

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

España impulsa una respuesta europea conjunta para hacer frente al precio de la electricidad.

energynews.es, 7 de octubre de 2021

Además, el Consejo de Ministros ha debatido el paquete normativo 'Fit for 55', propuesto por la Comisión, para la reducción de emisiones.



España ha pedido una respuesta europea conjunta para hacer frente al precio de la electricidad en la reunión de ministros de Medio Ambiente. Además, y por primera vez, los ministros han debatido el paquete normativo 'Fit for 55' propuesto por la Comisión. Su objetivo es que la UE alcance una reducción de emisiones de CO2 del **55% en el año 2030**.

España ha presentado un documento con propuestas para hacer frente a la escalada de precios de la electricidad. Incluyen: la creación de una plataforma centralizada para la compra de gas natural; la reforma del mercado mayorista de la electricidad para que los combustibles fósiles no marquen el precio; la adopción de medidas para evitar la especulación financiera en el mercado de CO2; y el diseño de directrices flexibles que permitan a los Estados miembros reaccionar en situaciones de tensión como la presente.

La vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, **Teresa Ribera**, ha defendido esta postura en el **Consejo de Ministros de Medio Ambiente en Luxemburgo**. Según ha afirmado, la respuesta a los precios de la electricidad:

“Debe ser una respuesta europea conjunta que nos permita conciliar la protección de los consumidores domésticos; de los consumidores industriales; y el interés legítimo de las empresas energéticas y de los inversores, que son pieza clave en este proceso de descarbonización”.

Además, ha dicho que espera que la Comisión presente medidas para dar una respuesta en breve. Según ha explicado: *“Ante situaciones excepcionales, es necesario adoptar medidas excepcionales”.*

La inclusión de la escalada de los precios energéticos en el orden del día de la reunión del Consejo había sido solicitada por España, Polonia y Grecia.

Además, ha añadido que los precios de la energía sufren las consecuencias de *“un rally nunca visto”* en los precios del gas.

Respuesta europea conjunta

Una de las propuestas que España ha incluido para conseguir una respuesta europea conjunta es la creación de una plataforma centralizada para comprar gas natural. Debe facilitar la creación de reservas estratégicas de gas que permitan mitigar la exposición a las fluctuaciones del mercado. En esa línea, ha señalado:

“Lo hemos hecho con bastante éxito para las vacunas y deberíamos reproducir este modelo a otros campos estratégicos”.

Además, España propone a la Comisión el diseño de un conjunto flexible de directrices con las que ofrecer diferentes opciones a los Estados miembros para: amortiguar el efecto de las subidas repentinas de los precios de la energía; reformar el mercado mayorista de la electricidad para que los combustibles fósiles no marquen el precio y poder trasladar a los consumidores los beneficios de las tecnologías renovables más baratas; y adoptar medidas para evitar la especulación financiera en el mercado europeo de derechos de emisión.

Con respecto a ello, España propone varias soluciones, como restringir la participación de entidades cuyas emisiones no están reguladas; o limitar el período de validez de los derechos de emisión. Así se conseguiría reducir la volatilidad y rebajar el precio de la tonelada de CO₂.

Fit for 55

Asimismo, los ministros han debatido por primera vez desde su publicación el paquete normativo **'Fit for 55'** de la Comisión. **Su objetivo es que la UE alcance una reducción de emisiones de CO₂ de un 55% en el año 2030.** España ha apoyado esta ambición, basada en la ciencia y coherente con la apuesta europea de posicionarse como un socio fiable de la escena internacional.

España ha resaltado que el precio de CO₂ debe ayudar a una descarbonización ordenada para instalaciones y empresas que están dentro del sistema europeo de comercio de derechos de emisión (ETS). La volatilidad de precios que estamos viendo no impulsa la puesta en marcha de políticas de eficiencia y reducción de emisiones. Además, puede provocar fugas de carbono. Es necesario atajar los comportamientos especulativos que han disparado el precio de las unidades de CO₂ por encima de lo que estimado para 2030.

Asimismo, ha dado importancia a la incorporación de mecanismos de cohesión climática en el debate de los repartos de esfuerzos adicionales para cada Estado miembro. Igualmente, a los sectores. Los impactos del cambio climático tanto físicos como económicos van a ser geográficamente dispares. Debe evitarse que se conviertan en un elemento que aumente las divisiones existentes.

Como ejemplo, los impactos del cambio climático en nuestros bosques nos sitúan en una posición de partida desfavorable en cuanto a los sumideros de carbono. Los bosques de la Península Ibérica tienen especies de crecimiento lento debido a condiciones climáticas de aridez y escasez de agua.

Respuesta europea para la COP26

El Consejo ha adoptado las conclusiones con la posición de la Unión Europea para la próxima Conferencia de Naciones Unidas sobre Cambio Climático (**COP26**). Tendrá lugar en diciembre en la ciudad de Glasgow.

España ha apoyado el criterio europeo favorable a una respuesta europea ambiciosa a la emergencia climática en el actual contexto de crisis sanitaria y ambiental. En este sentido, la vicepresidenta Teresa Ribera ha defendido que la COP26 debe materializar esta ambición en todas sus agendas: la de mitigación, la de financiación y la de adaptación y pérdidas y daños.

Entre esos objetivos, los fundamentales implican garantizar que el incremento de la temperatura media del planeta no supere **los 1,5°**. Además, asegurar la viabilidad con respecto a los compromisos financieros. Los flujos financieros globales deben ser compatibles con la acción climática. Sin embargo, y más importante, es permitir el acceso y utilización de estos fondos a los países en desarrollo.

Estrategia Forestal Europea

A lo largo de la jornada los miembros del Consejo dieron luz verde a la comunicación de la nueva **Estrategia Forestal de la UE para 2030**. Es un documento guía para ayudar a los 27 **a alcanzar sus metas en:** mitigación y adaptación al cambio climático; conservación de la biodiversidad; impulso a la bioeconomía y apoyo al desarrollo rural; así como otros objetivos incluidos en el Pacto Verde de la UE y la Estrategia europea sobre Biodiversidad para 2030.

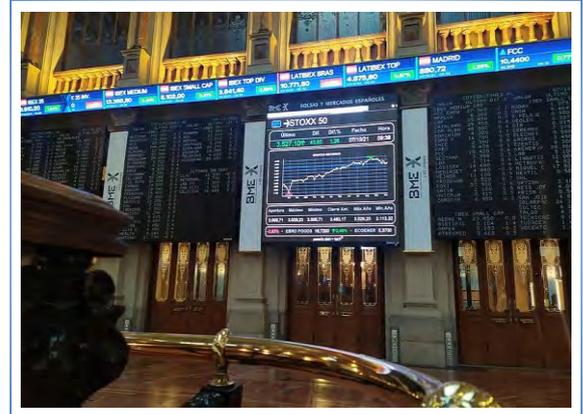
Iberdrola y Endesa despegan ante una mejora regulatoria.

Expansión.com, 8 de octubre de 2021.

A largo plazo, los analistas ven atractivo en el sector, pero esperan altibajos en los próximos meses.

Las eléctricas españolas se dieron ayer un festival en Bolsa, tras muchas jornadas de castigo. Los inversores aprovecharon a tomar posiciones en un sector muy castigado, ante la posibilidad de que el Gobierno dé marcha atrás o modifique el mecanismo para reducir los "beneficios caídos del cielo" para reducir la factura de la luz.

Iberdrola, se disparó un 7%, hasta 9,41 euros y se erigió como el mejor valor de la jornada, no solo del Ibex sino de todo el Mercado Continuo. Con todo, el valor pierde en el año un 19,54%.



La sesión pudo ser incluso mejor, ya que en su momento álgido del día, el valor llegó a revalorizarse un 7,41%.

Endesa subió un 4,22%, que le sirvió para estar entre los mejores valores del día. Y se apuntaron al rebote algunas compañías de energías renovables, con **Acciona Energía** a la cabeza con su ganancia del 4,18% al cierre de la jornada. **Solaria** se anotó un 2,46%.

Naturgyse quedó al margen de la fiesta, condicionada por la **opa de IFM**, que finaliza hoy: cedió el 0,46%.

En el rebote de las energéticas también influyó la **caída del precio del gas** después de que el presidente ruso, Vladimir Putin, anunciara un aumento de la oferta para Europa.

El asunto regulatorio

El riesgo regulatorio en el sector eléctrico español es elevado y había retraído a muchos inversores de estas compañías. Aunque quedan por conocer los detalles de la futura regulación del Gobierno.

Los expertos coinciden en señalar que la subida de ayer en las eléctricas **podría continuar, pero el panorama a corto plazo es incierto** y habrá aún volatilidad en las cotizaciones.



Víctor Peiro, de GVC Gaesco Valores, cree que en los próximos tres meses **habrá altibajos en las cotizaciones y que el panorama se tranquilizará**, posiblemente, a seis meses vista. Ángel Pérez, de Renta 4, recuerda que **el frente europeo aún está abierto**. España y Francia, entre otros países, han planteado a la UE una reforma del sistema marginalista de fijación de los precios de la electricidad.

Largo plazo

Si bien a corto plazo invertir en el sector eléctrico puede no ser apto aún para cardíacos, **los analistas sí que coinciden en que tanto Endesa como Iberdrola son buenas opciones de cara al largo plazo.**

De momento, Iberdrola se vio ayer beneficiada por una recomendación de compra por parte de los analistas de **Bank of America** (BofA). En cambio, no fueron tan positivos con Endesa, para la que tiene una recomendación de mantener.

El banco americano cree que **Iberdrola** se beneficiará a largo plazo de la actual subida de los precios del gas, puesto que esta crisis "impulsará a las energías renovables y la inversión en resiliencia energética". Por eso, concluye que los títulos de la eléctrica "**ofrecen la oportunidad de comprar un modelo comercial de alta calidad a un precio históricamente atractivo**".

Sobre **Endesa**, la firma cree que un hipotético peor escenario relacionado con el impuesto a los "beneficios caídos del cielo" podría implicar **dudas relacionadas con la retribución al accionista**. Endesa tiene previsto actualizar su plan estratégico, aunque no se prevén novedades en este sentido. Si bien, hay que barajar la posibilidad de que la compañía decida retrasarlo.

En líneas generales, **los analistas ven más atractiva Iberdrola** por su mayor diversificación geográfica y de negocio, con presencia en redes y con un buen posicionamiento en energía eólica marina.

Los expertos no esperan sorpresas o anuncios relevantes en la próxima presentación de resultados del sector. Aunque tampoco descartan del todo referencias a la nueva normativa.

IBERDROLA Y SANTANDER SE TURNAN EN EL RÁNKING DE CAPITALIZACIÓN

Dos de los pesos pesados del Ibex presentan evoluciones dispares en lo que va de año en Bolsa, lo que se ha traducido en una menor influencia de la eléctrica en el índice de referencia español y, por el contrario, un mayor peso del banco en el indicador. Ambos pelean por el segundo puesto por capitalización bursátil en el Ibex.

Esta semana, el banco había llegado a superar de forma puntual a la eléctrica por valor de mercado, aunque ayer esta última ha vuelto a recuperar esta plaza tras su fuerte subida del 7%. Ayer, la capitalización de Iberdrola quedó en los 58.905 millones de euros, frente a los 57.770 millones de Santander.

Las cifras de ambas compañías están lejos de lo que presentaban a principios de año. Iberdrola cae este año en Bolsa un 19,54%, lo que se traduce en la pérdida de 15.391 millones de valor en Bolsa.

Por el contrario, Santander se anota desde enero el 32,4% en un contexto alcista para el sector, tanto en España como en Europa. Esto le ha valido para mejorar en 13.760 millones su capitalización de mercado desde el arranque de 2021.

Estos cambios en las capitalizaciones también se han trasladado al peso de ambos valores en el Ibex.

La eléctrica ha pasado de ponderar en el índice un 17,52% al cierre de 2020 a un 11,99%, ayer. De esta forma ha dejado de ser el valor con más peso a ser el tercero y se coloca por detrás de Santander, aunque por poco. La entidad, por su parte, ha aumentado su peso del 10,38% al 11,76%.

Naturgy empieza a comunicar que renegociará contratos de grandes clientes.

Eldiario.es, 8 de octubre de 2021.



Barcelona, 8 oct (EFE).- Naturgy se suma a Iberdrola y Endesa y ha comenzado a comunicar a aquellos grandes clientes que tienen un contrato de suministro de energía eléctrica suscrito con la compañía a precio fijo su intención de negociar las condiciones de estos contratos, han explicado a Efe fuentes de esta compañía.

Recientemente, Iberdrola y Endesa avanzaron que revisarían los contratos de suministro a largo plazo con grandes clientes afectados por las medidas aprobadas por el Gobierno para amortiguar el impacto en el recibo de hogares y empresas del encarecimiento del mercado mayorista eléctrico (pool) derivado de la subida del gas.

Ahora Naturgy sigue sus pasos y se dirige a aquellos grandes clientes, como empresas industriales, que tienen un contrato a precio fijo en vigor en el mercado eléctrico con la intención de aplicar las cláusulas incluidas en estos contratos y de renegociarlos con soluciones en beneficio de ambas partes.

Entre las medidas aprobadas por el Real decreto-ley del Gobierno 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 atacan a la viabilidad de los contratos bilaterales de suministro a largo plazo, conocidos como PPA, cerrados hace meses a precios fijos y muy inferiores a los del pool.

Las compañías energéticas alegan que las nuevas medidas adoptadas por el Gobierno a través de ese real decreto hacen insostenibles la rentabilidad de todos esos contratos.

Iberdrola podría entrar en Chile con la construcción de una red eléctrica.

Energynews.com, 8 de octubre de 2021.

La inversión prevista en el desarrollo de esta infraestructura es superior a 2.500 millones de dólares.

Iberdrola lidera un consorcio que ha sido seleccionado para su participación en la licitación de la construcción y operación de la primera línea de corriente antigua de larga distancia en Chile. La instalación recorrerá 1.500 km de líneas de 600 kV y una capacidad de 3.000 MW entre la subestación de Kimal, en la región Antofagasta, y Lo Aguirre, en la región Metropolitana. La inversión prevista en el desarrollo de esta infraestructura es superior a **2.500 millones de dólares**.

Dicho consorcio es ostentado en un 60% por la energética junto a Celeo, participada por Elecnor, y el fondo de pensiones holandés APG.

El proyecto incluye la construcción de dos estaciones convertidoras de corriente continua (LCC, *line-commutated current-sourced converter*), con tecnología probada de Siemens similar a la utilizada en la línea Western Link, operada por Iberdrola en el Reino Unido, que permitirán la **evacuación de energía renovable en las regiones de mayor demanda**. Asimismo, contempla otros tramos de enlace de corriente alterna y trabajos de mejora de las subestaciones existentes.

El proceso de licitación iniciado hoy, con la presentación de las ofertas, culminará con la selección de consorcio ganador el 13 de diciembre de 2021. **La puesta en servicio de la línea se estima en 2028.**



De resultar ganadora, Iberdrola iniciaría su actividad en una nueva plataforma de crecimiento internacional, Chile, después de reforzar en el último año y medio su posición en mercados core y **entrar en otros países europeos y de Asia Pacífico.**

Planes de Iberdrola para la próxima década

La compañía ha lanzado un **plan de inversión de 150.000 millones de euros en la próxima década**, de los que 75.000 serán empleados de aquí a 2025.

De este modo, la compañía triplicará la capacidad renovable y duplicará los activos de redes, aprovechando las oportunidades de la revolución energética que afrontan las principales economías del mundo.

Casi la mitad de este volumen de inversión irá destinado a la actividad de redes eléctricas, con el objetivo de dar continuidad a su despliegue internacional, consolidar una sólida red de distribución y dotarla de flexibilidad, en base a un ambicioso proceso de digitalización como elemento clave para responder a las necesidades futuras del sistema eléctrico.

Europa debate soluciones para el incremento del precio de la luz.

Energynews.es, 8 de octubre de 2021.



Los países del Sur y el Este de la Unión Europea (UE) han pedido una respuesta «ambiciosa y conjunta» a la **escalada de los precios energéticos y su impacto en la factura de la luz**. Los socios del Norte, por su parte, se han mostrado más prudentes, y abogan por no adoptar medidas drásticas.

En un debate público solicitado por Grecia, España y Polonia, los ministros de Medio Ambiente de los Veintisiete han participado en un debate público. El objetivo de este encuentro ha sido llevar los problemas de los precios de la electricidad a la agenda de Bruselas.

«¿Qué está pasando con los precios de la electricidad? Todos sabemos por qué pasa y seguro que la transición ecológica no es el problema, no podemos echarle la culpa», ha expresado el ministro griego Kostas Skrekas. El representante griego ha defendido que, además de aprobar medidas para ayudar a los más vulnerables, la UE debe analizar las «debilidades estructurales» del mercado actual para «evitar problemas parecidos en el futuro».

Teresa Ribera pide medidas excepcionales

La ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, ha tomado parte en el debate para solicitar al bloque «medidas excepcionales».

Ribera ha afirmado que así lo son las ideas lanzadas por el Gobierno español para hacer frente a la situación, como la creación de una **plataforma para compras conjuntas de gas natural**.

La ministra española ha subrayado durante su intervención que el escenario actual «no se veía desde el rally de precios del petróleo de principios de los años 70» y ha alertado de que si la UE no reacciona «a la altura del problema» lo va a «pasar mal».

La posición de Portugal y Francia

Joao Pedro Matos, ministro portugués ha calificado de «buena idea» establecer una «central de compras de gas» a nivel europeo, al tiempo que ha criticado que el documento que prepara la Comisión Europea para la próxima semana con medidas que ya permite la normativa actual «no traerá ninguna novedad».

Mientras que su homónimo francés, ha presionado en los últimos días para conseguir que la UE reaccione, ha defendido la necesidad de «intervenir rápidamente» con «reflexiones de fondo». También ha insistido en la idea de que la factura final de la luz que pagan hogares y empresas refleje mejor los costes de producción.

El gas gana la partida a la electricidad.

Ambientum.com, 8 de octubre de 2021.

El **precio** medio diario de la electricidad en el **mercado** mayorista aumentó el martes en un 9,2%, alcanzando un precio de 203,68€/MWh. Se trata del segundo precio más alto de la historia tras los 216 euros a los que llegamos el viernes pasado. ¿Cuáles son las causas del **desorbitado precio de la electricidad** al que estamos asistiendo? ¿Qué factores influyen en este precio?

Tras unos meses de julio, agosto y septiembre que cerraron con un precio medio de la electricidad disparado, ahora octubre, en tan solo cinco días, ha registrado los dos precios más altos de la serie histórica. **Las previsiones siguen sin ser optimistas** y veremos como el precio de la electricidad sigue subiendo en los próximos días.

El pasado martes 5 de octubre, el precio aumentó en un 11,5% con respecto al martes de la semana pasada, en el que el precio de la electricidad se fijaba en el mercado mayorista español en 182,71 €/MWh. El contraste es sorprendente si atendemos a los datos de operador de mercado eléctrico designado (OMIE) recogidos por Europa Press, que aseguran que **el precio ha aumentado en un 341% frente al año pasado**.

Entre las 20:00 y las 21:00 horas, el precio de la electricidad alcanzó los 256 €/MWh, mientras que entre las 04:00 y las 05:00 horas fue de 165 €/MWh.

Las causas de la subida del precio de la electricidad

El aumento del precio medio de la electricidad tiene su origen en el contexto energético actual, profundamente marcado por la subida del precio de todas las materias primas vinculadas a la energía a nivel internacional, como son el **petróleo, el carbón y el gas**. Esta situación provoca también que los derechos de CO2 se encuentren en precios inusualmente altos.

A continuación, tenemos que atender al funcionamiento del mercado mayorista en España, conocido como «*pool*». En él, se estima la demanda por horas de todas las empresas productoras de electricidad. Una vez obtenidas las ofertas de venta de electricidad, se ordenan según el coste de producción.

Primero entran las renovables y la nuclear, que son las energías más baratas, pero si no son capaces de cubrir toda la demanda, el sistema recurre a otras tecnologías como los ciclos combinados o el carbón, que son más costosas. **El problema está en que son estas tecnologías las que marcan cada hora el precio final.**



El aumento del precio del gas frente al de la electricidad.

El comercio internacional del gas se desarrolla de dos formas. En primer lugar, el **combustible viaja por gasoductos** como los de Noruega, Rusia y Argelia (primer exportador de gas natural a España en la actualidad) hasta Europa. Este gas es contratado a largo plazo por las naciones y, teóricamente, tiene un precio menos sometido a fluctuaciones y vinculado al petróleo.

Por otra parte, **los barcos metaneros transportan gas natural licuado hacia Europa** desde países productores como Rusia y Argelia, entre otros. El precio del GNL es más caro y los navíos buscan las mejores ofertas para vender el GNL que transportan.

Una vez detallado el funcionamiento del comercio de gas, hay que tener en cuenta dos situaciones que se producen actualmente. Por un lado, los gasoductos europeos no están transportando todo el gas que debieran y, por otro, **el precio del GNL ha subido de forma significativa.**

Según explica Juan Antonio Martínez, analista de Grupo ASE, en Nius Diario, *“Europa suele utilizar el GNL para cerrar la brecha entre oferta y demanda. Pero ahora la fuerte demanda en China, Japón y Corea está elevando los precios en los mercados europeos”.*

Todos estos factores han provocado que, aunque el precio del gas varía estacionalmente, la situación actual constituya un hecho sin precedentes, ya que el precio del gas en el mercado ibérico **se ha multiplicado por tres a lo largo de 2021.**

A principios de 2021, el hemisferio norte se enfrentó a severas olas de frío, con amplias nevadas, que vaciaron las reservas de gas natural. A eso se suma que **Asia compra a precios muy altos el 70% del GNL global**, por lo que el que recibimos en Europa se ajusta al valor que pagan los asiáticos.

El conflicto entre Argelia y Marruecos

Las noticias que llegan desde el Magreb tampoco son alentadoras en este ámbito. El conflicto entre **Argelia y Marruecos** va a tener consecuencias perjudiciales para España en el suministro de gas natural. Argelia quiere dejar de enviar gas por el gaseoducto del Magreb. A través de él, que cruza Marruecos, llega casi el 25% del gas que importamos. Eso provocará que recibamos **menos gas y más caro.**

Por otra parte, Argelia ha confirmado que la situación no afectará al Medgaz, el gasoducto submarino que transporta gas desde Argelia hasta Almería. Lo que no está asegurado es el precio que pagaremos por este gas.

El juego del mercado del gas. ¿Monopolio?

Además, y a pesar de la diversificación con que cuenta España a la hora de importar gas natural, Naturgy y Enagás, los principales operadores del gas en España, **están aprovechando la tendencia al alza del gas mundial para vender el gas almacenado en sus gasoductos** al mismo precio que si viniera en barco, y a pesar de que su coste original es mucho más barato.

Cogeneración, una vía para descarbonizar la industria calorintensiva, por Javier Rodríguez.

Energynews.es, 11 de octubre de 2021.

En nuestro Club de Expertos de hoy, **Javier Rodríguez**, director general de **ACOGEN**, escribe sobre las nuevas subastas de cogeneración que se pondrán en marcha antes de final de año. Del mismo modo, Rodríguez repasa los **beneficios energéticos y medioambientales de la cogeneración** para el PIB industrial.

Por fin, el MITECO pondrá en marcha **subastas de cogeneración** antes de fin de año, lo que supondrá una oportunidad para invertir en renovar tecnológicamente las cogeneraciones existentes y dotar de otras nuevas a más industrias.



Las subastas son el pistoletazo para toda una inyección de eficiencia en las empresas calorintensivas españolas, una decisión que evidencia el imprescindible papel de la cogeneración para lograr una transición energética eficaz y competitiva en la que la industria no se quede atrás, muy al contrario, con más inversión y tecnología, acelerará en descarbonización y eficiencia energética.

Es indiscutible que la cogeneración aporta ventajas energéticas y medioambientales al 20% del PIB industrial, que exporta la mitad de lo que fabrica y mantienen 200.000 empleos directos, estables y de calidad. La encuesta **“Hablan los cogeneradores”**, realizada por ACOGEN, constata que un 92% de los cogeneradores reivindican a 2030 mantener su cogeneración como tecnología imprescindible para el abastecimiento energético de electricidad y calor que necesitan sus industrias y es la puerta de entrada al hidrógeno y a otras hibridaciones y desarrollos energéticos. En un contexto energético tan crítico, los escenarios de alzas de precios de la electricidad y de las materias primas suman complejidad a la gestión de las industrias, **la cogeneración habilita una gestión integral, proactiva y competitiva para cualquier escenario.**

Al igual que hacen otros competidores europeos, es **imprescindible renovar y promover la cogeneración en España.** Países como Alemania nos cuadruplican en cogeneración, o Italia que nos duplica, o Estados Unidos que tienen más de 80.000 MW instalados.

La cogeneración en España

La cogeneración **genera más del 11% de la electricidad nacional**, transformando el 20% del consumo de gas de la forma más eficiente, ahorrando energía y emisiones en más de 600 industrias que participan con independencia en los mercados energéticos. Aporta generación distribuida, próxima, firme, síncrona y resiliente que ahora necesita invertir para lograr mayor flexibilidad de cara una operación integrada con el crecimiento e intermitencia de las renovables. Además, reduce precios y volatilidad en el mercado beneficiando a todos los consumidores. Porque la cogeneración baja el precio del mercado mayorista de electricidad entre un 10 y un 15% en cualquier escenario. Si no se produjera con cogeneración —tomadora de precio de mercado— entrarían otras tecnologías más caras desplazando a un mayor precio la casación entre oferta y demanda.

Las previstas subastas, de carácter anual y para los próximos tres años, van a posibilitar un nuevo ciclo de inversión industrial, con un marco regulado y estable que aportará certidumbre y promoverá el crecimiento industrial. **Los 1.200 MW previstos son considerables pero insuficientes**, ya que para 2025 unos 1.800 MW finalizarán su vida útil y serán 2.600MW en 2030. No deberíamos retroceder sino impulsar las plantas existentes y desarrollar el potencial de las nuevas.

Las subastas conllevarán inversiones por más de 700M€ y posibilitarán una cifra de negocio industrial en energía de más de 8.000M€ durante la próxima década, lo que potenciará la competitividad industrial.

Estamos en el inicio de una nueva etapa. Los valores de la cogeneración aseguran una contribución de éxito compartido por la descarbonización de la industria y su transición ecológica. El camino ha sido complejo, pero **el nuevo marco supondrá una garantía para las industrias que** cogeneran que potenciará el desarrollo industrial, energético y social.

Seis acciones contra el cambio climático de cara a la COP26.

Elnuevosiglo.com, 11 de octubre d 2021.



Foto por Unicef

DESDE la semana de la Asamblea General de las Naciones Unidas hasta la última reunión previa a la COP26, septiembre pasado ha sido un momento importante para dar impulso antes de la decisiva Conferencia de las Naciones Unidas sobre el Clima COP26 a principios de noviembre, en Glasgow. Naciones Unidas hizo esta lista de los seis puntos más importantes relacionados con la acción climática que se deben conocer:

1. Miles de millones previstos para energías limpias. Los gobiernos y el sector privado se comprometieron a aportar más de USD 400.000 millones en nuevas finanzas e inversiones durante el Diálogo de alto nivel de la ONU sobre la energía, la primera reunión a nivel de líderes sobre esta cuestión bajo los auspicios de la Asamblea General de la ONU en 40 años.

Más de 35 países, desde Estados insulares hasta grandes economías emergentes e industrializadas, asumieron nuevos compromisos energéticos.

Por ejemplo, el Pacto por no más carbón incluye a Sri Lanka, Chile, Dinamarca, Francia, Alemania, el Reino Unido y Montenegro.

Los países que forman parte de la coalición se han comprometido a dejar de conceder inmediatamente nuevos permisos para proyectos de generación de energía con carbón y a cesar la construcción de nuevos proyectos de generación de energía con carbón, a partir de finales de 2021.

Durante el evento se anunciaron varias nuevas iniciativas de asociación, con el objetivo de proporcionar y mejorar el acceso a electricidad fiable a más de mil millones de personas.

2. Estados Unidos y China impulsan la acción climática. La contaminación atmosférica de las centrales eléctricas alimentadas con carbón está relacionada con el calentamiento global y otras consecuencias perjudiciales para el medio ambiente y la salud pública.

Las dos mayores economías del mundo se comprometieron a adoptar medidas climáticas más ambiciosas durante la semana de alto nivel de la Asamblea General.

El presidente de Estados Unidos, Joe Biden, anunció que su país aumentaría significativamente su financiación para el clima hasta alcanzar unos 11.400 millones de dólares al año.

Por su parte, el presidente de China, Xi Jinping, dijo que pondría fin a toda a toda la financiación de centrales eléctricas de carbón en el extranjero y reorientaría el apoyo a la generación de energía verde y baja en carbono.

3. Semana del clima de África estimula la acción regional. Los fenómenos meteorológicos extremos, como las sequías, están causando graves pérdidas económicas entre los campesinos de todo el mundo.

Personas de toda África se reunieron virtualmente durante varios días para explorar posibilidades y mostrar soluciones ambiciosas en la lucha contra el calentamiento global.

Más de 1600 personas participaron activamente en la reunión virtual, en la que el Gobierno anfitrión de Uganda reunió a gobiernos de la región a todos los niveles, junto con líderes del sector privado, expertos académicos y otras partes interesadas clave.

Janet Rogan, embajadora regional de la COP26 para África y Oriente Medio, dijo que la reunión permitió a muchas partes interesadas crear nuevas asociaciones y reforzar las ya existentes.

“Solo trabajando juntos podremos ayudar realmente a cumplir el Acuerdo de París, siendo conscientes de las oportunidades y los retos únicos que esto supone en la región”, afirmó

África ha contribuido poco al cambio climático, generando sólo una pequeña fracción de las emisiones mundiales. Sin embargo, puede ser la región más vulnerable del mundo, que ya sufre sequías, inundaciones y destructivas invasiones de langostas, entre otros efectos del cambio climático.

4. Reino Unido pidió más compromiso financiero. El Primer Ministro del Reino Unido de Gran Bretaña e Irlanda del Norte, Boris Johnson, pronuncia su discurso en el Debate general del 76º período de sesiones de la Asamblea General de las Naciones Unidas.

Justo al comienzo de la Asamblea General, el primer ministro del Reino Unido, Boris Johnson, convocó una reunión de emergencia para presionar por una mayor acción en materia de financiación del clima y otras medidas antes de la COP26.

[Le puede interesar: El ambiente limpio es considerado un derecho humano](#)

Los líderes mundiales abordaron las lagunas que siguen existiendo en cuanto a las acciones necesarias por parte de los gobiernos nacionales, especialmente las potencias industrializadas del G20, en materia de mitigación, financiación y adaptación.

El primer ministro del Reino Unido advirtió que “la historia juzgará” a las naciones más ricas del mundo si no cumplen su promesa de comprometer USD 100.000 millones anuales en ayuda al clima antes de la Conferencia. Y dijo que hay un 60% de posibilidades de conseguir el dinero antes de noviembre.

Johnson también aseguró que su país “predicará con el ejemplo, manteniendo el medio ambiente en la agenda mundial y sirviendo de plataforma de lanzamiento para una revolución industrial verde y global”. Pero advirtió: “Ningún país puede cambiar solo la situación, sería como rescatar un transatlántico con un solo cubo”.

5. Reforma a los sistemas alimentarios mundiales. Los sistemas alimentarios causan hasta un tercio de las emisiones de gases de efecto invernadero y hasta el 80% de la pérdida de biodiversidad. También utilizan hasta el 70% de las reservas de agua dulce.

Sin embargo, los sistemas de producción de alimentos sostenibles deben ser reconocidos como una solución esencial para estos desafíos existentes.

El 23 de septiembre, la primera Cumbre de Sistemas Alimentarios de la ONU convocó a los líderes mundiales para impulsar la acción tanto a nivel nacional como regional y transformar la forma en que producimos, consumimos y eliminamos nuestros alimentos.

A raíz del último informe del Grupo Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático (IPCC, por sus siglas en inglés), que mostró que apenas nos queda tiempo para revertir el calentamiento global provocado por el hombre, la administración estadounidense, uno de los principales productores agrícolas del mundo, prometió 10.000 millones de dólares en cinco años para hacer frente al cambio climático y ayudar a alimentar a los más vulnerables sin agotar los recursos naturales.

Muchos países anunciaron iniciativas nacionales, en total 231 compromisos, para garantizar que sus sistemas alimentarios satisfagan no solo las necesidades nutricionales de sus poblaciones, sino también los objetivos relacionados con el cambio climático, la biodiversidad y los medios de vida dignos para todos. Las empresas y las organizaciones de la sociedad civil también hicieron importantes promesas.

6. Se acabó el bla, bla, bla. Como parte del movimiento “Viernes para el futuro” un grupo de jóvenes protesta solicitando que a los Gobiernos que se comprometan en la lucha contra el cambio climático.

Casi 400 activistas de entre 15 y 29 años, procedentes de 186 países, se reunieron hace unos días en Milán (Italia) para redoblar el llamamiento a la acción climática. A pocas semanas de la Conferencia, destacaron el liderazgo de los jóvenes y abogaron por una sociedad mucho más consciente.

Greta Thunberg, junto con la ecologista ugandesa Vanessa Nakate, fue una de las ponentes del evento Youth4Climate (Juventud por el clima), organizado por Italia y el Banco Mundial.

“Reconstruir mejor. Bla, bla, bla. Economía verde. Bla, bla, bla. Cero emisiones para 2050. Bla, bla, bla. Esto es todo lo que escuchamos de nuestros supuestos líderes. Nuestras esperanzas y ambiciones se ahogan en sus promesas vacías”, dijo Thunberg.

“¿Qué queremos? Queremos justicia climática ahora”, destacó Thunberg, conocida por inspirar una serie de huelgas juveniles en todo el mundo desde 2018 con el objetivo de concienciar sobre la premura de este asunto.

“Los jóvenes han estado en primera línea para proponer soluciones positivas, abogar por la justicia climática y pedir cuentas a los líderes. Necesitamos que los jóvenes de todo el mundo sigan alzando la voz”, dijo el secretario de la ONU, Antonio Guterres.

Iberdrola vs Endesa: ¿cuál es la mejor utility en el mercado?.

Estrategiasdeinversion.com, 11 de octubre de 2021.

Las dos grandes eléctricas del mercado, con Naturgy fuera de juego bursátil por la OPA parcial de IFM y el precio subordinado a la oferta, están viviendo un gran castigo y en modo montaña rusa a cuenta del recibo de la luz y del desorbitado precio de la electricidad y el gas desde el mes de septiembre. En ese ambiente queremos saber cuál de ellas se comporta mejor y sobre todo sus expectativas de futuro en el mercado.



Iberdrola y Endesa están en medio de un tsunami que todavía no ha terminado. La complicada situación de la subida continua, sostenida en el tiempo y que no parece tener fin del precio de la electricidad en el mercado mayorista, y las consecuencias derivadas **de las acciones del gobierno para abaratar el recibo a cuenta de los “beneficios caídos del cielo”** Han propiciado que su situación en el mercado se haya agravado, hasta niveles cercanos a lo peor de la crisis pandémica.

¿Cómo está el negocio de Iberdrola a pocas jornadas de la publicación de sus cuentas? Ver indicador premium de Iberdrola

Pero centrándonos en los aspectos meramente bursátiles vamos a comparar el devenir en el Ibex 35 de ambas empresas, su comportamiento técnico y las recomendaciones a futuro sobre ambas compañías, **en un entorno de incertidumbre todavía**, tanto por el lado de los récords diarios en el precio mayorista de la luz como por el de las soluciones que les servicio en las compensaciones que ahora están en trámite parlamentario.

A ENDESA le pesa la volatilidad en el mercado de la energía y el riesgo regulatorio Ver indicador premium de Endesa

De momento Endesa ya se ha reunido con la ministra para buscar soluciones y este miércoles lo hará Iberdrola. **De esas medidas y su impacto económico en las compañías dependientes su comportamiento bursátil en el futuro.**

EVOLUCION BURSÁTIL

Para hacernos una idea inicial de lo que están sufriendo en el mercado los dos valores- algo que saben mejor que nadie sus accionistas- **no tenemos más que mirar atrás para ver cómo pasaron lo peor de la crisis del coronavirus**. Su afectación entonces fue por la deriva del mercado.

Pero su sector regulado, para dos valores seleccionados utilities de primer orden, **obtuvo un impacto muy comedido**, de forma que, por ejemplo, **Iberdrola ya cotizaba en junio del pasado año, tras la debacle en marzo de 2020, a los niveles actuales**. Y **Endesa se recuperó hasta los niveles actuales en pleno Covid-19 antes incluso, en mayo de 2020**. De ahí la envergadura del varapalo sufrido por ambas compañías a la vuelta del verano.



Su radiografía actual pasa por un vistazo a cómo se encuentran dentro del Ibex 35: **hablamos de dos de los ocho valores que se muestran en negativo en el selectivo español a cierre del pasado viernes**. Es decir, **solo un 22,8% del Ibex 35 se muestra a la baja**. Y ellas ocupan los lugares, **tercero, en el caso de Iberdrola con recortes anuales del 16.19% y quinto en el de Endesa con caídas desde el pasado 4 de enero del 12,04%**. Recortes a doble dígito para ambas compañías, que antes de este maremágnum a cuenta del recibo de la luz, apenas se mostraban con recortes del 2% como Iberdrola o incluso en equilibrio con el mercado como Endesa.



Saldo más negativo para una **Iberdrola**, que sin embargo **se mueve con un rebote consecutivo del 9% en las últimas cuatro sesiones** que minimiza, hasta rozar el 8% las caídas de las veinte sesiones precedentes cotizadas para el valor. **Desde los máximos del año recorta un 22%**. En cuanto a su capitalización bursátil desde que se desataran las ventas el pasado día 13 de septiembre, **el valor pierde 5.214 millones de euros en capitalización**, hasta los 60.070 de cierre del pasado viernes.

En el caso de Endesa, sus avances acumulados en el **Ibex 35 apenas rozan el 5% para el valor**, que cede, en las últimas veinte sesiones cotizadas, un 9,6% con una progresión peor que la de Iberdrola. Desde máximos del ejercicio, la compañía pierde un 17%, mientras que, desde la fatídica fecha del 13 de septiembre, con la retirada de los “beneficios caídos del cielo” por parte del gobierno, **la pérdida en capitalización alcanza los 2.087 millones** hasta los 19.586 millones en los que terminaron la pasada semana.

RECOMENDACIONES DE LOS ANALISTAS

En el caso de Iberdrola, desde Renta4 y, tras reunirse con su responsable financiero para analizar la situación, **consideran que la incertidumbre regulatoria** que ha provocado recortes importantes en el valor **está “generando una oportunidad de inversión en el valor de cara a largo plazo**. Los fundamentales de Iberdrola **están basados “en una estrategia de crecimiento en renovables y redes** (negocios regulados o con contratos a largo plazo)”, como indica su analista Ángel Llamazares.

A esto sumar sus dos últimas recomendaciones en este mes de octubre. **RBC rebaja hasta los 9,5 euros desde los 10 su precio objetivo** sobre el valor mientras que **Bank of America eleva desde neutral a comprar su apuesta por Iberdrola**, pero **reduce hasta los 11,45 euros por acción desde los 12,14 su PO**. A pesar de ello, **le otorga un potencial de revalorización del 21,5% desde su cierre del viernes**.

En el caso de Endesa, **RBC también recorta su apreciación sobre el valor hasta los 19 euros por acción**, desde los 21,5 anteriores, pero **eleva hasta neutral desde infraponderar su recomendación sobre el valor**. Su potencial, menos del 3%.

Para Morgan Stanley las utilities españolas han reaccionado bien a la idea de que el Ministerio de Transición ecológica modifique o suspenda el mecanismo de minoración de ingresos que reciben por las nucleares, hidráulica y algunas renovables. Consideran que será un alivio en su cotización, con **un mercado dice, que ya ha descontado el impacto de la medida** y que haya un repunte en el sector que refleje menores preocupaciones por el impacto negativo en sus beneficios.

ANALISIS TECNICO

Para José Antonio González, analista técnico de Estrategias de Inversión, Iberdrola “rebota con gran fuerza a partir del mínimo anual establecido en los 8.586 euros por acción. Sin embargo, el giro alcista no logra, por el momento, resolver al alza primeras zonas de resistencias, como son su directriz alcista de fondo y la zona de anteriores soportes, **ahora resistencias, de los 9,695 euros por acción**. Nos encontramos en un contexto carbonatado deteriorado en el medio plazo, por lo que el primer objetivo es lograr purgar excesos bajistas”.



Iberdrola en gráfico diario con Rango de amplitud medio en porcentaje, oscilador MACD y volumen de contratación

Y en el caso de **Endesa** señala José Antonio González que “registra un mínimo anual en los 17,28 euros, cota a partir del cual asistimos a un intento de reacción de las compras que, sin embargo, no logra de momento superar soportes anteriores, ahora resistencias, de los 19 euros por acción. **Debemos ser precavidos** y considerar el actual rebote en el Ibex 35 como un intento de purgar sobreventa antes de hablar de un movimiento con mayor potencial alcista”.

Endesa en gráfico diario con Rango de amplitud en medio porcentaje, oscilador MACD y volumen de contratación.



En cuanto a los indicadores premium de Estrategias de Inversión, hablamos de una puntuación muy baja en ambos casos: **Endesa con 2,5 puntos e Iberdrola con solo 1**. Solo en positivo destacan para Endesa el volumen de negocio en sus dos vertientes, que es creciente y la volatilidad decreciente a largo plazo. En el de Iberdrola, apenas el volumen a medio plazo, que se muestra creciente para el valor.

En definitiva, aunque parece que el castigo ha sido más pronunciado en el caso de Iberdrola, parece que su fortaleza como empresa y sus planes a medio y largo plazo pesan más en el mercado como posicionamiento futuro frente a la situación de Endesa. Bank of America recomienda comprar el valor al entender que resistirá más la subida del gas, que incluso le beneficiará a largo plazo, también por su capacidad financiera.

Endesa reconvierte una térmica en planta de baterías y mantiene el suspense en As Pontes.

Economiadigital.es, 11 de octubre de 2021.

La compañía se alía con Urbaser para convertir su térmica de Compostilla (León) en una planta de reciclaje de baterías mientras compra carbón ante la previsión de reactivar As Pontes.

Endesa dibuja un nuevo futuro para una de sus antiguas de centrales térmicas. La cotizada española ha anunciado que pondrá en marcha en sus antiguas instalaciones de Compostilla (León) la primera planta de reciclaje de baterías de vehículos eléctricos de toda la Península Ibérica.

Se trata de un proyecto que desarrollará en alianza con [Urbaser](#) y que lleva aparejada la inversión de 13 millones de euros. El objetivo de la compañía es que esta planta, que nace al amparo de su **Plan Futur-e**, entre en operación a finales de 2023 y que, de esta manera, palie el final de la operación de la **central térmica de Cubillos del Sil**, que ya se encuentra en proceso de desmantelamiento.

La nueva planta de reciclaje de baterías es uno de los siete proyectos aprobados recientemente por el **Ministerio para la Transición Ecológica, la Junta de Castilla y León, las alcaldías de Ponferrada y Cubillos del Sil, la Universidad de León y Endesa**. La empresa conjunta formada por Endesa y Urbaser gestionará la recogida de baterías eléctricas en España y Portugal, su almacenamiento temporal y su transporte a Cubillos del Sil para su posterior tratamiento.

Medio centenar de empleos directos

En las nuevas instalaciones de Cubillos del Sil, serán adaptadas, para su reutilización, aquellas **baterías** que admitan esta operación. Las restantes serán descargadas eléctricamente, desmontadas y sometidas a un proceso de separación y trituración que permitirá reciclar los materiales presentes, como plásticos, aluminio y cobre, así como el *black-mass* (la fracción rica en metales estratégicos, de gran valor en Europa, como son el **cobalto y el níquel**, ambos esenciales para la fabricación de nuevas baterías).

Leer más: [Endesa, lista para rearrancar en As Pontes en pleno cierre](#)



Está previsto que Endesa, que iniciará sus actividades logísticas en León antes de la propia apertura de la planta, genere allí unos 50 empleos directos y **satisfaga la demanda de reciclaje tanto en España como en Portugal** al contar con una capacidad para tratar un total de 8.000 toneladas de baterías eléctricas cada año.

Incertidumbre en As Pontes.

De esta forma, Endesa encuentra esta solución para mantener empleo y actividad en **Compostilla** mientras sigue sin despejar las incógnitas en torno a la térmica de **Endesa**. La compañía ha comenzado a hacer acopio de carbón para [ante la previsión de que Red Eléctrica le demande un rearranque para hacer frente a posibles necesidades energéticas](#) por la *sequía* de gas natural.

Leer más: [La crisis energética devuelve la esperanza a As Pontes y dispara el negocio de Reganosa](#)

Endesa se prepara para su reenganche mientras el Estado no ha dado aún por aprobado su cierre. Es por esta ausencia de confirmación administrativa que la térmica debe permanecer activa, aunque *al ralenti* y a la espera de conocer qué proyectos se pondrán en marcha para paliar una pérdida de empleos que se cifra en **alrededor de 1.500 puestos de trabajo**.

Así son las tarifas de Endesa, Naturgy e Iberdrola para no sufrir la escalada del precio de la luz.

cincodias.elpais.com, 11 de octubre de 2021.

La firma que dirige José Bogas plantea un precio fijo de 58 euros el megavatio hora, frente a los 60 de Naturgy y los planes personalizados de Iberdrola; las propuestas suponen pasar del precio regulado al mercado libre.

El mantra de las asociaciones de consumidores siempre ha sido que la tarifa regulada de electricidad es, salvo excepciones, mejor que el mercado libre. Pero el precio voluntario para el pequeño consumidor (PVPC) repercute casi de inmediato las alzas del mercado mayorista.

De izquierda a derecha: José Bogas, CEO de Endesa; Francisco Reynés, presidente de Naturgy, e Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola.



La ventaja del mercado libre es que las empresas fijan el precio, y ahora cuentan con margen para ofrecer mejores precios gracias a que las utilities se cubren de las diferencias de precio con derivados. Iberdrola, Naturgy y Endesa están haciendo campañas masivas de publicidad con tarifas que promocionan precios muy inferiores a los que se paga con la tarifa regulada.

En torno al 27% de los consumidores tiene contratado el PVPC, según datos de la CNMC. De forma habitual, las grandes compañías han promocionado tarifas del mercado libre, habitualmente más rentables para ellas que para los consumidores. La escalada del precio del PVPC ofrece ahora un incentivo para que los consumidores dejen atrás esa tarifa controlada a cambio de promesas de ahorro, al menos a corto y medio plazo.

Las campañas de las grandes eléctricas parten de los 58 euros el megavatio hora (MWh) y dicen asegurar estabilidad durante los próximos cinco años. Sin embargo, la Organización de Consumidores y Usuarios (OCU), avisa de que "se está registrando aumentos de casi un 30% en el mercado libre, lo que exige extremar la cautela".

En 2009 se produjo la total liberalización de la energía en España y los consumidores pueden elegir a quién le van a pagar su factura, escogiendo entre las alrededor de 100 comercializadoras que existen actualmente. El comparador de precios de la CNMC revela que en los últimos 12 meses con la tarifa regulada para un consumo anual de electricidad de 3.000 kWh y sin servicios adicionales con una serie de condiciones de simulación (consumo punta de 858 kWh, llano de 738 kWh y valle de 1.404 kWh), el gasto en la factura hubiera sido de 694 euros.

La inversión y los proyectos de Endesa en El Bierzo, el ejemplo a seguir en el caso de As Pontes.

Lavozdegalicia.es, 11 de octubre de 2021.

Movilizará más de 260 millones en iniciativas que generarán unos 160 empleos en Cubillos del Sil, donde cerró la térmica.



El modelo concebido para Compostilla (en el municipio leonés de Cubillos del Sil) para paliar los efectos del cierre de la central térmica es similar al que Endesa prevé ejecutar en As Pontes, una vez que la clausura de la fábrica sea definitiva. El Plan Futur-e de El Bierzo incluye iniciativas que podrían generar alrededor de 160 puestos de trabajo directos y movilizar una inversión de más de 260 millones de euros, según informa la compañía. Son proyectos empresariales ya aprobados, en colaboración de la Junta de Castilla y León y del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

En este programa se contempla «el desarrollo de 625 megavatios renovables en la zona, la organización de cursos de capacitación profesional para la población local afectada por el cierre, y **la prioridad para la mano de obra local en las tareas de desmantelamiento circular de la térmica**». Endesa enumera los proyectos que han logrado respaldo para su desarrollo en el entorno de la vieja central de Compostilla: una factoría de reciclaje de baterías de vehículos eléctricos; una planta de reciclaje de palas eólicas (en la que participa Endesa y con una inversión de ocho millones de euros); una fábrica de hidromagnesitas (promovida por el grupo Vitoria, en colaboración con la empresa lucense Magnesitas de Rubián, por seis millones); un almacén logístico eólico que promueve Endesa a través de su filial de energías renovables, Enel Green Power España, con una inversión inicial de cien mil euros; y una planta de hidrógeno alimentada por energía solar fotovoltaica, impulsada por la compañía, con capacidad para producir 200 toneladas al año de hidrógeno verde y una inversión de unos seis millones.

Planta de baterías

La relación sigue, con una planta de baterías de almacenamiento de energía eléctrica, con 380 megavatios de capacidad y una inversión de 228 millones, que Endesa «confía en que entre dentro de la regulación establecida por el Plan Nacional de Almacenamiento, en fase de definición»; y una fábrica de materiales aislantes, ideada por el grupo Vitoria, por 8,2 millones. La eléctrica explica, por otro lado, que ha cedido cuatro estufas de carbón de la central de Compostilla «para una planta de deshidratado y envasado de frutas y hortalizas promovida por el grupo Vitoria».

Endesa subraya **el carácter «sostenible e innovador» de los proyectos, «inscritos en la economía circular**». En cuanto al desmantelamiento de la planta leonesa, indica que parte de las instalaciones y los materiales serán reutilizados para alguno de los nuevos proyectos industriales. «Esto permitirá reciclar la mayor parte de las 266.870 toneladas de residuos que se generarán», añade. Resalta la disponibilidad de más de 64 hectáreas de suelo industrial y casi 250 de suelo rústico «para implantar proyectos adicionales al Plan Futur-e, en el ámbito de la transición justa de la zona». Los planes se concretarán «en los próximos meses».

En relación con la construcción de una planta de reciclaje de baterías de vehículos eléctricos, la primera en la península ibérica, la intención es que entre en funcionamiento a finales de 2023. La alianza de Endesa y Urbaser permitirá sacar adelante esta iniciativa, con una inversión de 13 millones de euros. La compañía eléctrica recalca que este es uno de los siete proyectos aprobados por el Gobierno central, la Junta, los ayuntamientos de Ponferrada y Cubillos del Sil, la Universidad de León y la propia Endesa. «**En As Pontes desarrollará un programa similar cuando se formalice el cierre de la térmica, actualmente en tramitación administrativa**», recuerda.

La reactivación de la central pontesa de la que se ha hablado en los últimos días no altera los planes de la empresa. Responde al contexto energético, con la escalada progresiva de los precios de la electricidad. Endesa reitera su «compromiso» con el futuro de la zona y pone de ejemplo lo ocurrido en Compostilla, «donde se ve que ha funcionado la metodología», que será la misma a aplicar en As Pontes.

Aquí solo confirma dos proyectos ya adelantados, como son la puesta en marcha de una planta de hidrógeno y un centro logístico eólico, en ambos casos de mayores dimensiones que los leoneses.

León contará con la primera planta de la península ibérica para el reciclaje de baterías de vehículos eléctricos.

Rrhhpress.com, 12 de octubre de 2021.

Redacción. Endesa y Urbaser se han aliado para poner en marcha en Cubillos del Sil (León) la primera planta de reciclaje de baterías de vehículos eléctricos de la península ibérica, que entrará en operación a finales de 2023.

Con una inversión de 13 millones de euros, la instalación nace al amparo del Plan Futur-e de Endesa, a través del cual la compañía energética paliará el final de la operación de la central térmica de Cubillos del Sil, que ya se encuentra en proceso de desmantelamiento.

La nueva planta de reciclaje de baterías es uno de los siete proyectos aprobados recientemente por el Ministerio de Transición Ecológica, la Junta de Castilla y León, las alcaldías de Ponferrada y de Cubillos del Sil, la Universidad de León y Endesa.



La nueva empresa conjunta de Endesa y Urbaser **gestionará la recogida de baterías eléctricas en España y Portugal**, su almacenamiento temporal seguro y su transporte a Cubillos del Sil, para su posterior tratamiento.

Medio centenar de empleos

El desarrollo de estas actividades generará **unos 50 empleos directos**, más otros tantos indirectos aún por cuantificar. Esta planta satisfará la demanda de reciclaje tanto en España como en Portugal, estimando una capacidad de tratamiento anual de 8.000 toneladas de baterías eléctricas.

Urbaser participará en esta iniciativa a través de **Sertego**, su filial experta en la recogida, almacenamiento y tratamiento de residuos presente en 25 países.

Sertego se encargará de gestionar las veinte instalaciones de recogida desde las que se suministrarán las baterías de vehículo eléctrico a procesar en la planta de Cubillos del Sil. Así mismo, dirigirá su operación y mantenimiento.

Vodafone se une a Enagás para el mantenimiento de centrales con drones 5G.

cincodias.elpais.com, 12 de octubre de 2021.

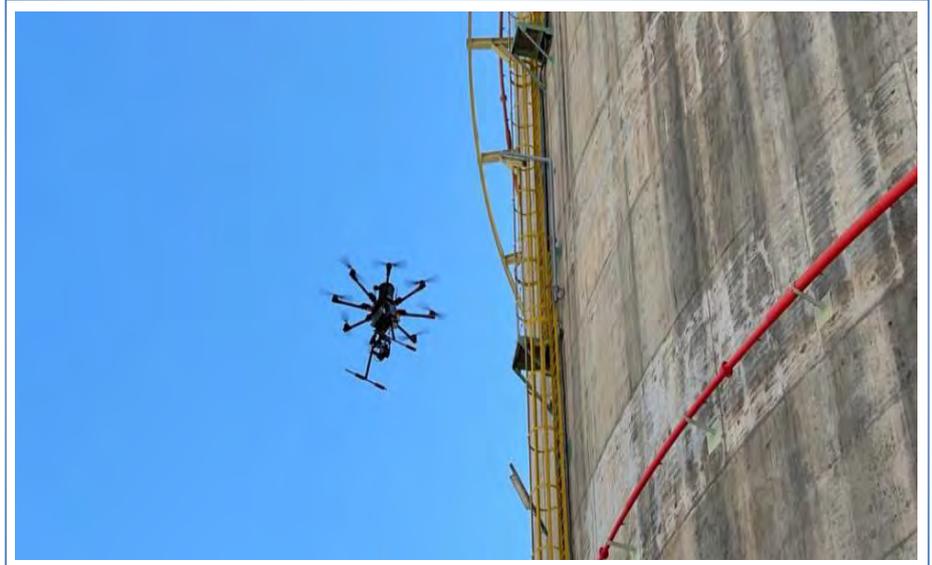
El proyecto de ambos grupos se enmarca en la iniciativa Piloto 5G Andalucía.

Vodafone España ha puesto en marcha un nuevo caso de uso con tecnología 5G en Andalucía para optimizar las labores de control y mantenimiento en la sede de Huelva de la compañía energética Enagás.

Así, la operadora ha dotado de 5G a los drones que realizan labores de mantenimiento en la planta, lo que les ha permitido, según la operadora, mejorar la eficacia del pilotaje en remoto que ya realizaban en la planta de energía.

“Este nuevo proyecto, además de potenciar las labores que realizan los drones en las plantas, también optimiza los flujos de trabajo y la seguridad de este”, explica Rafael Alcaide, director territorial de Vodafone en Andalucía, que señala que este caso se suma al impulso de la operadora por acelerar la implantación del 5G en entornos industriales.

Según la teleco, gracias a la red 5G se asegura el ancho de banda y la mínima latencia necesarios para transmitir de imágenes de alta calidad y señales de control en tiempo real.



Además, para las comunicaciones con dicha cámara y los comandos de vuelo, se ha dotado al dron de un *smartphone* 5G que realizará un control por *waypoints* (coordenadas de referencia), además de un control remoto manual para aproximaciones al tanque si la situación lo requiriese. “Gracias a este caso de uso, hemos comprobado que los drones que operan en Enagás podrán mejorar su eficiencia con conectividad 5G al hacerlo de forma remota desde un centro de control especializado y retransmitir imágenes en alta calidad desde cámaras 4K/HD instaladas y en tiempo real”, detalla Juan del Olmo, gerente de la planta de Regasificación de Enagás en Huelva.

El desarrollo de este piloto ha permitido experimentar con tecnologías como eMBB y *Network slicing*, claves en el desarrollo del 5G en España, favoreciendo el conocimiento de nuevos aspectos como el control de drones a distancia. De este modo, se podrá replicar la solución en otros casos de uso, experimentar técnicas de mantenimiento preventivo y acelerar la implantación del 5G en distintos entornos.

El plan se enmarca en la iniciativa “Piloto 5G Andalucía”, impulsada por el Ministerio de Asuntos Económicos y Transformación Digital, a través de Red.es, y que está siendo desarrollada por Vodafone y Huawei.

BBVA, Iberdrola y Telefónica compartirán su experiencia en sostenibilidad.

milenio.com, 12 de octubre de 2021

De la mano de la Camescom compartirán su experiencia con otras empresas ibéricas en México.

Campañas de reforestación, buen manejo de residuos, bajo consumo de agua y electricidad podrán ser replicadas por más empresas españolas.

A lo largo de varias décadas de estrecha relación bilateral, los lazos económicos y comerciales entre México y España se han fortalecido a grado tal que el país ibérico es hoy el segundo inversor en tierra azteca, con 12 por ciento de la *inversión extranjera directa* total acumulada, recibida en nuestro país en los últimos 22 años.



Pero no es solo cuestión de cantidad. Las empresas españolas también aspiran a ser un referente en materia de buenas prácticas en temas medioambientales, sociales y de gobernanza (ASG). Por ello, la Cámara Española de Comercio (Camescom) creó a principios de este año una Comisión de [Sostenibilidad](#) y en julio realizó la presentación oficial, en compañía de la Bolsa Institucional de Valores (Biva) de México.

“No es un hecho espontáneo o fruto de una tendencia. Nos dimos cuenta de que muchas acciones de sostenibilidad realizadas en el ámbito de las grandes empresas era importante compartirlas con otras compañías (de menor tamaño)”, comenta Joana Torrents, directora de Camescom en México, cámara que representa a 700 grupos empresariales.

Mauro Juárez, quien preside la nueva Comisión de Sostenibilidad, dice que se trabajará con base en tres grandes pilares:

1. Identificación, difusión y capacitación sobre buenas prácticas de las empresas en los ámbitos medioambiental y social.
2. Creación de alianzas multisectoriales con otras cámaras extranjeras, academia e instituciones de gobierno, que permitan hacer un intercambio de conocimiento.
3. Difusión de los avances de [sustentabilidad](#) hacia Camescom y la sociedad en general.

El Dato...

7.5 hectáreas

De bosque en el Nevado de Toluca reforestará Telefónica

“Las buenas prácticas empresariales están encaminadas, en gran medida, a lograr una transición neutra o baja en emisiones de gases de efecto invernadero (GEI), conforme a los [Objetivos de Desarrollo Sostenible \(ODS\)](#), así como a los 10 principios del Pacto Mundial de la ONU, pero también implican temas relacionados con los derechos humanos o la equidad de género y la inclusión, hay un conjunto de temas que desplegaremos a lo largo de 2022”, de manera transversal con otras comisiones de la Camescom, agrega Juárez.

El experto comenta que ya se han conformado los grupos de trabajo que darán seguimiento a los tres pilares y sus planes de acción; aunque de momento, están en proceso de desarrollo los objetivos de sostenibilidad, las metas específicas y los plazos de cumplimiento.

Asimismo “estamos diseñando un programa de capacitación muy robusto en estos ámbitos económico, social, medioambiental y de gobernanza, para que podamos invitar a los socios y que participen en esta iniciativa de la Cámara”, dice Juárez.

Joana Torrents considera que este es un buen momento para impulsar el concepto de sostenibilidad, ya que existen “empresas no tan grandes, sin tantas capacidades, que querían incorporar elementos de sostenibilidad en sus planes y querían aprender de las grandes empresas en México, aprender de su experiencia, porque la internacionalización es un plus”.

Cero basura electrónica

En el último año y medio, México, como el resto del mundo, ha sido testigo del avance de la tecnología digital para el trabajo, los negocios, la escuela y las comunicaciones en general; una coyuntura favorable para empresas como Telefónica Movistar México.

Sin embargo, la **digitalización** a toda costa no es una opción, sino que tiene que hacerse con una visión de sostenibilidad. De ahí que la empresa puso en marcha el programa “Un celular, un árbol”, que recolecta equipos de telefonía móvil y sus accesorios, con el propósito de reciclarlos, explica Ana de Saracho, directora de Asuntos Públicos, Regulación y Mayorista de Telefónica.

“Lo que buscamos es eliminar la basura digital que ha crecido mucho, sobre todo en el último año y medio con la digitalización. Un teléfono mal manejado en basureros comunes puede hacer que ciertos materiales contaminen el suelo y los mantos acuíferos”, añade.

Para este propósito la compañía entabló una alianza con Recicla Electrónicos México, que se encarga de recolectar los equipos móviles en el domicilio de los usuarios —de cualquier compañía— y luego desarmarlos —93 por ciento de los materiales de un teléfono son reutilizables— Posteriormente los materiales como plásticos, cerámicas y vidrios se entregan a otras industrias.

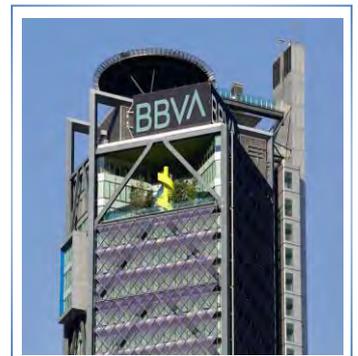
Asimismo, Telefónica se alió con Reforestamos México, que se encarga de sembrar árboles por cada celular que se recolecte. “La idea es reforestar 7.5 hectáreas de bosque en el Nevado de Toluca, con lo que estaríamos restaurando parte del pulmón que le toca al Valle de México”, comenta Ana de Saracho. Otras propuestas importantes de la empresa son:

- Redujo 10 por ciento de su consumo de energía en edificios de oficinas.
- Plantará 6,124 árboles con la campaña “Un celular, un árbol”, al 31 de diciembre.

Más créditos para proyectos sostenibles

En los **servicios financieros** los temas de sostenibilidad también se han vuelto una prioridad, sobre todo cuando la tendencia internacional camina hacia el apoyo a proyectos de inversión verde, refiere Sergio Torres, director de Estrategia e Innovación de Client Solutions y responsable de la Oficina de Sostenibilidad de **BBVA México**.

Además de prácticas internas, como alcanzar en 2022 un consumo de energía proveniente 80 por ciento de fuentes renovables en sucursales y edificios, el banco ha otorgado en los últimos 18 meses financiamientos a sus clientes por 43 mil millones de pesos (mdp) para proyectos de sostenibilidad en diferentes líneas, entre ellas los créditos automotores para la compra de vehículos híbridos y de batería.



Otro caso importante son los créditos para proyectos de infraestructura verde de empresas y corporativos, como pueden ser sistemas de recolección, tratamiento y potabilización de agua, así como de ahorro de energía y reciclaje de basura.

Asimismo, BBVA México ha puesto en operación bonos verdes —desde 2018—, para financiar proyectos de sectores como la agricultura y los desarrollos de bienes raíces con criterios de sostenibilidad; además de que en abril pasado, el banco emitió el primer Fondo de Inversión Sostenible ESG (Environmental, Social and Governance) “que invierte en compañías con una elevada calificación en políticas medioambientales, sociales y de gobierno corporativo”, refiere Sergio Torres.

“Hay demanda por este tipo de productos financieros y sabemos que crecerá más, será exponencial”, comenta el directivo.

Otro de los ejes de sustentabilidad es la inclusión financiera, entre cuyas acciones más relevantes BBVA México emitió en marzo de 2021 un bono social de género por 3 mil mdp, el primero de su tipo en el país, en coordinación con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID). Otras iniciativas destacables son:

- Desde junio, BBVA ofrece tarjetas de débito y crédito de material reciclado.
- 72 por ciento del consumo eléctrico de BBVA en oficinas y sucursales, al cierre de 2021, procederá de **energías renovables**.

Iluminar a México sin contaminar

La generación de energía es una de las ramas de actividad con mayor impacto para el medio ambiente, de ahí que **Iberdrola México** ha puesto especial cuidado en dar cumplimiento y difusión a la agenda 2030 de los ODS de la ONU.

En particular, la compañía refiere que ha enfocado sus esfuerzos en los objetivos relativos a su actividad principal, que se refiere a la generación de “energía asequible y no contaminante” y a la “acción por el clima”.



En el primer caso, la compañía se ha comprometido a invertir en equipos para que los procesos de generación en plantas de ciclo combinado y cogeneración, que hoy en día utilizan **combustibles fósiles**, funcionen de manera más eficiente; al tiempo que en las plantas de generación de energías renovables se hace el máximo aprovechamiento del viento y de la radiación solar para producir electricidad.

En cuanto al rubro de acción por el clima, la empresa se ha enfocado en promover campañas de sensibilización entre sus empleados, proveedores, clientes y las comunidades en las que opera, para comunicar la relevancia que tiene a nivel mundial el cambio climático y las consecuencias negativas que traerá para los habitantes de la Tierra, señala la empresa.

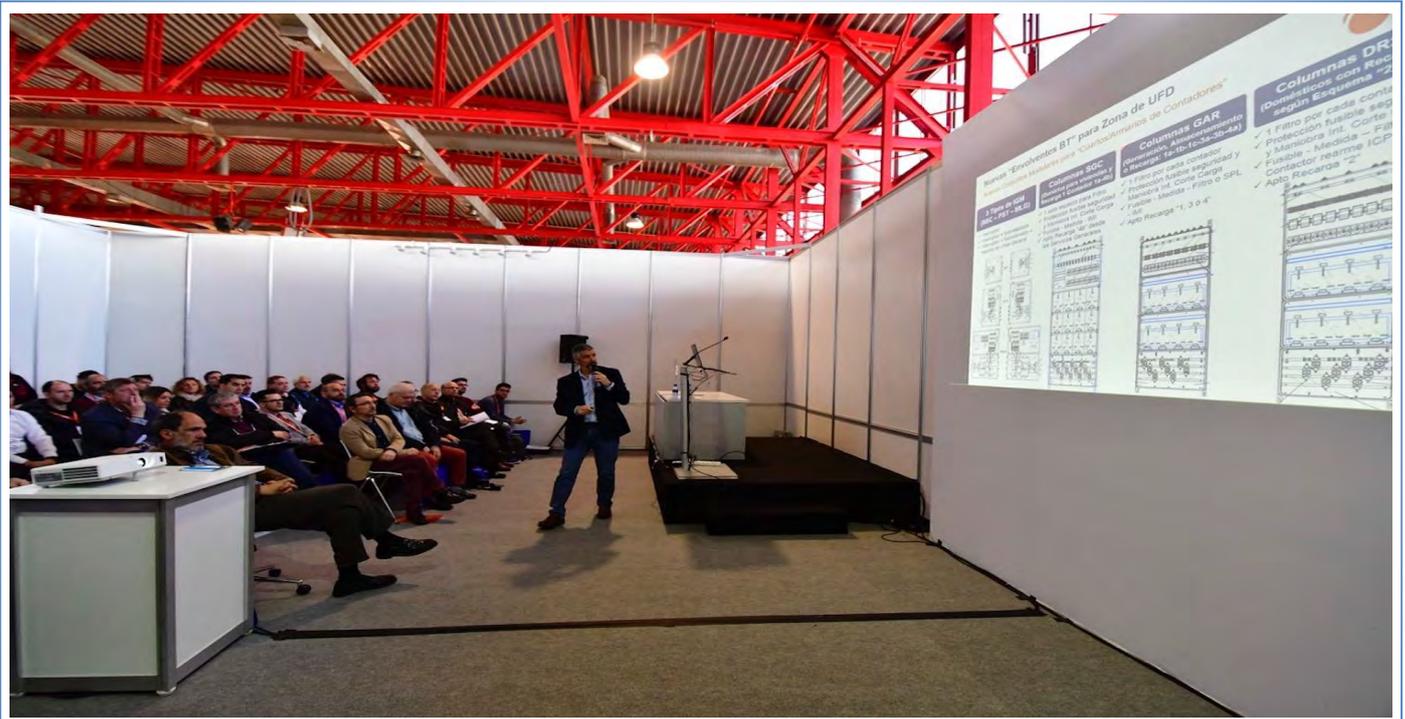
Por esta iniciativa, Iberdrola México se hizo acreedora al Mérito a la Industria Sostenible, reconocimiento que le otorgó la **Confederación de Cámaras Industriales** (Concamin) en agosto. Además:

- Iberdrola México opera desde 2019 el programa Luces de Esperanza, para electrificar comunidades rurales.
- En su segunda etapa, Luces de Esperanza benefició a 700 personas con equipos solares en San Luis Potosí.

Iberdrola y Naturgy, comprometidas con la formación de los instaladores en EFICAM 2021.

Telektro.es, 14 de octubre de 2021.

Las gestiones con las compañías distribuidoras y las ayudas y subvenciones vigentes para empresas instaladoras en la Comunidad de Madrid, son alguna de las temáticas que se presentarán en EFICAM 2021.



Iberdrola y Naturgy, empresas comprometidas con la formación de los instaladores, estarán presentes en EFICAM colaborando con la puesta en marcha de los dos auditorios que acogerán las jornadas técnicas de EFICAM 2021 (Madrid, 3 y 4 de noviembre de 2021).

En este sentido, las gestiones con las compañías distribuidoras y las ayudas y subvenciones vigentes para empresas instaladoras en la Comunidad de Madrid son algunos de los platos fuertes en el apartado de jornadas técnicas que se presentarán este año en EFICAM.

En concreto, el 3 noviembre, de 11:30 a 12:20 se desarrollará la jornada sobre Gestión de expedientes de autoconsumo con y sin excedentes en BT y MT (trámites y documentación). Autoconsumo individual y colectivo, de la mano de NATURGY.

El 4 noviembre, de 12:30 a 1:30h se profundizará en la Ejecución y plazos de los trabajos designados por Iberdrola al instalador: delimitación de funciones de la compañía y del instalador, con I-DE como ponente.

Relacionado: Caixa Ontinyent contrata energía 100% renovable

Además, el 4 noviembre, de 11:30 a 12:30, tendrá lugar la jornada sobre Ayudas y subvenciones vigentes en la Comunidad de Madrid: planes de incentivo para instalación de autoconsumo, ascensores, calderas, puntos de recarga de VE, etc., a cargo de FENERCOM.

Compañías de alto reconocimiento en el sector como CHINT, LEDVANCE, ORBIS, SUMSOL HUAWEI o VILAPLANA también estarán presentes con interesantes ponencias técnicas.



desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia

Sindicato Independiente de la Energía



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 FUERZA PARA MI ISLA BONITA LA PALMA

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