», ha añadido.

Esta nueva línea de ayudas puede solicitarse **hasta el 30 de junio de 2023** y pueden ser beneficiarias las pequeñas, medias y grandes empresas sometidas a derecho privado que lleven a cabo actividad en el ámbito territorial de la comunidad autónoma y que se consideren grandes consumidoras. Es decir, aquellas que dispongan de al menos un centro de consumo que tenga una potencia eléctrica contratada en uno de los periodos tarifarios superior a 100 kW o que dispongan de una instalación térmica registrada de más de 70 kWt.

Hay un total de seis programas de incentivos subvencionables. El Programa de incentivos 1 está centrado en la realización de instalaciones de autoconsumo eléctrico con fuentes de **energía renovable**. Aquí son subvencionables las inversiones en nuevas instalaciones de producción de energía eléctrica mediante tecnología fotovoltaica de potencia pico de hasta 5 MWp y/o eólica de potencia instalada hasta 1 MW, y que se ubiquen tanto la instalación de producción como las instalaciones de consumo asociadas en el ámbito territorial.

El Programa de incentivos 2 prevé la incorporación de almacenamiento en **instalaciones de autoconsumo**, con fuentes de energía renovable y son subvencionables las inversiones en nuevos sistemas de almacenamiento de ion litio, de capacidad hasta 5.000 kWh, situados aguas abajo de los equipos de medida y donde se ubiquen tanto la instalación de producción como las instalaciones de consumo asociadas en el ámbito territorial. En este programa también son subvencionables las baterías procedentes de la reutilización de baterías de vehículo eléctrico (segunda vida de baterías).

En cuanto al Programa de incentivos 3 está enfocado en la adquisición de **vehículos eléctricos** destinados al uso propio. Por este programa son subvencionables la adquisición directa o por medio de operaciones de financiación por leasing financiero o de arrendamiento por renting de vehículos nuevos, matriculados por primera vez en España a nombre del beneficiario de la ayuda, excepto en los casos de renting, en los cuales podrá estar matriculado a nombre de la empresa de renting y bicicletas eléctricas.

El Programa de incentivos 4 contempla la implantación de **infraestructura de recarga** y por eso son subvencionables los nuevos sistemas de recarga de baterías para vehículos eléctricos en la modalidad de adquisición directa. También es subvencionable la nueva infraestructura de suministro de hidrógeno verde adaptado para vehículos y los sistemas de gestión de la recarga.

El Programa de incentivos 5 está centrado en la realización de actuaciones de eficiencia energética en edificios existentes que mejoren la **envolvente térmica**, la eficiencia energética y el uso de energías renovables en las instalaciones térmicas de calefacción, climatización, refrigeración, ventilación y agua caliente sanitaria, y/o la eficiencia energética en instalaciones de alumbrado.

Para este programa, son subvencionables las actuaciones de eficiencia energética en edificios existentes que mejoren el envolvente térmica, la eficiencia energética y el uso de energías renovables en las instalaciones térmicas de calefacción, climatización, refrigeración, ventilación y agua caliente sanitaria (solar térmica, geotermia, biomasa y otros subsistemas de generación), y/o la eficiencia energética en instalaciones de alumbrado, siempre que mejoren como mínimo en una letra la calificación energética total del edificio y consigan y justifiquen una reducción del consumo de energía primaria no renovable del 30 por ciento respecto a la situación de inicio.

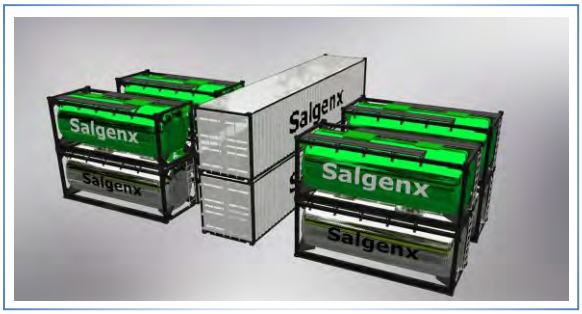
Finalmente, el Programa de incentivos 6 pone el foco en la realización de **planes de gestión energética**. Son subvencionables la realización de planes de gestión energética de acuerdo con las condiciones establecidas en esta convocatoria.

Desde el Govern han destacado que, para que las actuaciones sean subvencionables, como mínimo se deben solicitar y realizar dentro del ámbito de la misma solicitud tres de los programas de incentivos establecidos y hay que incluir actuaciones del programa 1 o del programa 5.

13.- Ingenieros redescubren una tecnología del siglo XIX para crear baterías baratas sin litio.

elconfidencial.com, 1 de Enero de 2023.

Una nueva generación de baterías industriales quiere resolver el problema fundamental de las renovables: la falta de constancia en la producción eléctrica.



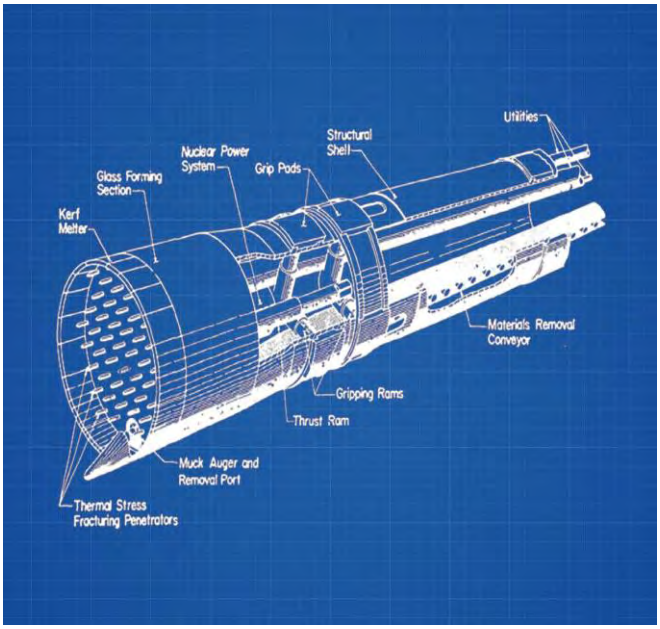
Una configuración de las baterías de flujo de agua de sal de Infinity Turbine.

Una compañía norteamericana afirma haber creado un nuevo tipo de batería de flujo que promete una caída de la factura eléctrica gracias a su capacidad para almacenar energía renovable con gran efectividad y a un coste extremadamente barato. Y lo ha hecho, afirma, **refinando una tecnología de 1884.**

Ése fue el año en el que el **dirigible La France** despegó hacia los cielos parisienses equipado con una batería de flujo de zinc y cloro de 435 kilogramos de peso. Impulsada por energía eléctrica, la aeronave de 52 metros de largo realizó un trayecto de ocho kilómetros el 9 de agosto pilotada por Arthur Constantin Krebs.

Según el inventor, la compañía norteamericana Infinity Turbine, esta nueva batería de flujo utiliza exactamente los mismos principios que la del La France. Excepto que la nueva batería utiliza **agua salada** como principal componente. La batería de flujo china.

La tuneladora nuclear para 'viajar al centro de la Tierra' inventada en los EEUU



La nueva batería es muchísimo más grande que la del La France. De hecho, es del tamaño de **varios contenedores de mercancías estándar** y pesa varias toneladas, por lo que no serviría para impulsar **un dirigible moderno**. Pero ése no es su objetivo: la función de esta nueva batería llamada SalgenX es el almacenamiento de la electricidad generada por fuentes renovables, cuyo principal inconveniente es la falta de consistencia en la producción de electricidad. Las plantas solares dejan de funcionar por la noche y las eólicas cuando no hay viento, por lo que no sirven para alimentar de forma constante el hambre constante de electricidad de la sociedad moderna. Eso hace que las eléctricas tengan que utilizar gas, carbón y otras fuentes para producir energía, con un efecto brutal en tu factura de la luz.

Cómo funciona

Según Infinity Turbine, su "batería de flujo redox utiliza dos tanques de electrolitos separados que, cuando se combinan sobre electrodos, puede almacenar o descargar energía según sea deseado. "La **simplicidad** del concepto", **afirma la compañía**, "es la separación de los electrolitos".

La compañía norteamericana dice que su tecnología es escalable y puede construirse con cualquier capacidad imaginable. Además, dice, es muchísimo más barata que las baterías de litio, vanadio y bromo actuales.

"El coste de los electrolitos es **inferior a cinco dólares por kilovatio**", asegura en una nota de prensa. Y aunque hay soluciones de flujo actuales que utilizan vanadio y bromo, apunta, éstas requieren de "una membrana costosa que complica el sistema y ha impedido su éxito comercial". Además, subraya, "la mayor parte del sistema se puede obtener y montar en el sitio, lo que permite a las comunidades locales construir sus propios sistemas de almacenamiento".

Aparte del beneficio económico, Infinity Turbine también dice que el otro gran punto fuerte del uso de agua salada es que la tecnología es medioambientalmente segura: ni es tóxica ni se incendia como el litio, dos de los tres grandes problemas de estas baterías además del **elevado coste de ese elemento** debido a su escasez, **como podéis ver en el documental de Control Z: Viaje a ninguna parte** sobre estas líneas.

La carrera de las baterías industriales

Actualmente, el público está más interesado en la batalla de las baterías más eficientes y energéticamente densas para vehículos terrestres y aéreos, como la **batería sólida de grafeno** de la NASA o **cualquier otra** de las que **hemos hablado** en Novaceno. Sin embargo, la carrera que probablemente tendrá **el efecto más profundo en los bolsillos de todo el mundo** y en la salud del planeta está en estas enormes baterías industriales que prometen habilitar las fuentes renovables de energía como soluciones viables para satisfacer las necesidades de la sociedad actual.

Este nuevo sistema de baterías tiene el respaldo de Jeff Bezos y Bill Gates y pretende 'transformar el sector energético'. (Form Energy)

Hace unos días, por ejemplo, **hablábamos de Form Energy,** una compañía que dice tener otra solución al problema con una batería de flujo que también usa elementos baratos como el hierro, el aire y el agua. En octubre, China arrancaba la mayor batería de flujo del planeta en la ciudad de Dalian, al noreste del país asiático, conectándola a la red eléctrica. Esa batería también servirá para almacenar energía de plantas solares y eólicas, entrando en acción cuando la producción eléctrica baje o se interrumpa. Según la **Academia de Ciencias de China,** esta nueva batería podrá alimentar diariamente a **400.000 hogares** una vez esté funcionando a pleno rendimiento.

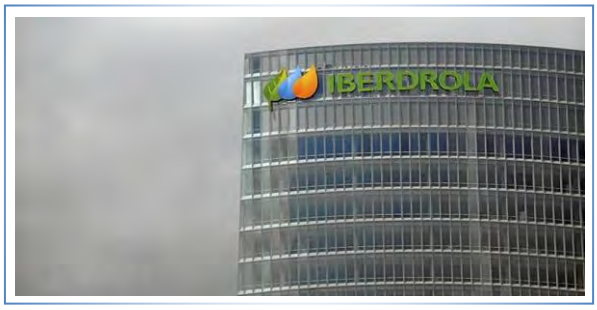
Otras compañías y expertos también proponen utilizar el hidrógeno para almacenar el excedente energético de las renovables, usando esa electricidad para separar ese gas del agua, pero la facilidad de las baterías de flujo radica en que se pueden instalar directamente en la red eléctrica actual **sin costes de distribución adicionales.**

14.- Iberdrola se consolida como la mayor eléctrica europea.

deia.eus, 31 de Diciembre de 2022.

La compañía cierra el ejercicio bursátil con una capitalización de 70.000 millones tras subir el 6%.

Iberdrola mantiene un perfil "sólido" que blinda sus actuales 'ratings'. E. P.



Iberdrola cierra el ejercicio bursátil con **una capitalización en el entorno de los 70.000 millones tras escalar un 6% en Bolsa**, colocándose como la mayor utility de Europa y la cuarta del mundo. La eléctrica, que otro año más ha creado valor para sus 600.000 accionistas, ha recibido el favor del mercado después de anunciar el pasado 9 de noviembre una inversión de 47.000 millones de euros hasta 2025 y un dividendo creciente, con el objetivo de que en el citado ejercicio se sitúe entre los 0,55 y los 0,58 euros por título.

El beneficio neto, que alcanzará este año el rango estimado de 4.000 a 4.200 millones de euros, se colocará entre los 5.000 y los 5.200 millones en 2025, según ha informado la compañía. La acción de Iberdrola ha escalado este año un 6% en Bolsa –que supone una rentabilidad de casi el 11% incluyendo la retribución pagada de 0,449 euros por acción–, y firma el ejercicio como la eléctrica con mejor comportamiento del Ibex 35 y el duodécimo valor que más avanza del selectivo.

La presentación del plan estratégico ha sido uno de los motores de la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán en Bolsa, tal y como destacan los analistas financieros, ya que acumula una revalorización desde entonces más de un 10%. Los analistas han aplaudido los planes presentados por la compañía en su Capital Markets & ESG Day. UBS, Mediobanca, Banco Santander, Goldman Sachs, Barclays, Morgan Stanley, Deutsche Bank, CaixaBank y Renta 4, entre otras casas de análisis, han revisado sus previsiones y en su mayoría, han subido el precio objetivo medio, que se sitúa ahora en torno a los 12 euros por título, según los datos de la consultora FactSet. Un 53% de los analistas recomienda comprar, un 47% aconseja mantener y ninguno es partidario de vender las acciones de Iberdrola. **El mercado ha valorado la resiliencia, el potencial y la diversificación de negocios –renovables, clientes y redes– y de geografías –con fuerte presencia en España, Reino Unido, Estados Unidos y Brasil–**, de Iberdrola. El valor ha evitado así la penalización en Bolsa que han sufrido otros de sus competidores. También sus planes de inversión, adaptados a la actual coyuntura, destinan más dinero al negocio de redes –27.000 millones–, con rentabilidades aseguradas.

La solvencia es otra clave del valor, según los analistas. Con unos activos de más de 170.000 millones de euros, Iberdrola mantiene un perfil “sólido” que blinda sus actuales ratings. En su estrategia de financiación, la compañía aspira a seguir trabajando con sus contrapartes tradicionales (el Banco Europeo de Inversiones y el ICO) y sumar nuevos prestamistas, como la Corporación Financiera Internacional (IFC) o la agencia de crédito danesa, entre otros. Además, su acceso al mercado de deuda ESG le otorga ventaja, con rebajas en los tipos de interés entre ocho y diez puntos básicos en los bonos verdes, área en la que es la empresa líder mundial con unos 16.000 millones en circulación. Un ejemplo reciente fue la colocación de este tipo de deuda unos días después de presentar su plan hasta 2025 por 1.500 millones de euros, con demanda por 5.000 millones y un objetivo inicial de 1.000 millones, reduciendo el tipo de interés de partida.

Cierre de ejercicio

Ibex 35

Pierde un 5,56% en 2022. El Ibex 35 ha perdido en el año 2022 un 5,56% de su valor. De hecho, ayer terminó la última sesión por debajo de los 8.300 enteros, frente a la cota de los 8.700 puntos con la que terminó el año pasado, en un ejercicio marcado por la guerra de Ucrania, la inflación y las subidas de tipos de los bancos centrales. La sesión de ayer tampoco contribuyó a acercar al selectivo madrileño al nivel del año pasado, ya que cerró con una caída del 1,07%, situándose en los 8.229,1 enteros.

15.- El sector energético y 'teleco' dan la espalda a los planes de Moncloa tras su espantada en las últimas subastas.

elindependiente.com, 2 de Diciembre de 2023.

Las licitaciones de energías renovables y del 5G se quedaron casi desiertas.

El Gobierno, una vez que España salió de la crisis del coronavirus, centró su futuro económico en las energías verdes y en la conectividad. **Nadia Calviño**, ministra de Asuntos Económicos, subrayó en más de una ocasión que las renovables y el 5G eran los pilares fundamentales para crecer durante las próximas décadas.

De hecho, a los fondos recibidos con anterioridad, España aspira a recibir entre 18.000 y 22.500 millones de euros más de los fondos europeos para la transición verde por el impacto de la guerra de Ucrania. Para **el 5G**, Moncloa ha movilizado **8.000 millones de euros** y recientemente creó un paquete de reformas para mejorar la digitalización y el clima de negocios (Ley de Startups, Ley 'Crea y 'Crece', Reforma Concursal, Ley General de Telecomunicaciones, Ley de Comunicación Audiovisual y Ley de Ciberseguridad 5G).

Pero el empeño por seguir **creciendo en renovable**s y en la citada tecnología se ha visto truncado por la espantada de las grandes empresas de los sectores implicados. En concreto, los ministerios de Transición Ecológica y el de Asuntos Económicos convocaron una subasta para repartir hasta 3.300 megavatios eólicos y solar y de la banda de frecuencias de 26 gigahercios (GHz), la última que quedaba libre para la **telefonía móvil** de 5G.

En lo referente a las renovables, resultó un verdadero fracaso. De los 3.300 megavatios eólicos y solares ofertados solo se han adjudicado 50 megavatios. El concurso se estructuraba en dos cupos de **1.800 megavatios de fotovoltaica** y 1.500 de eólica, sin embargo el cupo reservado para la primera de estas tecnologías quedó completamente desierto.

El nuevo gasoducto costará 2.500 millones y podrá estar activo a finales de esta década

El Gobierno estimaba que la cuarta subasta, de haber cubierto al completo los 3.300 MW ofertados, representaba un ahorro de gas de 11.000 gigavatios hora (GWh) anuales, aproximadamente el 3% del consumo total español de este combustible, con una reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero de unos 2,7 millones de toneladas de

Fuentes del sector apuntan a que este vacío por el interés de las grandes compañías se debe a las condiciones que ponía el Ejecutivo. "El precio era tan bajo que la rentabilidad para las empresas que acudían era nula", señalan.

Además, recalcan que "en la actualidad hay unos costes elevados por la subida de las materias primas y unos precios de energía completamente disparados". Tampoco olvidan que "**los tipos de interés** han subido de forma brusca y dejan un escenario complicado para salir al mercado a financiarse". Por último, tal y como explican las fuentes del sector energético consultadas, la "inseguridad jurídica que existe en nuestro país".

«Los mayores precios de las materias primas y de la logística de la cadena de valor del sector, así como la inflación acumulada, han impulsado el aumento de los valores de las ofertas hechas en la subasta. Como afirman algunos de los principales fabricantes de aerogeneradores, la industria eólica no puede ser ajena a la subida de los costes de las materias primas y de la logística de transportar los componentes de esta tecnología. Como cualquier otro sector productivo no puede funcionar en números rojos», dejó claro la Asociación Eólica Empresarial.

La incertidumbre en las inversiones nacionales se refleja en las preferencias de las compañías españolas para realizar proyectos fuera de nuestras fronteras. Uno de los ejemplos más claros es **Iberdrola, que recientemente anunció una mega inversión millonaria en Portugal**. Endesa, Naturgy o Acciona han seguido los mismos pasos y Australia, Reino Unido o **Estados Unidos**, han sido los destinos elegidos para invertir en renovables.

El problema del 5G

Como se mencionaba anteriormente, hace escasos días Moncloa convocó a las operadoras para subastar las frecuencias de 26 Ghz habilitadas para el 5G.

La subasta se inició con un precio de salida inferior al alrededor de 105 millones de euros propuestos por el Gobierno en la consulta pública lanzada en septiembre y los 127 millones de ingresos por 5G que se contemplan en los presupuestos generales del Estado (PGE) de 2022.

Pero **Telefónica, Vodafone y Orange** no tiraron por la casa y apenas invirtieron 36 millones de euros, siendo la primera la que más frecuencias adquirió. Así, las cosas, Telefónica compró un 1 Gigahercio (Ghz) de espectro; Orange y Vodafone, 400 megahercios (Mhz) cada uno y Globe Operator, 200 Mgz (en Castilla y León).

Pero en la licitación quedaron desiertos 3 lotes de 200 Mhz nacionales y prácticamente todos los regionales, excepto el espectro adquirido por Globe Operator. Una posibilidad que ya dejaban caer dentro del sector de las telecomunicaciones.

Fuentes del sector, en conversación con este periódico, explican que el desinterés de las operadoras por esta subasta se debe a que "las empresas ya tienen suficientes frecuencias compradas". Además, admiten que "esta frecuencia "no tiene terminales en el mercado y el ecosistema es aún incipiente" por lo que consideran "prematura" la subasta sacada por el Ejecutivo.

"No es concebible desembolsar tasas por algo que aún no se puede utilizar. No hay demanda real y es una banda innecesaria", remarcan fuentes del sector de las telecomunicaciones.

16.- Endesa pone en funcionamiento el primer tramo de reconstrucción del anillo eléctrico de La Palma.

eldiario.es, 2 de Enero de 2023.

La obra, finalizada hace apenas unos días en la línea La Laguna- Cruz Chica, tiene un recorrido subterráneo de kilómetro y medio y una inversión de 600.000 euros.
El plan de reconstrucción eléctrica de la Isla concluirá a final de 2023 con la recuperación de 44 kilómetros de nuevo tendido eléctrico en sustitución del que fue dañado por el volcán.

El equipo de e-Distribución, la filial de Redes Endesa, celebró por todo lo alto recientemente la finalización de la primera obra de envergadura del sistema de media tensión, un momento que representa el primer hito de la reconstrucción del doble anillado de La Palma. El proyecto, que ya está en pleno funcionamiento, supuso la recomposición de la denominada línea La Laguna-Cruz Chica, con un kilómetro y medio de actuación, informa la entidad.
El presupuesto de la obra de La Laguna ascendió a 600.000 euros, una mínima parte de los 11 millones de euros que ha calculado Endesa costará la reconstrucción del tendido eléctrico de la Isla gravemente dañado por el volcán Cumbre Vieja. Los técnicos de Endesa han tenido que sortear muchos inconvenientes antes de ejecutar esta primera obra, puesto que ha habido que esperar casi un año a que las administraciones decidieran el nuevo trazado de las carreteras en la Isla, un trazado que marca también la senda del tendido eléctrico.

Otro inconveniente ha sido la corteza terrestre de La Palma que sigue registrando altas temperaturas. En este sentido, Endesa ha tenido que poner en práctica proyectos pioneros hasta el momento para realizar las obras salvando el nuevo cableado de este calentamiento terrestre que los científicos no se atreven a presagiar cuándo amainará. Por lo que el plan de reconstrucción del sistema eléctrico de La Palma está siendo todo un reto y una actuación sin precedentes a nivel mundial para la matriz Enel, a través de sus socios de Endesa.

Trazado subterráneo

Una de las novedades de esta obra es que su trazado discurre a nivel subterráneo, al igual que los 44 kilómetros del resto de líneas que completarán el famoso cierre anillado de La Palma. Antes de la erupción las distintas líneas tenían una instalación aérea.

El plan de recomposición del sistema eléctrico de media tensión que está desarrollando Endesa tras el volcán ofrecerá un impacto visual apenas perceptible y más amable con el paisaje. La reconstrucción contempla cinco obras de media tensión ubicadas en distintos puntos de la Isla, de las que cuatro tendrán una intervención subterránea y sólo una permanecerá aérea, ya que consistirá en la sustitución del antiguo cableado dañado por los efectos de la erupción. Varios de estos proyectos ya están ejecutándose y la compañía prevé que en el último trimestre de 2023 ya esté prácticamente ultimado el plan de reconstrucción.

La compañía Endesa aborda la ejecución de las obras tratando de causar las menos molestias posibles a los palmeros. De hecho, incrementa el número de operarios en determinadas actuaciones para acortar los tiempos de corte de suministro derivados de las obras de instalación del nuevo tendido eléctrico.

Otras actuaciones

La compañía puso en marcha, desde que en diciembre de 2021 las autoridades autonómicas decretaron el cese de la erupción volcánica, un ambicioso plan de reconstrucción del sistema eléctrico en la Isla y, además, incorporó medidas urgentes y provisionales para garantizar el suministro en las zonas más afectadas. Entre estas actuaciones estuvo la inmediata puesta en marcha de las centrales móviles de Los Llanos de Aridane, con capacidad para suministrar 9 MW, y Las Manchas, con potencia para 4 MW.

Durante los tres meses que se prolongó la erupción el personal de e-Distribución estuvo muy pendiente del discurrir de las coladas de lava actuando antes de que alcanzaran las torres para evitar cortocircuitos y problemas de suministro.

Otra de las medidas para tratar de paliar la grave situación económica sufrida por los palmeros se tradujo en la reducción de la factura eléctrica para los clientes afectados durante el primer año, el aplazamiento de los pagos y medidas especiales para los usuarios cuyas viviendas se vieron seriamente dañadas.

Todo un plan de reconstrucción sin precedentes impulsado y sufragado por Endesa para paliar y dejar en el recuerdo el destrozo provocado, hace un año y tres meses, por un volcán llamado Cumbre Vieja, un gigante de lava que se llevó por delante 130 kilómetros de líneas eléctricas, 85 torres de media tensión, 1.500 postes de madera de baja tensión y 19 centros de distribución propiedad de Endesa. 2023 será el año para crecer en la reconstrucción eléctrica de La Palma y el final de ese año coincidirá con la inauguración del nuevo doble anillado.

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.

17.- Iberdrola, Repsol, Acerinox... la Bolsa española repartirá casi 2.000 millones en dividendos en enero.

elespanol.com, 2 de Enero de 2022.

Solo la eléctrica presidida por Ignacio Sánchez Galán pagará a sus accionistas más de 1.145 millones de euros.

La Bolsa española mantiene uno de sus principales atractivos, **el pago de dividendos, en el inicio de este 2023.** Compañías como Iberdrola, Repsol o Acerinox repartirán unos 1.950 millones de euros entre sus accionistas a lo largo de enero.

El primer pago, según consta en los registros de Bolsas y Mercados Españoles (BME), será el de **CIE Automotive**. La compañía abonará el próximo 5 de enero un dividendo de **0,41 euros brutos por acción** a cuenta de los resultados del ejercicio 2022. El desembolso total rozará los 50,25 millones de euros.

El 9 de diciembre repartirán sus dividendos dos compañías de la Bolsa española: Redeia y Faes Farma. **La antigua Red Eléctrica** pagará **0,2727 euros por título**, cifra similar a la distribuida el año pasado, lo que implica repartir entre sus accionistas unos 147,5 millones de euros.

[El Ibex da 23.600 millones en dividendos hasta noviembre, un 15,3% más que en 2021]

Faes Farma, por su parte, repartirá un total de 11,5 millones, a razón de **0,37 euros por acción**. La compañía ya informó de que la operación de dividendo flexible -en el que los inversores pueden elegir entre nuevas acciones o un pago en efectivo- se llevará a cabo previsiblemente a partir de abril de 2023.

El primer plato fuerte de los primeros dividendos de la Bolsa española de 2023 llegará con **el pago de Repsol**. El próximo día 11 la petrolera española distribuirá un dividendo de **0,35 euros brutos por acción**, **482 millones de euros en total.**

Tal y como informó Repsol a la CNMV, el último día de negociación de las acciones con derecho a percibir el dividendo (*last trading date*) será el 6 de enero, mientras que el día 9 cotizarán sin derecho a percibir el pago (*ex-date*).

Además, el consejo de administración de Repsol propondrá a su junta general ordinaria de accionistas un pago complementario de otros 0,35 euros brutos por acción. Así, la remuneración efectiva en 2023 de Repsol para sus accionistas aumentará un 11%, **hasta los 0,70 euros brutos por título.**

Un día después, el 12 de diciembre, pagará su dividendo **Gestamp Automoción.** La compañía repartirá entre sus inversores 0,061 euros brutos por acción, o 35,1 millones de euros, a cuenta de los resultados de 2022.

El desembolso de Acerinox rozará los 78 millones de euros. El 27 de enero la siderúrgica repartirá 0,30 euros brutos por cada uno de sus títulos, lo que implica elevar un 20% la cuantía. Este será el primero de los dos pagos de 0,30 euros previstos en 2023, mientras que el segundo de ellos tendrá lugar en julio.

Iberdrola

La mayor parte de los dividendos de la Bolsa española de enero corresponde al pago de **Iberdrola, que podría superar los 1.145 millones de euros.**

La eléctrica repartirá el próximo día 31 un dividendo a cuenta del ejercicio 2022 de al menos 0,180 euros a quienes hubieran optado por recibir la cantidad en efectivo mediante la opción de **retribución flexible que ofrece la compañía.**

En **el calendario para recibir el dividendo de Iberdrola** destacan dos fechas: el 6 de enero, último día en el que las acciones se negocian con derecho a participar en el sistema "Iberdrola Retribución Flexible", y el 9 del mismo mes, momento a partir del que sus títulos se negocian sin este derecho.

Según las últimas perspectivas estratégicas del grupo, Iberdrola prevé destinar más de 11.000 millones de euros a retribuir a sus accionistas a lo largo del periodo 2023-2025 e ingresar unos 7.500 millones de euros de su plan de rotación de activos y entrada de socios para financiar proyectos.

Otros dividendos

Además de los dividendos ya confirmados por las distintas cotizadas de la Bolsa española, los inversores esperan que otras compañías también repartan sus beneficios durante los próximos días.

Uno de esos pagos esperados es el de **Sacyr**. La constructora ya ha repartido dos scrip dividendo por un valor de 0,115 euros por acción, que representan una rentabilidad por dividendo del 4,8%.

Los inversores también esperan el dividendo de **ACS** y más concretamente la segunda ejecución del dividendo flexible de 0,45 euros por acción.

La constructora ya aprobó un abono por la misma cantidad en enero de 2021, a cuenta de los resultados de dicho año. Más recientemente, en junio de este año, ACS acordó el reparto de un dividendo flexible de 1,48 euros, que se hizo efectivo el 18 de julio.

Los accionistas también prevén que **Amadeus** retome el pago de dividendos, tal y como ya adelantó la propia compañía, y que lo haga en las próximas semanas.

La política de dividendos en vigor de la compañía prevé una propuesta de reparto (*payout*) de entre un 40% y un 50% del beneficio consolidado del ejercicio.

Sin embargo, "dicha política podría verse alterada por distintos factores, tales como las previsiones o condiciones del mercado, las circunstancias financieras del mismo, la evolución del negocio de la sociedad, sus necesidades de caja y obligaciones en relación con la deuda financiera", precisó el proveedor de servicios turísticos en la presentación de sus últimos resultados.

18.- Fin de año récord para Endesa: finaliza 5 plantas en España, una de ellas incluye una solución innovadora sin hormigón.

pv-magazine.es, 2 de Enero de 2023.

La filial en España de la italiana Enel ha finalizado la construcción de una planta solar en la provincia de Sevilla, y ha puesto en marcha otra en Mallorca y tres en Ciudad Real.

Debido a la problemática hidráulica existente en Can Lloreta, la empresa tuvo que buscar una solución lastrada como base para las estructuras fijas.

Enel Green Power España, la filial de renovables de Endesa que es, a su vez, la filial en España de la italiana Enel ha terminado el año con un récord de anuncio de proyectos.

El 20 de diciembre anunció la puesta en servicio de sus primeras plantas solares en Castilla-La Mancha, que suman casi 100 MW, Minglanilla I y II. El día 29, puso en funcionamiento tres nuevas plantas solares en Manzanares, Calatrava I, Ninobe 3 e Ibereléctrica I, que suman 66,85 MW y en cuya construcción ha invertido 57 millones de euros. Explica la empresa que cuenta con 4 plantas solares actualmente en construcción en Castilla-La Mancha: Calatrava y La Revuelta, en Manzanares; y Encina al Sol y Estrella Solar, en Puertollano. Adicionalmente, Endesa está tramitando también en Puertollano, la planta fotovoltaica Rocinante, cuya construcción iniciará en 2023, y el Clavel, en Montealegre del Castillo, cuya tramitación se ha iniciado recientemente. La empresa añade que también planea la hibridación de plantas existentes en Castilla La Mancha.

El día 30, Endesa compartió que ha finalizado las obras de construcción de Esparragal I, una planta solar de 47,5 MW de potencia instalada ubicada en el municipio de Guillena en la que ha invertido 42,6 millones de euros.

Enel Green Power España, cuenta en Andalucía con 48 centrales hidráulicas, 13 instalaciones eólicas, 9 fotovoltaicas, y 1 de biomasa, que suponen una potencia de 348 MW. Con los nuevos proyectos renovables previstos esa capacidad aumentará un 400% en el territorio.

También ese mismo día, el 30 de diciembre, la empresa anunció la puesta en marcha de la planta solar de Ca na Lloreta, su quinta planta fotovoltaica en Mallorca, que pertenece a un conjunto de proyectos renovables que la empresa construye en las Islas Baleares junto con la Caseta (21,83 MW), Biniatria (14 ,97 MW), Son Orlandis (3,34 MW), Son Reus (12,5 MW) y Ca na Lloreta (3,90 MW), situados en Mallorca con una potencia total de 56,6 MWp y cofinanciados con fondos FEDER , con una inversión total de 47 millones de euros.

La nueva planta, con una inversión total de 3,03 millones de euros, está ubicada en el Polígono de Ca na Lloreta, en el municipio de Alcúdia, con una potencia total de 3,90 MWp y una producción esperada de 6,32 GWh por año. Está formada por 8.874 paneles monocristalinos bifaciales de 440 W de capacidad cada uno, y se ha instalado sobre gaviones. Debido a la problemática hidráulica existente en Can Lloreta, la empresa tuvo que buscar una solución lastrada como base para las estructuras fijas. “Es un proyecto con muchas restricciones a nivel de normativa Balear, ya que no está permitido el uso de hormigón “in situ”, por lo que estos gaviones van rellenos de árido de hormigón reciclado. Además, debido a la gran corrosividad ambiental a causa de su ubicación, llevan una capa adicional de galvanizado”, explicó la compañía.

19.- Iberdrola instala 65% de pilotes y 40% de plataformas del parque Saint Breuc.

es.investing.com, 2 de Enero de 2023.

Madrid, 2 ene (.). - Iberdrola (BME:IBE) ha instalado ya el 65 % de los pilotes y el 40 % de las plataformas eólicas marinas que sustentarán los aerogeneradores del futuro parque de Saint-Breuc, en la Bretaña francesa, ha informado este lunes la compañía eléctrica.

En total, se han colocado ya 124 pilotes, fabricados por Windar en sus instalaciones de Avilés (Asturias), que permitirán anclar al lecho marino la subestación y 40 de los 62 aerogeneradores con los que contará el parque.

Estas piezas cilíndricas de acero, de 2,6 metros de diámetro y unas 150 toneladas de peso cada uno, tienen una longitud de entre 18 y 47 metros, y sobre ellas se encajan cada una de las plataformas de tres patas que sustentarán las turbinas.

También se ha completado la instalación de 24 de estas plataformas (cerca del 40 % del total previsto), fabricadas por Navantia en Fene (A Coruña).

Estos cimientos de base triangular miden hasta 75 metros de alto, 25 de ancho y pesan 1.150 toneladas.

Su montaje se realiza en tres etapas y la primera consiste en elevar la estructura desde una barcaza de transporte para depositarla con una grúa en la ubicación.

Después, en la segunda, se insertan las tres patas del armazón en los pilotes fijados previamente en el lecho marino, quedando lista para poder sellar posteriormente las partes inferiores de las patas.

En este mes de enero, se instalará previsiblemente el cableado entre los aerogeneradores, si lo permiten las condiciones meteorológicas, estando previsto el inicio de los trabajos para el tendido del cable de interconexión del parque de Saint Breuc a mediados de mes.

En total, se pondrán en servicio 90 kilómetros de cables de interconexión de corriente alterna de alta tensión de 66 kilovoltios (Kv).

Los trabajos de perforación e instalación de pilotes se retomarán en el primer trimestre de 2023, cuando se acometerá el anclaje de los 66 pendientes.

En el segundo semestre del año, se reanudará la colocación de las plataformas eólicas marinas y se iniciará el montaje de los aerogeneradores.

El contrato para la construcción del parque de Saint-Brieuc, valorado en 350 millones de euros, ha sido el mayor encargo hasta la fecha ejecutado por la asociación de Navantia y Windar en eólica marina, y el proyecto ha supuesto la generación de 1.250 empleos directos en Avilés y Fene.

Además, Navantia-Windar ha abierto una planta en Brest (Francia), donde se han fabricado los 186 'stabbings' y plataformas intermedias de las piezas de transición, así como la estructura de celosía para 34 de las 62 estructuras del parque, generando 250 empleos.

Iberdrola ha adjudicado ya a Navantia-Windar contratos por un valor superior a los 1.000 millones de euros en total, incluyendo la adjudicación a Windar de las piezas de transición de los parques eólicos marinos de Baltic Eagle, en Alemania, y Vineyard Wind 1, en Estados Unidos, así como los encargos ya culminados para el parque Wikinger, en aguas alemanas del mar Báltico, e East Anglia One, en Reino Unido.

Saint-Brieuc, con casi 500 megavatios (MW) de potencia instalada y que está previsto que entre en operación a lo largo de 2023, será el primer gran parque de energía eólica marina del grupo Iberdrola en Francia y el cuarto de esta tecnología en funcionamiento de la compañía en el mundo.

20.- El Estado, obligado a indemnizar a Endesa por la tasa de hidrocarburos.

lainformacion.com, 3 de enero de 2022.

Con cargo a los PGE.

Se le reconoce a la eléctrica costes incurridos en concepto de cuotas extraordinarias abonadas a la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos como consecuencia de la pandemia.

- **Arreón final de la Administración para que no se pierdan miles de renovables.**
- **La factura de la luz sube un 33% en 2022 y se encarece 270 euros en solo un año.**
- **España lidera la política energética europea y 'vence' a los países del norte.**

El Estado deberá abonar a Endesa un millón de euros en concepto de **"cuotas extraordinarias"** que la eléctrica pagó a la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (Cores) en el año de la pandemia.

Cores fija cada año las cuotas ordinarias que tienen que sufragar los **sujetos obligados a mantener existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos**, de gases licuados del petróleo y de gas natural. En 2020, en virtud de la Orden TED/456/2020, de 27 de mayo, se aprobaron unas "cuotas extraordinarias" como consecuencia de los efectos de la crisis ocasionada por la covid-19.

La compañía que dirige José Bogas interpuso un recurso contencioso administrativo y lo ha ganado. De este modo, **en ejecución de la sentencia del Tribunal Supremo 1337/2021 de fecha 16 de noviembre de 2021**, se le reconoce unos costes de 1,09 millones de euros. "Esta cuantía será retribuida por el organismo encargado de las liquidaciones (la CNMC) con cargo al extracoste de producción de los territorios no peninsulares, en las primeras liquidaciones del sector eléctrico y con cargo a Presupuestos Generales del Estado disponibles", publica el Boletín Oficial del Estado (BOE).

Sobrecostes

Los costes que cada ejercicio prevé Cores son los que generan la constitución, almacenamiento y conservación de las existencias estratégicas de cada grupo de productos petrolíferos, los derivados de las actividades de la corporación relativas a los gases licuados del petróleo y al gas natural, así como el coste de las demás actividades que la normativa vigente asigna a la organización, como los derivados de sus funciones estadísticas y de control de la obligación de acreditar el cumplimiento de los objetivos de venta o consumo de biocarburantes con fines de transporte.

En España se obliga a algunas empresas a pagar cuotas para mantener las reservas de hidrocarburos porque hay lugares donde la mayor parte de la generación eléctrica es a base de fuelóleo, como es el caso de Canarias, Baleares, Ceuta y Melilla. De hecho, **Endesa recibe todos los años una cantidad en concepto de sobrecostes de producir electricidad en las islas vía Presupuestos Generales del Estado.** Para 2023, Cores ha elevado entre un 4,38% y un 25,7% en términos interanuales las cuotas ordinarias.

A principios de año, Endesa recuperaba 200 millones de euros tras que el Tribunal Supremo asumiera la sentencia de octubre del TJUE y declarara inaplicable y nula la financiación del bono social eléctrico fijada en 2014.

Nuevos impuestos energéticos

Los nuevos impuestos extraordinarios sobre las empresas energéticas, entidades financieras y grandes fortunas entraron en vigor el 29 de diciembre y gravarán ya el ejercicio de 2022 para empezar a recaudar este año. En lo referido al energético, gravará al 1,2% **sobre el importe de la cifra de negocio de las compañías del ramo que facturasen más de 1.000 millones en 2019.**

Los ingresos derivados de las actividades reguladas quedaron fuera, por lo que **no afecta al PVPC de electricidad, a la tarifa de último recurso (TUR) de gas**, al GLP envasado y al GLP por canalización. También quedaron exonerados los ingresos regulados de las redes de transporte y distribución de electricidad y gas natural y, en el caso de generación con retribución regulada y retribución adicional en los territorios no peninsulares, todos los ingresos de las instalaciones, incluidos los que perciben del mercado y el despacho económico, respectivamente.

Mira también Repsol sella una alianza con Fnac para vender sus tarifas de luz y gas natural

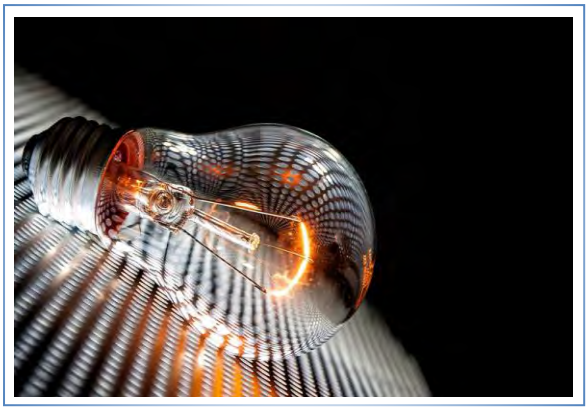
Asimismo, el impuesto **se aplicará solo a la actividad que las empresas del sector desarrollen en España**. El consejero delegado de Endesa, José Bogas, ha cifrado en 300 millones de euros al año el impacto para la eléctrica por la nueva figura fiscal.

La empresa ha actualizado su estrategia para el trienio 2023-2025 y ha revisado su **estimación de resultado ordinario neto para este 2022**, elevándolo de 1.800 a 2.300 millones de euros. Para el año que acabamos de empezar, Endesa prevé que el resultado ordinario neto (la base para el reparto del dividendo) descienda hasta los 1.400-1.500 millones de euros, aunque se recuperará en 2024 a una horquilla 1.700-1.800 millones de euros y en 2025 se situará en los 2.000-2.100 millones de euros.

21.- Expertos en energía temen que la crisis del gas se repita en el invierno de 2023.

worldenergytrade.com, 2 de Enero de 2023.

Las miradas de los expertos empiezan a dirigirse a la Navidad de 2023, ya que Europa no ha perdido la esperanza de mantener encendidas las luces durante este periodo festivo a pesar de la crisis energética que azota el continente desde hace más de un año.



Mientras las empresas eléctricas siguen centradas en garantizar que haya suficiente gas y electricidad para abastecer a los hogares durante los próximos meses, **los expertos ya temen que los mismos problemas se repitan el próximo invierno, e incluso empeoren**.

¿Precios del gas altos hasta finales de la década?

Y las repercusiones de la actual crisis del gas podrían durar aún más tiempo. En diciembre, una de las consultoras energéticas más respetadas del Reino Unido advirtió de que **los precios del gas podrían mantenerse altos hasta el final de la década**.

Los británicos se están viendo obligados a pagar más que nunca para mantener calientes sus hogares este invierno. Lo mismo ocurre en la mayoría de los países europeos, donde los precios del gas y la electricidad se han disparado en el último año y medio.

Según los expertos, la situación del continente el próximo invierno dependerá en gran medida del frío que haga en enero, febrero y marzo.

Si el tiempo es inusualmente cálido, es poco probable que la gente necesite tanto gas para calentar sus hogares, lo que dejaría a los almacenes de gas europeos con más reservas cuando acabe el invierno.

Esto facilitaría que el continente reponga sus reservas durante el verano, incluso sin gas ruso.

Martin Young, analista sénior de *Investec*, afirma que también se pondrá en marcha algo más de energía eólica antes del próximo invierno, lo que contribuirá al suministro eléctrico. Sin embargo, **persiste la incertidumbre sobre algunos generadores de electricidad de carbón y nucleares**.

El Gobierno llegó a un acuerdo con las viejas centrales de carbón que estaban siendo desmanteladas para que estuvieran disponibles este invierno en caso de necesidad. Hasta ahora no ha sido necesario, pero puede que los ministros quieran ampliarlo al próximo invierno.

"Mi corazonada es que no habrá grandes cambios en el suministro en el Reino Unido; en última instancia, dependerá de cómo salgamos del invierno si nos fijamos en el contexto europeo más amplio", dijo.

Aunque el suministro ruso se agotó el verano pasado, los europeos siguieron recibiendo gas, lo que les permitió reservarlo para los días de escasez.

El próximo verano es probable que los gasoductos que conectan Rusia con Europa queden prácticamente cerrados.

Como consecuencia, gran parte del gas importado al continente tendrá que llegar por barco desde Estados Unidos, Qatar y otros lugares.

Sin embargo, hay un número limitado de buques cisterna de gas natural licuado (**GNL**) en el mundo, y un número limitado de lugares donde pueden atracar en Europa.

En los últimos meses han surgido o se han acelerado proyectos para construir nuevas terminales con el fin de hacer llegar a las costas europeas una mayor cantidad de este gas, que se enfría a unos -160 ºC para hacerlo líquido y poder almacenarlo y transportarlo más fácilmente.

En diciembre, Alemania inauguró la primera terminal de GNL de su historia, lo que supuso un cambio radical en la política energética del país, que en el pasado había dependido en gran medida de las importaciones de gas ruso.

El año que viene se abrirán otras dos terminales de GNL en Alemania.

El Reino Unido, España y Portugal tienen la mayor capacidad de importación de GNL de Europa, lo que les permite acceder a los mercados mundiales.

Pero la Península Ibérica no cuenta con muchos gasoductos que la conecten con el resto de Europa, por lo que las terminales españolas son menos útiles para sus vecinos.

A pesar de que Centrica ha reabierto recientemente un antiguo almacén de gas abandonado, el Reino Unido tiene muy pocos lugares donde guardar el GNL que importará durante el verano.

Por ello, gran parte del gas que llegue a las terminales británicas se reexportará directamente a Europa, sobre todo a los Países Bajos, donde se bombeará a almacenes subterráneos para preparar el invierno.

El gas procedente de Noruega y de los yacimientos británicos servirá también para reponer las reservas europeas durante los meses más cálidos, cuando los hogares y las empresas necesitan menos gas.

El GNL no puede hacer que los precios del gas bajen

Pero aunque el GNL puede ofrecer una solución parcial al suministro de gas a Europa, no puede hacer que los precios del gas bajen a donde solían estar. El GNL ya es una forma cara de transportar gas: se necesita mucha energía y equipos caros para obtenerlo y mantenerlo lo suficientemente frío para los camiones cisterna.

Y como los buques metaneros pueden viajar a donde quieran para conseguir el gas vital que necesita, Europa tendrá que pagar más de lo que estén dispuestos a pagar los compradores de todo el mundo.

Si Europa pasa a depender cada vez más de los buques metaneros para cubrir sus necesidades de gas, se asegurará años de precios más altos.

Cornwall Insight, respetada consultora energética con sede en East Anglia, prevé que los precios se mantengan altos hasta el final de la década.

"Las hipótesis más plausibles son que los flujos de gas ruso por gasoducto se reduzcan aún más en el verano de 2022, y que los precios del gas se mantengan por encima de los niveles prepandémicos al menos hasta 2030, ya que el mercado tardará en adaptarse a este cambio en la dinámica de la oferta y la demanda en Europa", declaró el Dr. Matthew Chadwick, analista principal de la investigación.

Noticia tomada de: Bloomberg / Traducción libre del inglés por **World Energy Trade**

*Añade a nuestra página **World Energy Trade** a tu feed de **Google News** **AQUÍ***

22.- El inicio del año se complica: Enagás revisa a la baja la demanda de gas en enero por la industria.

okdiario.com, 1 de Enero de 2023.

El Banco de España prevé que el PIB no recuperará el nivel de 2019 hasta 2024.
Se complica la cuesta de enero: el euríbor mensual supera el 3% y encarecerá las hipotecas 250 € al mes.

Enagás, **gestor del sistema gasista nacional, ha** revisado a la baja **en su último informe de previsiones de** demanda **de gas en el país por las dificultades que está atravesando la industria y por un peor comportamiento de la demanda de gas para la** generación de electricidad. **En su documento de diciembre, Enagás vaticina ahora que el consumo de gas será de** 37,6 TWh**, frente a 40 TWh que esperaba en noviembre. Con apenas un mes de diferencia, la previsión se reduce en más de un 6%.** Según el gestor del sistema, el consumo de gas de familias y empresas en enero **será 6 TWh inferior al de enero de 2022**, debido «a la evolución actual del mercado industrial». La industria está sufriendo especialmente el incremento de los precios de la energía y han tomado la decisión de parar muchas fábricas como forma de afrontar ese gasto extra.

La consecuencia es que también se deja de consumir electricidad que, según Red Eléctrica, ha superado el 10% en 2022. Para el Foro de la Industria y la Energía, ese dato implica que habrá una ligera recesión en 2023 en el sector.

Pero Enagás también ha rebajado la demanda prevista de gas para el sector eléctrico, para las centrales de ciclo combinado. Según su previsión de noviembre iba a subir 5 TWh sobre enero de 2022 y ahora estima un crecimiento de 1,8 TWh. La rebaja es importante, aunque se mantiene el incremento sobre todo por las mayores exportaciones de electricidad a Francia.

En efecto, la subida estimada por Enagás en el consumo para electricidad **no se debe** a una mayor actividad en España sino a un incremento de las exportaciones internacionales, básicamente Francia y Portugal. Los franceses siguen con sus problemas en el sector nuclear, con parones en sus centrales, lo que le obliga a importar electricidad. Por ejemplo, en diciembre de nuevo ha disparado la compra de electricidad a España después de un noviembre con caídas.

Primer trimestre

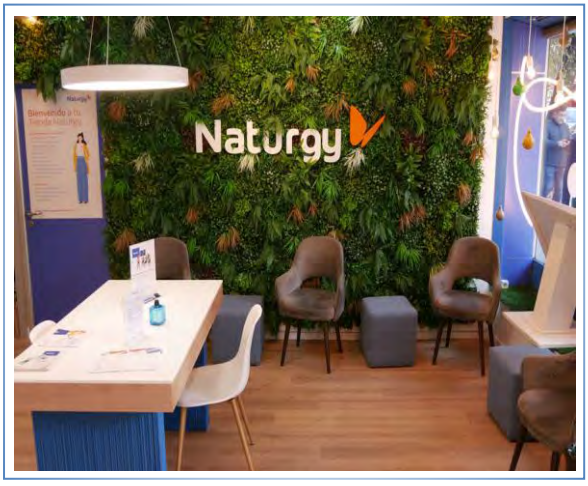
La demanda de gas y electricidad es un **termómetro** para medir la evolución de la actividad económica. Los retrocesos en el consumo advertidos por Enagás apuntan en la misma dirección que el Banco de España, que en su informe de diciembre sobre la economía española advierte de que la recesión está un poco más lejos, pero el inicio de año va a ser muy difícil.

Según la entidad que preside **Pablo Hernández de Cos**, el incremento de los tipos de interés decretados por el **Banco Central Europeo (BCE)**, y que seguirán en los próximos meses, frenará la economía. Además, la inflación será otro factor que detenga la actividad económica, y el deterioro de la economía a nivel global.

23.- 'Operación TUR' de Naturgy: Reynés quiere retener sus 2,5 millones de clientes del mercado libre.

economiadigital.es, 3 de Enero de 2023.

El líder del mercado del gas en España no tiene intención de perder esa posición, y para ello no quiere dejarse ningún cliente en el camino.



Este 2023 se prevé un ejercicio donde la presión comercial en el sector energético explore terrenos hasta ahora desconocidos para las grandes compañías. Ante este escenario, **Naturgy** ha decidido redoblar esfuerzos en la captación y retención de clientes. Sobre todo, en el negocio del gas, donde quiere mantenerse como líder del mercado pese a la presión de la competencia.

Desde hace años se ha llevado a cabo una extrapolación mimética entre el sector de las telecomunicaciones y el energético. Hasta ahora el negocio de la telefonía e internet estaban sumidos en eternas guerras comerciales, y la pelea por cada cliente era esencial. La vocación minorista era muy fuerte. **Algo que las empresas energéticas han adoptado en primera persona**.

Leer más: Endesa declara la guerra comercial a Iberdrola y Naturgy antes de la reforma del mercado eléctrico

Primero hubo una revolución con el mercado eléctrico. Agitación que todavía no ha acabado, pero que ha perdido algo de intensidad frente al otro segmento que ahora mismo registra cambios contados por miles: el gas. **Y aquí Naturgy es el líder, y tiene la intención de serlo cuando se cierre 2023**.

Para ello, la compañía que preside **Francisco Reynés** no quiere dejar escapar a ningún cliente; sobre todo, en un escenario de cierta incertidumbre por los precios y las llamadas del propio Gobierno para que los consumidores cambien de tarifa.

Así, **Naturgy continúa reforzando sus canales de comercialización y atención al cliente con el objetivo de prestar un mejor servicio y ofrecerle una mejor experiencia en su relación con la compañía**, según han comunicado desde la gasista. Con este propósito, el grupo energético ha lanzado un proyecto de transformación de sus tiendas físicas en España (146) con el que pretende evolucionar en los próximos meses estos establecimientos hacia un modelo de tienda comercial de calidad y más moderno, con el foco puesto en garantizar la mejor atención y experiencia a todos los consumidores.

El nuevo modelo de tienda es una clara apuesta por la digitalización y la tecnología. A través de tablets y de la cartelería digital, el cliente podrá autogestionar sus trámites con ayuda de gestores especializados y obtener información sobre la contratación de cualquier servicio, producto o campaña ofrecido por la compañía. Esta apuesta por la evolución digital irá acompañada de la mejor atención individual a cada cliente a través de un área de gestión personalizada en la que un experto de Naturgy estará a su disposición para realizar cualquiera de las gestiones que necesite o aclarar sus dudas sobre cualquier producto o servicio de la empresa.

Esta nueva iniciativa, añaden desde la gasista, se suma a las medidas ya puestas en marcha por la compañía para reforzar la comercialización y la atención a sus clientes e intentar ponerles las cosas lo más fáciles posibles en un entorno de gran complejidad en el sector energético. Entre estas, Naturgy puso en marcha recientemente un servicio para facilitar a sus clientes de gas su cambio 'exprés' a la Tarifa de Último Recurso (TUR).

Un negocio poco nivelado

Lo curioso en esta estrategia de Naturgy es que se trata del líder del mercado en el negocio del gas. Además, de manera holgada. Según los últimos datos oficiales de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), de finales de 2021, **la compañía de Reynés tenía 3,6 millones de clientes, de los que el 67% estaba en el negocio libre**.

Leer más: Iberdrola y Enel se lanzan a por los 350.000 millones del plan fiscal de Biden

Mientras, **Endesa (1,5M) e Iberdrola (1,1M) eran la competencia más directa**. Pero con unos repartos del 84% y 95%, respectivamente, de sus clientes en el mercado libre. Y eso es lo que ha llevado a Naturgy a no dejar a nadie por el camino. Es decir, desde la llamada del Gobierno a que los clientes se marchen a la tarifa regulada TUR (por tener los precios más bajos), que solo pueden ofertar estar tres compañías, más TotalEnergies, los usuarios se han abierto a explorar toda tipo de alternativas.

Por eso, la clave está en que, si un consumidor del mercado libre decide cambiar, que lo haga dentro de la propia comercializadora. Nunca al rival. Y eso es lo que Naturgy lleva trabajando desde hace semanas; y, en principio, con buenos resultados. Aunque hasta que las compañías no depositen sus informas financieros en la CNMV no se sabrá cómo ha ido 2022.

24.- La CNMC fija en 82,6 millones la retribución de REE para este año.

forbes.es, 3 de Enero de 2023.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha aprobado la resolución por la que se establece en 82,6 millones de euros la retribución a Red Eléctrica de España (REE) para 2023 por operar el sistema eléctrico y los precios a los agentes para su financiación.

Esta cuantía incorpora una estimación del término de retribución por incentivos (que se mantiene en el 2%), consistente con un nivel de cumplimiento máximo, a la que se le realizará un ajuste en función del nivel de cumplimiento.

Asimismo, esta retribución incorpora el saldo de la cuenta regulatoria cuyo objetivo es cubrir el coste derivado de las posibles nuevas obligaciones regulatorias, tanto a nivel nacional como europeo, que puedan asignarse al operador del sistema a lo largo del próximo periodo regulatorio.

Estos costes deberán ser acreditados posteriormente de forma fehaciente por el operador del sistema, según ha informado el organismo presidido por Cani Fernández.

Asimismo, los precios a repercutir a los agentes para la financiación de la retribución del operador del sistema constan de una cuota fija, cuyo valor asciende a 200 euros al mes, y de una cuota variable que debe pagar la demanda y la generación por los programas horarios correspondientes a 2023 y que asciende a 0,15971 euros por MWh.

La cuota variable se ha calculado a partir de una demanda nacional prevista para 2023 de 254,7 TWh.

25.- Generalitat y Endesa se alinean por el futuro del puerto de la térmica de Cubelles.

diaridetarragona.com, 3 de Enero de 2023.

Defienden derribar parte de la dársena de la antigua térmica. Calafell lo considera un error.

El futuro del conocido como puerto de la térmica del Foix en Cubelles, en el límite con Cunit, podría empezar a tener una resolución.

Endesa, responsable de la estructura, dijo hace meses que su opción era **demoler unos 260 metros del dique central.** Descartaba retirar toda la barrera de piedra o dejarla como está. Con la demolición parcial considera que se crearían nuevas playas y la arena acumulada durante años permanecería en la zona.

Esa opción d**ebía ser revisada por la Generalitat, en primera instancia, y por el Gobierno Central, en último término**. El departamento de Acció Climàtica también apostaría por derribar parcialmente la barrera de piedras central.

Generalitat y Endesa descartan así dejar el puerto, que era una toma de agua para la antigua central, retirar toda la dársena, eliminar los espigones de Cunit o retirar esos espigones y el puerto. La Generalitat trasladará su opción a la Dirección General de la Costa del Ministerio de Transición Ecológica que tiene la última palabra.

El futuro del puerto de la térmica generaba **opiniones encontradas entre los municipios que resultarán afectados** por una intervención en esas barreras que tienen más de 40 años y que durante décadas han configurado el litoral en la zona.

Diferencias

Cubelles, Calafell y Vilanova pedían **retirar todos los espigones para liberar la arena acumulada** y que dejase de haber frenos a los desplazamientos de sedimentos. Defienden que las playas del entorno podrían ganar unos 40 metros de ancho.

Cunit en cambio planteaba un derribo parcial de la dársena, además de consolidar y reforzar los actuales espigones y realizar una aportación de arena. Consideran que sería una manera de compensar a la localidad por la afectación que el puerto ha tenido durante décadas para el mantenimiento de las playas.

Ante la posibilidad de que la Generalitat coincida con los criterios de la eléctrica, Cunit y Cubelles, los más directamente afectados por cualquier intervención, piden **que el desmantelamiento del puerto no acelere la regresión de esas playas.**

De momento están a la espera de que la Generalitat confirme su postura. Aunque no coincide en su totalidad con lo que habían propuesto, tampoco lo rechazan.

Calafell lo critica

Otra situación es la de consistorios como el de **Calafell, que consideraban que para estabilizar las playas en toda esa franja costera habría que retirar todos los diques e incluso los espigones de Cunit**. El alcalde de Calafell, en sus redes sociales, considera que la decisión de la Generalitat es «malas noticias».

Ramon Ferré dice que «una vez más favoreciendo a las grandes empresas y dejando perder una ocasión única para rehacer el litoral». Así añade que «esperemos que el Gobierno Central ponga la cordura que en Catalunya no ha habido».

26.- Endesa invierte en Huelva más de 11 millones de euros en 2022 en el refuerzo de sus infraestructuras eléctricas.

huelvainformacion.es, 3 de Enero de 2023.

- **En las líneas de media tensión se han realizado actuaciones a lo largo de 57 kilómetros.**
- **Endesa presenta en Doñana un proyecto pionero para reducir la afectación de los fenómenos meteorológicos a la red eléctrica.**

Endesa, a través de su filial de redes, e-distribución, invirtió más de **11 millones de euros** en acciones llevadas a cabo durante el 2022 en la red de distribución de la provincia de Huelva. Unas actuaciones dedicadas al refuerzo de las infraestructuras eléctricas, el aumento de la potencia y la digitalización de las redes de distribución que han redundado en la calidad del suministro de los clientes onubenses, según informó la compañía.

Entre las principales medidas adoptadas por la compañía, se encuentra la apuesta por la **digitalización** de las infraestructuras, una medida que Endesa lleva impulsando desde hace varios años. En concreto, en la provincia de Huelva, Endesa ha instalado 109 telemandos y ha monitorizado 674 centros de transformación. Los telemandos permiten controlar remotamente la red a través del empleo de inteligencia artificial y *big data*, facilitando una actuación inmediata ante cualquier incidencia, mientras que los sensores recogen información de lo que ocurre en cada punto de la red y posibilitan conocer en todo momento algunos parámetros como la tensión, intensidad o temperatura. Con estas medidas la red de distribución de la provincia de Huelva se encuentra a la vanguardia tecnológica.

La compañía también ha realizado actuaciones de refuerzo en las líneas de alta, media y baja tensión. En particular en las líneas de media tensión se han realizado actuaciones a lo largo de **57 km**, que han supuesto una inversión cercana a los 9 millones de euros.

Las obras realizadas por Endesa forman parte del plan de **inversiones** que desarrolla en coordinación con la Junta de Andalucía y que tiene como objetivo preparar las infraestructuras para afrontar la transición energética actual, mediante la integración progresiva de las energías renovables a la red de distribución.

27.- Más de 16.500 familias vulnerables se benefician de la 'ayuda energética' de Fundación Naturgy y Cruz Roja.

lavanguardia.com, 4 de Enero de 2023.

La Fundación Naturgy y Cruz Roja han renovado su acuerdo de colaboración para paliar la vulnerabilidad energética de los ciudadanos más desfavorecidos, que ha permitido atender ya a más de 12.700 familias en los últimos cinco años con diferentes programas sociales.

La Fundación Naturgy y Cruz Roja han renovado su acuerdo de colaboración para paliar la vulnerabilidad energética de los ciudadanos más desfavorecidos, que ha permitido atender ya a más de 12.700 familias en los últimos cinco años con diferentes programas sociales.

El presidente de Fundación Naturgy, Rafael Villaseca, y la directora general de la fundación, María Eugenia Coronado, han firmado la prolongación del convenio con el presidente de Cruz Roja Española, Javier Senent.

Gracias a este nuevo acuerdo, Fundación Naturgy mantendrá su aportación de recursos para mejorar la eficiencia de las viviendas de familias vulnerables con rehabilitaciones energéticas y ayudarles, de este modo, a ahorrar en sus facturas de suministros. Asimismo, a través de su Escuela de Energía y su programa de voluntariado, se mantendrá el asesoramiento y formación energética a familias vulnerables atendidas por Cruz Roja.

Villaseca puso en valor la continuidad de la colaboración de Fundación Naturgy con Cruz Roja, “porque demuestra que cuando se trabaja codo con codo con las organizaciones sociales, los resultados obtienen sus frutos, se amplifican y demuestran el valor de los programas sociales que impulsamos desde el sector privado”.

Por su parte, Senent resaltó que “la alianza que, desde hace años, tenemos con Naturgy nos descubre redes de solidaridad que responden a nuevos desafíos sociales y medioambientales, y nos permite conseguir un mejor equilibrio entre las dimensiones económica y social y mejorar la calidad de nuestra intervención, siendo el voluntariado de ambas organizaciones la clave de la colaboración conjunta”.

Asimismo, Coronado afirmó que “acuerdos como este son la demostración de la solidez de nuestra fundación, que acaba de cumplir 30 años al servicio de la sociedad, apoyando siempre a aquellos que más lo necesitan”.

1.200 VIVIENDAS REHABILITADAS

La colaboración desde 2018 ha permitido a Cruz Roja gestionar la rehabilitación de cerca de 1.200 viviendas de familias vulnerables, que se han beneficiado de una mejora de la eficiencia energética de sus pisos y de ahorros en el gasto de los suministros. Estas actuaciones se realizan gracias al Fondo Solidario de Rehabilitación Energética de Fundación Naturgy.

Las personas voluntarias de las dos entidades seguirán trabajando para asesorar a familias vulnerables en temas relacionados con el consumo de energía y el pago de los servicios. Asimismo, Fundación Naturgy ha entregado más de 12.500 'kits' de microeficiencia a beneficiarios de Cruz Roja tantos como familias atendidas en el marco del programa de rehabilitación de viviendas.

En virtud del acuerdo, la Escuela de Energía de Fundación Naturgy seguirá realizando sesiones formativas tanto a personas voluntarias y técnicos de Cruz Roja, como a sus beneficiarios. En estas sesiones, se explican conceptos básicos de los contratos, facturas y actualización normativa, así como consejos para utilizar mejor la energía del hogar. Hasta ahora, se han llevado a cabo 437 talleres a los que han asistido más de 3.800 familias y más de un millar de técnicos y voluntarios de Cruz Roja.

Además de los acuerdos anuales en materia de eficiencia y asesoramiento energético, Fundación Naturgy ha colaborado este año también en el programa 'Capacitación profesional para trabajar', que Cruz Roja ha puesto en marcha para que refugiados ucranianos, con el fin de dotarlos de competencias técnicas para el desempeño de una actividad profesional en España.

Las dos entidades cuentan también con un proyecto itinerante, para ampliar las actividades de sensibilización en temas energéticos a otros colectivos. Para ello, el próximo año se instalarán más de 200 puntos de información ciudadana móviles en municipios de Alicante y Huelva, para informar a la población sobre el bono social, las tarifas energéticas y medidas de eficiencia en el hogar, entre otras cuestiones de interés. El objetivo es ir recorriendo toda la geografía española, coincidiendo con las olas de calor y frío.

28.- Endesa refuerza en 2022 sus infraestructuras eléctricas en Málaga con 13 millones de inversión.

laopiniondemalaga.es, 4 de Enero de 2023.

Entre las principales medidas adoptadas, se encuentra la apuesta por la digitalización de las infraestructuras y en la provincia ha instalado 284 telemandos y ha monitorizado 2.034 centros de transformación.

Endesa refuerza en 2022 sus infraestructuras eléctricas en la provincia con cerca de 13 millones de inversión ENDESA.

Endesa, a través de su filial de Redes, e-distribución, ha invertido cerca de **13 millones de euros en acciones llevadas a cabo durante el 2022 en la red de distribución de la provincia de Málaga**, actuaciones para reforzar infraestructuras eléctricas, el aumento de la potencia y la digitalización de las redes.

Según han indicado desde la compañía, a través de un comunicado, estas acciones "han redundado en la **calidad** del suministro de los clientes malagueños".

Entre las principales medidas adoptadas, se encuentra la apuesta por la digitalización de las infraestructuras, una medida que Endesa lleva impulsando desde hace varios años. En concreto, **en la provincia de Málaga, ha instalado 284 telemandos y ha monitorizado 2.034 centros de transformación.**

Los telemandos permiten controlar remotamente la red a través del empleo de inteligencia artificial y big data, facilitando una actuación inmediata ante cualquier incidencia, mientras que los sensores recogen información de lo que ocurre en cada punto de la red y posibilitan conocer en todo momento algunos parámetros como la tensión, intensidad o temperatura. Con estas medidas la red de distribución de la provincia de Málaga se encuentra a la vanguardia tecnológica.

La compañía también ha realizado actuaciones de **refuerzo en las líneas de alta, media y baja tensión.** En particular en las líneas de media tensión se han realizado actuaciones a lo largo de 125 kilómetros, que han supuesto una inversión cercana a los ocho millones de euros.

Las obras realizadas por Endesa forman parte del plan de inversiones que desarrolla en coordinación con la Junta de Andalucía y que tiene como objetivo preparar las infraestructuras para afrontar la transición energética actual, mediante la integración progresiva de las energías renovables a la red de distribución.

29.- Red Eléctrica inicia el tendido submarino del enlace eléctrico entre Ibiza y Formentera.

elperiodicodelaenergia.com, 4 de Enero de 2023.

La compañía precisa que las instalaciones permitirán "minimizar" las necesidades de funcionamiento de la "generación local" y "reducir" los costes para el sistema.

Imagen del inicio de las actividades el tendido submarino del enlace eléctrico entre Ibiza y Formentera. FOTO: Red Eléctrica

La empresa **Red Eléctrica iniciará este jueves las tareas del tendido submarino del nuevo enlace eléctrico que unirá Ibiza con Formentera**.

Está previsto que el barco cablero **Cable Enterprise,** de la compañía **Prysmiam**, comience mañana el tendido que conectará las subestaciones de es Torrent, en Santa Eulària, y una nueva subestación construida en Formentera, en el entorno industrial de Es Ca Marí, ha informado la empresa en una nota este miércoles.

Desde Red Eléctrica señalan que esta nueva conexión permitirá **dar "cobertura al 100 %" de la demanda de Formentera en todo momento y en condiciones de "seguridad" para el sistema**.

El trazado de Red Eléctrica

Esto permitirá, según precisan, "minimizar" las necesidades de funcionamiento de la "generación local" y "reducir" los costes para el sistema.

Además, la nueva **conexión** "favorece" la transición energética al reducir las emisiones de CO2, añaden.

El trazado, de 37,1 kilómetros aproximadamente, incluye una parte submarina, que suma 27,1 kilómetros, y una parte terrestre soterrada, de 5,2 kilómetros en Ibiza y de 4,8 en Formentera.

En su parte submarina, el cable se sitúa a una profundidad máxima de 58 metros.

El nuevo cable, que cuenta con un presupuesto de 96 millones de euros, es una "enlace tripolar" de corriente alterna en dos circuitos de 132 kV, con ca

30.-Iberdrola inicia la puesta en marcha de un parque eólico de 50 MW en Polonia.

elperiodicodelaenergia.com, 4 de Enero de 2023.

La plena operación del parque eólico Korytnica 2 está prevista para el primer trimestre de 2023.

Iberdrola ha comenzado la puesta en marcha del parque eólico Korytnica 2, de 50MW, en Polonia.

Korytnica 2, situado a 80 km de Varsovia, en la provincia de Węgrów, está compuesto por 14 aerogeneradores Vestas V126, con alturas de buje de 132 metros y capacidades unitarias de 3,6MW, lo que supone una potencia total de 50,4MW.

La plena operación de esta instalación, prevista para el primer trimestre de 2023, elevará la capacidad eólica terrestre de Iberdrola en Polonia a 163 MW.

La empresa ya explota el parque eólico de Zopowy (30MW) en la región de Opole y el parque eólico de Korytnica 1 (82,5MW).

A principios de noviembre se puso en marcha la parte de Korytnica 2 en la subestación de Pniewnik, lo que permitió la primera exportación de energía el 20 de diciembre, dos semanas antes de lo previsto.

Mejoras ambientales

Durante la ejecución de las obras civiles en Korytnica 2, se superaron varios retos para reducir la huella de carbono del proyecto, entre ellos la mejora de las condiciones del suelo en algunos de los cimientos y la estabilización de las carreteras de acceso con suelo-cemento para evitar el transporte de grava escasa desde cientos de kilómetros de distancia.

Además, alrededor del 70% de la zanja de media tensión se canalizó con perforación direccional, ya que tenía que pasar por varios lugares.

La producción de Korytnica 2 se venderá mediante un acuerdo de compra de energía (PPA) a la noruega **Statkraft,** respaldado por un contrato por diferencia (CfD) obtenido en la cuarta subasta celebrada en Polonia en junio de 2021.

31.- La demanda de energía eléctrica de España descendió un 2,3% en 2022.

elespanol.com, 4 de Enero de 2023.

La eólica y la fotovoltaica batieron récords de producción en el ejercicio, según Red Eléctrica.

La demanda eléctrica nacional **alcanzó los 250.596 gigavatios/hora (GWh) en el conjunto de 2022, lo que supone un 2,3% menos que en 2021.** Una vez corregida la influencia del calendario y las temperaturas, la demanda es un 3,2% inferior a la registrada en 2021, según los datos de Red Eléctrica, una empresa del grupo Redeia.

Según recoge *Europa Press*, la producción renovable supuso en 2022 el 42,2% del 'mix' nacional, con la eólica como segunda fuente de generación (22,2% del total) y la solar fotovoltaica como la cuarta (10,1%).

El acumulado de producción anual a partir del viento (61.255 GWh) superó en un 1,2% a la de todo el 2021, estableciéndose así un nuevo máximo histórico de esta renovable, mientras que la producción fotovoltaica anual, con 27.830 GWh, superó en un 32,6% a la de todo el año anterior, marcando igualmente un máximo histórico.

De su lado, **la energía procedente de fuentes no renovables supuso en 2022 el 57,8% del total,** con los ciclos combinados representando el 24,7% y la nuclear el 20,2%.

De enero a diciembre de 2022, la demanda de energía eléctrica en la Península se estima en 235.620 GWh, un 2,9% menos que en 2021. En este caso, una vez corregida la influencia del calendario y las temperaturas, la demanda se mantiene un 3,8% inferior.

En el cómputo total del año, la demanda balear se estima en 6.040.630 MWh, un 9,3% más que en el mismo periodo de 2021 y un 9,7% más si se consideran los efectos de la laboralidad y las temperaturas, mientras que En 2022, la demanda canaria se estima en 8.543.265 MWh, un 5,9% más que en 2021 (un 5,6% más considerando los efectos de la laboralidad y las temperaturas).

En cuanto al mes de diciembre y en términos brutos, se estima una demanda eléctrica nacional de 20.437 GWh, un 7,2% inferior a la de diciembre de 2021, y un descenso del 6,7% una vez descontados los efectos de temperatura y laboralidad.

Energía renovable

Según datos estimados, la generación procedente de fuentes de energía renovable representó en diciembre el 45,1% del 'mix'. Durante el pasado mes, la producción de energía verde fue de 10.120 GWh, un 8,8% inferior a la registrada en el mismo periodo de 2021. Por otra parte, el 69,3% de la producción eléctrica del mes procedió de tecnologías que no emiten CO2 equivalente.

Con la información disponible a fecha de este miércoles, en diciembre la eólica fue la principal tecnología de generación en España.

En concreto, **su producción representó el 25,3% del total del 'mix' (5.661 GWh).** Por su parte, la solar fotovoltaica, con 1.098 GWh anotados en diciembre, incrementó su producción un 7,3% respecto a la del año pasado, alcanzado una cuota del 4,9% del total.

La hidráulica aumentó un 13,8% con respecto a diciembre de 2021, hasta los 2.887 GWh; pero cierra el 2022 con su menor producción eléctrica de las últimas tres décadas debido a la escasez de lluvias.

En el sistema eléctrico peninsular, la demanda de diciembre fue un 7,0% inferior con respecto a diciembre de 2021 teniendo en cuenta los efectos de laboralidad y las temperaturas (19.275 GWh, un 7,5% menos que la registrada en el mismo mes de 2021 en términos brutos).

[REE (Redeia) recibirá una retribución de 82,6 millones en 2023 como operador del sistema eléctrico]

Durante diciembre y según datos estimados hoy en día, el 47,0% de la generación peninsular fue de origen renovable y el 72,5% procedió de tecnologías que no emiten CO2 equivalente. Por su parte, la eólica registró 5.622 GWh, aportando el 26,4% de la electricidad, lo que la convirtió en la primera fuente de generación en la Península en diciembre. Mientras, la solar fotovoltaica, con un 5,0% del 'mix', aumentó su producción un 6,8%, hasta los 1.063 GWh.

En las Islas Baleares, la demanda de electricidad en diciembre disminuyó un 3% una vez tenidos en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas. En términos brutos, la demanda mensual se estima en 399.403 MWh, un 8,3% inferior a la registrada en diciembre de 2021.

Ciclo combinado

En cuanto a la generación, **el ciclo combinado, con un 79,3% de la energía producida en Baleares, fue la primera fuente de las islas en diciembre.** Por su parte, la energía renovable y sin emisiones de CO2 equivalente generada en la Comunidad balear representa un 8,2% del total. Además, durante este mes, el enlace submarino entre la Península y Mallorca contribuyó a cubrir el 19,9% de la demanda eléctrica balear.

Por su parte, en el archipiélago canario, la demanda de energía eléctrica, una vez tenidas en cuenta la laboralidad y las temperaturas, se incrementó un 1,5% en diciembre respecto al mismo mes del año anterior. En términos brutos, la demanda se ha situado en 731.069 MWh, un 1,6% superior.

En cuanto a la generación eléctrica en Canarias, también el ciclo combinado, con un 48,4% del total, fue la primera fuente en el mes de diciembre, mientras que las renovables y tecnologías libres de emisiones representaron el 8% de la producción, siendo la aportación de la eólica de un 5,3%.

32.- Iberdrola crece un 14% en bolsa tras sus cambios de gobernanza.

finanzas.com, 5 de Enero de 2023.

Iberdrola logró cerrar el 2022 en verde gracias a un gran sprint final que comenzó con el anuncio de sus cambios en la cúpula directiva.

Iberdrola **cerró el 2022 siendo uno de los** 15 valores del IBEX 35 **que no acompañaba de números rojos a la gráfica de crecimiento anual de su cotización, y gran parte de este éxito se fundamentó en un gran sprint final desencadenado por una serie de anuncios sobre el futuro de su negocio, como el de sus cambios de gobernanza.**

Y es que **Iberdrola**, que se dejó un 4,71 por ciento en el primer trimestre de 2022, un 0,24 por ciento en el segundo, y un 3,17 por ciento en el tercero, **recuperó un 14,07 por ciento en el cuarto trimestre del año**.

Una subida que se extendía hasta el 18 por ciento al iniciar la comparativa desde sus mínimos trimestrales de 9 euros marcados el 13 de octubre, y que la energética dejó definitivamente atrás cuando **anunció la separación de los cargos de presidente ejecutivo y consejero delegado dentro de su estructura**, promocionando a **Armando Martínez** como CEO, y manteniendo a **Ignacio Sánchez Galán** como presidente.

Un movimiento que, como ya explicó Social Investor, alivió a los grandes fondos que venían reclamando ese paso de un tiempo a esa parte, y cuya inyección de optimismo sobre la empresa sirvió para impulsar aún más sus otros dos grandes anuncios del último trimestre de 2022.

Dos anuncios de relevancia realizados durante el Capital Markets Day 2022 del 9 de noviembre — el de **un dividendo seguro de al menos 0,46 euros por acción hasta 2025** y el de su plan de inversión de 47.000 millones de euros —, que terminaron por lanzar a la energética hacia su precio por acción actual, situado en torno a unos 11 euros que no logra sobrepasar decididamente desde el pasado mes de mayo.

Leer más: Iberdrola acapara el 60% de la inversión renovable de las energéticas del IBEX

El buen momento de Iberdrola puede agotar su recorrido

El problema de la buena respuesta del mercado a **la sacudida de Iberdrola en su hoja de ruta** es que, a la hora de anticipar si la compañía será capaz de seguir exprimiendo este buen momento, gran parte del consenso de analistas considera que la compañía está cerca de sus límites.

Y para despejar estas dudas, la energética tendrá que dar respuesta a preguntas sobre qué ocurrirá con la adquisición de **PNM Resources**, cuál será su ROI en el sector de renovables, y cómo le afectará el intervencionismo del Gobierno en su negocio.

Tal y como explicaron desde **Barclays** en su último informe sobre la compañía, las conversaciones del banco con sus inversores reflejaban la buena recepción de estos al «plan de inversión neta más conservador de Iberdrola, pero siguen mostrándose cautos ante los riesgos macroeconómicos y políticos».

«En nuestra opinión, **unas previsiones adicionales de beneficios netos**, en concreto sobre 2023, podrían contribuir a aumentar la confianza de los inversores en el potencial alcista del valor», explicaron desde la entidad financiera británica.

Leer más: Iberdrola gira hacia el negocio de redes para impulsar las renovables

Barclays, asimismo, apuntó que espera **nuevas actualizaciones de parte de Iberdrola** en la presentación de resultados del ejercicio 2022, que tendrá lugar el próximo mes de febrero, y reiteró a la compañía como una de sus favoritas en el sector energético europeo.

El banco, eso sí, era una de las firmas más alcistas en cuanto al futuro de **Iberdrola**, situando su precio objetivo en unos 14 euros que son significativamente superiores a los 11.73 fijados como promedio por parte del consenso de analistas.

Desde **Bloomberg Intelligence**, paralelamente, cimentaron la idea de que para seguir creciendo, Iberdrola debe acelerar su inversión en renovables, asegurando que «es probable que el empeño de Europa por desprenderse del gas ruso e impulsar la autosuficiencia energética acelere la transición energética de la región».

Una aceleración que, a ojos de la casa de análisis, «**ofrecería oportunidades de crecimiento a empresas como Orsted, Iberdrola y RWE** «.

33.- Naturgy abre el embalse de Belesar al llegar al 92% de su capacidad.

elprogreso.es, 5 Enero de 2023.

34.- Endesa y Paisatges Vius impulsan acciones para proteger el urogallo en Catalunya.

msn.com, 5 de Enero de 2023.

Según un comunicado de este miércoles, el acuerdo entre la empresa y la entidad tiene vigencia hasta 2024 y contempla la reducción del riesgo de colisión con las líneas eléctricas, la mejora del hábitat, la reducción de las molestias humanas, el seguimiento y la sensibilización de la población.

En el último trimestre de 2022 han señalizado dos tramos de línea eléctrica en Rialp y la Vall d'Aran (Lleida) para evitar la colisión de las aves y espacios ganaderos.

Con financiación de la Generalitat, también han colocado hasta siete puertas que restringen el paso de vehículos en bosques del Berguedà (Barcelona) para preservar la tranquilidad del espacio, en las que han colocado carteles informativos para sensibilizar a la información.

La empresa ha destacado que las acciones impulsadas cuentan con la colaboración de la Conselleria de Acción Climática --a través del Parque Natural del Alt Pirineu y del Servicio de Fauna y Flora-- y del Conselh Generau d'Aran.

35.- Diseñan un nuevo tipo de panel solar 10 veces más eficaz en la conversión de agua en hidrógeno y oxígeno.

energias-renovables.com, 5 de Enero de 2023.

La mayor ventaja es la reducción del coste del hidrógeno sostenible, lo que se consigue reduciendo el tamaño del semiconductor, que suele ser la parte más cara del dispositivo. El extraordinario resultado desarrollado por la Universidad de Michigan se debe a dos avances. El primero es la capacidad de concentrar la luz solar sin destruir el semiconductor que la aprovecha. Y la segunda consiste en utilizar tanto la parte de mayor energía del espectro solar para dividir el agua como la parte de menor energía para proporcionar el calor que favorece la reacción. Además de soportar altas intensidades de luz, puede prosperar a temperaturas elevadas, un castigo para los semiconductores informáticos.

La Universidad de Michigan (Estados Unidos), ha desarrollado un nuevo tipo de panel solar capaz de lograr una eficiencia del 9% en la conversión de agua en hidrógeno y oxígeno, imitando un paso crucial en la fotosíntesis natural. Al aire libre, representa un gran salto en la tecnología, casi 10 veces más eficiente que los experimentos solares de este tipo para dividir el agua, destacan los investigadores en la revista 'Nature'. Pero, según resaltan, la mayor ventaja es la reducción del coste del hidrógeno sostenible, lo que se consigue reduciendo el tamaño del semiconductor, que suele ser la parte más cara del dispositivo.

El semiconductor autorregenerable del equipo resiste una luz concentrada equivalente a 160 soles, según informa Europa Press. "Al final, creemos que los dispositivos de fotosíntesis artificial serán mucho más eficientes que la fotosíntesis natural, lo que proporcionará una vía hacia la neutralidad del carbono", afirma Zetian Mi, profesor de ingeniería eléctrica e informática de la UM que dirigió el estudio.

El extraordinario resultado se debe a dos avances. El primero es la capacidad de concentrar la luz solar sin destruir el semiconductor que la aprovecha. "Redujimos el tamaño del semiconductor más de 100 veces en comparación con algunos semiconductores que sólo funcionan a baja intensidad luminosa. El hidrógeno producido con nuestra tecnología podría ser muy barato", explica Peng Zhou, investigador de la U-M en ingeniería eléctrica e informática y primer autor del estudio.

Y la segunda consiste en utilizar tanto la parte de mayor energía del espectro solar para dividir el agua como la parte de menor energía para proporcionar el calor que favorece la reacción. Es posible gracias a un catalizador semiconductor que se mejora a sí mismo con el uso, resistiendo la degradación que suelen experimentar estos catalizadores cuando aprovechan la luz solar para impulsar reacciones químicas.

Además de soportar altas intensidades de luz, puede prosperar a temperaturas elevadas, un castigo para los semiconductores informáticos. Las altas temperaturas aceleran el proceso de división del agua, y el calor adicional también favorece que el hidrógeno y el oxígeno permanezcan separados en lugar de renovar sus enlaces y formar agua de nuevo. Ambos factores ayudaron al equipo a obtener más hidrógeno. Para el experimento al aire libre, Zhou instaló una lente del tamaño de una ventana para enfocar la luz solar sobre un panel experimental de unos pocos centímetros de diámetro. Dentro del panel, el catalizador semiconductor se cubrió con una capa de agua que burbujeaba con los gases de hidrógeno y oxígeno que separaba.

El proceso

El catalizador está formado por nanoestructuras de nitruro de indio y galio cultivadas sobre una superficie de silicio. Esta oblea semiconductora capta la luz y la convierte en electrones libres y huecos (espacios con carga positiva que quedan cuando la luz libera electrones). Las nanoestructuras están salpicadas de bolas metálicas a escala nanométrica, de 1/2000 de milímetro de diámetro, que utilizan esos electrones y huecos para ayudar a dirigir la reacción. Una simple capa aislante sobre el panel mantiene la temperatura a unos agradables 75 grados Celsius, lo suficientemente caliente como para favorecer la reacción y lo suficientemente fría como para que el catalizador semiconductor funcione bien. La versión exterior del experimento, con luz solar y temperatura menos fiables, consiguió un 6,1% de eficacia en la transformación de la energía solar en hidrógeno. Sin embargo, en interiores, el sistema alcanzó una eficiencia del 9%.

Los próximos retos a los que se enfrenta el equipo son mejorar aún más la eficiencia y conseguir hidrógeno de pureza ultra alta que pueda introducirse directamente en las pilas de combustible.

SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO

SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS