

Resumen de **Prensa** Sector **Energético**



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Naturgy, cerca de conseguir un acuerdo con Sonatrach que modifique a la baja los precios del actual contrato de gas.

Elperiodicodelaenergia.com
19 de agosto de 2020

La compañía estatal argelina de hidrocarburos Sonatrach mantiene su deseo y esperanza de llegar a un acuerdo con la multinacional energética española Naturgy que evite el recurso al arbitraje internacional, aseguró a Efe en Argel su director ejecutivo, Toufik Hakkar.

En declaraciones al margen de la ceremonia de inauguración de la conferencia nacional para la recuperación de la economía, el directivo aseguró que ambas partes están en el último tramo de una ardua negociación.

«Estamos en la fase final de negociaciones y esperamos que lleguemos próxima y rápidamente a un acuerdo entre las dos partes», subrayó, sin ofrecer algún tipo de detalles.



Segundo cliente energético de Argelia por nivel de facturación, Naturgy y Sonatrach son socios en la gestión del gasoducto de MedGaz, que parte del corazón de Argelia, atraviesa en dos ramas el Mediterráneo y Marruecos, desemboca en el sur de España y es una de las principales entradas de petróleo y gas a Europa.

Sin embargo, el desplome de los precios del petróleo y el gas abrió a principios de este año una disputa entre ambos que llevó en mayo a Sonatrach a advertir de que «utilizaría cualquier instrumento legal para adaptar sus contratos internacionales de gas natural a las circunstancias actuales del mercado»

Una advertencia en amenaza de recurrir al arbitraje internacional para tratar de frenar la drástica bajada de los precios de gas en los últimos cinco años, materia que representa el 20% de las exportaciones argelinas de hidrocarburos.

Los precios en el mercado internacional del Gas Natural Licuado (GNL) se desplomaron aún más en el segundo trimestre del año arrastrados por la pandemia del coronavirus, hecho que indujo a Naturgy a pedir una negociación que permitiera una revisión extraordinaria de los contratos de suministro con sus proveedores internacionales.

«En la relación entre la venta y la compra de gas no hay únicamente el precio, si no que existen otras consideraciones: la flexibilidad, la seguridad energética, todo eso une a las dos partes», explicó a Efe Hakkar, quien recordó que la relación energética entre «Argelia y España tienen más de 50 años de existencia. Antes de mirar al mercado y a los precios deben considerarse los otros parámetros que existen», agregó.

DEJAR LA DEPENDENCIA DEL PETRÓLEO

En la misma línea se pronunció el ministro argelino de Energía, Abdelmadjid Attar, convencido de que su país no tiene otro remedio que el de adaptarse al mercado, pero sin renunciar a sus derechos.

«Vendimos el gas a Europa, pero en 2019 empezó a haber GNL estadounidense que causó una fuerte competencia, además del de Qatar, y el precio bajó a 2 dólares el millón BTU, mientras que nuestro gas se vendió a 6 dólares. Eso nos ha obligado a negociar con nuestros clientes algunos contratos y la reducción de precios», declaró a Efe.

Attar no quiso revelar el precio negociado entre ambas partes, que según explicó es «confidencial y se cambia de un cliente a otro», y se limitó a confirmar que «es un precio que permite a Sonatrach obtener beneficios».

Para el responsable, la única alternativa que tiene para Argelia, sexto exportador de gas en 2015 con mayores reservas en el mundo (décimo país en materia de reservas de gas natural) es salir de la renta petrolera, es decir, «dejar depender del sector petrolero».

Argelia está sumida en una grave crisis económica desde la abrupta caída de las precios del petróleo y el gas en 2014, que equivocadamente consideró coyuntural.

La crisis se ha agravado con el desplome de los precios a raíz de la crisis sanitaria del coronavirus, que ha hundido el precio del petróleo y el gas, materias que suponen el 95 por ciento de las exportaciones argelinas.
EFECOM

Dominion, empresa auxiliar de Iberdrola en la central térmica de Lada, anuncia despidos.

Elperiodicodelaenergia.com
20 de agosto de 2020



La portavoz del Gobierno asturiano y consejera de Derechos Sociales y Bienestar, Melania Álvarez, ha asegurado este jueves que el Ejecutivo regional ve «con sorpresa y gran preocupación» los despidos anunciados en la empresa Dominion, auxiliar de Iberdrola en la central térmica de Lada.

En la rueda de prensa posterior al Consejo de Gobierno, Álvarez ha señalado que la decisión «sorprende por la premura» al Principado, ya que «ni siquiera» se ha producido el cierre de la planta, y «sobre todo» porque Iberdrola se comprometió a mantener el empleo y recolocar a los empleados de las subcontratas en las tareas de desmantelamiento de la central.

El sindicato Soma-Fitag-UGT criticó esta semana los despidos, incidiendo en que el 'Acuerdo para una Transición Justa de las Centrales Térmicas', firmado entre Gobierno, sindicatos y empresas energéticas en abril, se alcanzó con el compromiso de mantenimiento del empleo y se fijó la necesidad de presentar proyectos de acompañamiento, por parte de las compañías.

Compromiso de Iberdrola

Iberdrola asegura estar cumpliendo los compromisos acordados en el acuerdo tripartito, alcanzado entre el gobierno, los sindicatos y las empresas, en base "a un plan de acompañamiento que contempla nuevas inversiones en materia renovable, planes de recolocación del personal propio de su central de Lada, la priorización de contrataciones en los trabajos de desmantelamiento, el desarrollo de acciones de formación y la búsqueda de iniciativas que representen una alternativa económica en la región, aprovechando su conocimiento de la realidad empresarial", como ha explicado Gerardo Sahelices, director de la central de Lada.

En base a estos compromisos, Iberdrola ha asegurado el empleo de todo su personal en Lada, que trabajará activamente en las labores de desmantelamiento de la central.

Asimismo, está priorizando la involucración de sus principales subcontratas en el futuro desmantelamiento de la central, aun no habiéndose iniciado el proceso, que arrancará en los próximos meses; está realizando inversiones en renovables en la región -130 MW en cuatro parques eólicos en base de construcción con una inversión superior a los 100 millones de euros- y desarrollando el tejido industrial y el empleo local, que generará miles de empleos locales, con adjudicaciones a empresas de la región para el desarrollo de proyectos en Asturias, España y los mercados internacionales. Además, ha iniciado los trámites para la creación de una Plataforma de Innovación Ciudadana, con el objetivo de canalizar iniciativas de emprendimiento en la zona.

Sahelices ha recordado que "Iberdrola reitera su compromiso con el desarrollo socio-económico que conllevará la transición energética en Asturias en base a tres ámbitos de acción: más inversiones en renovables, apoyo a la generación de empleo a través de la generación de oportunidades y contratos a la industria local y nuevos proyectos de innovación".

Iberdrola supera el 72% del capital de Infigen y nombrará nuevos consejeros

Elconfidencial.com
21 de agosto de 2020

Su filial Iberdrola Renewables Australia contaba el pasado el pasado 20 de agosto con una participación del 72,76% en Infigen, una cifra que aún podría aumentar



Iberdrola ha consumado la toma de control de la empresa australiana de energías renovables Infigen con el acuerdo de designar nuevos consejeros para la compañía tras hacerse con más del 72 % de su capital social.

En un hecho relevante remitido este viernes a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), la energética explica que su filial **Iberdrola Renewables Australia** contaba el pasado el pasado 20 de agosto con una **participación del 72,76% en Infigen**, una cifra que aún podría aumentar dado que el plazo de aceptación de la oferta pública de adquisición (OPA) lanzada por la española sobre la australiana continúa abierto hasta el 26 de agosto.

Ante esta situación, los consejos de administración de Infigen Energy Limited e Infigen Energy RE Limited han acordado nombrar nuevos consejeros a propuesta de Iberdrola Renewables Australia, con los que "se consuma la toma de control" y la incorporación de la firma australiana al grupo Iberdrola.

El consejo de Infigen **recomendó a sus accionistas acudir a la oferta** de la española dado el contexto de coronavirus, que tendrá un impacto negativo en la compañía, que espera ver reducido su ebitda, así como sus ingresos en el año fiscal 2021 con respecto al 2020.

App de Endesa para proteger a los empleados que luchan contra el fraude.

Lavanguardia.com
21 de agosto de 2020

La compañía ha detectado un incremento de insultos, amenazas y hasta agresiones físicas a los empleados que cortan la luz.



Una nueva aplicación de la compañía Endesa advertirá a sus trabajadores de la peligrosidad de los lugares donde tienen que acudir a interrumpir el suministro eléctrico. La medida está destinada a combatir el fraude eléctrico y a proteger la integridad física y psicológica de los trabajadores que tienen que cortar la luz en puntos donde presumiblemente no serán bien recibidos. Esta aplicación de las nuevas tecnologías a la seguridad laboral, ideada en Catalunya, ya se está extendiendo por toda España.

Y es que la luz no la pinchan únicamente unos cuantos espabilados a ver qué pasa. La lucha contra el fraude eléctrico puede comportar situaciones muy complicadas en muchos lugares. Hablamos, por ejemplo, de grandes plantaciones de marihuana, de viviendas ocupadas por delincuentes, de barrios donde tener la luz pinchada es lo habitual... Normalmente los técnicos realizan estas actuaciones comprometidas acompañados de agentes de algún cuerpo policial.

La aplicación señala en un mapa los puntos conflictivos donde ya ha habido hostilidades

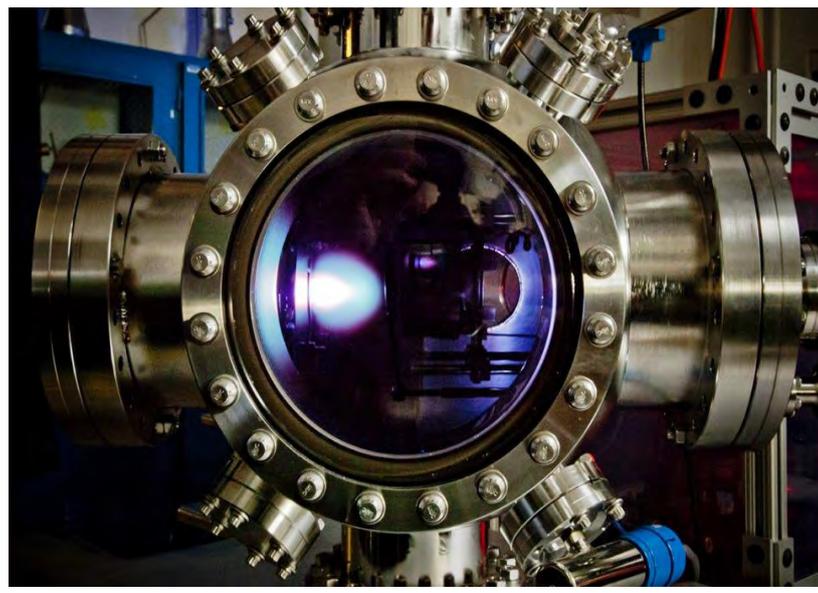
La compañía decidió llevar a cabo esta medida y también otras diferentes tras detectar un incremento de todo tipo de insultos, amenazas e incluso agresiones físicas hacia los empleados y contratistas que desarrollan su trabajo en las calles. Ahora, gracias a esta nueva aplicación, los trabajadores encargados sabrán antes de realizar cada servicio si acaso les resultaría mucho más conveniente acudir al lugar en cuestión con uniformes y vehículos sin identificar.

A fin de desarrollar esta aplicación, la eléctrica elaboró primero un mapa de todos los puntos que entiende son potencialmente conflictivos en Catalunya. Son básicamente aquellos lugares donde los técnicos ya sufrieron algún tipo de hostilidad en otra ocasión. Además, en este mapa también están marcados los lugares donde la compañía tiene constancia de que se están produciendo actos presuntamente delictivos. Endesa también considera inspecciones potencialmente arriesgadas aquellas que son solicitadas por algún cuerpo policial o por un juzgado. Los trabajadores de la compañía tendrán la posibilidad de actualizar y ampliar esta gran base de datos.

La lucha contra el fraude eléctrico no responde únicamente a razones económicas. Tener la luz pinchada entraña muchos peligros. Normalmente, cuando se produce un cortocircuito, los fusibles saltan, pero si por el contrario la luz está pinchada el riesgo de sufrir un incendio se multiplica.

Investigadores de Berkeley Lab crean un condensador con el doble de densidad de almacenamiento de energía y un 50% más eficiente.

Elperiodicodelaenergia.com
22 de agosto de 2020



Los condensadores que almacenan y liberan energía eléctrica rápidamente son componentes clave en los sistemas electrónicos y de energía modernos. Sin embargo, los más utilizados tienen densidades de energía bajas en comparación con otros sistemas de almacenamiento como baterías o pilas de combustible, que a su vez no pueden descargarse y recargarse rápidamente sin sufrir daños.

Ahora, como se informa en la revista *Science*, los investigadores han encontrado lo mejor de ambos mundos. Al introducir defectos aislados en un tipo de película delgada disponible comercialmente

en un sencillo paso de posprocesamiento, un equipo dirigido por investigadores del **Laboratorio Nacional Lawrence Berkeley (Berkeley Lab)** del Departamento de Energía (DOE) ha demostrado que se puede procesar un material común en un material de almacenamiento de energía de alto rendimiento.

La investigación está respaldada por el **Materials Project**, una base de datos online de acceso abierto que ofrece virtualmente la mayor colección de propiedades de materiales a científicos de todo el mundo. Actualmente, el Materials Project combina esfuerzos tanto computacionales como experimentales para, entre otros objetivos, acelerar el diseño de nuevos materiales funcionales. Esto incluye comprender las formas de manipular materiales conocidos de manera que mejoren su rendimiento.

Los crecientes requisitos para la reducción de costos y la miniaturización de dispositivos han impulsado el desarrollo de condensadores de alta densidad de energía. Los condensadores se utilizan comúnmente en dispositivos electrónicos para mantener el suministro de energía mientras se carga una batería. El nuevo material desarrollado en Berkeley Lab podría finalmente combinar la eficiencia, confiabilidad y robustez de los condensadores con las capacidades de almacenamiento de energía de las baterías de mayor tamaño. Las aplicaciones incluyen dispositivos electrónicos personales, tecnología portátil y sistemas de audio para automóviles.

El material se basa en un llamado «relajante ferroeléctrico», que es un material cerámico que experimenta una rápida respuesta mecánica o electrónica a un campo eléctrico externo y se usa comúnmente como condensador en aplicaciones como ultrasonidos, sensores de presión y generadores de voltaje.

El campo aplicado provoca cambios en la orientación de los electrones en el material. Al mismo tiempo, el campo genera un cambio en la energía almacenada en los materiales, lo que los convierte en un buen candidato para su uso más allá de un condensador de pequeña escala. El problema a resolver es cómo optimizar el ferroeléctrico para que pueda cargarse a altos voltajes y descargarse muy rápidamente, miles de millones de veces o más, sin sufrir daños que lo hagan inadecuado para un uso prolongado en aplicaciones como computadoras y vehículos. Los investigadores del laboratorio de **Lane Martin**, un científico de la facultad de la División de Ciencias de los Materiales (MSD) en Berkeley Lab y profesor de ciencia e ingeniería de materiales en **UC Berkeley**, lograron esto al introducir defectos locales que le permitían soportar voltajes más grandes.

“Probablemente haya experimentado ferroeléctricos relajantes en una parrilla de gas. El botón que enciende la parrilla opera un martillo con resorte que golpea un cristal piezoeléctrico, que es un tipo de relajante, y crea un voltaje que enciende el gas”, explicó Martin. «Hemos demostrado que también se pueden convertir en algunos de los mejores materiales para aplicaciones de almacenamiento de energía».

Colocar un material ferroeléctrico entre dos electrodos y aumentar el campo eléctrico hace que se acumule la carga. Durante la descarga, la cantidad de energía disponible depende de la fuerza con la que se orienten o polaricen los electrones del material en respuesta al campo eléctrico. Sin embargo, la mayoría de estos materiales normalmente no pueden soportar un gran campo eléctrico antes de que falle el material. El desafío fundamental, por lo tanto, es encontrar una manera de aumentar el campo eléctrico máximo posible sin sacrificar la polarización.

Los investigadores recurrieron a un enfoque que habían desarrollado previamente para «apagar» la conductividad en un material. Al bombardear una película delgada con partículas cargadas de alta energía conocidas como iones, pudieron introducir defectos aislados. Los defectos atrapan los electrones del material, impidiendo su movimiento y disminuyendo la conductividad de la película en órdenes de magnitud.

“En los ferroeléctricos, que se supone que son aislantes, tener carga que se filtra a través de ellos es un problema importante. Al bombardear ferroeléctricos con haces de iones de alta energía, sabíamos que podíamos convertirlos en mejores aislante”, dijo **Jieun Kim**, investigador doctoral en el grupo de Martin y autor principal del artículo. «Luego preguntamos, ¿podríamos usar este mismo enfoque para hacer que un ferroeléctrico relajante o resistente a voltajes y campos eléctricos más grandes antes de que falle catastróficamente?»

La respuesta resultó ser «sí». Kim primero fabricó películas delgadas de un prototipo de relajante ferroeléctrico llamado niobita de plomo y magnesio-titanato de plomo. Luego, apuntó a las películas con iones de helio de alta energía en la instalación de análisis de haz de iones operada por la División de Física Aplicada y Tecnología Aceleradora (ATAP) en el Laboratorio de Berkeley. Los iones de helio eliminaron los iones objetivo de sus sitios para crear defectos puntuales. Las mediciones mostraron que la película bombardeada con iones tenía más del doble de la densidad de almacenamiento de energía de los valores informados anteriormente y eficiencias un 50% más altas.

“Originalmente esperábamos que los efectos se debieran principalmente a la reducción de las fugas con defectos puntuales aislados. Sin embargo, nos dimos cuenta de que el cambio en la relación de polarización-campo eléctrico debido a algunos de esos defectos era igualmente importante”, dijo Martin. «Este cambio significa que se necesitan voltajes aplicados cada vez más grandes para crear el máximo cambio de polarización». El resultado sugiere que el bombardeo de iones puede ayudar a superar el compromiso entre ser altamente polarizable y fácilmente rompible.

El mismo enfoque de haz de iones también podría mejorar otros materiales dieléctricos para mejorar el almacenamiento de energía y proporcionar a los investigadores una herramienta para reparar problemas en materiales ya sintetizados. “Sería genial ver a la gente usar estos enfoques de haz de iones para ‘curar’ materiales en dispositivos después del hecho si su proceso de síntesis o producción no fue perfecto”, dijo Kim.

Endesa busca empresas para ocupar sus instalaciones de Carboneras

Lavozdealmeria.com
22 de agosto 2020



Endesa ha iniciado un proceso de **búsqueda de empresas** con planes de expansión a corto y medio plazo para ofrecerles la posibilidad de **desarrollar sus actividades en las instalaciones de la Central Térmica Litoral de Almería**, situadas en la localidad de **Carboneras**.

Una vez que ya se anunciara el cese de actividad en la central térmica almeriense, la empresa energética asegura que **no es su intención cerrar y abandonar la zona**, sino que está dispuesta a mantener su compromiso con el municipio en el que hace ya casi cuatro décadas decidió construir su fábrica de producción de electricidad a partir del carbón.

Asesoramiento

Para llevar adelante este plan de **reocupación de los espacios** disponibles Endesa ha recurrido a los servicios de la **consultora internacional LHH**, considerada una empresa líder a nivel mundial en procesos de transformación, desarrollo del talento y gestión de carreras.

Desde la consultora explican que “**somos expertos gestionando** de forma efectiva los procesos de cambio, ayudando a las organizaciones y a las personas a **anticiparse y liderar nuevos retos** y desafíos en cualquier zona”.

Se ha buscado a esta consultora por su **carácter internacional y por su experiencia**, al estar presentes en 64 países, disponer de una dilatada experiencia y de recursos y metodologías innovadoras que permiten dar soluciones adaptadas a las necesidades de cada uno de sus clientes.

En el caso de la central térmica de Carboneras la parte principal de su actividad será la de **dar a conocer la oportunidad de disponer de unas amplias instalaciones a empresas o grupos de empresas** que tengan planes de expansión o de desarrollo de actividades para los dos próximos años “y que tengan interés por valorar el emplazamiento de la central de Endesa como una posible alternativa para sus actividades.

Amplia oferta

A la hora de ofertar esas instalaciones se pone en valor la disposición de un amplio equipamiento al disponer de **terrenos propios**, varias **naves** de gran tamaño, **oficinas** y **laboratorios**.

En esa oferta a las empresas interesadas se incluye además la **opción de utilizar la dársena de Pucarsa**, un **puerto internacional** propio y con capacidad para **barcos de gran calado**, buques de carga que pueden alcanzar registros brutos de hasta **150.000 toneladas**.

Desde la consultora LHH se trata de animar a los grupos empresariales o empresas que pueden estar interesados asegurando que el **emplazamiento y las instalaciones que se pondrían a su disposición** son perfectamente **aptas** para cualquier **uso industrial o empresarial, incluyendo proyectos industriales, logísticos o productivos**. La logística en este caso se ve reforzada por la disposición de unas instalaciones portuarias que están en perfecto estado.

Endesa genera 380 empleos en la construcción de sus plantas solares en Teba.

laopiniondemalaga.es
22 de agosto de 2020

Las nuevas instalaciones fotovoltaicas, con 60 millones de euros de inversión, cuentan con la tecnología más innovadora



Las plantas fotovoltaicas La Vega I y La Vega II que Endesa, a través de su filial renovable Enel Green Power España, está construyendo en la localidad de Teba cuentan con la tecnología más innovadora para su **construcción** que se encuentra en estos momentos en el mayor pico de trabajo, instalando los 224.600 paneles fotovoltaicos bifaciales que dan una mayor eficiencia.

Por este motivo son ya 380 personas las que se encuentran trabajando en la construcción de estas plantas fotovoltaicas de Endesa, según explicó ayer la propia compañía. El 70% de estos trabajadores son malagueños, a los que se suman las 105 empresas locales que trabajan directamente en la construcción de estas plantas fotovoltaicas, y un centenar de puestos de trabajos indirectos que se generan de las actividades de construcción, como son talleres externos, ferreterías, restaurantes, alojamientos etc.

La construcción de La Vega I y La Vega II dio inicio el pasado mes de abril, en el momento en el que la pandemia se encontraba en su fase más alta, de ahí que se aplicaran severos protocolos de seguridad que siguen activos. Además, estas dos nuevas plantas fotovoltaicas cuentan con la aplicación de la última tecnología en su construcción, como sistemas de detección de trabajadores en las cercanías de maquinaria pesada y GPS de última generación para la ejecución de zanjas y para realizar la topografía del terreno.

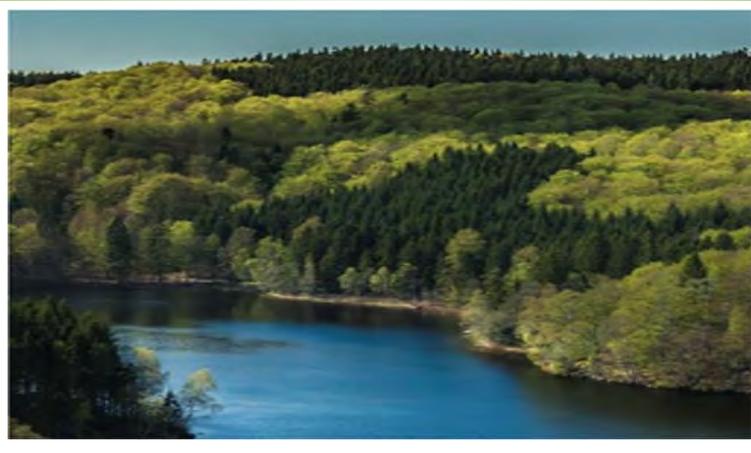
Estas nuevas instalaciones, en las que Endesa invertirá 60 millones de euros, tendrán 50 megavatios de potencia instalada cada una de ellas. La Vega I y La Vega II estarán compuestas por 112.300 módulos fotovoltaicos bifaciales cada una, que se construirán en series de 30 paneles. Ambas plantas, una vez entren en funcionamiento producirán energía equivalente al consumo de 30.000 hogares, es decir, toda la población de Ronda.

Esta instalación entrará en funcionamiento a finales de 2020 y, cuando esté operativa, producirá 171 GWh/año evitando la emisión anual a la atmósfera de aproximadamente 113.300 toneladas de CO2. Esta nueva planta renovable en Málaga se une a la que Endesa inauguró el pasado mes de diciembre, poniendo en servicio la planta eólica Los Arcos, de 35 megavatios de potencia y que supuso una inversión de 35,5 millones de euros.

Repsol investiga tecnologías de emisión negativa que retiran CO2 de la atmósfera

agendaempresa.com
24 de agosto de 2020

Desarrolla proyectos de uso y almacenamiento de CO2 y, a través de Fundación Repsol, participa en una empresa de reforestación



Las tecnologías de emisiones negativas, aquellas que retiran CO2 de la atmósfera, pueden suponer una contribución clave para alcanzar las metas del Acuerdo de París contra el cambio climático. Desde potenciar los océanos y los suelos como sumideros de carbono a la producción de bioenergía combinada con el secuestro de CO2, Repsol investiga este tipo de tecnologías, conocidas como NET (Negative Emissions Technologies): desarrolla proyectos de uso y almacenamiento de CO2 (CCUS por sus siglas en inglés) y, a través de Fundación Repsol, participa en una empresa de reforestación.

Para Repsol, con el reto de ser cero emisiones netas en 2050, “debemos reducir todo lo posible el CO2 emitido. Esa mitigación tendrá un límite y encontraremos emisiones que no se puedan abatir, por lo que también deberemos recurrir a estas ‘tecnologías naturales’ que nos permitan acomodar carbono en suelos, bosques u océanos”, explica **Antonio López, gerente de Energía y Cambio Climático de Repsol**.

Aumentar la masa forestal

Reforestar y evitar la deforestación son, hoy por hoy, las soluciones climáticas naturales más efectivas y con los costes más viables para combatir el cambio climático. Según estima el Grupo Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático de Naciones Unidas (IPCC por sus siglas en inglés), será necesario incrementar la superficie forestal del planeta en 1.000 millones de hectáreas, una extensión equivalente a Canadá, para cumplir con el objetivo de limitar a 1,5°C el calentamiento global, el escenario más ambicioso del Acuerdo de París. Estas tecnologías forestales incluyen la aforestación, plantar árboles en áreas donde no los ha habido en los últimos 50 años, la reforestación de zonas recientemente deforestadas o degradadas y prevenir la pérdida de masa forestal, “una actuación esencial, sobre todo en las regiones tropicales, donde los bosques tienen una capacidad para absorber CO2 por hectárea que puede hasta triplicar la de un bosque en Europa”, continúa López.

La reforestación y la aforestación son soluciones a medio plazo porque los árboles necesitan unos 40 años de crecimiento para alcanzar su plenitud en la captura de carbono. Por eso es fundamental “evitar la pérdida de bosques ya maduros y en Repsol intentamos actuar en este sentido en aquellas áreas donde operamos”. La compañía tiene iniciativas en estudio para prevenir la deforestación en Malasia, Perú o Colombia y, en aquellos proyectos en los que se necesita, realiza un estudio de impacto medioambiental “donde la protección de la biodiversidad es muy relevante”.

Sylvestris, reforestación con empleo social

Otra iniciativa para contribuir a la lucha contra el cambio climático es la adquisición del 21,39% del capital de Sylvestris, a través de Repsol Impacto social, un proyecto de Fundación Repsol para desarrollar empresas que trabajen en la transición energética y la inclusión de colectivos vulnerables.

Sylvestris es una empresa española de restauración forestal y con el apoyo de Repsol, esta empresa social prevé repoblar más de 2.200 hectáreas de árboles hasta 2024, que absorberán 165.000 toneladas de CO₂. Además, en la actualidad, de la mano de Sylvestris se está trabajando en un plan de expansión de su actividad a nivel nacional e internacional.

El proyecto de Sylvestris, que implica la contratación de cerca de 2.500 personas, en su mayoría de colectivos vulnerables es una muestra de que, además de otros beneficios medioambientales como la mejora de la fertilidad de los suelos o el freno a la desertificación, la reforestación puede crear actividad económica y empleo en zonas rurales en riesgo de despoblación. En el ámbito académico, Fundación Repsol ha puesto en marcha, una Cátedra de Transición Energética en la Universidad de Barcelona para promover el conocimiento y la divulgación de los distintos sistemas de recuperación y aprovechamiento de CO₂ y acercar el concepto de transición energética a la sociedad.

Esfuerzo global en tecnologías CCUS

En el desarrollo de las técnicas de CCUS, la compañía canaliza sus esfuerzos junto a sus socios de Oil & Gas Climate Initiative (OGCI), organización que agrupa a 12 grandes compañías del sector oil & gas, y que está destinando a fomentar estas tecnologías cerca de la mitad de los 1.000 millones de dólares con los que está dotado su fondo de inversión.

OGCI promueve avances tecnológicos como solución al cambio climático invirtiendo en otras empresas con alternativas innovadoras en la captura, uso y almacenamiento de CO₂. Entre ellas, la canadiense Svante, que ha logrado reducir a la mitad los costes sobre otras técnicas actuales empleando para la captura unos filtros realizados con nanomateriales a medida.

Asimismo, con el soporte científico de su centro de investigación Repsol Technology Lab, Repsol está evaluando, en todos sus proyectos de Upstream en desarrollo, la opción de neutralizar las posibles emisiones de CO₂ capturándolo y almacenándolo geológicamente: “En algunos proyectos no es factible porque no se encuentra la estructura geológica adecuada, pero siempre que sea viable, lo haremos”, prosigue López.

El CO₂ capturado se puede almacenar o se puede usar como materia prima en aplicaciones muy diversas, desde la producción de combustibles sintéticos a plásticos para la horticultura. Repsol Tech Lab desarrolla también tecnología que convierte el CO₂ capturado en materia prima para un amplio espectro de productos, desde la síntesis de polímeros y la obtención de combustibles sintéticos a su incorporación a materiales de construcción, entre otros. En esta línea, Repsol ha lanzado en las proximidades de su refinería de Petronor un proyecto para desarrollar una de las mayores plantas de combustibles sintéticos del mundo, cuyas únicas materias primas serán el CO₂ y el hidrógeno verde generado a partir de la electrolisis del agua con energía renovable. FuelsEurope, la asociación de la industria del refino en Europa, ha destacado los 60 millones de inversión de Petronor en esta instalación como una de las iniciativas de I+D más relevantes para la descarbonización del sector.

OGCI también respalda a empresas de vanguardia en este campo como Solidia, que usa CO₂ en la fabricación de hormigón, “una práctica muy interesante para una industria como la cementera, que es muy intensiva en carbono”.

El potencial de otras NET

Repsol también sigue con atención el desarrollo de otras NET con “un potencial enorme pero aun poco maduras” como la fertilización de los océanos, empleando hierro o nitrógeno como nutrientes para estimular el crecimiento del plancton vegetal, que podría absorber cantidades masivas de CO₂ con la fotosíntesis. Otra opción es la captura directa del aire (DAC), que retira CO₂ de la atmósfera para almacenarlo geológicamente o darle uso. Aquí el reto es secuestrar un gas que está muy diluido en el aire, con un 0,04% de concentración media.

Otra alternativa de captura de CO₂ es la Bioenergía con Captura y Almacenamiento de Carbono (BECCS, por sus siglas en inglés), que aporta su reducción por dos vías: por un lado, los cultivos que se utilizan como biomasa capturan CO₂ en su crecimiento; y por otro, cuando esa biomasa se quema para generar energía, se captura el CO₂ para almacenarlo geológicamente, resultando un balance negativo en emisiones.

Incrementar la cantidad de materia orgánica en los suelos con pequeños cambios en las técnicas agrícolas ayudaría a recuperar estos suelos como grandes sumideros de carbono y contribuiría también a que “otros sectores económicos como la agricultura, silvicultura y otros usos del suelo que genera el 25% de las emisiones de gases de efecto invernadero de origen antropogénico, reduzcan su huella de carbono”, concluye López.

Iberdrola suministrará energía 'verde' a la farmacéutica Bayer en México de un parque eólico de 105 MW

Elconfidencialdigital.com
25 de agosto de 2020

Iberdrola ha suscrito un contrato de suministro de energía 'verde' a largo plazo (PPA, por sus siglas en inglés) en México con el grupo químico y farmacéutico alemán Bayer para su parque eólico terrestre Santiago, de 105 megavatios (MW) de capacidad y ubicado en el Estado de Guanajuato.

Iberdrola ha suscrito un contrato de suministro de energía 'verde' a largo plazo (PPA, por sus siglas en inglés) en México con el grupo químico y farmacéutico alemán Bayer para su parque eólico terrestre Santiago, de 105 megavatios (MW) de capacidad y ubicado en el Estado de Guanajuato.

El contrato será por un periodo de 15 años, informó la alemana, que enmarca el acuerdo dentro de su estrategia de ser una empresa climáticamente neutral para 2030 y destaca que la alianza con Iberdrola le permitirá reducir su huella de carbono.

En concreto, Bayer recibirá energía limpia para abastecer a sus cuatro plantas en Ciudad de México, Estado de México, Tlaxcala y Veracruz, además de 23 centros de operación, ubicados principalmente en Sinaloa, Guanajuato, Jalisco y Chiapas.

El parque eólico Santiago, localizado en el municipio de San Felipe (Guanajuato) y que se encuentra en fase de pruebas antes de entrar en operación comercial, producirá 241 gigavatios hora (GWh) al año, equivalentes al consumo energético de 38.000 hogares.

Una vez en marcha, el parque Santiago evitará la emisión de 250.000 toneladas anuales de dióxido de carbono (CO₂), contribuyendo así al objetivo mexicano de producir el 35% de la energía con fuentes limpias en el año 2024.

Durante la construcción del proyecto, Iberdrola rescató y reubicó más de 17.000 especies de flora y fauna. Además, reforestará al menos 170 hectáreas, como parte de los compromisos medioambientales adquiridos por la compañía con las comunidades cercanas al parque.

Con este proyecto, la energética española cuenta con una capacidad renovable instalada en México de 1.115 MW, con 569 MW en eólica terrestre y otros 546 MW solares fotovoltaicos.

IMPULSO A LOS 'PPA'

La estrategia de Iberdrola en prácticamente todos los mercados en los que está presente pasa por el impulso de estos contratos para la venta de electricidad a largo plazo para sus proyectos de renovables.

Así, gestiona acuerdos en mercados como España, el Reino Unido, Estados Unidos y México procedentes de proyectos eólicos y fotovoltaicos por más de 2.500 MW.



Los 'PPA' garantizan estabilidad a las inversiones del grupo en el sector de las renovables, a la vez que permiten cubrir la necesidad que tienen los grandes conglomerados industriales del suministro del 100% de su consumo energético mediante fuentes 'verdes'.

En este sentido, el grupo energético cuenta en Estados Unidos con clientes corporativos como Nike, Amazon, Apple, Google, T-Mobile o Facebook, entre otros.

Asimismo, Iberdrola ha suscrito también para sus proyectos renovables en España 'PPA' con empresas de diferentes sectores como Kutxabank, Nike, Orange o Heineken.

En México, ya cerró también un importe acuerdo de suministro de energía 'verde' a largo plazo con el Grupo Modelo para su parque eólico PIER, de 220 MW.

INVERSIÓN RÉCORD DE 10.000 MILLONES.

El grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán apuesta por la electrificación como palanca de cambio en la etapa postCovid-19 y, por ello, ha acelerado inversiones para contribuir a la reactivación de la actividad económica y el empleo, comprometiendo una cifra récord para este año de 10.000 millones de euros en energías renovables, redes eléctricas inteligentes y sistemas de almacenamiento a gran escala, después de haber destinado 100.000 millones desde 2001 en el mundo.

La energética cuenta con una capacidad instalada de 32.700 MW en todo el mundo y, a junio, su cartera de proyectos renovables supera los 58.000 MW.

Trabajadores subcontratados en centrales canarias de Barranco de Tirajana y Granadilla reclaman el pago de los servicios.

20minutos.es
25 de agosto 2020

Trabajadores subcontratados por Duro Felguera para realizar las obras en la central térmica de Endesa en Juan Grande, en San Bartolomé de Tirajana (Gran Canaria), y en Granadilla (Tenerife), se han concentrado para reclamar el abono de los servicios desde hace unos meses.

Los trabajadores se concentraron el pasado viernes después de entender que Duro Felguera, que fue la adjudicataria de las obras de estas centrales, y subcontrató los servicios a varias empresas canarias, "no abona los servicios desde el pasado mes de junio, lo que supone un importante problema de liquidez y estabilidad a las empresas subcontratadas", según informaron los empleados.

Sin embargo, desde Duro Felguera se expone en un comunicado que las obras de los dos proyectos adjudicados de estas centrales para ejecutar los sistemas auxiliares de las desnitrificaciones que Endesa estaba instalando en dichas centrales térmicas en agosto de 2019 se están realizando "en gran parte" con personal de Duro Felguera, siendo la "gran mayoría personal" local de la delegación canaria de la empresa.

Si bien, añade, la obra civil del proyecto se adjudicó a la empresa canaria ESTUDIO 7, a la que asegura Duro Felguera se le ha pagado la "totalidad de los trabajos realizados hasta el 31 de julio de 2020 en las centrales de Barranco de Tirajana y Granadilla".

Sin embargo, señaló que el pasado 10 de agosto ESTUDIO 7 abandonó las obras, lo que motivó que Duro Felguera se viera "obligada a resolver el contrato", asegurando que los empleados que realizaron las protestas frente a las fábricas "corresponden a trabajadores de las empresas subcontratistas de ESTUDIO 7 y cuyo pago depende exclusivamente de ESTUDIO 7, no de Duro Felguera".

FACTURAS VENCIDAS Y FIRMADAS POR MÁS DE 400.000 EUROS

Ante los reproches de Duro Felguera a la empresa ESTUDIO 7, responsables de esta empresa canaria han asegurado a Europa Press que tienen facturas vencidas y firmadas por más de 400.000 euros, que están a la espera de que le sean abonadas por su cliente, que es la empresa asturiana.

En este sentido, desde ESTUDIO 7 niegan que la compañía asturiana se haya puesto "al día" con los pagos, así como indican que no le han liquidado el contrato y que continúan trabajando en la obra, si bien matizan que los proveedores decidieron parar porque sus facturas no eran abonadas.

FONDO DE RESCATE

Todo esto se produce en un momento en el que el consejo de administración de Duro Felguera ha decidido, por unanimidad, formalizar la solicitud para acogerse a las medidas contempladas en el fondo de rescate del Gobierno para empresas estratégicas, así como el apoyo del Principado de Asturias, según ha indicado este martes la firma a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

El pasado 22 de julio la compañía ya anunció su intención de acogerse a ambas medidas con el objetivo de seguir desarrollando su actividad pese al impacto de la pandemia del Covid-19.

Así, Duro Felguera tiene intención de "afianzar" las actividades "tradicionales" de la empresa, "reformular" las actividades internacionales hasta la fecha e "impulsar" nuevas líneas de negocio en las que encuentra potencial, como la digitalización y la economía verde.

"El consejo ha constatado que, como consecuencia del impacto económico derivado de la pandemia, la compañía está atravesando dificultades para mantener su normal actividad", subrayó la firma el pasado 22 de julio.

"El consejo de administración, al dar este paso, también reafirma su convencimiento de que esta decisión no sólo no contradice, sino que puede ayudar a la necesaria incorporación de todo el capital privado que esté dispuesto a comprometerse con el proyecto industrial a largo plazo de la compañía", agregó.

A principios de julio, el Gobierno central aprobó la creación del Fondo de Apoyo a la Solvencia de Empresas Estratégicas, dotado de 10.000 millones de euros y gestionado a través de la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI).

El fondo se articula a través de distintos instrumentos como la concesión de préstamos participativos, la adquisición de deuda subordinada o la suscripción de acciones u otros instrumentos de capital. El importe de los dividendos, intereses y plusvalías que resulten de las inversiones que se realicen se ingresarán en el Tesoro Público.

Según explicó el Gobierno, el fondo está dirigido a sociedades que atraviesen severas dificultades de carácter temporal como consecuencia de la situación generada por el Covid-19 y que sean consideradas estratégicas por diversos motivos, como su impacto social y económico, su relevancia para la seguridad, la salud de las personas, las infraestructuras, las comunicaciones o su contribución al buen funcionamiento de los mercados.

La compañía asturiana registró unas pérdidas de 9 millones de euros hasta marzo tras anotar una provisión de 10 millones de euros en los resultados del primer trimestre del año por el escenario de incertidumbre generado por la crisis sanitaria del coronavirus. Por su parte, la facturación se redujo casi a la mitad, hasta 45,5 millones de euros.

Endesa e Iberdrola, entre los vencedores de la subasta solar en Portugal.

Cincodias.com, 26 de agosto de 2020



Iberdrola y Endesa han sido dos de las vencedoras de la nueva subasta de potencia solar fotovoltaica celebrada en Portugal, al adjudicarse cada una de ellas uno de los lotes puestos en juego.

La energética presidida por Ignacio Sánchez Galán amplía así su apuesta por el mercado luso de las renovables, después de que hace un año fuera ya una de las ganadoras en la primera subasta solar celebrada por el Gobierno portugués con la adjudicación de 149 megavatios (MW).

Según indicaron en fuentes del mercado a Europa Press, Iberdrola se habría hecho con un lote de unos 90 MW en esta segunda subasta de energía solar en la modalidad de almacenamiento.

Portugal es un mercado clave para la energética, donde cuenta con un ambicioso plan en comercialización de energía para alcanzar el millón de clientes en 2025 (casi el 20%) en un país en el que es la tercera compañía eléctrica por cuota de mercado, la primera suministradora de electricidad al sector industrial y la segunda en cuanto a número de clientes residenciales.

Por su parte, **Endesa** se estrena en el negocio solar en Portugal con esta adjudicación y podrá afrontar así su crecimiento en generación eléctrica esta tecnología en el país.

El grupo, cuyo principal accionista es la italiana Enel, realiza las actividades de generación, distribución y venta de electricidad en Portugal.

En esta nueva subasta de potencia solar en Portugal, tras la celebrada el año pasado, se han adjudicado un total de 670 megavatios (MW), de los cuales cerca del 75% han sido en la modalidad de almacenamiento (483 MW) y el resto en el sistema de compensación al sistema (177 MW) y contrato por diferencias (CfD), con una capacidad de 10MW.

En concreto, se concedieron un total de 12 lotes a seis compañías, la mitad de las cuales no están presentes en el mercado de generación luso. En la modalidad de almacenamiento se adjudicaron ocho lotes, en el sistema de compensación al sistema cuatro lotes y un solo lote en la modalidad contrato por diferencias - precio fijo-.

La surcoreana Hanwha Q-Cells fue la gran ganadora de esta segunda subasta solar, al hacerse con la mitad de los lotes en juego y con una capacidad adjudicada de 315 MW.

La subasta, que se celebró entre este lunes y martes, representó otro "récord mundial" con el precio de energía solar más bajo registrado, con un precio fijo -contrato por diferencias- adjudicado en uno de los lotes de 11,14 euros el megavatio/hora (MWh), un 25% menos que la tarifa más baja obtenida en la puja celebrada el año pasado, según indicó el Ministerio de Medio Ambiente y Acción Climática luso.

El Gobierno luso estima que el resultado de la subasta representará unas ganancias para los consumidores del orden de 559 millones de euros en 15 años, lo que equivale a unos 37,2 millones de euros anuales.



SIE Sindicato Independiente de la Energía

desde 1977, manteniendo nuestra esencia

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

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

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