

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las PERSONAS

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

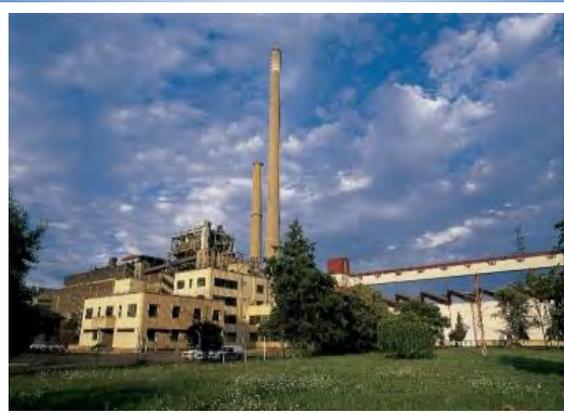
Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Unidos somos más fuertes - MUCHA FUERZA PARA MI ISLA
BONITA LA PALMA

Endesa reciclará palas de aerogenerador y baterías de coche eléctrico en Compostilla.

energias-renovables.com, 20 de septiembre de 2021.

La histórica central térmica de carbón de Compostilla (Bierzo, León), que cerró en 2020 tras permanecer activa desde principios de los 60, va a dar -informa Endesa- paso a siete iniciativas "que podrían generar alrededor de 160 nuevos puestos de trabajo de forma directa y movilizar una inversión que supera los 260 millones de euros". Entre esas iniciativas se encuentran (1) la que Endesa presenta como "la primera factoría de reciclaje de baterías de vehículos eléctricos" de España, (2) una planta de baterías de almacenamiento de energía eléctrica (que demandaría una inversión de 228 millones de euros) y (3) una planta de reciclaje de palas de aerogenerador.



El Comité de Evaluación para el desarrollo de proyectos relacionados con el cierre de la central térmica de Compostilla, en el que participan el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, la Junta de Castilla y León, las alcaldías de Ponferrada y de Cubillos del Sil, la Universidad de León y la compañía italiana Endesa (que pertenece al Grupo Enel), acaba de aprobar los primeros siete proyectos del Plan Futur-e que Endesa promueve en la zona, dando luz verde a la utilización de equipos que se utilizaban en la central para un proyecto adicional. Según Endesa, estas iniciativas, que acompañan el cierre de la central, podrían generar alrededor de 160 nuevos puestos de trabajo de forma directa y movilizar una inversión que supera los 260 millones de euros.

La selección de proyectos se ha realizado por medio de un concurso internacional para promover la implantación en la comarca del Bierzo de empresas que mitiguen el fin de la actividad de generación térmica, en cumplimiento con los objetivos marcados por Bruselas. Este proceso forma parte del plan Futur-e, presentado por Endesa para paliar los efectos del cierre de la central de Compostilla. Incluye, además, entre otras actuaciones, el desarrollo de 625 megavatios (MW) renovables en la zona, la organización de cursos de capacitación profesional para la población local afectada por el cierre, así como la priorización de mano de obra local en las tareas de desmantelamiento circular de la térmica.

La decisión sobre los proyectos ha sido adoptada por el comité en una reunión telemática a la que han asistido Laura Martín, directora del Instituto para la Transición Justa, del Ministerio de Transición Ecológica; Alfonso Arroyo, director general de Energía de la Junta de Castilla y León; Olegario Ramón, alcalde de Ponferrada; Antonio Cuellas, alcalde de Cubillos del Sil; Nuria González Rabanal y Victoriano Marcelo, expertos nombrados por la Universidad de León; y Miguel Temboury y Juan Álvarez, directivos de Endesa.

Las iniciativas a las que el Comité de Evaluación otorga su respaldo para instalarse en el entorno de la antigua central de Compostilla son estas:

- la primera **factoría de reciclaje de baterías de vehículos eléctricos**, en la que Endesa se asocia con el tecnólogo Northvolt y la compañía de servicios medioambientales Urbaser para ejecutar una inversión de 14 millones de euros;
- una **planta de reciclaje de palas eólicas**, en la que también participa Endesa y que requerirá una inversión de 8 millones de euros;

- una **fábrica de hidromagnesitas**, promovida por el Grupo Vitoria, en colaboración con Magnesitas de Rubián, y que aportará una inversión de 6 millones a la zona;
- un **almacén logístico eólico** que promueve Endesa a través de su filial de energías renovables, Enel Green Power España, con una inversión inicial de 100.000 euros;
- una **planta de hidrógeno alimentada por energía solar fotovoltaica**, impulsada por Endesa con capacidad para producir 200 toneladas al año de hidrógeno verde y una inversión aproximada de 6 millones de euros;
- una **planta de baterías de almacenamiento de energía eléctrica**, con 380 MW de capacidad y una inversión de 228 millones de euros, que Endesa confía en que entre dentro de la regulación establecida en el Plan Nacional de Almacenamiento, actualmente en fase de definición; y
- una **fábrica de materiales aislantes**, iniciativa del Grupo Vitoria con una inversión estimada de 8,2 millones de euros.

Estufas

Adicionalmente -informa Endesa-, se ha acordado la cesión de 4 estufas de carbón de la central para una planta de deshidratado y envasado de frutas y hortalizas que también promueve el Grupo Vitoria en las instalaciones que actualmente tiene en Cubillos del Sil.

Según la compañía italiana, todas estas iniciativas superan los 260 millones de euros de inversión y rondan los 160 nuevos puestos de trabajo directos.

Los miembros del comité han resaltado las características de sostenibilidad e innovación de los proyectos aprobados, que consideran atraerán actividad económica y generarán empleo en el Bierzo.

Según Endesa, todos los proyectos se inscriben en la economía circular, cuya promoción busca tanto el Gobierno de España como la Unión Europea a través de los Fondos de Recuperación.

Algunas de las iniciativas -señalan desde la compañía eléctrica- podrían desarrollarse en el emplazamiento de la central de Compostilla, que realizará un desmantelamiento circular, en el que algunas instalaciones para los nuevos proyectos empresariales y los materiales también serán reutilizados.

El desmantelamiento circular permitirá reciclar la mayor parte de las 266.870 toneladas de residuos que se generarán.

Adicionalmente al espacio que ocuparán estos proyectos -recuerda Endesa-, existe disponibilidad de más de 64 hectáreas de suelo industrial y casi 250 hectáreas de suelo rústico en el emplazamiento para implantar otros proyectos adicionales al Plan Futur-e en el ámbito de transición justa de la zona.

En los próximos meses -concluye la compañía- terminará de concretarse la configuración definitiva de los proyectos así como su emplazamiento en la zona. El comité seguirá trabajando en el seguimiento de la implantación definitiva de los proyectos aprobados y de los nuevos que puedan surgir.

Red Eléctrica invertirá 136 millones para alimentar el AVE.

hoy.es, 22 de septiembre de 2021.

Las subestaciones de Carmonita y Cañaverál atenderán las necesidades de los ejes ferroviarios.

Alimentar las necesidades energéticas de los ejes ferroviarios en la región y de las empresas que proyectan instalarse en la región. Con esos dos objetivos, Red Eléctrica invertirá 136 millones de euros en tres años.

Con ese dinero construirán las subestaciones de Carmonita y Cañaveral, ambas de 400 kilovoltios, y de la que al menos la primera ya está en marcha. Las dos estarán destinadas a las necesidades de los trenes. Parte de esos 136 millones irán también a mejorar las infraestructuras en el entorno de Cáceres y su conexión con Trujillo. Así garantizarán un suministro eléctrico de calidad en la zona y evacuar la generación renovable.



Según los cálculos de la compañía, la inversión se traducirá en más de mil empleos y una aportación al PIB extremeño de 63 millones de euros.

La presidenta de la empresa, Beatriz Corredor, y el presidente extremeño, Guillermo Fernández Vara, se reunieron ayer en Mérida y visitaron después la subestación de Río Caya, ubicada dentro de la Plataforma Logística del Suroeste Europeo en Badajoz.

Esa subestación en Badajoz está construida por Endesa, pero Red Eléctrica de España mantiene un porcentaje de las instalaciones porque lo considera un punto de interconexión con Portugal. REE cuenta con dos nuevas posiciones para la conexión con el país vecino mediante la línea aérea de doble circuito entre Alcaçova y Badajoz.

Estas instalaciones ya tienen la autorización administrativa de la Delegación del Gobierno para que comience a funcionar. Pero aún no lo ha hecho por falta de demanda. De momento, solo la fábrica de congelación de verduras Monliz está en marcha mientras avanzan las obras del centro logístico de Amazon y de la nueva terminal ferroviaria de mercancías. Esta subestación les dará servicio cuando empiecen a funcionar esas dos dotaciones.

Fábrica de litio

El presidente extremeño valoró ayer la importancia de la planificación energética y poder ofrecer seguridad a las empresas que se interesen por Extremadura.

Dentro de esa precaución, la región pidió al Gobierno central una nueva subestación eléctrica para abastecer la fábrica de celdas de baterías de litio por las dudas de que la instalación visitada ayer pueda atender todos los proyectos que surgen en la plataforma logística. Lo hizo mediante alegaciones a la planificación de la red de transporte eléctrico prevista hasta 2026. Las presentó esta primavera, pero aún no ha recibido respuesta, según pudo saber ayer HOY.

Entonces, la propia Consejería de Transición Ecológica reconocía que el interés de las empresas y la propia ampliación de la plataforma requieren de nuevas infraestructuras.

La Junta presentó alegaciones en primavera para otra subestación ante las necesidades de la fábrica de litio en Badajoz

El presidente extremeño se refirió ayer a Talgo, que está pendiente de lograr nuevos contratos para construir trenes de media distancia en una factoría que levantaría en la plataforma logística. A esto se suma el proyecto de almacenamiento energético con la primera planta de celdas de baterías del sur de Europa. Estas necesitarán más infraestructuras y el refuerzo de la subestación que ayer visitaron Vara y corredor.

Entre las soluciones que planteó la Junta se encuentra la propia mejora de la subestación de Río Caya. La decisión dependerá del Gobierno, que es el competente en la planificación del transporte eléctrico.

El parque de energía fotovoltaica más grande del país

La presidenta de Red Eléctrica de España dijo ayer que la región cuenta con el parque de energía fotovoltaica más grande de España, con el 24,1% del total instalado en España. Señaló que esto ha sido posible gracias al impulso de 2020, cuando se pusieron en servicio más de 1,5 gigavatios de nueva potencia.

Según Corredor, la inversión de 62 millones de euros por parte de la compañía en la región en los últimos tres años ha servido para acompañar la transformación de su

modelo energético hacia uno más sostenible. Entre otras cosas, con el desarrollo de

infraestructuras de la red de transporte de electricidad y que integre la nueva potencia verde al ritmo que marcan los planes regional y estatal.

Las eléctricas barajan medidas que rebajarían el recibo y recaudarían más de 12.000 millones.

Lavanguardia.com, 22 de septiembre de 2021.

CRISIS ENERGÉTICA

Es una alternativa a la decisión de detraer 2.600 millones de los beneficios que anunció Pedro Sánchez hace una semana. Una medida que no aprueban, pero que reconocen difícil recurrir ante la ley.

Torres eléctricas en Roquetes con la ciudad de Barcelona al fondo



El sector eléctrico es incapaz de contener el malestar que ha provocado la aprobación del Real Decreto del Gobierno para rebajar el precio de la luz. Una semana después de su publicación insisten en asegurar que la subida de la luz no les beneficia pero reconocen que su primera intención de recurrir a los tribunales para tumbarlo se plantea más complicada de lo esperado, por ello barajan una batería de medidas con las que contrarrestarlo.

Con ellas, no solo se recortaría de forma inmediata el recibo de la luz de los clientes en el mercado regulado (PVPC), sino que el Gobierno podría recaudar más de 12.000 millones de euros, frente a los 2.600 millones que pretende ingresar trayendo los beneficios obtenidos de más, según aseguró el presidente del Gobierno la semana pasada.

"Ni ganadores ni perdedores"

“Las medidas que ponemos sobre la mesa no tienen ni ganadores ni perdedores. Solo pretenden aplicar supuestos que están comprendidos en las leyes ya aprobadas y que no tendrían ningún conflicto con la regulación europea”, según han explicado fuentes del sector.

En este rally de precios los grandes afectados han sido los más de 10 millones de clientes que tienen sus contratos ligados al mercado regulado (PVPC). “Aunque son un tercio del total de clientes del país su consumo apenas supone un 10% de la demanda”. Por ello, según los cálculos de las eléctricas el coste para compensar la subida de este año sería entre 600 y 800 millones de euros.

Reformar el cálculo del precio regulado

Como ya pidieron en agosto las grandes eléctricas una medida fundamental para evitar que los clientes se vean afectados por la volatilidad de mercado es modificar de forma urgente el sistema de cálculo del PVPC.

En lugar de ligarlo al precio marcado en el mercado mayorista “bastaría con introducir en el cálculo del precio una referencia a plazo de dos, tres o incluso cinco años ya que los precios que está marcando ese mercado a plazo para 2023 son bastante más bajo que los de 2022”, explican.

Más allá de esta reforma estructural, barajan solicitar que se haga uso de las reservas estratégicas del gas. España dispone de unas reservas estratégicas de gas de 20 teravatios, o lo que es lo mismo cantidad suficiente como para cubrir las necesidades de consumo de gas en los próximos 6 meses del país. Estas reservas se compraron a 22 euros el megavatio hora, frente a los 70 euros MWh en los que cotiza en gas en estos días.

Hacer uso de las reservas estratégicas de gas

Si se utilizaran esas reservas para poner en marcha las centrales de ciclo combinado que ahora están marcado el precio en el mercado mayorista, se podría conseguir un ahorro de más de 7.000 millones de euros en el mercado eléctrico, según esas estimaciones que baraja el sector.

Esto es casi el triple de lo que pretende estima recaudar el Real Decreto aprobado la semana pasada. “Reponer esas reservas estratégicas a los actuales precios de mercado costaría unos 600 millones de euros, con lo que nadie sale perdiendo”, aseguran esas fuentes.

Adelantar la sobre retribución de las renovables

La tercera medida, técnicamente mucho más compleja. Las renovables tienen asegurado un 7,38% de beneficio hasta 2023. Todo lo que ganen por encima de ese porcentaje están obligadas a devolverlo al Estado, pero según la legislación actual esa liquidación no se haría hasta dentro de tres años.

El 77% de toda la producción eólica y fotovoltaica está sujeta a esa regulación, es lo que el mercado denomina RECORE. Las eléctricas consideran que hay margen legal en España y en Europa para adelantar el momento en el que las renovables tendrían que devolver esos beneficios ganados de más. Si se esa devolución se exigiera anualmente, el Gobierno obtendría un adelanto de recaudación de 4.000 millones de euros, correspondientes a los próximos 6 meses, según la estimación de las grandes compañías del sector.

Sobre los recursos jurídicos

"No es fácil"

Son las alternativas que han encontrado para contrarrestar los efectos de una norma que al tener ya rango de ley aprobada solo puede ser recurrida ante el Tribunal Constitucional por las autonomías o por algún grupo político. Un movimiento que, según confirman fuentes del sector eléctrico, no se ha planteado. “No es fácil”, reconocen.

Los equipos jurídicos de las grandes compañías eléctricas están convencidos de que el Real Decreto aprobado por el Gobierno atenta contra el reglamento de electricidad europeo. “Desde el 2019 Bruselas habla claramente del respeto a los precios de mercadeen el Energy Pack y consideramos que el Real Decreto aprobado por el Gobierno no los respeta”, aseguran desde el sector.

X-Elio y la Asociación Española de Mujeres de la Energía se unen para impulsar el papel de la mujer en el sector energético.

energetica21.com, 23 de septiembre de 2021

X-Elio ha firmado un acuerdo de colaboración con **AEMENER** (Asociación Española de Mujeres de la Energía) centrado en **impulsar el rol de la mujer en el sector energético** y, en concreto, en el ámbito de las energías renovables.

A través de este acuerdo, ambas firmas se centrarán en **tres objetivos concretos**: impulsar el conocimiento y la formación entre mujeres de diferentes rangos de edad en cuanto a proyectos, iniciativas y nuevos desarrollos en el sector; el desarrollo de diferentes herramientas y actividades de colaboración y la coordinación y organización de diferentes foros para continuar posicionando la importancia de las mujeres en este sector.



Esta nueva iniciativa pone de manifiesto el compromiso de **X-Elio** con los **Objetivos de Desarrollo Sostenible de las Naciones Unidas** y, en concreto, con el ODS 5 basado en la igualdad de género y el empoderamiento de la mujer. La compañía energética comparte intereses y objetivos con esta asociación creada en 2017, ya que ambas firmas persiguen que la presencia de la mujer en todas las empresas del sector sea equilibrada y cuente con equipos diversificados e igualitarios. Así, el objetivo principal de esta colaboración sin ánimo de lucro se basa en potenciar la vocación femenina en áreas que actualmente cuenta con una presencia masculina mucho más elevada como son la tecnología, las ciencias, las matemáticas y la ingeniería.

Esta colaboración se ha desarrollado en el marco de la iniciativa *X-Elio Agora Thrive*, donde los voluntarios colaboradores, propios empleados de la firma, buscan acciones, alianzas y programas para fomentar la diversidad, la inclusión, la comunicación y el talento, tanto a nivel interno como externo en la firma.

Carmen Becerril, presidenta de **AEMENER** destaca que "con la firma de este convenio alcanzamos los 30 convenios que llevamos firmados en AEMENER, lo que representa sin duda un paso más para alcanzar la diversidad y disponer, entre todos, de las herramientas esenciales que hagan posible que sea una realidad en el sector energético".

Enel crea una empresa para digitalizar las redes eléctricas.

computerworld.es, 24 de septiembre de 2021.

Gridspertise, que es como se llama la nueva filial de la energética italiana propietaria de la española Endesa, se centrará en la digitalización de la medición y 'grid edge', de la infraestructura de redes y de las operaciones en el campo.

También te puede interesar:

- [ENEL X se incorpora al catálogo del Grupo Esprinet dentro de V-Valley.](#)

Ofrecer soluciones de transformación digital a los operadores de los sistemas de distribución eléctrica (DSO, por sus siglas en inglés Distribution System Operators) de cualquier tamaño o ubicación geográfica es el objetivo de **Gridspertise, propiedad al cien por cien de Enel** a través de su filial Enel Global Infrastructure and Networks.

La nueva compañía permitirá, según aseveran desde Enel, **transformar las redes de distribución eléctrica** en tres ámbitos principales: digitalización de la medición y *grid edge*, digitalización de la infraestructura de redes y digitalización de las operaciones en el campo.

La compañía **operará en Europa y América Latina**, aunque arrancará en los países donde el Grupo Enel ya tiene una fuerte presencia; posteriormente, el objetivo es expandirse a América del Norte y Asia-Pacífico.

Como explicó ayer en el lanzamiento de la compañía **Francesco Starace, CEO y director general de Enel**, “la transición energética debe basarse en la electricidad renovable distribuida eficientemente por redes inteligentes, abiertas a todos los actores del sector de la energía que deseen contribuir a un futuro 100% eléctrico.

Quantum Edge Device, solución de Gridspertise para transformación digital de las redes eléctricas



Disponer de redes inteligentes fiables y flexibles es primordial para lograr los objetivos de descarbonización y electrificación profunda, e ir preparando el camino hacia nuestros objetivos de cero emisiones”. A Gridspertise, añadió, Enel confía su “legado de transformación de las redes de distribución de todo el mundo en redes inteligentes”.

La nueva compañía está dirigida por Robert Denda, nombrado CEO de Gridspertise, que apuntó que esta “ayudará a las empresas de distribución de electricidad de cualquier tamaño y ubicación geográfica a implementar soluciones integradas de redes inteligentes para satisfacer las nuevas necesidades de los usuarios de la red y de los clientes finales de la electricidad”.

Foco de Gridspertise.

La empresa ofrecerá soluciones y servicios para la digitalización de la medición y *grid edge*, centrándose en aumentar la participación de los clientes y de las partes interesadas a través de las tecnologías de medición inteligente y *grid edge*, que también permitirán la implicación de los prosumidores energéticos en los mercados; para la digitalización de las infraestructuras de red, para potenciar la inteligencia y la flexibilidad de las redes eléctricas, con vistas a acelerar la digitalización de forma generalizada; y para la digitalización de las operaciones de campo, con el objetivo de aumentar la eficiencia operativa a través de soluciones dirigidas a mejorar los procesos de planificación y operativos, además de mejorar la seguridad de los trabajadores de campo.

Garantías de renovabilidad y sostenibilidad de los gases.

ecoticias.com, 24 de septiembre de 2021.

El MITECO pone a disposición pública y hasta el 14 de octubre, el sistema de garantías de origen que se aplicará a los gases renovables, con el que se podrá identificar el origen sostenible y renovable de gases tales como el biogás y el hidrógeno, además de incluir otros criterios propuestos por la UE.

Con este sistema se podrá identificar el origen renovable y sostenible del hidrógeno renovable y el biogás, entre otros gases renovables

El nuevo mecanismo se incluye en una propuesta de decreto que también traspone los criterios de la UE para la sostenibilidad de los biocarburantes, biolíquidos y combustibles de la biomasa, así como de los objetivos de biocarburantes para el transporte.

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha sacado a información pública un proyecto de real decreto que creará el sistema de garantías de origen para los gases renovables, como el hidrógeno verde, el biogás o el biometano, que permitirá a los comercializadores y consumidores diferenciarlos del gas de origen fósil.



El borrador normativo, que puede consultarse aquí, también incorpora al ordenamiento jurídico interno los criterios de sostenibilidad de la normativa comunitaria para la biomasa sólida y el biogás, los biocarburantes y los biolíquidos para transporte, usos eléctricos, calefacción y refrigeración, así como los objetivos de penetración de los biocarburantes a partir del año 2023.

El proyecto de real decreto traspone parcialmente la Directiva 2018/2001 del Parlamento Europeo y del Consejo, relativa al fomento del uso de energía procedente de fuentes renovables, en lo relativo a los criterios de sostenibilidad y reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero de la bioenergía y a las garantías de origen del gas procedente de fuentes renovables.

Gracias a las nuevas garantías de origen –similares a las ya existentes para la electricidad producida con renovables– cada MWh de gas 100% renovable dará lugar a la emisión de una garantía de origen con información sobre dónde, cuándo y cómo se produjo el gas. En consecuencia, las garantías le aportarán un valor añadido a la hora de comercializarlo que fomentará su consumo, con el consiguiente beneficio ambiental.

El futuro real decreto creará un Censo de Instalaciones de Producción de gas procedente de fuentes renovables y un Comité de Productores. Los productores y comercializadores podrán intercambiar las garantías de origen de forma transparente y segura dentro del sistema, que documentará la producción, transferencia y cancelación de las garantías de origen. El Gestor Técnico del Sistema Gasista será el encargado de estas labores hasta que el MITECO disponga de medios técnicos y materiales para ello.

Las garantías de origen certificarán el volumen de gas y su calidad, puesto que se diferenciará entre hidrógeno verde –obtenido con energía renovable–, biometano, biogás u otros gases, y abarcará cualquier gas renovable producido y consumido, ya sea in situ, autoconsumido, e inyectado o no a la red de gasoductos.

La creación de un sistema de garantías de origen para los gases renovables estaba previsto en el Plan Nacional de Energía y Clima 2021-2030, en la Hoja de Ruta del Hidrógeno, el borrador de la Hoja de Ruta de Biogás y en el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia. Varios países europeos ya disponen de un mecanismo similar, como Reino Unido o Francia, con buenos resultados, pero un grado de avance muy dispar.

Criterios de sostenibilidad

La futura normativa revisa y amplía los criterios de sostenibilidad y reducción de emisiones de gases de efecto invernadero anteriormente aplicables a los biocarburantes y los biolíquidos, aplicándolos a la biomasa sólida y al biogás utilizado para usos eléctricos y de calefacción y refrigeración. Para que los agentes puedan acreditar el cumplimiento de los requisitos europeos, la norma se remite, en la medida de lo posible, a la regulación vigente, tanto estatal como autonómica, y a los permisos y autorizaciones establecidos, al objeto de evitar cargas innecesarias.

Igualmente, el borrador de real decreto establece objetivos y normas de cálculo para la integración de renovables en el transporte. En este ámbito destaca el límite para la penetración de los biocarburantes procedentes de cultivos alimentarios y forrajeros a partir de 2023, fijándolo en el 7% del consumo final de energía en los sectores del transporte por ferrocarril y por carretera.

También se introducen las contribuciones de los biocarburantes avanzados y del biogás en el transporte, que como mínimo serán del 0,2% en 2022, del 1% en 2025 y del 3,5% en 2030. El plazo para presentar alegaciones está abierto hasta el próximo 14 de octubre. Podrán remitirse al correo electrónico bznsgnormativo@miteco.es, indicando en el asunto: "RD trasposición directiva renovables".

Premiado un proyecto de la UPNA para vigilancia volcánica autónoma con dispositivos termoeléctricos.

europapress.es, 26 de septiembre 2021

De izquierda a derecha, David Astrain Ulibarrena, Leyre Catalán Ros, Miguel Araiz Vega y Patricia Alegría Cía, responsables de un proyecto de la UPNA para vigilancia volcánica autónoma con dispositivos termoeléctricos. - UPNA



El proyecto SeeVolc de la Universidad Pública de Navarra (UPNA) para vigilancia volcánica autónoma, basada en dispositivos termoeléctricos que transforman el calor directamente en electricidad, ha obtenido el tercer premio en el certamen Santander X Spain Award 2021 - Launch, dirigido a emprendedores españoles con la finalidad de desarrollar startups de alto impacto. El primer premio ha recaído en el proyecto Deep Detection, de la Universidad Autónoma de Barcelona, y el segundo, en ICU Medical Technologies, de la Universidad Miguel Hernández.

Los responsables de SeeVolc son los investigadores de la UPNA Patricia Alegría Cía, Miguel Araiz Vega, David Astrain Ulibarrena y Leyre Catalán Ros. Como premio recibirán 2.000 euros, mentorías y, junto con los otros dos proyectos ganadores, representarán a España en el Santander X Global Award, donde competirán con proyectos de Argentina, Brasil, Chile, México y Reino Unido.

Con este certamen el Banco Santander premia a emprendedores universitarios con proyectos en fase de validación antes de lanzarlo al mercado. En esta edición concurrieron más de un centenar de proyectos, de los que diez se clasificaron para la fase final. Los tres ganadores recibirán ahora mentorías sobre gestión de la innovación, comercialización de tecnología y emprendimiento, a cargo de la Fundación Oxentia. Esta fundación pertenece a la Consultora Global de Innovación nacida como una división de Oxford University Innovation, oficina de transferencia de la Universidad de Oxford.

El jurado ha estado formado por Miguel Martín, senador por España en el World Business Angels Forum; Andrea Barber, CEO y Co-founder en RatedPower; Manuel Cantalapiedra, director de innovación en Banco Santander España; Enrique Penichet, Founding Partner DRAPER B1; y Nathalie Picquot, Corporate Marketing, Brand Experience & Digital Engagement en Banco Santander.

VIGILANCIA VOLCÁNICA

La idea de negocio de SeeVolc consiste en suministrar energía a las estaciones de vigilancia volcánica. Se utilizan generadores termoeléctricos capaces de aprovechar el calor geotérmico de origen volcánico para producir energía eléctrica. La solución planteada ya ha sido patentada y ha sido demostrada con varios prototipos instalados en el volcán del Teide (Tenerife) y en el Parque Nacional de Timanfaya (Lanzarote), donde llevan año y medio de funcionamiento.

Según explican los promotores de SeeVolc, "nuestra tecnología presenta una solución inédita, robusta y económica, ya que es el único sistema capaz asegurar un suministro de energía continuo a las estaciones de vigilancia volcánica, garantizando la emisión de datos en tiempo real".

Actualmente, la única tecnología disponible es la fotovoltaica, "que no funciona durante la noche y tiene problemas en días nublados y de grandes nevadas". "Incluso instalando baterías (caras y con escasa vida útil), existen muchas estaciones con frecuentes pérdidas de emisión y que, por lo tanto, no pueden ser monitorizadas adecuadamente", apuntan.

SeeVolc está principalmente pensado para estaciones que se encuentran en lugares remotos, con difícil acceso a red eléctrica. "Nuestros generadores termoeléctricos son capaces de convertir el calor en electricidad abasteciendo de energía a las estaciones de vigilancia volcánica, sin partes móviles y sin necesidad de baterías, mejorando incluso por la noche al bajar las temperaturas o cuando existen nevadas", explican.

Iberdrola involucra a 5.000 voluntarios en la Semana Internacional del Voluntariado.

elnortedecastilla.es, 26 de septiembre de 2021.

Realizan proyectos solidarios relacionados con el cuidado del medio ambiente, la inclusión de colectivos vulnerables y la asistencia social.

Iberdrola ha reunido a más de 5.000 voluntarios -un 25% más que el año pasado-, en la Semana Internacional del Voluntariado, en un total de **64 iniciativas solidarias**, que desarrolla en una docena de países donde opera, desde **España a Estados Unidos, México, Brasil, Reino Unido, Australia, Bélgica, Francia, Alemania, Grecia, Italia y Portugal**.

Bajo el lema 'Juntos seguimos construyendo el mundo que queremos', durante la semana del 18 al 25 de septiembre se están realizando proyectos solidarios relacionados con el **cuidado del medio ambiente, la inclusión de colectivos vulnerables y la asistencia social**, especialmente con la donación de packs de alimentación, higiene y kits escolares a las familias vulnerables.



Los voluntarios de Iberdrola y sus familiares están compartiendo estas acciones con otros colectivos, como **personas con discapacidad, refugiados y mayores**. Al igual que el año pasado, los voluntarios han podido participar en las actividades de forma segura, bien desde casa o con actividades individuales en el exterior.

Este año, Iberdrola ha lanzado **un nuevo proyecto social Mi Huella Social** para medir el impacto de las acciones sociales de sus empleados en la sociedad, dando un paso más en su compromiso con la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas (ODS). A través de la página web de voluntariado, **cada colaborador puede conocer a cuántas personas ha ayudado con su trabajo**, cuántas horas has dedicado a cada ODS y cuántas acciones has realizado contribuyendo a crear un mundo mejor.

En doce países

En España, más de **2.200 voluntarios han colaborado en 17 actividades**, que han ido desde una carrera solidaria global para donar packs de alimentación, reforestaciones, limpiezas de playas, riberas y bosques, creación de refugios para la protección de animales, creación de juguetes para desarrollo cognitivo y la psicomotricidad de personas con discapacidad y ancianos, talleres deportivos, medioambientales, video fórum y ocio inclusivo junto a diferentes colectivos vulnerables.

Esta iniciativa forma parte del programa de **Voluntariado Corporativo de Iberdrola**, lanzado en 2006, como parte de su compromiso por favorecer la involucración de sus equipos en las realidades de los más desfavorecidos de la sociedad, convirtiéndolos en agentes del cambio. Este propósito está alineado con los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas, que la compañía ha integrado en su estrategia. Concretamente, este programa se centra en los objetivos número 7 (energía asequible y no contaminante), 13 (acción por el clima), 3 (salud y bienestar), 4 (educación de calidad) y 10 (reducción de las desigualdades).

Cada año, Iberdrola ofrece a sus empleados más de 6.000 oportunidades de voluntariado, con el objetivo de movilizar su talento, su tiempo y su energía en contribuir a la mejora de la sociedad.

IRENA fija como objetivo que en 2030 haya 380 GW de energía eólica marina en el mundo.

Energynews.es, 27 de septiembre de 2021.



La **Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA)** y el **Consejo Global de Energía Eólica (GWEC)** se han fijado como objetivo que para 2030 haya 380 GW de energía eólica marina instalada en todo el mundo. Para 2050, el objetivo es llegar a 2000 GW.

Para alcanzar este objetivo IRENA y el GWEC han firmado un pacto en el que establecen una ruta clara para ayudar a los gobiernos a «realizar los cambios fundamentales necesarios para lograr esta ambición».

A través del **Marco de colaboración de IRENA sobre energía oceánica y energías renovables marinas**, los grupos «intensificarán la comprensión de los gobiernos sobre la energía eólica marina», como se refleja en las NDC de los países, y al ampliar la membresía del Marco, más gobiernos podrán aumentar sus intereses en la energía eólica marina.

El pacto establece que “dados los plazos de desarrollo y construcción del proyecto para la **energía eólica marina**, estas intervenciones se necesitan con urgencia”.

El Pacto también permitirá a IRENA y GWEC evaluar las brechas institucionales y de recursos para ayudar al mundo a alcanzar las metas 2030 y 2050.

“Este pacto establece un marco claro para apoyar a los gobiernos del mundo en su intento de alcanzar objetivos netos cero», ha dicho Ben Backwell, CEO de GWEC.

“La rápida **aceleración del desarrollo de la energía eólica marina** en todas las regiones del mundo es vital si queremos alcanzar nuestros objetivos colectivos, y el mensaje de IRENA y GWEC es claro: líderes mundiales, la industria está aquí para ayudarlos a que esto suceda», sentencia Backwell.



Axpo enciende las alarmas: «Si hay invierno frío en Europa, veremos problemas de suministro de gas, incluida España.»

Elperiodicodelaenergia.com, 27 de septiembre de 2021.

Ya han sido varios los artículos que hemos publicado en El Periódico de la Energía del peligro que corre Europa al no tener los almacenamientos de gas en los niveles adecuados de cara al invierno. Pero faltaba que lo acreditase alguien con suficiente fuerza en el mercado para que de verdad se conozca la realidad de lo que está sucediendo con el gas.

Y quien mejor que **Axpo**, el segundo mayor trader de gas en el Viejo Continente, para advertir de esta situación. «Si Europa sufre un invierno duro, tendremos problemas de suministro de gas», asegura **Domenico de Luca**, jefe de Trading & Ventas del Grupo Axpo, durante un encuentro con periodistas en Suiza.

Preguntado por qué países se verán más afectados por estos problemas de suministro, De Luca afirmó que se tratará de una escasez generalizada en todo el continente pero que «afectará a países como Alemania, España o Italia» y algo menos a Francia, «gracias a su mayor implantación de energía nuclear». «También afectará a Reino Unido tal y como estamos viendo», sentenció.

La preocupación de Axpo es de tal calibre que cree que los precios del gas irán en aumento durante el invierno y podría crear una crisis histórica en Europa, con falta de suministro de gas y por tanto cierres obligados de industrias, que son realmente quienes más consumen gas.



Axpo cree que son varias las causas de estos precios tan altos del gas en todo el mundo, pero principalmente es debido al aumento de la demanda de Asia, principalmente China. A ello hay que sumar problemas de suministro en Rusia, EEUU o Noruega. Todo ello ha hecho que los almacenamientos de gas se vean afectados en todo el continente europeo.

A día de hoy los niveles de almacenamiento de gas se sitúan en el 73% de media en Europa, cuando los niveles normales por estas fechas serían de un 95-100%. Existen países con graves problemas como Portugal, Países Bajos, Austria o Alemania, y algunos se sitúan en buenos niveles como Francia o Reino Unido. En el caso de España, los almacenamientos se sitúan al 72% mientras sigue mejorando el dato de gas almacenado en las regasificadoras, aunque sigue bastante bajo de lo normal.

El peligro de quedarse sin suministro de gas está ahí. Por eso la tensión en los precios de gas. En la actualidad, el precio del TTF se sitúa por encima de los 70€/MWh y ha llegado a alcanzar días atrás los 75 €/MWh.

STORAGE DATA 2021-08-02 16:00:00: Uniper / UGS 7 Fields (Austria) - Injection values confirmed for gasDayStart 31 July 2021 - More News									
■ Confirmed Data ■ Estimated Data ■ No Data									
GAS DAY STARTED ON	GAS IN STORAGE	FULL	TREND	INJECTION	WITHDRAWAL	WORKING (GAS) VOLUME	INJECTION CAPACITY	WITHDRAWAL CAPACITY	
25/09/2021 - 06:00:00 CET	TWh	%	%	GWh/d	GWh/d	TWh	GWh/d	GWh/d	GWh/d
Europe	808.5689	73.48	0.32	3778.95	221.12	1100.4655	11763.37	19377.88	
Austria	49.2307	51.56	0.44	417.94	0.00	95.4801	841.57	1059.53	
Belgium	7.5247	83.60	0.73	65.79	0.00	9.0013	88.14	169.50	
Bulgaria	4.2659	68.04	0.45	27.95	0.00	6.2700	34.10	36.20	
Croatia	4.6072	88.32	0.44	25.29	2.08	5.2164	42.28	56.37	
Czech Republic	29.8124	82.83	0.50	178.79	0.00	35.9915	397.76	519.07	
Denmark	7.1658	78.92	0.62	56.55	0.00	9.0800	90.72	180.90	
France	116.8780	90.98	0.41	564.77	39.81	128.4642	1115.02	2347.66	
Germany	151.0817	65.71	0.49	1141.52	6.29	229.9355	3845.65	6637.14	
Hungary	56.1133	82.88	0.12	80.88	0.00	67.7027	488.14	839.71	
Ireland	-	-	-	-	-	-	-	-	
Italy	167.9416	84.93	0.03	82.05	22.84	197.7337	1695.75	2900.20	
Latvia	17.3989	79.81	-0.04	0.00	8.09	21.8000	126.00	146.00	
Netherlands	75.5287	54.41	0.49	690.37	6.70	138.8067	1324.52	2315.72	
Poland	34.4928	96.38	0.13	45.25	0.00	35.7879	345.03	595.86	
Portugal	1.8991	53.20	-1.00	0.00	35.82	3.5700	24.00	71.40	
Romania	23.3098	70.66	0.02	7.40	0.00	32.9906	266.47	315.10	
Slovakia	27.1900	70.17	0.22	184.19	97.71	38.7476	410.96	491.56	
Spain	24.8315	72.51	-0.00	0.00	0.01	34.2480	125.67	200.48	
Sweden	0.0069	66.42	0.00	0.00	0.00	0.0104	5.59	8.16	
United Kingdom	9.2899	96.48	2.16	210.20	1.77	9.6290	496.00	487.33	

En el caso español, el mercado Mibgas se sitúa por encima de los 72 €/MWh.

Hace unos días, Citi lanzó un informe en el que alertaba de ver el precio disparado en los mercados internacionales durante el invierno si éste fuese muy frío, alcanzando cuotas desorbitadas de 300 €/MWh.

Europa financia el nuevo proyecto de riego fotovoltaico de Acciona Energía.

energynews.es, 27 de septiembre de 2021.



La Agencia Ejecutiva de Clima, Infraestructuras y Medio Ambiente (CINEA) de la Comisión Europea ha concedido una subvención de 4,35 millones de euros a un proyecto promovido por Acciona Energía que consiste en la **instalación de sistemas de riego inteligentes alimentados por energía fotovoltaica** para cerca de 2.000 agricultores de la cuenca del Ebro. El proyecto "Innovación de Bombeo Fotovoltaico en Comunidades de Regantes" prevé la instalación de 7,35MW fotovoltaicos, con una producción estimada de unos 12.000MWh al año, que evitarán la emisión anual de 1.800 toneladas de CO₂.

Serán tres las ventajas principales que obtendrán las comunidades de regantes beneficiarias en la Cuenca del Ebro (La Rioja y Aragón): ahorro de agua, reducción del coste de la factura de energía y cero emisiones de CO₂.

Las redes de riego serán **alimentadas por módulos fotovoltaicos** y estarán monitorizadas y reguladas de manera eficiente, ahorrando agua de regadío y evitando los problemas que se producen por la escasez hídrica. Del mismo modo, el bombeo de menos agua supondrá una reducción del coste en la factura de energía.

La solución representa un ejemplo de integración de las renovables en el ámbito agrario, **un sector que supone el 70% del consumo de agua** en España.

El proyecto, que **requerirá una inversión total en torno a 7,5 millones de euros**, está liderado por ACCIONA Energía y en él participan, además, la Universidad Politécnica de Madrid (UPM), la Federación Nacional de Comunidades de Regantes, la consultora de Ingeniería Rural y Agroalimentaria (Cingral), Qualifying Photovoltaics (QPV) y las Comunidades de Regantes del Alto Aragón.

Innovaciones que presenta el proyecto de Acciona

Según explica Acciona, el proyecto está caracterizado por dos grandes innovaciones. En primer lugar, destaca la tecnología usada para estabilizar la inyección de energía en el sistema, que ha sido desarrollada y patentada por la UPM en el marco del proyecto de investigación Maslowaten, financiado por la Comisión Europea dentro del programa H2020. La tecnología se completa con un sistema descentralizado de monitorización avanzada, análisis automatizado del funcionamiento, detección de fallos y generación de informes, lo que mejora la eficiencia del riego. Como resultado, se obtiene un **sistema de riego fotovoltaico eficiente, autónomo, sin baterías y con gran potencia**.

Por otro lado, la segunda innovación que la compañía destaca del proyecto es su modelo de negocio, que permite que **los agricultores no tengan que pagar el coste inicial de la instalación**. De este modo, el coste se amortiza mediante un Acuerdo de Compra de Energía (PPA) a largo plazo con el proveedor de energía solar para sus redes de riego. Como consecuencia, los PPA ofrecerán a los agricultores un precio competitivo, evitando la volatilidad y las fluctuaciones del mercado energético.

Naturgy se alía con eSmart Systems para digitalizar la inspección de sus líneas.

Eldiario.es, 27 de septiembre de 2021.

UFD, la distribuidora de electricidad de Naturgy, ha firmado un acuerdo con eSmart Systems para digitalizar y automatizar el proceso de inspección de sus líneas eléctricas aéreas recurriendo a la inteligencia artificial.

En el marco del proyecto DALI (Drone & AI Line Inspection), la distribuidora llevará a cabo todos los trabajos de inspección y mantenimiento de sus líneas aéreas de alta y media tensión con la plataforma de eSmart Systems, Grid Vision, lo que le permitirá desarrollar inspecciones más seguras y precisas y optimizar los costes de la inspección.

Grid Vision es una solución tecnológica que permite un proceso de inspección virtual y digital, automatizando el servicio desde el primer día, a través de 30 modelos de Inteligencia Artificial que ya están testados en más de 6 millones de imágenes globales, ha informado Naturgy en un comunicado.

Además, se llevará a cabo un desarrollo y un entrenamiento gradual del conjunto de algoritmos, centrados en los defectos específicos de UFD, cuyos resultados se entregarán a través de la plataforma basada en Inteligencia Artificial que proporciona eSmart Systems.

La automatización de las inspecciones contribuirá a hacerlas más sostenibles y con una menor huella ambiental, eliminando desplazamientos innecesarios a las instalaciones en campo, reduciendo los vuelos de helicóptero y los trayectos en coche, subraya la compañía.

"El proyecto DALI es un paso más hacia un nuevo paradigma en la operación y el mantenimiento de nuestra red de distribución de electricidad", ha asegurado Raúl Suárez, director de Redes Electricidad España de Naturgy.

UFD es el tercer operador de distribución de electricidad en España, con 3,8 millones de puntos de suministro y 114.000 kilómetros de líneas eléctricas.



Los inversores se marchan de España por la inseguridad jurídica», afirma Ignacio Galán.

Abc.es, 27 de septiembre de 2021.

Entrevista exclusiva de ABC con el presidente del grupo Iberdrola.

El presidente de Iberdrola atiende a ABC en Nueva York entre numerosos compromisos empresariales en esa y otras ciudades de EE.UU. Sus declaraciones son contundentes con las medidas aprobadas por el Gobierno para intentar rebajar la factura de la luz.

—**Inversores y analistas están siendo muy críticos con el decreto.**

—Numerosos informes hablan de inestabilidad, de ruptura de las reglas de juego, inseguridad jurídica e intervencionismo. Y todo por no querer cambiar y hacer una cosa tan simple como lo que hacen los portugueses. O como se ha hecho en España con el gas, donde se ha quitado la volatilidad para los pequeños consumidores.

Por resolver un pequeño problema van a crear otro mucho mayor. El problema de la volatilidad de las tarifas de la luz afecta al 10% de toda la energía y tenemos el riesgo de extenderlo al 100% del mercado.

—¿Las nucleares no pueden cerrar y deben funcionar a pérdidas?

—Las empresas propietarias de esas centrales envían sus cuentas al Gobierno periódicamente. En los últimos siete años registran pérdidas, desde que Nadal puso otra tasa. Aquí se arregla todo poniendo tasas. Nos hemos quedado afónicos explicándoselo al Gobierno y resulta que no hay solución. Y ahora, no solo van a seguir perdiendo dinero, sino que quieren que pierdan muchísimo más. Habrá que buscar una solución, y no sé cuál es. Si a 50 o 60 euros se pierde dinero y ahora te meten 100 euros de impuestos, ¿a qué precio debe de vender esa compañía su electricidad para tener un equilibrio?



—¿El Gobierno y las administraciones locales han denunciado el vaciado de algunas presas para aprovechar los altos precios de la electricidad?

—Primero, nosotros no vaciamos las presas. Iberdrola hace ofertas de precios de todas sus centrales. Están el operador del mercado (OMIE) y el operador del sistema (REE) que casan las ofertas y deciden qué centrales entran. No sé a qué es debido el ruido que se ha montado. Quiero subrayar que la hidroeléctrica es una energía renovable y almacenable. Afortunadamente que había agua, porque si no el precio se habría disparado aún más. Lo mismo sucede cuando no hay viento. Lejos de ser un problema, ha sido una bendición que tuviéramos agua. Nosotros no abrimos los embalses. Nos lo ordenan porque, si no abres, te denuncian por manipulación del precio.

—¿Qué interlocución tienen con el Gobierno?

—Durante tres años han sido ortodoxos, hemos tenido una relación razonable. Pero sobre este tema, de repente, ha habido el mayor secretismo, no ha habido ningún tipo de diálogo, ni con el decreto ni con lo del CO2. Nos han llamado en el último minuto explicándonos que «te voy a decir una cosa que no te va a gustar». Preguntamos si se podría negociar y nos respondieron que «bueno, sí, pero esto es lo que hay». Llevamos tres años diciendo cuál es la solución: igual que en Portugal, que además tiene el mismo precio mayorista. Aquí lo han diseñado mal y no quieren cambiarlo. Hemos tenido 35 reuniones con ellos y les hemos presentado documentos de cómo funciona en otros países.

—En este decreto se nota la mano de Podemos.

—De política no opino. Mi negociado es que soy el presidente y consejero delegado de una corporación que tiene 130.000 millones de activos, presencia en 30 países, que me paso más tiempo en EE.UU. que en cualquier otro sitio y que la inestabilidad española no ayuda a nuestra imagen en otros países. Aunque la sede social está en España, más del 70% del capital es internacional, tengo que desgastarme para explicarle a los inversores que ponen el dinero en nuestra empresa que por qué ocurren estas cosas. Los informes de los inversores son demoledores. Están marchándose de España. A Iberdrola le afecta en 15.000 millones de euros desde que empezaron a hacer estas cosas. Y eso no solo afecta al sector energético, también a la credibilidad del país. Los inversores están muy preocupados por lo que se está haciendo en España.

—Uno de los principales objetivos de Pedro Sánchez es proyectar a España como lugar de inversiones. ¿El decreto no convalida esa visión?

—Estoy viendo inversores todos los días y leyendo informes de analistas y de agencias de 'rating'. No sé si a él le hacen otras preguntas. Eso no es bueno para España. Un sector que es muy intensivo en capital y con inversiones a largo plazo, no puede tomar decisiones estructurales en situaciones coyunturales. Por una situación puntual no puede ser que tiren 'patas arriba' todo el modelo.

Y cuando están utilizando afirmaciones falsas, repito, falsas para justificarlas. Y el CO2 no tiene la culpa. No viene de Arabia Saudí. Es un impuesto que se lleva Hacienda, pero no para guardarlo y hacer carreteras, sino para inyectarlo a los consumidores que se puedan ver afectados. Tienen que dar todo, no un poco. Como hacen en Italia.

—Han pasado dos años desde su participación en la cumbre del clima de la ONU, aquí en Nueva York.

—Sí, el día en que me dieron dos minutos de gloria en la Asamblea General; creo que no ha habido ningún español que ha tenido dos minutos de gloria para presentar su plan en la Asamblea General de Naciones Unidas, y realmente impresiona. Y además ir después del presidente Macron.

—¿Cómo se puede medir el grado de implicación del sector empresarial en la transformación energética? ¿Nos lo estamos creyendo?



—Bueno, llevamos 20 años creyéndonoslo. Hace veinte años, que es cuando yo llegué a Iberdrola, en el mundo ni los gobiernos, o muy pocos gobiernos, muy pocos reguladores, muy pocas industrias creían que eso del cambio climático era realmente un problema. Creo que la Cumbre del Clima de París, por presión de la sociedad civil, hizo que los gobiernos se pusieran las pilas y empezaran a cambiar la forma de atacar el tema. El problema del cambio climático es un problema que afecta a todos y en el que todos tenemos que dar soluciones.

No es un tema de unos u otros, es un tema de unos y otros. Y nosotros hace veinte años empezamos a tomar medidas como empresa, cerrando nuestras centrales de carbón y de gasoil, invirtiendo en renovables. Había comentarios de algunos de nuestros colegas sobre que el viento no tenía sentido porque nunca sopla el viento cuando hace falta y entonces no da seguridad y estabilidad. Hoy hay muchos países en los que la energía eólica es el primer productor de electricidad. Pero después de ese tema hemos tenido que pelear con reguladores, gobiernos... Yo recuerdo que en España sacamos una tarifa que era de energía verde y el regulador nos prohibió por denuncia de nuestros colegas el vender energía verde, porque la energía era toda igual, porque iba por los mismos cables y por tanto no se podía distinguir. Bueno, hoy estas situaciones nos parecen absolutamente obvias, se distingue la energía verde del resto en función de dónde es la producción. Como el 'Green hydrogen', el hidrógeno verde, distinguirlo del azul depende de dónde lo fabricas y cómo lo fabricas, aunque puede ir por el mismo tubo y no tiene nada que ver. Hemos invertido 120.000 millones de euros en estos años para transformar la compañía, invirtiendo en redes, en renovables y en almacenamiento. Además, hemos replicado ese modelo en otros países. En EE.UU., nuestro principal destino de inversiones, empezamos hace 15 o 16 años haciendo energías renovables, montamos una sociedad en Pensilvania y hemos ido creciendo. En este momento estamos en 25 estados, tenemos activos por más de 40.000 millones de dólares, tenemos una sociedad que cotiza en bolsa, Avantgrid, que es una de las grandes utilities... Yo vengo precisamente de Albuquerque, de Nuevo México, porque hemos llegado a un acuerdo para integrar la compañía de 'utility' de Nuevo México y de Texas, PNM Resources. Somos pioneros en energías marinas en EE.UU. y acabamos de llegar a un acuerdo con nuestro socio, CIP, para quedarnos con todos los parques eólicos marinos que en este momento tenemos. Es en conjunto una inversión comprometida de 8.000 millones que si ganamos esta subasta serían de 12.000 millones de dólares.

Que se suman también a los 8.500 millones de dólares de la compra de PNM, pues esta semana hemos tenido que tomar decisiones del orden de los 20.000 millones de dólares.

Este es el tamaño que tenemos, a lo cual se añaden las inversiones orgánicas que tenemos sistemáticamente en este país, para dar electricidad a Nueva York, Connecticut, Massachusetts y Maine y los parques eólicos que tenemos y estamos haciendo en otros veintitantos estados, que son unos 4.000 millones al año. EE.UU. es nuestro primer centro de inversiones, más o menos el 50% de nuestro plan hasta 2025. De los 80.000 o 90.000 millones de dólares, 40.000 millones se destinan a EE.UU.

En la UE estamos haciendo parques eólicos en Francia, estamos en Alemania, acabamos de terminarlos en Reino Unido, tenemos proyectos para hacer en Japón, Taiwán, Corea, compramos el año pasado una compañía de renovables en Australia, la mayor del país, y en Europa estamos por todas partes. En Portugal estamos haciendo tres hidroeléctricas. El otro día se lo enseñaba a la ministra. Son centrales de almacenamiento porque la energía renovable necesita producirla, transportarla, y para eso es fundamental tener redes adecuadas, que cuando tienes energía distribuida –muchas centrales y muchos puntos de consumo– se necesita un sistema inteligente para evitar apagones. La electricidad es algo fácil para los que no saben y difícil para los que nos hemos dedicado a esto bastantes años. Hay que hacer dos cosas, ajustar la oferta y la demanda en tiempo real, y un milisegundo es suficiente para que el sistema se desajuste, como el apagón de este verano cuando se desajustaron las frecuencias en Francia. Las decisiones que tenemos que tomar son de muy largo plazo, no es un negocio especulativo, se toman a 40, 50 y 60 años. También los diseños de redes. Entonces, ¿qué se necesita? Cuatro palabras mágicas: consistencia, estabilidad, urgencia y no cambiar las reglas del juego en situaciones temporales.

—¿Cómo afecta a Iberdrola el proteccionismo que impone Biden?

—Tengo que resaltar la consistencia de EE.UU. en sus políticas energéticas. Llevamos aquí años, he estado con el presidente Obama, Trump y Biden. Había unas políticas de apoyo a las energías renovables, 'tax credits', que se han mantenido a lo largo del tiempo, el modelo no ha cambiado, siempre estabilidad. Los estados, de los que dependen los planes, son más activos unos que otros en la promoción de la descarbonización, pero no ha habido cambios bruscos. No se ha pasado de promocionar a penalizar las renovables. Biden ha hecho una visión de más largo plazo, 2035, que la producción de energía eléctrica sea no emisora de CO2. Nos están dando medios los estados para promover la instalación de cargadores, cosa que en Europa tenemos que estar presionando a los cargadores. Aquí en Nueva York, 150 millones de dólares para potenciar la red, cosa que nos falta en países europeos. En 'offshore' fuimos la primera empresa que se comprometió a hacer un parque marino, ganamos un concurso en Massachusetts y llevábamos años y años con ello. Llegó la Administración Biden y en pocos meses obtuvimos los permisos. Y están haciendo una cosa mejor: lanzando cada estado muchísimas subastas para hacer una masa crítica de inversión que justifique el llevarte buena parte de la industria local. No es lo mismo hacer un parque que quince parques. Porque posibilita que productores de 'jackets', de turbinas -lo hicimos nosotros cuando trajimos a Gamesa-, de infraestructuras de cualquier tipo, están haciendo que se puedan beneficiar de energía menos costosa y además limpia, y también de una masa crítica de industria que cree riqueza alrededor del país. La Administración Biden nos está dando la estabilidad, la predecibilidad, el respeto a las leyes, una fiscalidad razonable y unos criterios correctos. ¿Qué nos gustaría? Que los procesos administrativos fueran más ágiles, pero están en ello. Es el único tema, lo tienen claro y es lo que hace que vengamos a invertir aquí.

—¿No es un obstáculo que el nuevo plan de infraestructuras pida que se fabrique todo o casi todo en EE.UU.?

—Bueno, el plan de infraestructuras tiene dos partes. La mayor es el incentivo a la iniciativa privada para que haga esas infraestructuras. Una pequeña parte es lo que va a los fondos que se van a utilizar.

En ese contexto, si hay una masa crítica, no hay que incentivar, se incentiva solo, es más barato traer de al lado que de otra parte. Tener que traer cimentaciones marinas, plataformas, etc... de Europa... El cable, también se puede fabricar aquí. Son costosos de traer y si te quieren dar ayudas para fabricarlo aquí, pues 'verde y con alas'. Todos los temas en líneas de transmisión que este país necesita quieren meterlas dentro del programa de 'tax credit'. Una de las condiciones que te piden es que tengas un compromiso de producción local, lo cual tiene una cierta lógica y no es distinto de otros países de Europa.

Beatriz Corredor (REE): “El sistema de fijación de precios es ineficiente”.

Elpais.com, 27 de septiembre de 2021.

La presidenta de Red Eléctrica defiende las medidas del Gobierno para frenar la escalada del precio de la luz. “Se ha cuidado de que no vulneren la legislación comunitaria”, asegura.

Beatriz Corredor, esta semana en la sede de Red Eléctrica en Madrid.



Beatriz Corredor, presidenta de **Red Eléctrica de España (REE)**, se comunica a diario por whatsapp con la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, “y, últimamente, hasta por teléfono”, según reconoce en una entrevista con *Negocios*. Se entiende que esta excepción telefónica se debe a la intensidad del **plan de choque que presentó el Gobierno para atajar el precio de la luz** y en el que REE, donde el Estado es el mayor accionista con el 20%, está llamada a jugar un papel esencial como operador del sistema. En concreto, el grupo se encargará de calcular (“central por central”) la retribución que deben devolver las empresas generadoras de los ingresos considerados extraordinarios obtenidos por la venta de toda la energía al precio del gas, así como de identificar las instalaciones que están obligadas a hacerlo. La liquidación, que el Gobierno ha calculado en 2.600 millones hasta marzo, se va a hacer cada mes.

Para Corredor, las medidas son “la última fase de la escalada” para frenar el impacto en el recibo de la luz del precio del mercado mayorista, que se ha disparado por culpa del gas y de los derechos de CO₂. “Entiendo que **la obligación del Gobierno era tomar medidas** y que se tenía que hacer mediante un real decreto-ley (RDL) por la inmediatez. Se ha utilizado el mecanismo correcto y se ha cuidado de que no vulnere en ningún caso la legislación comunitaria. Desde REE, como operador del sistema independiente y neutral, entiendo que las medidas son adecuadas”.

Corredor, que pasa por encima de [la polémica surgida por la protesta de las eléctricas sobre la citada retribución](#) (la consideran injusta y equivocada), parte del principio de que el operador del sistema eléctrico “vela por garantizar el suministro eléctrico”. En ese sentido, subraya que la ley otorga una serie de competencias como operador y que el RDL da competencias adicionales, que son de obligado cumplimiento con todo rigor y siempre que no se pongan en peligro la seguridad de suministro, el equilibrio del sistema y la calidad”.

En ese sentido, sobre el posible cierre anticipado de centrales nucleares con el que ha amenazado el Foro Nuclear, en el que se integran las eléctricas, Corredor sostiene que “las nucleares tienen la obligación de anticipar el calendario de desconexión al operador y, para que puedan hacer variaciones tienen que pedir permiso al operador, que tiene que evaluar si la bajada de potencia es compatible con la seguridad del suministro e informar al ministerio”.

Tras incidir en que “hay una serie de líneas rojas establecidas por la normativa comunitaria que no se pueden pasar”, afirma que el sistema marginalista de fijación de precios que rige en la UE “es ineficiente tal como está regulado”. “Creo que es evidente. No lo digo yo, lo dice toda Europa. No hay más que mirar los precios. Es un mecanismo que no está bien acoplado al mix energético planteado para 2030. Se hizo en un momento en el que las tecnologías que se estaban potenciando eran distintas y el peso de las renovables era diferente”, subraya. Luego insiste: “Europa ha decidido que su apuesta se basa en dos pilares: la transición energética y la digitalización. La transición pasa por las renovables y, si el mecanismo de fijación de precios hace imposible esa transición, Europa tendrá que plantearse si hay que cambiarlo o no. En mi opinión, sí”. “De hecho, España, que tiene el condicionante de que desde el punto de vista energético es una isla, ya lo ha propuesto y los países europeos lo han apoyado”, completa.

“En cuanto a la digitalización, hay más de 50.000 kilómetros de fibra óptica oscura que garantiza que se pueda dotar de conectividad a la transmisión de datos que se requiere. La parte más positiva para los operadores es que pueden operar en competencia teniendo acceso a la estructura en igualdad de condiciones”, añade.

Una de las claves para la integración de renovables es el almacenamiento, sobre el que opina que “para el operador del sistema lo importante es que sirva para garantizar el suministro y el equilibrio”. “Ahora la mejor forma de almacenar es la hidroeléctrica de bombeo, ya que las baterías son muy limitadas; pero el siguiente hito es el hidrógeno verde, una de las líneas más importantes que se quiere desarrollar en España para potenciar la integración de renovables”, enfatiza.

Inversiones

Corredor, que asegura que no se tendrán datos sobre el cambio de hábitos del consumidor hasta junio de 2022 porque no se puede comparar con 2020 por la pandemia ni con 2019 porque el sistema era otro, reconoce que la planificación sectorial lleva más de un año de retraso y está pendiente de que el ministerio la envíe a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia para que se pueda aprobar antes de que acabe 2021. “Cuando se ejecute la planificación se establecerán cuáles son los nodos, las subestaciones, el mallado de redes, las interconexiones..., así hasta 6.668 millones de inversión que se prevén en los próximos cinco años y que están destinados a que se puedan integrar en el sistema”. En todo caso, “se ha puesto orden en un sistema incierto al que le faltaba seguridad jurídica”, sentencia para zanjar la polémica sobre las conexiones y accesos a la red.

La pandemia y el aumento de los precios de la electricidad no restan atención al plan estratégico de la compañía, alineado con el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) y que se centra, además de en la gestión de la red, en su negocio internacional, Hispasat, Reintel y Elewit. “Está previsto cómo compensar la caída retributiva que tendremos en 2024 por el fin del periodo regulatorio y el fin de retribución de los activos eléctricos anterior a 1998 justo en un momento en que la inversión va a estar en un momento alto. La idea es ser capaces de integrar las renovables y de aportar a la transformación digital”.

En ese panorama, Corredor sostiene que “el grupo valoraría la posibilidad de encontrar un socio tecnológico” para [Hispasat](#), pero que, de momento, lo prioritario es poner en valor Reintel para incorporar un socio financiero. “En Hispasat no hay proceso abierto, pero se valoraría la incorporación de un socio tecnológico que completara las capacidades que tiene Hispasat para la implementación de un plan estratégico nuevo, que tiene una orientación diferente de la que tenía hasta ahora y, por tanto, cualquier experiencia se valoraría”. De hecho, [el plan de invertir 640 millones en los próximos cinco años](#) lo va a hacer a pulmón.

Ignacio Galán: “El talento será el factor diferencial para el éxito en el siglo XXI”.

iberdrola.com, 27/09/2021

Ignacio Galán ha participado en la Jornada Mujeres y Liderazgo.



El presidente del grupo Iberdrola, Ignacio Galán, ha participado en Madrid en la III Jornada Mujeres y Liderazgo, una cumbre empresarial organizada por 50&50 Gender Leadership Advisory para promover la igualdad, la diversidad y la inclusión y generar liderazgos humanistas e innovadores.

Durante su intervención, en formato virtual, Galán ha reivindicado el papel de las empresas en el progreso social y ha vaticinado que “el factor diferencial para el éxito en el siglo XXI va a ser el talento, igual que en los siglos anteriores lo fueron el capital o la tecnología”.

El presidente de Iberdrola ha asegurado que el talento “se enriquece con la diversidad y con la aportación de todos, con independencia de factores como el género o el origen”. Por eso, ha defendido que no se trata solo de “una cuestión urgente de equidad o de justicia”, sino que es además una “necesidad social”, porque “necesitamos disponer de todas las capacidades que tenemos a nuestro alcance”.

EL LIDERAZGO FEMENINO, UN ELEMENTO CLAVE PARA EL FUTURO

Ignacio Galán ha señalado el liderazgo femenino como “un elemento clave para el desarrollo y el futuro de una empresa”. Además de sus conocimientos, las mujeres aportan “su pragmatismo, su tesón, su solidaridad y su capacidad de anticipación y valentía. Y también nuevas formas de trabajar y liderar”, ha explicado.

El primer ejecutivo de Iberdrola ha destacado el [compromiso del grupo con la diversidad](#) y la igualdad, que se plasma en un “entorno de trabajo igualitario, diverso e inclusivo” y en acciones concretas, tanto dentro de la compañía como en el resto de la sociedad. Así, ha citado el impulso de la conciliación, la igualdad salarial, el fomento de la incorporación de las mujeres a puestos de responsabilidad, el apoyo a la presencia femenina en carreras STEM o el respaldo al deporte femenino, entre algunas de las iniciativas que Iberdrola lleva a cabo.

Por último, Galán ha defendido que las empresas diversas e inclusivas son más innovadoras, tienen mayor capacidad de adaptarse a los cambios y consiguen atraer más talento. “En definitiva, son más competitivas, eficientes y sostenibles”, ha concluido.

Fiebre energética mundial: gas, CO2, materias primas, luz y petróleo, en un 'rally' sin techo.

Cortes de energía en China, precios récord en Europa, escasez de combustible en el Reino Unido: la crisis energética seguirá adelante.

- **El alto precio del gas empuja a las comercializadoras eléctricas a romper los contratos a precio fijo**
- **Fondos oportunistas llegan a España para comprar carteras de clientes de luz de comercializadoras en crisis**
- **¿Y si nos interesara que a China le fuera un poquito mal?**

La crisis energética sigue siendo noticia. **Los precios del petróleo suben a nuevos máximos de varios meses**, **Europa** se enfrenta a precios récord del gas natural y electricidad, **Reino Unido** sufre escasez de combustible en sus estaciones de combustible y **China** sufre cortes de energía y cierres forzados de fábricas, según **Norbert Rücker**, Head Economics and Next Generation Research del banco suizo **Julius Baer**.

Los impulsores fundamentales de estas historias están interrelacionados. El **rápido repunte de la industria manufacturera** desde los mínimos de la crisis económica del año pasado abrumó a las complejas y lentas cadenas de suministro de energía.

Además, el clima menos predecible y los comodines políticos traen consigo interrupciones selectivas que, en última instancia, se suman a una dinámica que se refuerza a sí misma y alimenta los precios de la energía.

Como se comentó la semana pasada, el complejo energético europeo se ha convertido en el indicador de la fiebre energética mundial, debido a sus **mercados de gas, carbón, emisiones y energía estrechamente interconectados**, así como a su dependencia de las **importaciones de gas natural y carbón**.



Si bien los mecanismos del mercado europeo envían fuertes señales al impulsar los precios de la energía a niveles récord, las consecuencias en el mercado regulado de China son diferentes.

Varios observadores del mercado sugieren que los cortes de energía y las interrupciones en la fabricación de China podrían ser la consecuencia de que las plantas de energía reduzcan las operaciones para reducir las pérdidas a medida que los costes del combustible superan las tarifas reguladas.

Otra explicación es que las provincias recortaron el uso de energía para cumplir con los **objetivos de energía y emisiones del gobierno central**, que se acercaron más rápido de lo esperado porque el repunte económico está impulsado por la manufactura más que por el sector de servicios.

Industria de la criptomoneda

Varios escenarios posibles podrían resolver la crisis energética. En China, la flexibilización de las restricciones a la minería de carbón nacional podría aliviar la escasez de suministro de carbón y aliviar los precios, pero esto requeriría un retroceso temporal en la **agenda ambiental**.

Además, una **represión forzosa de la actividad minera criptográfica** podría liberar electricidad para actividades económicamente relevantes. Vemos ambas medidas en algunas partes en marcha.

En Europa, los suministros de gas natural noruego y ruso podrían recuperarse de las interrupciones planificadas y no planificadas de este verano, lo que en parte ya está sucediendo.

De manera más general, la generación de electricidad a partir de energías renovables podría recuperarse estacionalmente de los mínimos inusuales observados a principios de este año, tanto en Europa (eólica) como en China (energía hidroeléctrica).

Algunos dicen que el uso de **petróleo** para la generación de energía llenará parte del vacío, pero creemos que la economía sigue siendo un desafío y somos escépticos sobre un cambio temporal importante del uso de petróleo en la generación de energía.

Los cortes de energía en China podrían frenar la normalización de las cadenas de suministro de bienes globales. En general, dado que los mercados de gas natural y electricidad responden a cambios fundamentales ya pequeños, y dado el impacto que el clima y la política podrían tener en el equilibrio del mercado, **todavía vemos la crisis energética como un fenómeno transitorio y de corta duración.**

Un otoño ventoso y lluvioso podría cambiar rápidamente la suerte en algunas partes. Dicho esto, lo contrario agravaría los riesgos de suministro de energía, un escenario que los precios actuales parecen anticipar ya.

Teresa Ribera presenta el Atlas Interactivo sobre el Cambio Climático.

energynews.es, 28 de septiembre de 2021.

La vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, ha presentado el **Atlas Interactivo del Panel Intergubernamental sobre el Cambio Climático (IPCC)**, que coteja información climática a escala mundial y permite obtener proyecciones sobre los niveles de calentamiento global en las distintas regiones del planeta.

En su intervención, Ribera ha incidido en que “el cambio climático se expresa de forma diversa en distintas regiones y espacios geográficos». «Somos conscientes de que esta expresión desigual de sus efectos seguirá dándose en el futuro; por ello, este atlas constituye una herramienta fundamental para comprender estos rasgos diferenciales”, afirma la ministra.

El Atlas Interactivo sobre el Cambio Climático permitirá reducir riesgos

Este nuevo instrumento permite visibilizar de manera gráfica los distintos escenarios posibles según la evolución de las variables que rigen el cambio climático.

Con ello, se podrá ofrecer mejor información a los distintos actores públicos y privados para la toma de decisiones de relevancia estratégica en su día a día. Un abanico que abarca desde la planificación y ordenación del territorio, la inversión empresarial, hasta nuevas infraestructuras de recuperación o protección de ecosistemas.





El Atlas Interactivo sobre el Cambio Climático permite trabajar desde un nuevo enfoque para **minimizar los riesgos derivados del cambio climático**. Además, pretende fomentar la sensibilidad y el conocimiento de los ciudadanos acerca del cambio climático, ya que permite a los usuarios visualizar de forma gráfica los efectos del cambio climático por regiones y a lo largo del tiempo.

En la presentación del atlas también han intervenido las investigadoras Valerie Masson, codirectora del grupo de trabajo 1 del IPCC, y Anna Pirani, responsable de la oficina técnica, así como los investigadores

José Manuel Gutiérrez y Richard Jones, coordinadores del Atlas del sexto informe del IPCC, y Daniel San Martín, responsable de su desarrollo técnico.

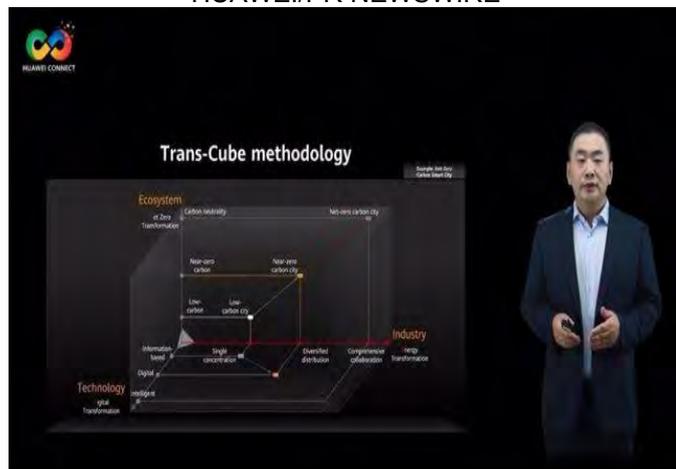
El lanzamiento del Atlas Interactivo es una muestra de la aportación española al **Panel Intergubernamental sobre el Cambio Climático** y a la respuesta multilateral ante el cambio climático. La vicepresidenta Ribera ha aprovechado su intervención para reconocer el papel fundamental que juegan los científicos españoles.

“España ha sentido siempre su compromiso con el IPCC de forma muy especial y no siempre ha sido fácil poner en valor, a la altura que se merecen, el trabajo de nuestros investigadores. Su compromiso para proponer soluciones frente a problemas complejos ayuda a fortalecer la capacidad de respuesta de todos nosotros. Actuar frente al cambio climático con el fundamento de la ciencia es la mejor receta”, ha enfatizado.

Huawei organiza una cumbre sobre energía (1).

europapress.es, 28 de septiembre de 2021.

David Sun, Vice President of Huawei Enterprise BG and President of the Global Energy Business Dept, delivering a speech at the Energy Summit - HUAWEI/PR NEWSWIRE



- Huawei organiza una cumbre sobre energía: energía digital para impulsar la era de bajas emisiones de carbono.

SHENZHEN, China, 24 de septiembre de 2021/PRNewswire/ -- Huawei organizó la Cumbre de Energía en línea, que se llevó a cabo en el marco de HUAWEI CONNECT 2021 y tuvo como tema "Energía digital, potenciando la era de bajas emisiones de carbono". Durante la cumbre, los clientes y socios discutieron las mejores prácticas en el uso de nuevas tecnologías para la transición de la industria energética hacia la neutralidad de carbono. Huawei también publicó el Libro Blanco sobre transición energética global y desarrollo de carbono cero y compartió su estrategia Energy Trans-Cube.

Energy Trans-Cube, creando un nuevo valor para la industria

Después de firmar el Acuerdo de París en 2015, más países que nunca se han comprometido con la neutralidad de carbono y están tomando medidas positivas para abordar el cambio climático. Cada uno sigue un camino diferente, adecuado a su perfil de recursos, energía y entorno. "A pesar de la fuerte voluntad de volvernos neutrales en carbono, debemos tener en cuenta tres desafíos: el desarrollo verde y bajo en carbono, el desarrollo económico, así como la seguridad y continuidad del suministro de energía. La convergencia de la transformación energética y la transformación digital allanará el camino para la neutralidad de carbono", afirmó David Sun, vicepresidente de Huawei Enterprise BG y presidente de la Unidad de Negocios de Energía Global. Y añadió: "Huawei ha desarrollado una metodología Trans-Cube. Sugiere que para acercarnos a un sistema de energía inteligente con cero emisiones de carbono y lograr un desarrollo global sin emisiones de carbono, deberíamos construir tres capacidades centrales: transformación de carbono con cero emisiones, energía transformación y transformación digital".

La primera capacidad, la transformación de carbono neto cero, ayudará a varias industrias a gestionar sus activos de carbono e implementar acciones de descarbonización adecuadas a sus contextos específicos. En el proceso, pasarán de bajas emisiones de carbono a emisiones cercanas a cero y, finalmente, alcanzarán la neutralidad de carbono.

Luego, la transformación energética hará que la producción y el consumo de energía sean más fiables, seguros y eficientes, transformándose de un sistema único centralizado a uno diversificado, distribuido e integrado. El objetivo final es lograr la coordinación de múltiples energías y optimizar la eficiencia.

Por último, pero no menos importante, está la transformación digital. Con los datos en su núcleo, la transformación digital permitirá una transformación de carbono y energía neta cero.

Publicación del libro blanco: Nuevas ideas para liderar la industria

Según Guo Xiaobo, experto en energía de Deloitte China, volverse neutro en carbono significa lograr la transformación energética y el desarrollo sin carbono lo antes posible, utilizando más recursos renovables, cambiando la forma en que usamos la energía y utilizando nuevas tecnologías para reducir las emisiones. Sobre esta base, el Libro Blanco sobre la transición energética global y el desarrollo de carbono cero analiza los factores clave que afectan a la transición energética y propone un nuevo plan para el sector energético: la construcción de un sistema de energía inteligente de cero neto.

Dicho sistema se centra en la interconexión de sistemas de petróleo, gas, electricidad, calor e hidrógeno, y tiene como objetivo lograr una energía segura, fiable, eficiente, rentable y limpia. Anthony Hu, representante jefe para la Transición Energética (Neutralidad de Carbono), Unidad de Negocios de Energía Global de Huawei Enterprise BG, comentó: "La arquitectura del sistema de energía inteligente de cero neto interconectará el sistema de energía, el sistema de carbono y la infraestructura de TIC, así como eventualmente convergerán los flujos de energía, carbono, información y valor. Gradualmente, formará un sistema con datos en su núcleo, promoviendo la digitalización de la industria energética".

Poner en marcha los datos, adoptar inteligencia para crecer

La transformación digital y el desarrollo inteligente de la industria del petróleo y el gas aún se encuentran en sus inicios. Según Lv Gongxun, consultor sénior de Huawei y exdirector general de la Corporación Nacional de China para la Exploración y Desarrollo de Petróleo y Gas (CNODC), la transformación digital señala cuatro oportunidades para la industria: reconstruir modelos de negocio, transformar modelos de gestión, innovar modelos de negocio y acelerar la transformación y el crecimiento del valor.

Lv Gongxun también habló sobre el valor de la nube para la industria del petróleo y el gas: "Las tecnologías en la nube permiten la planificación centralizada de los recursos de información, la gestión y el control inteligentes, el aprovisionamiento flexible, servicios cómodos y alta seguridad y eficiencia. Transformarán los modelos comerciales actuales".

Las redes eléctricas son otra área importante de transformación energética, que evoluciona rápidamente con nuevas tecnologías. En este contexto, Félix Chifwaila, gerente sénior de servicios electrotécnicos de ZESCO, presentó el papel del vídeo y la inteligencia artificial en la mejora de las capacidades de operación y mantenimiento de la red. Por ejemplo, la visualización de los datos del canal conlleva menos riesgos operativos y hace que la inspección sea 80 veces más eficiente. El video y la inteligencia artificial también ayudan a detectar posibles fallas a tiempo, lo que ayuda a eliminar el 90% de los cortes de energía cada año. Tener una plataforma de inspección inteligente y aplicaciones conduce a una respuesta de emergencia y un mantenimiento siendo un 30% más eficiente. Chifwaila señaló: "ZESCO espera continuar la cooperación con Huawei, ayudando a ZESCO a convertirse en un centro de poder regional en la transformación digital".

Las TIC y el TO impulsan la transformación digital de la energía

"Como proveedor de servicios del sistema Operation Technology (OT), DFE coopera activamente con los proveedores de TIC, incluido Huawei, para complementar las fortalezas de los demás, promover la transformación digital de la energía y crear soluciones inteligentes e innovadoras", explicó Fang Zhengji, director general de DFE. Presentó las soluciones innovadoras que DFE desarrolló con Huawei: Sistema de inspección de subestaciones inteligente y Sistema de inspección de línea de transmisión automática. Impulsadas por las tecnologías DFE y Huawei, las dos soluciones ayudan a las empresas a avanzar en su transformación digital e inteligente.

Como muchos otros, Huawei comenzó como una empresa nativa no digital. Esto significa que la empresa ha acumulado una amplia experiencia y lecciones aprendidas a través de proyectos internos y prácticas de la industria. Tiene un conocimiento de primera mano de los desafíos que enfrentan las empresas tradicionales durante la transformación digital y ha allanado un "camino digital" para la transformación y el desarrollo de la industria energética.

Huawei presenta HUAWEI CONNECT 2021 en línea del 23 de septiembre al 31 de octubre. El tema del evento de este año es *Dive into Digital* (bucear en lo digital). Vamos a profundizar en la aplicación práctica de tecnologías como la nube, IA y 5G en todas las industrias, y cómo pueden hacer que las organizaciones de todas las formas y tamaños sean más eficientes, más versátiles y, en última instancia, más resistentes a medida que avanzamos hacia la recuperación económica.

Para obtener más información sobre el Libro blanco sobre la transformación energética global y el desarrollo sin emisiones de carbono, haga clic en [Global Energy Transition and Zero Carbon Development White Paper](#)

As Pontes luce restauración ambiental.

lavozdegalicia.es, 28 de septiembre de 2021.

Odile Rodríguez de la Fuente, derecha, visitó la escombrera de la mina de As Pontes y el lago



AS PONTES

Odile Rodríguez de la Fuente visitó el municipio para grabar un documental sobre la escombrera y el lago artificial, ligados a la antigua producción minera

Endesa tiene en As Pontes el mayor complejo minero restaurado del país. En donde durante tres décadas funcionó la mina a cielo abierto más grande de España se extiende ahora un lago artificial de 865 hectáreas y, en un valle próximo al yacimiento, utilizó los 720 millones de metros cúbicos de estériles obtenidos en las excavaciones para crear una escombrera en la que habitan 180 especies distintas de animales.

La singularidad ambiental de ambas intervenciones ha despertado el interés de **Odile Rodríguez de la Fuente**, hija del conocido divulgador ambientalista Félix Rodríguez de la Fuente. Continuadora del trabajo de su padre, la bióloga, que trabaja para canales de divulgación como *National Geographic*, ha visitado As Pontes para conocer los espacios rehabilitados por la eléctrica.

Después de pasar varios días en el municipio recorriendo la escombrera y el entorno del lago, Odile Rodríguez de la Fuente trabajará posteriormente **un documental del Grupo Godó en el que se recogerá la transformación de esos espacios**. En la zona estuvo acompañada por Belén Soto, responsable de Medio Ambiente de Endesa en la localidad, y de José Antonio Menéndez, último director de la mina y actual responsable de Relaciones Institucionales de la compañía en el Noroeste.

Endesa inició los trabajos de habilitación de la escombrera a principios de los años 80. Primero puso en marcha un plan para utilizar los materiales sobrantes que se producían con la extracción del lignito pardo de la mina a cielo abierto, que se utilizaba para producir energía en la central térmica de la localidad, que ahora tiene los días contados. Se decidió entonces crear la escombrera exterior, en unos 12 kilómetros cuadrados de superficie, en donde se formó el mayor depósito artificial de tierras.

Más de 6.000 análisis

Para materializar este proyecto, Endesa tuvo que realizar 6.000 análisis físico-químicos, aportar tres millones de metros cúbicos de tierra vegetal o estériles seleccionados, sembrar 130.000 kilos de semillas y plantar 600.000 árboles. Como recuerda Endesa, **el avance de la vegetación posibilitó después la llegada de la fauna**, a través de un proceso de colonización natural.

La compañía estima que en este espacio natural que es ya **un referente en rehabilitación medioambiental** conviven alrededor de medio millar de especies de plantas y animales, entre ellos lobos, corzos, ciervos, jabalíes, nutrias o comadrejas.

La biodiversidad de especies también se ha logrado en el lago Pontes, que ocupa el antiguo hueco que dejó la mina. Durante cuatro años, Endesa procedió al llenado del embalse, que tiene 18 kilómetros de diámetro y es así el artificial de mayor tamaño del país. Cinco años después de ser inaugurado, en mayo del 2012, ya contenía más de 20 toneladas de peces, como truchas, bogas y espinosos. Además, se ha convertido en parada en el tránsito de aves que hasta el momento era complicado avistar en la comarca ferrolana.

La CNMC alerta del riesgo de quiebras en pequeñas comercializadoras eléctricas por la subida de la luz.

Lavanguardia.com, 28 de septiembre de 2021.

COMPETENCIA

Competencia analiza incrementos de precios irregulares en 150.000 contratos de hogares.

La presidenta de la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC), Cani Fernández, ha advertido hoy que en los próximos meses pueden darse quiebras de pequeñas comercializadoras de energía como consecuencia de los incrementos de los precios de la luz. Fernández ha señalado que están analizando el impacto de los incrementos de precios en el sector en España.

Fernández ha indicado en un encuentro con la prensa en Barcelona que en el Reino Unido ya se han dado quiebras de pequeñas comercializadoras. "Nos tememos que hay muchas comercializadoras pequeñas que puedan quebrar", ha indicado.

Servicio

En caso de quiebra los clientes pasarían al mercado regulado

Fernández ha asegurado que aquellas comercializadoras que no tuvieran suscrito algún tipo de seguro en previsión de incrementos del precio de la energía es posible que no puedan sobrevivir. En todo caso, desde Competencia recuerdan que una posible quiebra no tendrá ningún impacto sobre el cliente ya que seguirá teniendo el suministro en el mercado regulado.



La presidenta de la CNMC se ha referido también a la investigación que tienen abierta a las grandes eléctricas sobre subidas en los contratos de la electricidad como consecuencia de cambio tarifario puesto en marcha el 1 de junio con el establecimiento de franjas horarias. Fernández ha indicado que se han analizado unos 240.000 contratos. De estos hay unos 150.000 que se está analizando si la subida no fue acorde a derecho.

En agosto, la CNMC denunció que algunas empresas comercializadoras de energía eléctrica han aprovechado la modificación del cambio de la tarifas para incluir un incremento del precio de la luz que, en algunos casos, llega hasta el 30%.

Los líderes del sector energético lanzan el Pacto por la Energía sin Carbono 24/7 (1).

europapress.es, 28 de septiembre de 2021.



(Prnewsfoto/Seforall) - SEFORALL/PR NEWSWIRE

La directora financiera de Alphabet y Google, Ruth Porat, pide a la comunidad mundial que se sume al Pacto en su discurso ante la Asamblea General de las Naciones Unidas

NUEVA YORK, 28 de septiembre de 2021 /PRNewswire/ -- Los principales compradores de energía, proveedores, suministradores de soluciones y gobiernos han anunciado hoy el lanzamiento formal del Pacto por la Energía sin Carbono 24/7 en colaboración con Sustainable Energy for All y UN Energy. El Pacto representa un nuevo esfuerzo global para acelerar la transición hacia un sector eléctrico libre de carbono para mitigar los peores impactos del cambio climático. SEforALL y Google han hecho el anuncio hoy durante el Diálogo de Alto Nivel sobre la Energía de las Naciones Unidas en Nueva York. Además de Google, entre los signatarios fundadores del Pacto se encuentran The AES

Corporation, Orsted, EDP, la ciudad de Des Moines (Iowa) y el gobierno de Islandia, entre otros.

Un sector eléctrico libre de carbono es la base para crear una economía global de emisiones netas cero. La electricidad genera el 25% de las emisiones de gases de efecto invernadero del mundo y es fundamental para descarbonizar otros sectores de la economía, como los edificios, el transporte y la industria. Para hacer frente a este reto será necesario acelerar el ritmo de implantación de las energías limpias, desarrollar tecnologías energéticas avanzadas libres de carbono y realizar importantes cambios políticos.

SEforALL y Google hacen un llamamiento a las empresas, los gobiernos y otras partes interesadas para que se unan al Pacto en el período previo a la Conferencia COP26 de noviembre en Glasgow y se comprometan a avanzar en las políticas, las prácticas de contratación, las herramientas y los datos que son fundamentales para descarbonizar completamente los sistemas eléctricos del mundo.

El Pacto establece un conjunto de principios y acciones que los actores pueden llevar a cabo para adoptar, permitir y avanzar en la energía libre de carbono 24/7, centrándose en la descarbonización por horas de las redes eléctricas locales y regionales.

"El mundo se encuentra en una encrucijada. Podemos seguir como hasta ahora o adoptar un cambio que nos lleve a un futuro más sostenible y equitativo. Esto empieza por establecer el importante vínculo entre la energía y el clima. Los pactos energéticos que se han presentado en el marco de este histórico Diálogo de Alto Nivel de las Naciones Unidas sobre la Energía han dado lugar a ambiciosos compromisos y acciones que ayudarán a hacer frente a la pobreza energética al tiempo que se trabaja por la descarbonización. El Pacto por la Energía sin Carbono 24/7 representa una asociación crítica entre empresas, países, ciudades y otros que nos impulsará hacia nuestros Objetivos Energéticos Globales de 2030", dijo **el consejero delegado y representante especial del Secretario General de la ONU de SEforALL, Damilola Ogunbiyi**.

"La lucha contra el cambio climático requiere que los gobiernos y las empresas trabajen juntos con urgencia y concentración. El Pacto es el primer grupo de acción colectiva que reúne a empresas, gobiernos nacionales y locales y otras partes interesadas para impulsar la innovación y la inversión en redes eléctricas libres de carbono 24/7, y esperamos que facilite un progreso significativo. El tiempo no está de nuestra parte, tenemos que actuar ahora, y esperamos que otros se unan a Google en nuestros esfuerzos", dijo **Ruth Porat, responsable financiera de Google**.

Entre los signatarios fundadores del Pacto se encuentran: 8 Rivers Capital, The AES Corporation, ClearTrace, la ciudad de Des Moines, Iowa, EDP, Energy Tag, Fervo Energy, FlexiDAO, Google, el gobierno de Islandia, Iron Mountain, la ciudad de Ithaca, Nueva York, LevelTen Energy, M-RETS, Orsted, Power Ledger, Statkraft, Tomorrow, y X. Los firmantes del Pacto se comprometen a impulsar las prácticas de contratación, los mecanismos de mercado, las políticas, las tecnologías y la transparencia de los datos energéticos necesarios para permitir la consecución rápida y rentable de una energía libre de carbono 24/7.

"Como desarrollador de soluciones de vanguardia de energía limpia, 8 Rivers está encantado de trabajar con Google y con los socios de primera clase de este Pacto para acelerar la transición energética mundial hacia un sistema de energía libre de carbono 24/7, para que cualquiera pueda acceder a electricidad limpia y fiable a cualquier hora del día", dijo **el consejero delegado de 8 Rivers Capital, Cam Hosie**.

"Actuar contra el cambio climático es el problema más importante y urgente al que nos enfrentamos hoy en día, y AES se enorgullece de unirse al Pacto por la Energía sin Carbono 24/7. Juntos, estamos creando nuevas soluciones, como el primer acuerdo de este tipo para suministrar energía libre de carbono 24/7 a los centros de datos de Google en Virginia, que acelerará un futuro energético más inteligente y ecológico", dijo **el presidente y consejero delegado de AES, Andrés Gluski**.

"Si nos esforzamos por conseguir un futuro neto cero, está claro que las empresas -que se encuentran entre los mayores consumidores de energía- necesitan soluciones que les ayuden a gestionar y controlar con precisión las emisiones relacionadas con la energía. Estamos orgullosos de apoyar y facilitar la transición hacia un futuro energético sin emisiones de carbono," dijo **el consejero delegado de ClearTrace, Lincoln Payton**.

"Quiero elogiar y dar las gracias a los numerosos socios mundiales que se unen a mí para apoyar la transformación de las redes eléctricas hacia el "cero absoluto" -o la descarbonización total- mediante la adopción, la habilitación y el avance de la Declaración del Pacto de CFE 24/7. Nuestro compromiso como ciudad con los sistemas energéticos descarbonizados apoya un futuro de energía limpia y garantiza que todos los residentes tengan acceso a una energía asequible, fiable y sostenible", dijo **el alcalde de Des Moines, Iowa, Frank Cownie**.

"EDP está encantada de unirse al Pacto Mundial por la Energía sin Carbono 24/7. Estamos orgullosos de estar a la vanguardia del desarrollo de nuevas tecnologías para acelerar la descarbonización de los sistemas eléctricos y promover la globalización del acceso a la energía limpia", dijo **el consejero delegado de EDP, Miguel Stilwell Andrade**.

"La energía libre de carbono 24/7 es un desarrollo crítico en las prácticas de adquisición de energía y EnergyTag está encantado de ser un signatario de este Pacto. EnergyTag es una iniciativa sin ánimo de lucro líder de la industria para definir y construir un mercado de certificados energéticos granulares, que permitan a los consumidores verificar el origen de su consumo de electricidad cada hora y aprovechar la demanda de los consumidores de energía libre de carbono 24/7 para impulsar las inversiones", dijo el **fundador de EnergyTag, el Dr. Toby Ferenczi**.

"La energía libre de carbono 24/7 es el siguiente paso para avanzar en la lucha contra el cambio climático. Fervo Energy está encantado de firmar este importante esfuerzo y de seguir impulsando las innovaciones geotérmicas para crear una red verdaderamente libre de carbono", dijo el **consejero delegado de Fervo Energy, Tim Latimer**.

"En FlexiDAO, proporcionamos soluciones de software y asesoramiento para ayudar a las empresas a alcanzar sus objetivos de cero emisiones y convertirse en verdaderos líderes de la transición energética. Por esta razón, estamos muy contentos de asociarnos con Google y de unirnos al Pacto por la Energía sin Carbono 24/7", dijo el **consejero delegado de FlexiDAO, Simone Accornero**.

"Iron Mountain reconoce tanto la necesidad urgente de descarbonizar nuestra red energética como la oportunidad que tenemos, como compradores de energía, de tener un impacto significativo. Apoyamos la ambición final de satisfacer cada kilovatio necesario cada hora con la generación de una fuente local libre de carbono y hemos hecho de esto una piedra angular de cómo compramos y consumimos energía", dijo el **director de Energía y Sostenibilidad de Iron Mountain, Chris Pennington**.

"La electricidad libre de carbono es esencial para lograr la plena descarbonización. Al unirse al Pacto por la Energía Libre de Carbono 24/7, la ciudad de Ithaca, N.Y., reitera su compromiso de ampliar el acceso a la electricidad libre de carbono como vía para un futuro energético limpio", dijo el **director de sostenibilidad de la ciudad de Ithaca, Nueva York, Dr. Luis Aguirre-Torres**.

"Hacer coincidir cada kilovatio-hora de consumo de electricidad con fuentes de electricidad libres de carbono requiere un enfoque transformador de la compra de energía, y LevelTen se compromete a crear las soluciones de software necesarias para dar a más organizaciones esta oportunidad. Juntos, con nuestra red de asesores en materia de energía y sostenibilidad, esperamos ayudar a más compradores de energía a alcanzar sus objetivos libres de carbono 24/7", dijo el **consejero delegado de LevelTen Energy, Bryce Smith**.

"M-RETS se complace en participar en esta iniciativa como el primer registro que apoya una reclamación de REC por hora en asociación con Google. Esta iniciativa es un paso importante para facilitar un mercado de energía renovable basado en datos", dijo el **presidente y consejero delegado de M-RETS, Ben Gerber**.

"La visión de Ørsted es crear un mundo que funcione enteramente con energía verde, y esto incluye satisfacer la demanda cada hora de cada día. Ya conocemos las soluciones para recorrer una larga parte del camino hacia la energía renovable 24/7 y nos comprometemos a facilitar el último y difícil tramo del viaje junto con nuestros socios," dijo el **vicepresidente - Región Europa Continental de Ørsted, Rasmus Errboe**.

"El movimiento hacia las energías renovables 24/7, con una correspondencia horaria a través de PPAs y RECs, es la mejor solución para escalar la energía renovable porque pone una señal de precio sobre cuándo y dónde se necesita la energía y apoya un sistema energético que es estable, de bajo coste y bajo en carbono. La plataforma Powerledger puede estampar los datos de tiempo y ubicación de la producción de energía limpia en los certificados de energía renovable y otros productos básicos, lo que permite a los minoristas de energía como eKwateur y a las empresas RE100 en registros como M-RETS comerciar, igualar y gestionar sin problemas sus carteras cada hora", dijo la **presidenta y cofundadora de Powerledger, Dra. Jemma Green**.

"Con el aumento de la penetración de las energías renovables en la red, resulta aún más crucial medir las emisiones con una alta resolución. En electricityMap estamos muy ilusionados con esta iniciativa, que esperamos que contribuya a acercar la medición de las emisiones a la realidad física", dijo **el fundador y consejero delegado de Tomorrow, Olivier Corradi**.

"Estamos orgullosos de unirnos a este crucial Pacto. En X, reconocemos que la complejidad de la descarbonización de la red en el tiempo necesario para hacer frente al cambio climático requiere el compromiso y la colaboración de los gobiernos y las empresas de toda la cadena de valor y de todo el mundo con las acciones necesarias para diseñar y operar una red eléctrica descarbonizada. Nuestro objetivo es trabajar con los socios para desarrollar y aplicar la informática avanzada para apoyar el diseño y el funcionamiento de un sistema eléctrico descarbonizado, asequible, fiable y resistente," dijo **el vicepresidente de X, Audrey Zibelman**.

Cada signatario plasmará sus compromisos específicos en su propio Pacto de Energía, una innovación introducida por SEforALL y respaldada por UN-Energy como resultado clave del Diálogo de Alto Nivel de la ONU sobre Energía. Los Pactos Energéticos son compromisos públicos y rastreables, con acciones específicas, asumidos por los gobiernos, las empresas y otros para lograr los objetivos de la transición energética para 2030, incluido el acceso universal a la energía asequible y limpia. Para más información sobre el registro de los Pactos Energéticos, visite <https://www.un.org/en/energycompacts/page/registry>.

Para más información sobre el Pacto por la Energía sin Carbono 24/7, visite <https://www.un.org/en/energycompacts/page/compact-247-carbon-free-energy>. Se invita a las partes interesadas de todo el ecosistema energético a adherirse al Pacto por la Energía sin Carbono 24/7, y pueden hacerlo poniéndose en contacto con Sustainable Energy for All en energycompact@seforall.org.

NOTAS A LOS REDACTORES

Acerca de Sustainable Energy for All

Sustainable Energy for All (SEforALL) es una organización internacional que trabaja en colaboración con las Naciones Unidas y los líderes de los gobiernos, el sector privado, las instituciones financieras, la sociedad civil y las organizaciones filantrópicas para impulsar una acción más rápida hacia la consecución del Objetivo de Desarrollo Sostenible 7 (ODS7) -acceso a una energía asequible, fiable, sostenible y moderna para todos en 2030- en línea con el Acuerdo de París sobre el clima. SEforALL trabaja para garantizar una transición energética limpia que no deje a nadie atrás y traiga nuevas oportunidades para que todos desarrollen su potencial.

Endesa se suma a Iberdrola y también renegociará sus tarifas ante las medidas del Gobierno para bajar la luz.

20minutos.es, 29 de septiembre de 2021 .

- **Iberdrola reacciona y subirá sus tarifas a grandes empresas tras las medidas del Gobierno.**
- **El precio mayorista de la luz vuelve a rozar los 190 euros, ¿ya estamos notando la escalada en el recibo?**
- **El Gobierno analizará a las eléctricas que envían cartas a sus clientes para revisar las tarifas: "No está justificado".**



Una sede de Endesa, en una foto de archivo.20M EP

Endesa instará a los **grandes clientes a renegociar los contratos** de suministro eléctrico a largo plazo afectados por las medidas aprobadas por el Gobierno para amortiguar el impacto del **encarecimiento del mercado mayorista eléctrico (pool)** por la subida del gas en el recibo de la luz de hogares y empresas.



Iberdrola reacciona y subirá sus tarifas a grandes empresas tras las medidas del Gobierno para bajar el precio de la luz

La **empresa se suma así a Iberdrola**, que este mismo martes ha anunciado que revisará los contratos con grandes clientes y consumidores industriales. El Gobierno, por su parte, ha avisado de que **vigilará a las eléctricas que ya están enviando cartas a sus clientes** avisando de una revisión al alza de las tarifas.

Entre esas medidas, aprobadas por real decreto-ley, figura que **nucleares, hidroeléctricas y renovables sin primas tengan que devolver** los beneficios "extra" que generen hasta marzo de 2022 al calor de los altos precios de un recurso que no usan, así como que las grandes eléctricas tengan que subastar parte de su generación entre comercializadoras e industrias.

Estas medidas levantaron las **críticas de la práctica totalidad del sector** por considerar que ataca a la viabilidad de los contratos bilaterales de suministro cerrados hace meses a precios fijos y muy inferiores a los que del pool, actualmente en máximos históricos.

El precio mayorista de la luz vuelve a rozar los 190 euros, ¿ya estamos notando la escalada en el recibo?

Según han explicado a Efe fuentes de Endesa, pese a la situación excepcional de elevados precios en los mercados mayoristas, siempre han mantenido la **validez de las condiciones de sus contratos con precio fijo**.

Desde los inicios de la comercialización hasta hoy, Endesa, una vez firma un precio fijo, realiza las coberturas necesarias para poder **garantizar a sus clientes los compromisos asumidos**, "gestionando con profesionalidad los riesgos de estos mercados con independencia de su evolución", según la misma fuente.

Sin embargo, el real decreto-ley 17/2021 "empuja a Endesa a una nueva situación no provocada por **tensiones competitivas del mercado** si no por el regulador, ya que anula de facto la validez de las coberturas realizadas".





Aumento del MWh.

El Gobierno analizará a las eléctricas que envían cartas a sus clientes para revisar las tarifas: "No está justificado"

A modo de ejemplo, desde la compañía han explicado que si un **cliente firmó en diciembre de 2020 para su suministro de 2022**, con una referencia de precio energía de 50 euros megavatio hora (MWh), por esta energía, la compañía no ingresará el precio de los mercados spot (diario), actualmente en unos 140 euros.

La nueva regulación no tiene en cuenta esta realidad y obliga a la **central a minorar sus ingresos** como si estuviera vendiendo su energía en el mercado, con lo que la operación arrojaría un ingreso negativo antes de ningún gastos o amortización de 40 euros/MWh (incluida una minoración por decreto de 90 euros/MWh).

"El real decreto-ley no solo **nos deja esta minoración de ingresos**, sino que también tendremos que subastar de manera obligatoria parte de la generación, que como en el caso anterior también está comprometida con otros clientes a precio fijo provocando el mismo efecto que hemos explicado", han subrayado desde Endesa.

El precio de la luz vuelve a marcar récords este miércoles: estas son las horas más baratas para poner la lavadora o la plancha

Por ello, la compañía está analizando las diferentes alternativas para **mitigar el impacto sufrido** como consecuencia de real decreto-ley y, por supuesto, entre ellas está la renegociación de los contratos con los clientes cuyos contratos de precio fijo estén cubiertos por las plantas afectadas por la nueva legislación, han apuntado las mismas fuentes.

Con el mecanismo de minoración de beneficios de nucleares, hidráulicas y renovables, el Ejecutivo calcula captar unos 2.600 millones de euros, que se destinarían a **reducir la parte regulada del recibo** de la luz y de los que el 80 %, unos 2.000 millones, corresponderían a Endesa e Iberdrola, según fuente del mercado.



El modelo de ciudad digital, inteligente y conectada de Endesa X en GreenCities 2021.

OKDIARIO.COM, 29 de septiembre de 2021.



El presente que demandan los ciudadanos será el futuro de las ciudades, y este será el foco del debate en el Foro de Inteligencia y Sostenibilidad Urbana, que arranca en **Málaga**.

Sabemos que Europa es un 70% urbana, y como consecuencia de ello, las ciudades son actualmente los mayores demandantes de recursos y los mayores generadores de residuos y emisiones, siendo **gran parte del problema medioambiental global**.

Las previsiones apuntan a que en 2050 **el 70% de la población mundial vivirá en ciudades, siendo en Europa la concentración del 80%**. Por tanto, el entorno urbano es el mejor escenario para revertir la situación. Son necesarias soluciones innovadoras para las ciudades inteligentes del futuro.

Una ciudad inteligente es más que una administración electrónica o el despliegue de sensores por la urbe. La **Eficiencia Energética** y el aprovechamiento de las tecnologías de la información para ofrecer un servicio al ciudadano de máxima calidad son objetivos de toda **Smart City**.

Endesa X desde su unidad de negocio de B2G, respalda a las administraciones públicas y a los ayuntamientos en los procesos de electrificación y eficiencia energética, gracias a una plataforma de infraestructuras digitalizadas y de servicios innovadores. Ayudamos a las administraciones a conseguir que ciudades de cualquier tamaño sean más sostenibles y habitables. Desde Endesa X desempeñamos el papel de operador de infraestructuras de la ciudad mediante soluciones integradas de valor añadido abiertas a un amplio abanico de servicios relacionados con la energía. Tales como: alumbrado público inteligente, iluminación arquitectónica, transporte público eléctrico, soluciones para ciudades inteligentes, mobiliario urbano inteligente y servicios digitales.

Endesa X **apuesta por un nuevo modelo de ciudad**: más sostenible, más inteligente, más digital y más conectada.

Nuestra presencia en la feria se traducirá en un stand expositor en el que se mostrarán todas las soluciones a disposición del visitante, y la participación en 2 de las mesas informativas planificadas en el programa del encuentro para el día 30 de septiembre: “**Mobility as a Service, multimodalidad y micromovilidad**” y “**Transición verde, digital y descarbonización**”

“En el lenguaje de Endesa X, las ciudades inteligentes son más eficientes, más habitables, más sostenibles y más digitales, y nuestro rol es **facilitar a las ciudades esta transición**. Tenemos una cartera de servicios que proporcionan a las Administraciones Públicas un ecosistema de soluciones estrechamente relacionadas entre sí y que transforman la gestión de la energía en nuevas oportunidades para los ciudadanos”, afirma **Davide Ciciliato, director general de Endesa X**.

Un ejemplo de ello es el proyecto **#eCityMálaga**, recientemente presentado junto a Málaga TechPack y el Ayuntamiento de Málaga, gracias al cual Málaga TechPark será el primer espacio urbano en aplicar los criterios de las ciudades circulares del futuro, para convertir este entorno de innovación tecnológica en un referente también en sostenibilidad en 2027, adelantando en más de dos décadas los objetivos climáticos y energéticos establecidos por Naciones Unidas para 2050.

Con ello, se conseguirá una ciudad ecoeficiente, haciendo un mejor uso de los recursos; renovable, mediante sistemas de autoconsumo, aparcamientos con energía solar, movilidad eléctrica y redes eléctricas inteligentes que posibiliten un uso local y compartido; innovadora respecto al modelo actual, en el diseño y aplicación de soluciones para la reducción, reutilización y el reciclaje de los materiales; y digital, mediante plataformas colaborativas que mejoren el modelo basado en el uso versus la propiedad y, en general, en el bienestar de las personas.

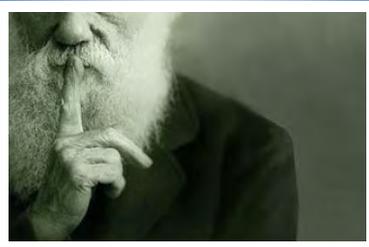
Greencities 2021 marcará las líneas de futuro y ahondará en la hoja de ruta de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) marcados para la agenda 2030 por Naciones Unidas, con los que Endesa y Endesa X están altamente comprometidas. En la edición de 2019 hubo 200 ciudades asistentes y 1.000 representadas, lo que marca un encuentro único para el público potencial B2G.

El gas no ha fijado el precio de la luz ni una sola hora en el día más caro de la historia.

energias-renovables.com, 29 de septiembre de 2021.

Ni una sola. La hidráulica ha fijado ese precio en 20 de las 24 horas del día de hoy, el día más caro de la historia. ¿El gas? Cero. Según la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, a la gran hidráulica le cuesta producir un megavatio hora solo 3 euros, pero hoy lo va a cobrar a una media de 189,9, pues ese es el precio que salió de la subasta que tuvo lugar ayer en el mercado mayorista.

La electricidad más barata, la que producen las centrales hidroeléctricas, hiperamortizadas (algunas llevan funcionando más de cien años), la que generan con un recurso público como es el agua (cuyo uso está sujeto a concesión administrativa) es la que ha fijado el precio de la luz en 20 de las 24 horas del día de hoy.

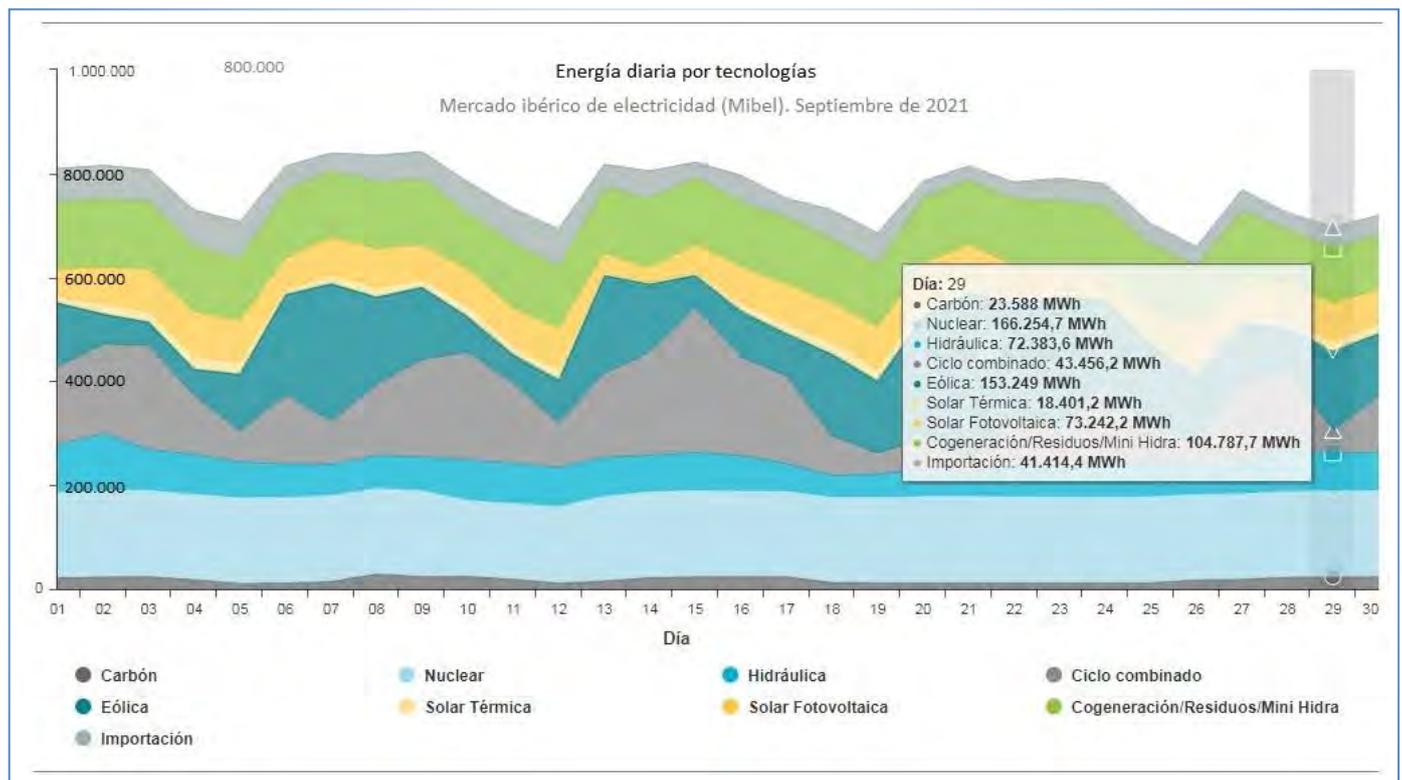


Ya lo hemos contado en más de una ocasión a lo largo de este prolongado rally de precios, pero conviene mantener el dato fresco: actualmente hay en el país, según el operador del sistema eléctrico nacional, Red Eléctrica de España, 17.098 megavatios de potencia hidráulica. Pues bien, solo tres empresas (Iberdrola, Endesa y Naturgy) controlan el 96,2% de toda esa potencia. Iberdrola maneja el grifo de 9.715 megavatios (MW). Endesa, el de 4.793. Naturgy, 1.951 (en total, 16.459 megavatios hidro, el 96,2% de la potencia hidráulica nacional). Además, hay 3.331 MW de bombeos. E

Iberdrola, Endesa y Naturgy vuelven a ser protagonistas. Iberdrola, por ejemplo, opera **la mayor central de bombeo de Europa**, La Muela II, en el río Júcar, en el término de Cortes de Pallás, Valencia. Es más, ahora mismo la compañía que preside José Ignacio Sánchez Galán está desarrollando el **megaproyecto (hidráulica y bombeo) del Tâmega**, en Portugal.

Otro apunte clave

Red Eléctrica de España prevé una demanda determinada para cada día. Esa previsión depende de la laboralidad, la meteorología y otros factores. Pues bien, de la demanda prevista para hoy en el mercado ibérico de electricidad (696.777 megavatios hora), solo el 6,2% será atendida por centrales de ciclo combinado que queman gas natural para generar electricidad. El 93,8% restante está siendo generado en parques eólicos y fotovoltaicos, centrales nucleares y termosolares, térmicas de carbón y cogeneraciones y, por supuesto, centrales hidroeléctricas. En fin, que el 93,8% de la electricidad que hoy demandará España no está siendo producido con gas, aunque la doctrina oficial señala al gas como poco menos que el único y gran responsable del rally de precios que estamos viviendo. No todos.



«El sistema de fijación de precios es el responsable de ese rally alcista. El precio de la luz es el resultado de un sistema de fijación de precios. Y cuando ese precio no se corresponde con el coste real es porque el sistema no está funcionando de forma eficiente. Y ahora la responsabilidad de ese sistema de fijación de precios reside en Bruselas»

Son palabras de un profesional del sector que lleva casi cuarenta años trabajando en renovables, en las dos orillas, para la administración y para la empresa privada. La pregunta fue: ¿quién tiene la culpa de que la luz esté por las nubes? "El sistema de fijación de precios". Respuesta directa, sin vacilación. No es el único en pensar así, en ir más allá de la doctrina oficial. El economista Jorge Fabra, expresidente de Red Eléctrica de España, también articula un discurso alternativo, como hemos recogido aquí en más de una ocasión. Más aún: fuentes del ministerio también vinieron a reconocerlo hace unos días en un encuentro con los medios. Reconocimiento implícito: el precio del gas se toma como referencia en la subasta del mercado mayorista, vino a decir un alto cargo del departamento de Transición Ecológica. Como referencia. Lo que se viene a plantear en todos estos casos es que, en realidad, no es el gas el que está disparando el precio de la luz.

Es el sistema de formación de ese precio, un sistema que ha desanclado por completo el precio de la luz del coste de generarla. Es el disparatado diseño del mercado eléctrico, que conduce inevitablemente a que paguemos 100 por lo que cuesta 1", ha dejado escrito el profesor Jorge Fabra **en este imprescindible hilo de Twitter**. En él, el economista, expresidente de Red Eléctrica de España, viene a postular que las fuentes de electricidad, aunque todas generen lo mismo (electricidad), prestan servicios muy distintos y que no tiene sentido pagar todos esos servicios por igual.

Y dos apuntes, que repasamos, para el final.

Uno

Sobre cómo funciona el mercado mayorista

Ya lo hemos contado en más de una ocasión estos días, pero quizá conviene repetirlo aquí, siquiera sea grosso modo. El operador del sistema eléctrico nacional -Red Eléctrica de España- prevé una demanda dada para cada día. Por ejemplo, mañana necesitaremos 100 megavatios hora cada hora del día (es solo un ejemplo). A continuación se celebra una subasta en la que pujan todas las tecnologías (nuclear, eólica, fotovoltaica, termosolar, gas) con el fin de ofertar su electricidad y venderla.

Imaginemos -hipótesis de trabajo- que la demanda estimada (la electricidad que va a necesitar el país) es 100, por ejemplo. Pues bien, la nuclear y las renovables pujan en la subasta que se celebra en ese mercado (coloquialmente conocido como pool) a cero. ¿Por qué a cero? Pues porque las renovables tienen que vender lo que producen cuando lo producen (no se puede almacenar el viento) y porque a la nuclear, dadas sus características técnicas, le resulta más barato operar en modo fijo, y no andar parando y arrancando, parando y arrancando, parando y arrancando en función de la demanda. Así las cosas -y dicho sea grosso modo-, nuclear y renovables (entendidas estas por fotovoltaica y eólica) pujan siempre a cero euros (0€) para que siempre entre en el mercado la electricidad que producen, o sea, para vender toda la electricidad que generan.

Si entre todas ellas (nuclear y renovables) no suman 100 (suman 90, por ejemplo), entran a continuación otras tecnologías, tecnologías que empleen una fuente de energía que pueda almacenarse (residuos que podemos almacenar en vertederos, agua que podemos almacenar en pantanos, gas que podemos almacenar en tanques). Todas esas fuentes de energía pueden esperar a que la subasta vaya calentándose, vaya encareciéndose, para entrar en el último minuto (a diferencia de lo que ocurre con la eólica y la fotovoltaica -no almacenables- o la nuclear -condicionada técnico/económicamente-, como se ha dicho).

¿Y qué está ocurriendo?

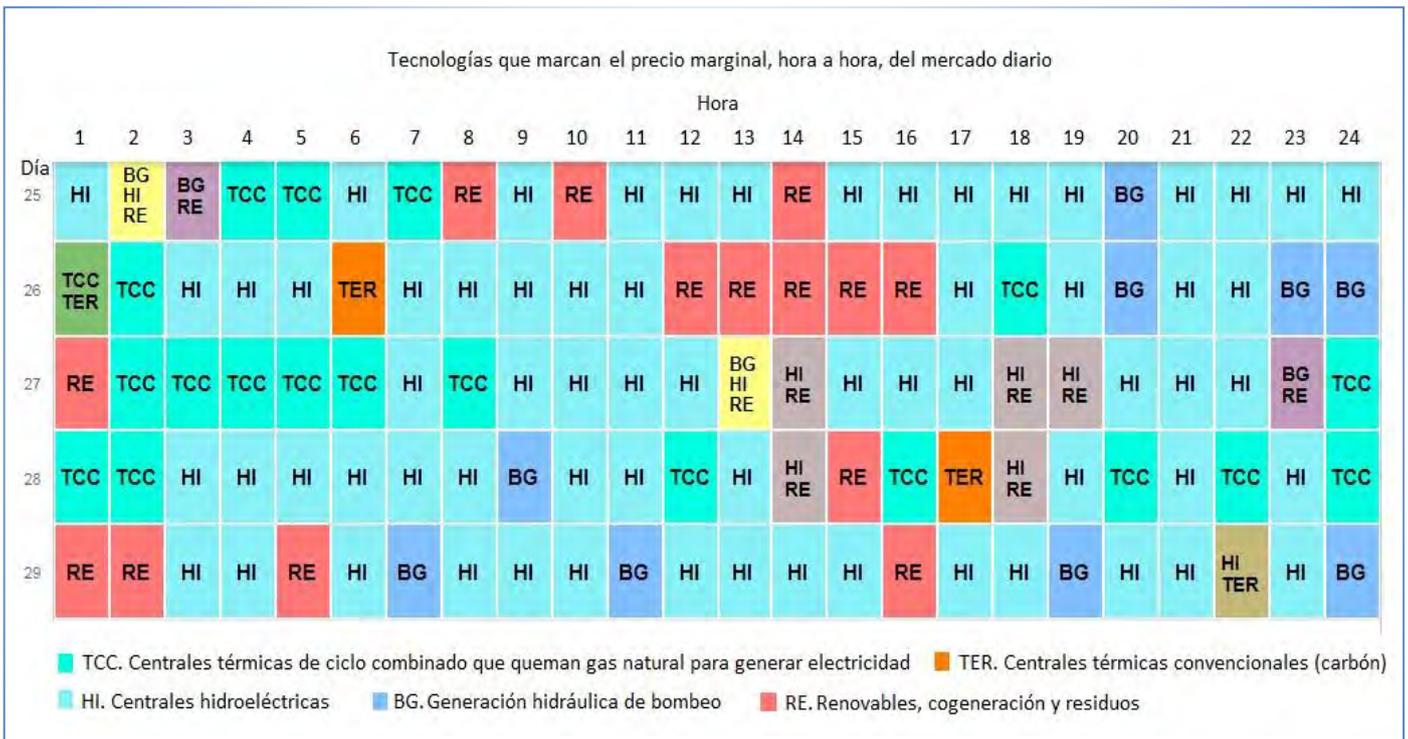
Pues que el gas y el CO2 se han encarecido en los mercados internacionales. Y las centrales térmicas de ciclo combinado que queman gas natural para producir electricidad tienen que vender su electricidad más cara para cubrir costes y obtener su margen de beneficio.

Eso está encareciendo la electricidad. Sí. Y el agua, que también es una fuente de energía almacenable, está aprovechando la coyuntura.

El planteamiento, como contábamos hace unos días, es el siguiente: la hidráulica estima “a cuánto puede ofertar el gas para cubrir costes y obtener un margen de beneficio” y, una vez hecha esa estimación, los operadores de las centrales hidroeléctricas (Iberdrola, Endesa y Naturgy) ofertan en la subasta un ápice por debajo de lo que puede ofertar el gas y se adjudican el megavatio.

Por ejemplo, la hidráulica estima que el gas (habida cuenta de lo que ha subido su precio en los mercados internacionales) podría ofertar a 190 euros el megavatio hora. Pues bien, los operadores de las centrales hidroeléctricas van y dicen: pues yo puedo generar ese megavatio hora a 189 euros... y se lo adjudican.

Y lo hace porque puede. Porque la hidráulica puede mantener el grifo cerrado y no soltar el agua que mueve la turbina hasta que el precio de la subasta sea lo suficientemente atractivo, o elevado. Es lo que algunos llaman coste de oportunidad y otros denominan especulación. Especulación con un bien público, el agua. Agua cuyo uso obedece además a una concesión del Estado.



Hasta aquí, los actores; ahora, el escenario: el mercado marginalista

El legislador ha ideado un mercado eléctrico, y ha establecido unas reglas determinadas, según las cuales el precio 189 que cierra la subasta de hoy, el precio último, el precio que casa la demanda con la oferta (el precio del megavatio 100, si se me permite), el precio del megavatio de gas último, es el precio que cobrarán todos los megavatios, los 99 megavatios anteriores. Todos, todos, todos los megavatios van a cobrar a razón de 189 €. ¿Resultado? Como bien apuntan por ahí algunos analistas, estamos pagando sardinas a precio de caviar.

¿Otro resultado? Todos los generadores están contentos (unos más que otros, pero todos contentos): el gas (porque repercute en ese precio sus costes crecientes: combustible y CO2), las renovables (las que participan en ese mercado, porque hay muchas renovables que tienen un precio previo tasado y no participan ahí) y, por fin, la nuclear (que produce aproximadamente el 20% de la electricidad que usa cada año este país) y la gran hidráulica (que produce aproximadamente el 15%).

¿Por qué le interesa a Iberdrola por ejemplo (o a Endesa, o a Naturgy) vender más megavatios de hidráulica que de gas? Pues porque el margen de beneficio es mucho mayor. Según el estudio Precios y Costes de la Generación de la Electricidad (Comisión Nacional de Energía, 2008), generar entonces (en 2008) un megavatio hora hidroeléctrico en una central amortizada costaba 3 euros. Hoy esas centrales están 13 años más amortizadas, la gran hidráulica está generando probablemente a menos de 3 euros el megavatio en muchos casos y, sin embargo, está cobrando, por obra y gracia de un legislador que ha elegido unas ciertas reglas del juego, a razón de 189,9 euros, un precio que fija precisamente ella, la hidráulica, en el mercado.

Bajo estas líneas, quién le ha puesto el precio a la luz del día más caro de la historia (qué tecnologías han cerrado cada una de las 24 horas de la subasta de los cinco últimos días. Véase cómo hoy no hay ni una sola hora marcada por el gas, frente a 20 por la hidráulica).

Y dos

Segundo apunte también en clave de repaso

Si en la cesta de la compra incluimos tres productos (pan, leche y manzanas), que nos cuestan a razón de 100 euros cada uno (100 euros el pan, 100 la leche y 100 las manzanas), pagaremos 300 euros en total. Si resulta que al día siguiente uno de esos productos (la leche, por ejemplo) sube de precio un 100% y empieza a costarnos 200 euros, pagaremos 400 euros en total: 100 por el pan, 100 por las manzanas y 200 por la leche. En conjunto, habremos pagado un 33% más que el día anterior. Si el gas ha subido un 100%, ¿tiene sentido que la cesta eléctrica toda suba un 100%?

Hoy el gas pesa en el mix eléctrico un 6,2%. El precio medio diario de la electricidad en el mercado mayorista hoy (189,9) ha sido un 292% más caro que el de hace un año (48,35 euros). Hace dos años, en 2019 (año más homologable a 2021), el precio medio diario de la electricidad en el mercado mayorista fue menor aún: 42,07 €. ¿De verdad que ha sido ese 6,2% el que ha disparado el precio de la luz?

Según Red Eléctrica de España, que es el operador del sistema eléctrico nacional, actualmente hay en el país -decíamos al principio- 17.098 megavatios de potencia hidráulica. Iberdrola controla 9.715. Endesa, 4.793. Naturgy, 1.951. O sea, que tres empresas manejan los grifos de 16.459 megavatios hidro, el 96,2% del total. Pues bien, Iberdrola, Endesa y Naturgy controlan 15.000 de los 26.000 megavatios de gas natural que hay instalados en España. O sea, que saben muy bien a qué precio puede ofertar el gas.

El RDL y su impacto en los PPAs renovables.

Elperiodicodelaenergia.com, 30 de septiembre de 2021.

Jochen Beckmann



Las medidas temporales promulgadas por el Gobierno español a mediados de septiembre para reducir el precio de la electricidad afectan en mayor o menor medida a muchos propietarios de plantas eólicas y solares (plantas de EERR) en la península.

Contenido del RDL 17/2021 junto con la “aclaración” ministerial del día 21.09.21

Por un lado, el paquete de medidas del RDL 17/2021 incluye ventajas fiscales y, por otro, una reducción de la retribución hasta finales de marzo de 2022, que deberán pagar las empresas titulares de las centrales de EERR al TSO español (REE). En conjunto, las pérdidas económicas de la reducción superan los efectos positivos de la desgravación fiscal, por lo que, en circunstancias extremas, los titulares podrían verse obligados a cerrar las plantas en casos particulares para limitar las pérdidas sufridas.

Ámbito personal del RDL 17/2021

Se ven especialmente afectados por la reducción temporal las titulares de plantas de energía renovable con una capacidad superior a 10 MW, cuyas cantidades de energía producida se comercializan en el mercado diario (“Pool”) y, por tanto, junto con otros tipos de plantas, se benefician «extraordinariamente» del actual aumento de los precios de la electricidad.

Así, se supone, a efectos de regulación, que los ingresos por ventas que se van a reducir han «internalizado» o «indexado» el aumento causado principalmente por el precio del gas (como uno de los principales factores de formación del precio de la electricidad).

Por lo tanto, las instalaciones cuyos precios de venta no están «indexados» total o parcialmente están excluidas de la reducción.

En primer lugar, se trata de las instalaciones de EERR que han acordado contratos físicos y bilaterales de suministro de electricidad («PPA físicos») con precios fijos, siempre que estos PPA no se hayan celebrado entre empresas afiliadas y antes del 16/09/2021.

En segundo lugar, también están exentos de la reducción los «PPA financieros», siempre que se hayan pactado total o parcialmente con operaciones de cobertura no indexadas («hedging») durante el periodo de vigencia del RDL 17/2021, antes del 16 de septiembre de 2021 y la contraparte no sea una empresa afiliada. Por lo tanto, esto se refiere a los PPA financieros con un mecanismo de fijación de precios mixto (por ejemplo, fijación de precios “cap-floor”) y a los PPA financieros relativos a varios activos de un titular, pero sólo en relación con la parte de ingresos que tiene un precio fijo y no está indexada al pool. A la «cuota de ingresos netos» que no está cubierta por la cobertura ni indexada al pool se aplica entonces una reducción proporcional.

Por último, las plantas de energía renovable que reciben una tarifa especial subvencionada por el Estado o un régimen de remuneración basado en licitaciones también están exentas de la minoración.

En cuanto a estas exenciones mencionadas, los detalles exactos aún no se han concretado. No es improbable que el RDL 17/2021 sea modificado en las próximas semanas hasta que sea confirmado o derogado por el Parlamento.

En particular, la determinación del plazo de los PPA como requisito para la exención de la restricción (celebración de los PPA antes del 16.9.21) es muy discutida y valorada muy negativamente por los actores del mercado. Esta regulación está en contradicción directa con la idea del gobierno de promover intensamente el uso de contratos de suministro de electricidad a largo plazo en el futuro.

Pero, en cualquier caso, los titulares de las plantas afectadas están llamados a valorar el impacto económico del RDL 17/2021 en cuanto a la gestión responsable de los contratos en términos legales, bien porque ya gestionan en su cartera los PPA aplicables o porque están a punto de celebrar un PPA.

Visión contractual

Desde el punto de vista del derecho contractual, los efectos de la reducción de la potencia según el RDL 17/2021 deben ser examinados como eventos que podrían, en casos extremos, abrir la posibilidad de ajuste del contrato para el titular de la planta y la parte contratante de un PPA. A continuación, se expone brevemente este caso particular y se propone finalmente un consejo práctico:

1. a) Derecho aplicable

En primer lugar, al examinar las cláusulas del contrato, debe aclararse la cuestión de qué ley es aplicable al contrato de suministro de electricidad. Aunque los ajustes del contrato se regulan normalmente en detalle en el PPA, estas cláusulas se aplican siempre sólo en el contexto y sobre la base del derecho contractual elegido por las partes contratantes. En los PPA internacionales con referencia a España, esto suele significar la aplicación de la legislación española. Sin embargo, los sistemas jurídicos extranjeros también deben respetarse si existe la correspondiente elección del derecho aplicable.

1. b) «Hardship/Change in Law» en la legislación española

La cláusula «Hardship» es el término utilizado para describir los acontecimientos que hacen que el cumplimiento de las obligaciones de las partes acordadas en el contrato sea más difícil de lo aceptable en detrimento de una sola de las partes contratantes, pero no imposible. Por tanto, representan una excepción al principio de la obligación de cumplir el contrato («pacta sunt servanda»). Se aplican con regularidad si la situación contractual originalmente encontrada por las partes contratantes fuera de la esfera de responsabilidad de las partes implicadas cambia imprevista y gravemente de tal manera que la adhesión al contrato conduciría a una dificultad indebida para una de las partes..

Aunque no exista una regulación legal correspondiente de la cláusula “Hardship” en España, como principio no escrito de «cambio en la situación contractual» («rebus sic stantibus»), esta excepcionalidad está sin embargo reconocida en la doctrina y jurisprudencia españolas. La jurisprudencia sobre la aplicación de estas cláusulas se consolidó por última vez en el contexto de la crisis financiera mundial para resolver las distorsiones extremas de la simetría contractual. Al igual que en el derecho de otros países en la UE, se basa en la voluntad hipotética de las partes contratantes en el momento de la celebración del contrato y, por tanto, también define el respectivo estándar específico de “razonabilidad”.

En relación con un contrato de suministro de electricidad, las denominadas cláusulas de «Change in Law» que se pactan regularmente deben calificarse como una subcategoría de cláusula “Hardship” o “Rebus sic stantibus”. También se basan en sucesos imprevistos fuera de la esfera de riesgo de las partes contratantes, que pueden ocurrir específicamente debido a intervenciones legales, como los cambios normativos. Por tanto, la reducción de las retribuciones por el RDL 17/2021 cumple en principio con los requisitos de la cláusula “Hardship”. Es entonces determinante que en el caso concreto las cargas y efectos económicos que la minoración de la retribución supone para una planta superen el umbral de la rentabilidad razonable. Dado que cada planta tiene parámetros económicos diferentes, hay que tener en cuenta las características especiales de cada una de ellas. En cuanto al tipo de PPA, por ejemplo, los contratos para garantizar la financiación de la planta («upstream PPA») con sus requisitos bancarios específicos tendrían que diferenciarse según su estructura financiera.

Para el futuro, el RDL, que ya ha entrado en vigor, supone, entre otras cosas, un cambio en el «requisito de imprevisibilidad» para la aplicación de la cláusula de «Change in Law». Esto debe tenerse en cuenta, sobre todo, a la hora de reformular los PPA.

Visión procesal

Aunque la reducción de la retribución en virtud del RDL 17/2021 supondrá pérdidas notables para la mayoría de las plantas de EERR, es probable que sólo unas pocas plantas superen el umbral de irrazonabilidad de una cláusula “Hardship” típica de los PPA.

El objetivo principal es ajustar el contrato antes de que se disuelva y termine. El tribunal tiene la facultad discrecional de ajustar el contrato. En este sentido, pueden considerarse afortunados aquellos que hayan realizado un acuerdo de arbitraje en el contrato de suministro de electricidad, que permita a las partes seleccionar por sí mismas los árbitros adecuados en cuanto a la discrecionalidad judicial a ejercer. La duración significativamente menor de los procedimientos de arbitraje en comparación con los procedimientos ante los tribunales estatales, que duran fácilmente varios años, es también una ventaja que no debe subestimarse en los conflictos sobre las tarifas eléctricas. En este proceso de adaptación, los tribunales arbitrales competentes deben tener en cuenta, en el contexto de las últimas decisiones del Tribunal de Justicia de la UE, que este ajuste debe ser proporcionado y, en cualquier caso, dentro de los límites del derecho de la competencia.

Consejo de práctica:

Para los PPA existentes con cláusula de precio indexado:

Revisar los contratos existentes y evaluar su impacto económico. Si su PPA se ve afectado por la minoración hasta el punto de que se vería obligado, desde el punto de vista económico, a cerrar (temporalmente) la planta, informe con antelación a sus socios contractuales, así como a los inversores e instituciones financieras, sobre esta posible medida. En caso de que la parte contratante se plantee emprender acciones legales en caso de cierre temporal, intente llegar a una resolución extrajudicial del conflicto en una fase temprana, idealmente en el marco de la mediación comercial (ADR). Si esto no prospera, queda la posibilidad de un ajuste del contrato por parte del tribunal (de arbitraje) convocado.

Para negociar los PPA:

Utilizar cláusulas "Hardship" que adapten a su situación contractual específica y a la ley elegida y que, en particular, prevean casos de ajuste del contrato por parte de un tribunal o un experto. En el sitio web de la CCI <https://iccwbo.org/publication/icc-force-majeure-and-hardship-clauses/> se puede encontrar las cláusulas adecuadas. Nótese que el RDL ahora promulgado ha modificado los requisitos de imprevisibilidad de la minoración de retribución en cara al futuro.

Iberdrola paraliza las licitaciones en curso de proyectos de renovables tras las medidas del Gobierno.

europapress.es, 30 de septiembre de 2021.

Iberdrola ha decidido paralizar los procesos de licitación en curso de bienes y servicios asociados a la construcción de nuevos proyectos renovables en España hasta evaluar en detalle de la viabilidad económica de dichos proyectos tras el plan de choque aprobado por el Gobierno para reducir el precio de la luz.

Así lo indica la compañía en una comunicación realizada a proveedores involucrados en procesos de licitación de renovables en España a la que tuvo acceso Europa Press.



La compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán agradece la participación de las empresas que se han presentado a los procesos de licitación de los distintos proyectos y asegura que les informará de cualquier decisión que se tome en relación con estas licitaciones.

De esta comunicación han quedado excluidos los proyectos que tienen reconocido un marco retributivo a través de subastas de renovables.

Esta decisión de Iberdrola es resultado de un primer análisis sobre el impacto que el real decreto ley 17/2021 tiene respecto a la rentabilidad de instalaciones renovables.

La reducción del IVA al 10%, la suspensión del impuesto del 7% a la generación eléctrica, el descuento del impuesto de la electricidad al 0,5% o la detracción de 2.600 millones de euros de los ingresos de las compañías eléctricas procedente de los denominados 'beneficios caídos del cielo', son algunas de las medidas acometidas por el Gobierno español e incluidas en el citado decreto.

El CEO de Iberdrola Renovables Energía, Julio Castro, ha señalado este miércoles en San Sebastián que las medidas adoptadas por el Gobierno para bajar el recibo de la luz son "la solución imperfecta en la que perdemos todos".

Además, ha resaltado que en España "no se ha reformado la tarifa" de último recurso (PVPC), con lo que todos los días "ese precio del mercado mayorista se traslada al pequeño cliente, y se ha desencadenado un tsunami de pérdida de confianza en las renovables que amenaza la transición ecológica y los objetivos de descarbonización".

Se reabre la guerra entre IFM y Naturgy por la posible eliminación del dividendo.

Cincodia.elpais.com, 30 de septiembre de 2021.

La 'utility' afirma ante la CNMV que la retribución es compatible con los objetivos de inversión del plan estratégico que presentó en julio.



Naturgy pone los puntos sobre las íes a las declaraciones efectuadas ayer por el representante de IFM en España, Jaime Siles, en relación a la opa por entre el 17% y el 22,69% del capital de la *utility*. En una entrevista concedida a CincoDías, el fondo asegura que, una vez esté en el capital, impulsará una política de dividendos que puede incluso suponer la **eliminación de la retribución, debido a los cambios regulatorios del Gobierno**. La empresa que preside Francisco Reynés asegura ante la CNMV que el plan estratégico a cinco años "incluye una política de dividendos compatible con la ambición de inversión".

Desde el principio de la opa, las relaciones entre IFM, el fondo australiano que la ha lanzado, Critería y la propia Naturgy han sido tensas. Pero a pocos días para que concluya la opa parcial (el periodo de aceptación termina el 8 de octubre, si no se amplía), la guerra se recrudece.

Jaime Siles, que pilota en España la opa del inversor, ha asegurado que la reducción de los ingresos para las eléctricas españolas, calculada en unos 2.600 millones de euros hasta el primer trimestre del año pasado ante las medidas del Gobierno, pone en jaque las inversiones por 14.000 millones a cinco años anunciadas a finales de julio por Naturgy en su plan estratégico. Siles adelantó que, una vez en el consejo de administración, impulsará una revisión de la política de dividendos, fijada ahora en un 85% de los beneficios, con el objetivo de rebajarla o incluso eliminarla por el "tiempo que sea necesario".

En una nota a la CNMV, Naturgy informa de que "ante las recientes noticias aparecidas en los medios de comunicación, en relación a los posibles efectos que la opa parcial en curso [de IFM] podría tener para Naturgy, la compañía quiere dirigirse a todos sus accionistas".

La energética indica que el consejo de administración aprobó, por unanimidad, en el mes de julio un plan estratégico para los próximos cinco años en donde se incluye "una política de dividendos compatible con la ambición de inversión y crecimiento así como con una prudencia financiera que mantiene un nivel de rating BBB".

La empresa afirma que "cualquier cambio en los principios de dicho plan estratégico requiere de una mayoría reforzada del consejo de administración", que la opa "en curso es parcial, que no tiene la finalidad de excluir a la compañía de cotización en los mercados bursátiles y que "el consejo de administración no ha considerado en ningún momento revisar los principios del plan estratégico recientemente aprobado".

Jaime Siles, representantes en España de IFM, ha sido contundente en declaraciones a este periódico: "El plan estratégico nos pareció en su momento muy ambicioso y requiere muchísima inversión. La compañía anunció un recorte del dividendo y nosotros decimos que si hubiese que recortarlo más, siempre somos favorables a invertir. A día de hoy, ha habido unos cambios regulatorios que pueden ser muy significativos que van a tener un impacto en sus beneficios. Estamos dispuestos a eliminar el dividendo, claramente y el tiempo que haga falta. El crecimiento es lo primordial, y crecer bien",

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...



Unidos somos más fuertes-MUCHA FUERZAPARA MI ISLA BONITA LA PALMA

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