



www.sie.org.es

sie@sie.org.es

@SIE\_Energia



Nos importan las PERSONAS

Creemos en la NEGOCIACIÓN

Trabajamos para construir un FUTURO mejor





## El cierre de la térmica pontesa no pondría en riesgo el suministro, según Red Eléctrica

El Gobierno sostiene que ya remitió a la Xunta los protocolos de actuación para el convenio sobre la transición justa

lavozdegalicia.es 07/05/2020



La central de Endesa en As Pontes fue considerada, durante décadas, una de las joyas del sector eléctrico nacional, tanto por tratarse de una de las plantas de mayor capacidad del país, con 1.400 megavatios de potencia, como por su eficiencia. Dos años después de empezar a ejecutar unas obras para adaptar las instalaciones térmicas a los **nuevos requisitos medioambientales europeos**, se dio de bruces con un proceso de descarbonización acelerado, motivado por la escalada de los costes de adquisición de los derechos de CO2, lo que, unido a otros factores, la expulsó del mercado.

A finales del pasado año, **Endesa solicitó su cierre**, aunque condicionado a que el proceso de pruebas para utilizar biocombustibles en vez del mineral no sea exitoso. Una de las preocupaciones que ha trasladado la Xunta reiteradamente al Gobierno central es que ese cierre comprometiese la seguridad del suministro. En una respuesta a una pregunta formulada por Vox, el Ejecutivo afirma que se solicitó al operador del sistema, Red Eléctrica de España, la elaboración de un informe previo sobre las consecuencias de ese posible cierre. La empresa remitió con fecha de 28 de febrero ese estudio al Ministerio de Transición Ecológica, «en el que se concluye que consideran que **el cierre de los cuatro grupos de carbón de As Pontes es compatible con la seguridad del sistema y la garantía de suministro eléctrico»**.

### Acuerdo con Galicia

Por otro lado, a través de esta respuesta parlamentaria también se informa de que el Gobierno ya ha remitido a la Xunta de Galicia los protocolos de actuación necesarios para poner en marcha los **convenios para la Transición Justa**. Para que estos acuerdos sean válidos, se «busca la participación de todos los agentes del territorio en su elaboración, incluyendo administraciones públicas, empresas, organizaciones de los sectores empresariales, organizaciones sindicales, universidades, centros educativos, asociaciones y organizaciones ambientales no gubernamentales, agencias de desarrollo, grupos de acción local y demás entidades interesadas o afectadas», para intentar que los procesos de desmantelamiento de las centrales o minas de carbón no supongan un duro impacto en los municipios afectados.





En Galicia, no obstante, tanto representantes políticos como empresariales y sociales abogan por dar una oportunidad a los biocombustibles para mantener en funcionamiento la térmica, de la que dependen unos 700 puestos de trabajo directos y auxiliares.

### Iberdrola Renovables compra la francesa Aalto Power por 100 millones de euros

eldiario.es 07/05/2020

Iberdrola Renovables France, filial de Iberdrola, ha anunciado este jueves la compra de la compañía francesa de energía renovable Aalto Power por 100 millones de euros.



En un comunicado remitido al supervisor español del mercado, la CNMV, Iberdrola explica que Aalto Power es propietaria de parques eólicos terrestres en Francia con una potencia instalada y operativa de 118 megawatios (MW) y de una cartera de 636 MW adicionales de proyectos eólicos terrestres que están en distintos grados de desarrollo.

La operación está sujeta al cumplimiento de "las condiciones suspensivas habituales en este tipo de transacciones" y responde a la apuesta de Iberdrola "por fortalecer su presencia y crecimiento en energías renovables en Francia", añade la nota.

Esta operación de Iberdrola en el mercado francés es la primera gran compra en el sector eléctrico europeo desde que se desatara la crisis del covid-19.

Durante el primer trimestre del año la empresa ganó 1.257 millones de euros por la venta del 8 % que tenía en Siemens Gamesa, lo que supone un 30,4 % más que en el mismo periodo de 2019. Sin esa venta, el beneficio habría aumentado un 5,3 %.

## Endesa lanza una emisión récord de 4.000 millones de pagarés en plena carrera por la liquidez

Endesa ha presentado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) el folleto de admisión de una emisión de pagarés para poner en el mercado títulos por valor de hasta 4.000 millones de euros.

expansion.com 08/05/2020

La emisión marcaría, con este volumen, una cifra récord en España. Superaría otros macroprogramas de deuda en forma de pagarés actualmente vigentes en España, de entre 1.000 y 3.000 millones, por parte de empresas no financiaras. La propia Endesa lanzó un programa de 3.000 millones hace justo un año. Iberdrola tiene otro de 3.000 millones que data de 2009. Repsol ha lanzado varios programas de entre 500 y 1.000 millones desde 2009. Antes lanzó otros pero nunca de más de 3.000 millones. Telefónica tiene un programa de hasta 5.000 millones, pero fuera de España.



Endesa ha solicitado permiso para que los títulos de deuda de su programa de pagarés sean admitidos en el mercado español. En concreto, en AIAF. La propia compañía marcó un giro financiero cuando lanzó el pasado año un programa de pagarés de 3.000 millones trayéndose la emisión a España, también a AIAF. Ya entonces se trataba del programa de pagarés con mayor volumen registrado en el mercado AIAF, de deuda corporativa o renta fija privada, por parte de un emisor no financiero. El nuevo programa de 4.000 millones es la actualización, ampliada en 1.000 millones.

Ahora, se dan circunstancias incluso más excepcionales de mercado. Ante la crisis económica que está provocando la pandemia del coronavirus, y el miedo a que se estrangulen las líneas de liquidez a las grandes empresas, las autoridades han lanzado iniciativas para facilitar la inyección masiva de dinero al mercado.





#### **BCE**

El Banco Central Europeo ha abierto la puerta a comprar este tipo de deuda. La institución que preside Christine Lagarde lanzó el 18 de marzo su nuevo Programa de Compras de Emergencia Pandémica (PEPP, por sus siglas en inglés), una nueva herramienta por la que adquirirá deuda por valor de más de 750.000 millones de euros a lo largo de este año. Una de las novedades respecto a los otros planes de compras que tiene en marcha la autoridad monetaria es la compra de pagarés.

Por otra parte, el Gobierno español ha anunciado que parte de la masiva concesión de avales por parte del ICO para apuntalar deuda de las empresas en España se destinará a pagarés. En concreto, se reservarán 4.000 millones para garantizar emisiones de renta fija en el mercado alternativo MARF, cuya negociación se ha visto también perjudicada por el Covid-19.

Según fuentes financieras, este es el primer programa de pagarés en Europa sujeto a condiciones de sostenibilidad. Es decir, obligando al emisor a destinar los recursos a proyectos sostenibles, esencialmente vinculados a renovables.

## La surcoreana Hanwha Energy aterriza en España con una filial para operar en el mercado eléctrico

elperiodicodelaenergia.com 08/05/2020



La surcoreana **Hanwha Energy** prepara su llegada a España para irrumpir con fuerza en el mercado eléctrico. El gigante solar asiático ha puesto los ojos en España y para ello ha creado una filial, **Hanwha Energy Retail Spai**n. Esta compañía consiguió el pasado mes de marzo la licencia como comercializadora de electricidad en el mercado español, según el listado de comercializadoras de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

«En Hanwha Energy estamos trabajando en una nueva propuesta de empresa energética, que se centre en la energía verde, en la transparencia, flexibilidad, sencillez, una empresa que cree experiencia de usuario, confianza y lealtad», explica la compañía en su web, pero que aún no ha iniciado las operaciones en el mercado.

La compañía, además, desde su filial solar Hanwha Q-Cells acaba de hacerse con casi 1 GW de plantas fotovoltaicas en España tras adquirir a Ric Energy los derechos de esta capacidad fotovoltaica y que pondrá en marcha a partir del primer trimestre de 2022.

#### Q Cells compra a Ric Energy una cartera de proyectos fotovoltaicos de 940 MW en España

El objetivo de la nueva filial española es acercar la energía solar al consumidor español. «En Hanwha Energy creemos firmemente que la energía solar es la energía del futuro para las próximas generaciones. Trabajamos a diario para hacer que la energía solar sea más eficiente y accesible a todos los consumidores», dicen.





Además, Hanwha está especializada en instalaciones de autoconsumo solar, un mercado que está aún por explotar en España, y que seguramente lo haga en los próximos años.

«En Hanwha Energy tenemos la misión de crecer hacia un futuro más sostenible, a través del desarrollo de fuentes de energía renovable para crear productos y servicios solares adaptados a las necesidades de nuestros clientes. Estamos a la vanguardia de la innovación en el sector de la energía solar, con soluciones sostenibles diseñadas para abordar los desafíos energéticos mundiales de hoy y de mañana. En Hanwha Energy nos comprometemos con nuestros clientes, les escuchamos y sólo creamos soluciones que cumplan sus necesidades, con lealtad y confianza».

La surcoreana pondrá como presidente de Hanwha Energy España a Kim Ik Pyo. En definitiva, Hanwha Energy, muy pronto en sus pantallas y puede que en su factura de la luz.

### Ecocombustibles para impulsar la recuperación de la economía

El presidente de AOP, Luis Aires, consideró así que "no solo hay que apostar por reactivar y reforzar el tejido industrial español, sino que desde el sector del refino se puede contribuir a través de la Estrategia para la Evolución hacia los Ecocombustibles.

ecoticias.com 09/05/2020



La Asociación Española de Operadores de Productos Petrolíferos (AOP) ha presentado esta semana al Gobierno y a los grupos políticos una batería de medidas para estimular la recuperación económica que pasa por el apoyo a todo el sector industrial, el estímulo de la transición energética en el refino y la distribución de combustibles, la certidumbre regulatoria y los incentivos a las inversiones, a través de la Estrategia para la Evolución hacia los Ecocombustibles.

La patronal, de la que forman parte Repsol, Cepsa, BP, Galp, Eni y Saras, ha recordado su implicación desde la declaración del estado de alarma por la crisis sanitaria del coronavirus, conservando el empleo, sosteniendo la actividad y manteniendo al menos un 96% de las estaciones de servicio y las nueve refinerías operativas garantizando las máximas condiciones de seguridad, a pesar de descensos del consumo de combustibles, en algunos casos, de hasta el 80% y el 90%.





No obstante, subraya que el descenso de la demanda también ha supuesto "un duro golpe para todo el sector", considerado por el Gobierno como actividad esencial por su papel para garantizar **el suministro de combustibles** a todas las demás actividades esenciales, incluidos servicios de salud, fuerzas y cuerpos de seguridad y transporte de mercancías, entre otros.

"Las metas a largo plazo son las mismas. Lo que cambian son las condiciones y las herramientas que necesitamos a corto plazo, porque la situación económica ha cambiado", subrayó.

#### Medidas a corto plazo.

En este corto plazo, AOP propone acciones de tipo fiscal como el fraccionamiento de pagos del Impuesto de Sociedades y la revisión temporal de las deducciones e incentivos relacionados con esta tasa, una medida que favorecería a todo el tejido empresarial. Dentro de este paquete de propuestas, también reclama la agilización de los trámites para recuperar el IVA adelantado de facturas impagadas.

Además, como medida fundamental para reactivar **la economía y reducir las emisiones**, la patronal apoya la creación de un plan renove que estimule la compra de vehículos para sustituir los automóviles más antiguos por otros más eficientes y menos contaminantes, independientemente de su tecnología.

A medio plazo, el sector apunta que la recuperación debería partir de una estrategia de reactivación y fortalecimiento de la industria, "que se ha demostrado imprescindible en momentos de crisis, para lo que será necesario crear un fondo de recuperación y refuerzo de la actividad industrial".

Además, plantea que dentro de la estrategia industrial se cree una Mesa Sectorial del Refino para impulsar la competitividad del sector y garantizar la continuidad de los polos industriales.

### Estrategia hacia los ecocombustibles.

Asimismo, las grandes petroleras insisten en la necesidad de "un impulso decidido" de las rutas tecnológicas planteadas en su estrategia hacia los ecocombustibles, que pasan por la utilización de nuevas materias primas para **la producción de ecocombustibles**, producción de hidrógeno verde, eficiencia energética y captura, almacenamiento y uso de CO2, respetando el principio de neutralidad tecnológica.

Igualmente, AOP propone medidas que beneficiarían a todo el sector energético y de la movilidad, entre ellas la inclusión de la variable de intensidad de emisiones de CO2 en la fiscalidad de los productos energéticos y la optimización del Marco Estratégico de Energía y Clima, incluyendo el cómputo de todo el ciclo de producción, transformación y consumo de energía en la reducción de emisiones de CO2 en el transporte, lo que se denomina 'del pozo a la rueda'.

#### Readecuación de aportaciones al fondo de eficiencia energética.

También estima necesario la readecuación de las aportaciones al **Fondo Nacional de Eficiencia Energética** para tener en cuenta tanto la parálisis de la actividad industrial como el descenso de la movilidad.

El plan del sector también pasa por pedir al Gobierno que no acometa subidas de impuestos que lastren la competitividad, sino que, al contrario, estimule las inversiones en sostenibilidad por la vía de las deducciones y los incentivos.

### Los colectivos conservacionistas rechazan la prolongación de la actividad de la central de Almaraz

ADENEX exige en un comunicado que se realice «lo antes posible» un simulacro de emergencia con la población del entorno de la central nuclear de Almaraz, extendiendo ese entorno hasta los 80 kilómetros que se recomiendan desde el accidente de Fukushima, en lugar de los 10 que son habituales, para «aprender de los errores».

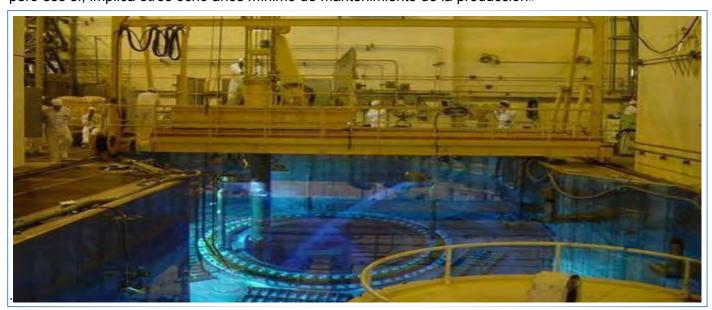
navalmoral.hoy.es 10/05/2020

Lo hace tras la autorización del Consejo de Seguridad Nuclear para que el reactor número I cierre en 2027 y el número II en 2028, prolongando el funcionamiento de Almaraz ocho años más.





«Se cumple así el calendario pactado entre el Ministerio y las empresas de producción de energía, lo que significa el final de la era nuclear en España, no solo para Almaraz, sino para el resto de centrales nucleares; pero eso sí, implica otros ocho años mínimo de mantenimiento de la producción»



Para el colectivo conservacionista esta renovación supone «ocho años más de producción de residuos y de freno a alternativas de empleo local y al prometido plan de desarrollo para cuando comience el desmantelamiento definitivo. Ocho años más que el CSN aprueba con ciertas condiciones técnicas y de seguridad. Ocho años más sin consulta previa a Portugal para trabajar conjuntamente los planes de prevención. Ocho años más frenando el desarrollo de las energías renovables descentralizadas y distribuidas. Ocho años más para que Iberdrola, propietaria mayoritaria de la central, tenga prioridad para instalar donde le venga en gana parques fotovoltaicos en la región. Ocho años más ofreciendo trabajo por un mes a jóvenes sin futuro de la comarca. Ocho años más de producción de residuos radiactivos como legado envenenado a las generaciones futuras«.

En opinión de Adenex, son «demasiadas concesiones para unos reactores que seguirán en funcionamiento con carencias de seguridad y con el deterioro, por envejecimiento, de partes fundamentales como los generadores de vapor o las bombas de refrigeración, y con un embalse de refrigeración ya colmatado de residuos sólidos que en caso de necesidad no cumpliría con la función prevista al ver disminuida la cantidad disponible de agua».

Por todo ello exige el simulacro «lo antes posible», al tiempo que lamenta que este fin de la era nuclear se haya realizado «sin el debido consenso democrático, dejando aparte a la sociedad civil y sin transparencia ni participación pública».

### Ecologistas en Acción

Por su parte, Ecologistas en Acción Extremadura quiere hacer llegar al Ministerio y al Gobierno su «preocupación» sobre la decisión a tomar por el ejecutivo, instándole a que «afronte con valentía el problema que supone la energía nuclear, y que no demore más un verdadero modelo de desarrollo sostenible para la comarca de Campo Arañuelo, que permita a los pueblos de la zona un futuro económico independiente de la central nuclear».

La organización ecologista reconoce que no esperaba otra decisión por parte del Consejo de Seguridad Nuclear, dado que tiene claro que este organismo, a pesar de su nombre, «nunca se ha preocupado por la seguridad de la ciudadanía y sí de la seguridad económica de las eléctricas que operan con energía nuclear».

Por el contrario, espera que el Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico, que es quien debe otorgar la autorización definitiva, «no se pliegue a las presiones de las multinacionales eléctricas, máxime cuando la central nuclear de Almaraz es la más obsoleta de España».





Para Ecologistas en Acción la continuidad «de unas decenas de puestos de trabajo no puede comprometer la seguridad y la salud de miles de personas. Incluso, mientras llega ese necesario plan económico para la comarca, el futuro laboral de la zona estaría garantizado mediante el desmantelamiento de la central. Ha quedado demostrado que éstos trabajos generarían, incluso, más empleos que los que mantiene ahora la central, con lo cual se conservaría e incrementaría la tasa de actividad de la zona».

Por todo ello, pide al Gobierno y al Ministerio para la Transición Ecológica que no prorrogue la explotación de la central de Almaraz más allá de la vida útil para la que fue diseñada, 2020 para el reactor 1 y 2021 para el 2, además de recalcar que «es tiempo de apostar todo el esfuerzo en un futuro verdaderamente sostenible, para lo que Extremadura tiene un gran potencial de desarrollo».

### Repsol, Acciona o Engie piden un aval al Estado como la banca frente a los impagos de electricidad

- Piden una garantía para sus préstamos energéticos
- La banca tiene aval del Estado de hasta el 80% en las líneas ICO
- Lamentan que se priorice el mercado regulado



eleconomista.es 11/05/2020

La Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (ACIE), formada por empresas como Repsol, Acciona, Engie, Aldro, Cepsa, Nexus o Factor Energía, consideran que la normativa aprobada con motivo del COVID-19 no reparte el impacto económico de manera equitativa entre actividades reguladas y no reguladas y piden un aval al estado, al igual que se hace con la banca.

ACIE, que suministra el 15% de la electricidad y el 18% del gas natural, remitió en marzo un escrito al Ministerio para la Transición Ecológica transmitiéndole que las medidas dispuestas por el Gobierno incentivan a millones de clientes a acudir al mercado regulado. Sin embargo, la ley no prevé un mecanismo de vuelta a los comercializadores libres, situación especialmente perjudicial si estos son independientes.

En una reunión posterior, la Asociación argumentó que las distribuidoras tienen garantizada su retribución a través de los Presupuestos Generales del Estado. Por el contrario, los comercializadores pueden quedar en total descubierto ante el cese de actividad o concurso de acreedores de miles de autónomos, pymes y empresas. La dimensión real de estas circunstancias se conocerá cuando se levante el Estado de Alarma.

#### Créditos frente a impagos

Ante esta situación, la regulación aprobada no exime a los comercializadores del pago de los peajes de transporte y distribución, haya o no impago por parte de los clientes vulnerables o de vivienda habitual. Es decir, los comercializadores están financiando en este momento a las distribuidoras en los casos donde se produce dicho impago.

Por ese motivo, y dada la extensión temporal que está alcanzando el estado de alarma (que podría incluso prolongarse), y un desconfinamiento con fases que puede dificultar la reactivación de la actividad, piden al Ministerio que avale estos "prestamos energéticos" a los que están obligadas las comercializadoras libres. De tal manera que si finalmente el préstamo se impagara, hubiera un aval del Estado para las comercializadoras, igual que hay un aval para los bancos que prestan dinero a través de las líneas ICO y que alcanza hasta el 80%.

Esta medida contribuiría parcialmente a paliar el esfuerzo económico que el COVID-19 está causando a la actividad de comercialización, y debería estructurarse sobre un horizonte de 12-24 meses, en previsión de que los efectos reales de los impagos puedan ser más notorios en los próximos meses.





## AEGE pide al Gobierno un suministro eléctrico competitivo y no casi 20 euros más caro que sus competidores

elperiodicodelaenergia.com 11/05/2020

La Asociación de Empresas con Gran Consumo de Energía (AEGE) ha solicitado al Gobierno mejorar la competitividad del coste eléctrico siguiendo las mismas prácticas que sus competidores europeos, ya que este año «de nuevo pagarán casi 20 euros por megavatio hora (MWh) más que alemanes y franceses», en un entorno de una crisis «nunca conocida» por la pandemia del coronavirus.

En un comunicado, la patronal afirma que el Gobierno «es consciente de esa necesidad» de las empresas y valora la labor realizada por el Ministerio de Industria en la Comisión Europea, alcanzando la aprobación para que las ayudas compensatorias del CO2 indirecto se doten en su cuantía máxima.



Asimismo, estima que la publicación en el Boletín Oficial del Estado (BOE) de estas compensaciones con una dotación de seis millones de euros que permite la prórroga de los PGE «abre la puerta a que se materialice cuanto antes el compromiso del Ejecutivo de alcanzar ese máximo permitido de 275 millones de euros, «por debajo del 25% de los ingresos de las subastas de derechos de emisión (más de 1.240 millones de euros), tal como lo están recibiendo los competidores europeos».

No obstante, señala que esa mejora de la competitividad del coste eléctrico debe venir, en línea con otros países europeos, vía compensaciones del CO2 indirecto, retribución del servicio de interrumpibilidad y compensaciones de los costes regulados (peaje de transporte y cargos de financiación de las renovables), medidas factibles y necesarias en el marco actual.

Además, AEGE destaca que, en la actual coyuntura, la industria básica «es un motor clave para el país, sostén de empleo estable, de calidad y del tejido industrial en muchos territorios».

Por ello, estima que la reactivación económica debe apoyarse en una industria competitiva, que precisa de unos costes energéticos «también competitivos» y pide, «ahora más que nunca», estimular la industria, impulsar su competitividad y garantizar futuras inversiones.

### Naturgy reabre casi todos sus centros de atención al cliente

Desde este lunes la mayoría de establecimientos de la empresa eléctrica han restablecido su actividad adaptándose a las limitaciones por la pandemia



elperiodico.com

**Naturgy** ha reabierto este lunes casi un centenar de sus tiendas de atención al cliente en España, 15 de ellas en Catalunya, para reforzar sus servicios a clientes residenciales y pymes.

La compañía ha abierto 95 de las 110 tiendas con que cuenta en la actualidad repartidas por todo el territorio nacional, mientras que el resto lo irá haciendo en los días sucesivos. En aquellas zonas que se encuentran en la **Fase 0 de la desescalada** será necesaria cita previa, que se puede solicitar de manera 'on line' a través de la web de la compañía (www.naturgy.es) o llamando directamente a la tienda, no siendo precisa esta cita en las zonas en Fase 1.





Asimismo, se ha determinado aforo limitado, y se ha previsto, además, un horario preferente, de 10.00 a 11.00 horas, para atención a mayores de 65 años.

Igualmente, se han reconfigurado los espacios para garantizar distancias de dos metros tanto en las zonas de espera como en los puestos de atención, primando siempre la seguridad, zonas señalizadas mediante nueva señalética instalada en suelos y mamparas.

Además, dado que se trata de espacios cerrados, se recomienda el uso de mascarillas por parte de los clientes y todas las tiendas contarán con gel hidroalcohólico, y paneles informativos sobre las medidas de seguridad. También se ha implementado un nuevo método de gestión de residuos basado en dispositivos de pedal en el que depositar equipos de protección o material desechable y los servicios de limpieza también se han reforzado en cada uno de los centros.

En Catalunya, la compañía ha iniciado nuevamente su actividad presencial en ocho centros de la provincia de Barcelona, cuatro de Girona, dos en Tarragona y una en la provincia leridana.

De esta manera, aquellas zonas que se encuentran en la fase 0 la atención al cliente se realizará con cita previa, que se puede pedir a través de la página web de **Naturgy** o telefoneando directamente a la tienda, y a las que hayan entrado en la fase 1 no se precisará esta cita.

## Endesa retrasa el broche final al conflicto social en la empresa por la crisis sanitaria

Los sindicatos CC OO y SIE mantienen recursos ante la Audiencia Nacional y el Supremo por los recortes de los beneficios sociales de la plantilla.

lainformacion.com

Endesa no acaba de poner el broche final al conflicto social por el nuevo convenio colectivo firmado en enero con el único apoyo del sindicato UGT. El acuerdo está pendiente de publicación el Boletín Oficial del Estado (BOE). La oficialización del convenio se ha retrasado porque el BOE está centrado en la publicación de normativa relacionada con la pandemia. La crisis sanitaria ha paralizado también las elecciones sindicales en la eléctrica que comenzaron el 17 de marzo. El conflicto laboral sigue vivo.



CC OO y el Sindicato Independiente de la Energía (SIE) se oponen al nuevo convenio y al **laudo del exministro Manuel Pimentel** que rebajó el pago en especie -tarifa del empleado- de 8.700 trabajadores y 28.000 jubilados. **La Audiencia Nacional tiene que decidir el 24 de junio** sobre la impugnación del arbitraje promovida por CC OO y SIE cuando está aún pendiente el recurso ante el Supremo contra la sentencia de la Audiencia Nacional de 2019 que permitió a la eléctrica retirar los beneficios sociales a sus pensionistas.

La pandemia marca el ritmo. Fuentes jurídicas de CC OO explican que la crisis del coronavirus **ha puesto sordina al malestar en la compañía en un doble sentido**: ha impedido que el conflicto se manifestara en la junta de accionistas que **se celebró de forma telemática el 5 de mayo** y ha aplazado posibles cambios en el mapa sindical al paralizar el proceso de elecciones.

#### Situación "confusa"

La situación es "confusa", admiten todas las fuentes sindicales consultadas. El convenio está en vigor, pero no ha sido publicado en el BOE con la subsanación de errores que exigió la Dirección General de Trabajo. También está pendiente el recurso contra el laudo del exministro Pimentel por defecto procesal. El arbitraje rebajó a 6.000 KWh el consumo bonificado al 100% para el conjunto de la plantilla de Endesa y devolvió al personal jubilado el derecho a bonificaciones para un consumo de hasta 9.000 Kwh.

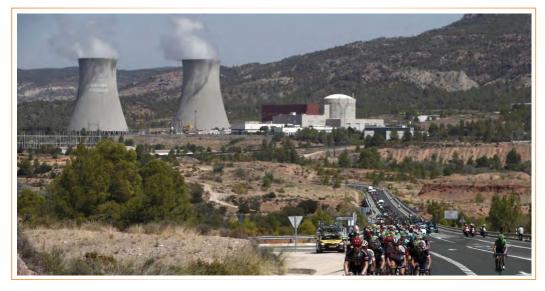




## Las nucleares se ponen al ralentí ante el alza de impuestos y el hundimiento de la luz

Fuentes del sector señalan que la contribución de las centrales podría reducirse a la mitad en el segundo trimestre por la contracción de márgenes que están sufriendo en la situación actual

elconfidencial.com 12/05/2020



Las **centrales nucleares** prefieren producir menos o directamente estar paradas ante la situación actual, en la que se ha producido un deterioro de su negocio. El incremento de impuestos que tienen que soportar desde el inicio de 2020, unido al desplome de los precios mayoristas que se pagan actualmente en el mercado eléctrico, está motivando **continuadas bajadas de carga**, cada vez de mayor duración, de las distintas plantas atómicas que operan en **España**.

Las centrales de Ascó II y Vandellós II, cuyo principal accionista es **Endesa**, han bajado carga un 5% durante los cuatro primeros meses del año. En el caso de Cofrentes, propiedad de **Iberdrola**, ha sido el 15%, y casi un 11% en el caso de Almaraz II, también controlada por la eléctrica vasca.

Esta situación se ha visto acentuada durante periodos de menor demanda como el puente de mayo o Semana Santa. "Todas las centrales nucleares bajaron su potencia hasta **el mínimo técnicamente posible**, incluso estando dos de ellas —Almaraz I y Ascó I— paradas por recarga. Trillo fue la única que no pudo bajar carga por motivos técnicos, al estar cerca su parada de recarga de combustible", explica una fuente del sector.

"Así, aunque la seguridad de suministro esté garantizada en todo momento, frente a ejercicios normales con entre una y cuatro o cinco bajadas de carga en el año de uno o dos días, en estos primeros meses del año, las centrales han realizado entre 10 y 15 bajadas de carga por periodos de más de una semana", apuntan las mismas fuentes.

#### Fuerte caída de precios

La situación está motivada fundamentalmente por dos factores, destacan desde el ámbito empresarial. En primer lugar, hay que tener en cuenta la **fuerte caída de los precios** en el mercado mayorista de la luz.

El precio medio diario del mercado de la electricidad se ha venido reduciendo de forma sostenida en los últimos meses —hasta un 37% en el primer trimestre de 2020 frente al mismo periodo de 2019—, debido a la mayor producción renovable y al descenso del coste de producción de los ciclos combinados que fijan precio en un mercado marginalista debido al descenso del precio del gas, hasta 8,5 euros por MWh equivalente, y del coste de las emisiones, hasta los 16 euros por toneladas de CO2.





En concreto, en abril, con una mayor producción solar e hidráulica y la reducción de demanda de los consumidores por el **covid-19**, el precio medio de la electricidad se situó en los 17,65 euros de media por MWh. Este precio es su **nivel más bajo desde hace seis años** y, además, es el segundo mes más barato desde julio de 2007, solo por detrás de los 17,12 €/MWh de febrero de 2014.

Por si esto fuera poco, se estima que la entrada masiva de fuentes de generación renovables a la red, en los próximos años, lleve aparejada una bajada de los precios de mercado de la electricidad, impactando aún más en el negocio de las nucleares.

#### Se quintuplican los impuestos desde 2008

El otro gran factor a tener en cuenta en el frenazo nuclear es el aumento de la carga impositiva. En 2020, se incrementó la **tasa a Enresa**, como parte del pacto entre empresas y Gobierno para fijar un calendario ordenado de cierre hasta 2035. Además, también se han visto golpeadas por la **ecotasa** impuesta por la **Generalitat de Cataluña**, donde se ubica la mitad del parque nuclear de toda España.

En suma, fuentes empresariales estiman que en este ejercicio se alcanzará un récord de tributación nuclear **por encima de los 1.200 millones** de euros. Según sus cálculos, la presión fiscal ha ido creciendo ininterrumpidamente desde 2008, cuando la producción atómica tenía una carga impositiva de 267 millones de euros. Esto supone que en algo más de una década se han multiplicado por cinco.

#### La contribución nuclear caerá a la mitad

Con este panorama, el sector estima que en el segundo trimestre la contribución de la nuclear al mix de generación eléctrico en España se sitúa en la mitad, pasando de entre el 20-22% del total a algo más del 10%. Este mes se va a producir otra circunstancia excepcional, y es que con la entrada en recarga (parada de producción para sustituir el uranio que utiliza de combustible) de Trillo, **tres de las siete centrales coincidirán en el tiempo sin producir**.

### El escenario en que se está viendo inmerso el negocio nuclear ya está llevando a alguno de los operadores a solicitar la revisión de impuestos

La cuestión no es baladí y puede tener consecuencias importantes de cara al futuro. El escenario en el que se están viendo inmersas ya está llevando a alguno de los operadores a **solicitar la revisión de impuestos**, porque creen excesivo que el 65% de sus ingresos se vaya por esta vía y consideran que la operación en estas circunstancias es, si cabe, aún más inviable. Además, recuerdan que "en España, más de **28.000 personas trabajan** de forma directa, indirecta e inducida en el sector nuclear. La aportación directa de este sector al **PIB** nacional anual es de más de **2.700 millones** de euros".

Sin embargo, la papeleta es altamente difícil para el Ministerio para la Transición Ecológica, que se enfrenta a un nuevo agujero en las cuentas del sistema eléctrico este año próximo a los 1.000 millones. Pero la tensión por el negocio nuclear puede abrir uno de los frentes más controvertidos del mundo energético, que parecía cerrado: el cierre ordenado de las centrales. Iberdrola y Naturgy se situaron en la posición de cerrar las plantas cuanto antes, mientras que Endesa estaba en el polo opuesto y optaba por que continuaran el máximo de tiempo posible. Tras acordar el cierre con el departamento dirigido por Teresa Ribera, los ánimos no se han calmado en ninguna de las partes, que continúan abiertas a cambiar el plan firmado en pro de sus intereses.

### Las empresas prevén ya extender el teletrabajo de sus plantillas hasta Navidad

Endesa calcula que un 38% de su plantilla no volverá a la oficina antes de Navidad y Naturgy deja el regreso de embarazadas, empleados con patologías previas y mayores de 60 años para 2021.

elmundo.es

La fecha de regreso a la oficina es hoy una de las grandes incógnitas que se ciernen sobre miles de trabajadores que en estos momentos operan por remoto desde sus hogares.





¿Cuándo podremos volver a ocupar nuestro puesto de trabajo como lo hacíamos antes de que se decretara el estado de alarma?

Algunas empresas trabajan ya con escenarios que prolongan el retorno de parte de su plantilla hasta Navidad, cuando confían en que 10 meses después se pueda recuperar la **normalidad en los centros de trabajo**. Este es el caso de **Endesa**. La eléctrica trabaja en un plan de desescalada que retrasa ya la vuelta a la oficina de un 41% de sus trabajadores a finales de año.



La propuesta es muy similar a la realizada por su matriz, el gigante energético italiano **Enel**, que comunicó la pasada semana a inversores que 37.500 miembros de su plantilla están trabajando desde casa y que un 75% de estos quizás no vuelvan a la oficina hasta casi el próximo año. La decisión y el proceso se irán ajustando al plan de reactivación económica y lucha contra la pandemia del país, con unos niveles de contagios y letalidad similares a los registrados en España.

En el caso de Endesa, el plan pasa por dividir la plantilla en dos grupos -los de retorno inmediato y los de incorporación posterior- y escalonar la vuelta a la oficina entre medidas de seguridad reforzadas. El escenario con el que trabaja el grupo es que **un 41% de la plantilla no vuelva a la oficina hasta Navidades**, según explican fuentes conocedoras de los planes de la entidad.

La dirección de Endesa estima un plan que incluye los tres meses de teletrabajo que recomienda el Gobierno tras el levantamiento del estado de alarma y luego la vuelta en función de diversos indicadores como la **salud, productividad, necesidades operativas y conciliación** de sus empleados. En todo caso, afirman fuentes próximas a la compañía, el plan se irá adaptando en función de cómo evolucionen los acontecimientos y estarán basados siempre en la prudencia y la progresividad.

La vuelta al trabajo irá acompañada también de la **realización de test de Covid** a toda la plantilla y la entrega de kits con mascarillas y geles. Además, el grupo prevé fomentar el régimen de jornada continuada, limitar el tránsito por zonas comunes y modular los viajes y la gestión de visitas.

Endesa no es la única empresa que trabaja con un plan de retorno de cara a 2021. **Naturgy** también ha optado por dividir a su plantilla en grupos para la vuelta a sus puestos de trabajo en función de criterios de edad, salud y posibilidad de teletrabajar. La eléctrica, que ayer abrió sus tiendas físicas de atención al cliente, trabaja en un escenario de vuelta tras los tres meses de teletrabajo recomendado una vez que finalice el estado de alarma, en el que embarazadas, personal con patologías previas y mayores de 60 años sean los últimos en volver a los centros de trabajo.

Los primeros en incorporarse a la oficina serían aquellos que hayan desarrollado anticuerpos frente al coronavirus y se hayan realizado un test serológico proporcionado por la propia eléctrica. La fecha de vuelta sería tres meses después de que finalice el estado de alarma, lo cual hoy por hoy retrasaría ese momento a finales de agosto.

Un mes después volverían los empleados de hasta 47 años de edad. Seis meses después de que cese el estado de alarma volverían aquellos de entre 47 y 60 años, mientras que en la última fase estarían los mayores de 60 años, empleados con patologías previas y embarazadas. Esta se llevaría a cabo como mínimo dentro de siete meses.





# La transición energética aumentará la demanda de minerales: la producción de grafito, litio y cobalto se quintuplicará hasta 2050



elperiodicodelaenergia.com 13/05/2020

La intensidad mineral de las tecnologías bajas en carbono no debe pasarse por alto. Según el informe «Minerals for Climate Action: The Mineral Intensity of the Clean Energy Transition» del Banco Mundial, hasta la fecha, la industria minera consume hasta el 11% del uso de energía global, mientras que el 70% de los proyectos mineros de las seis compañías mineras más grandes operan en regiones con escasez de agua.

Por eso propone adoptar un enfoque radicalmente diferente y climáticamente inteligente, hay que conocer los riesgos relacionados con el clima para todas las partes interesadas involucradas en las cadenas de suministro de energía renovable y tecnología de baterías, desde la extracción hasta el uso final de cualquier mineral o metal dado.

El informe arroja datos para la reflexión. Bajo un escenario de subida media de la temperatura del planeta de 2°C, la producción de grafito, litio y cobalto tendrá que aumentar significativamente en más del 450% para 2050, respecto a los niveles de 2018, si se quiere satisfacer la demanda de las tecnologías de almacenamiento de energía.

Pero hay más. Aunque la demanda de algunos minerales básicos, como el aluminio y el cobre, parece ser menor en términos porcentuales, sus cifras de producción absoluta son significativas, llegando hasta los 103 millones de toneladas y 29 millones de toneladas para 2050, respectivamente. Estas proyecciones no incluyen la infraestructura asociada necesaria para soportar el despliegue de estas tecnologías (por ejemplo, líneas de transmisión) o las partes físicas (como el chasis de los nuevos vehículos eléctricos).

Y mientras que algunos minerales son esenciales en cualquiera de las energías limpias pero en pequeñas cantidades, hay otros que se destinan para la fabricación de una tecnología ampliamente. El informe señala que «en un escenario de subida de 2°C, la energía solar fotovoltaica representará la mayor parte de la demanda de aluminio de las tecnologías energéticas (87%), mientras que la eólica y la geotérmica representarán la mayor parte de la demanda de zinc y titanio, en un 98% y 64%, respectivamente».

Por otro lado, la fotovoltaica y la eólica, combinadas, representan el 74,2% de toda la demanda de cobre, mientras que el almacenamiento de la batería representa toda la demanda de grafito y litio en este análisis. Cada tecnología energética tiene diferentes composiciones minerales, lo que lleva a características de demanda que pueden variar significativamente de una tecnología a otra.

También es posible que las nuevas tecnologías como la energía eólica marina flotante, el hidrógeno verde o las baterías de estado sólido puedan cambiar la forma del futuro sistema de energía. Estas tecnologías requieren diferentes minerales y tienen diferentes implicaciones en la demanda de minerales, pero dado que generalmente requieren más material que sus contrapartes basadas en combustibles fósiles, solo puede significar una cosa: que la demanda general de minerales seguirá aumentando.

¿Cuál es, entonces, la vía para que las materias primas necesarias para la transición energética tengan un comportamiento más sostenible?

El informe propone que el reciclaje y la reutilización tengan un papel fundamental para satisfacer la futura demanda de minerales, aunque aún se necesitará la demanda primaria de minerales de la minería.





«Las tasas de reciclaje varían mucho para todos los minerales debido a los costes y problemas técnicos», dice el estudio, «el desafío de satisfacer la mayor parte de la demanda del reciclaje se debe en parte a la falta de material existente para reciclar y reutilizar, junto con los costes y las barreras tecnológicas (por ejemplo, algunas tecnologías pueden no ser fácilmente reciclables debido al diseño). Por eso hay que facilitar ese reciclaje y esa reutilización».

Es una parte vital de la transición pero que deben contar con medidas políticas que lo incentiven. Los futuros aumentos en las tasas de reciclaje pueden desempeñar un papel importante para mitigar los aumentos en la demanda de materias primas, al igual que la reutilización de componentes para tecnologías de almacenamiento de energía, como las baterías de iones de litio, y la renovación de equipos, como las turbinas eólicas.

Aun así, incluso si se pueden superar estos desafíos en el sector del reciclaje de minerales, todavía es necesario satisfacer la demanda primaria restante de la manera más efectiva y ambiental y socialmente responsable. Será crucial para los importadores de estos minerales críticos con objetivos climáticos ambiciosos, particularmente en países desarrollados, trabajar estrechamente con productores de minerales en países en desarrollo para descarbonizar y reducir los impactos materiales asociados con el aumento de las actividades extractivas.

### Australia, el paraíso legal encontrado por los fondos para cobrarse los laudos ganados a España por el hachazo renovable

elperiodicodelaenergia.com 13/05/2020

La justicia australiana se ha coronado como la tabla de salvación para que los fondos que invirtieron en renovables en España puedan cobrarse los laudos ganados al Estado español en los distintos tribunales de arbitraje por el hachazo renovable.

Antes de que comenzara la trágica crisis del coronavirus, dos fondos, Eiser y Antin, consiguieron que la justicia australiana, a través del Tribunal Federal, les diera la razón y pudieran ejecutar la totalidad del laudo ganado a España. Algo que no habían conseguido en los tribunales de EEUU donde acudieron primero. Allí la Abogacía del Estado pudo conseguir retrasar el pago, pero en Australia, tal y como contó El Confidencial, «no hay obstáculo para que este tribunal reconozca y ejecute los laudos». En total, son 229 millones de euros que serán ejecutados a través de bienes españoles en Australia.



Esto ha provocado que otros dos fondos acudan también a la justicia australiana para poder cobrarse el laudo que el Gobierno tanto se niega pagar. Por un lado, la ejecución del laudo de RREEF INFRASTRUCTURE (G.P.) LIMITED Y RREEF PAN-EUROPEAN INFRASTRUCTURE TWO LUX S.À R.L. contra el Reino de España, una cantidad que asciende a otros 59,6 millones de euros. Por otro lado, está 9REN Holding con otros 41,9 millones más intereses y costas.

En ambos casos aún está por conocerse la decisión del Tribunal Federal, aunque teniendo en cuenta lo sucedido con Antin y Eiser, es más que probable que vuelva a perder el Estado español.

Todo esto lo único que hace es engordar aún más el total a pagar por el Estado que intenta recurrir y paralizar los laudos todo lo que puede. Pero cada pleito son más costes. El IDAE, con la Abogacía del Estado a la cabeza está contratando los servicios de bufetes de abogados para poder defenderse en Australia.

Con Antin y Eiser, ambos casos perdidos, España contrató al bufete **Squire Patton Boggs**. Los servicios de este despacho de abogados fueron de unos 318.500 euros por cada caso.





Ahora con los fondos de Luxemburgo, España ha contratado los servicios jurídicos de otro bufete, **Johnson Winter and Slattery**, por algo más de 400.000 euros. Y en el caso de 9REN Holding España ha vuelto a contratar al despacho de abogados con el que perdió la ejecución de los laudos de Antin y Eiser, Squire Patton Boggs.

En el primero de estos casos, los fondos luxemburgueses cuentan con los bufetes **Allen & Overy y Jeffrey Sullivan**, ambas firmas de Londres. En el caso de 9REN, son defendidos por el español **Gómez-Acebo & Pombo (GA&P)** y **King & Spalding**.

### Más casos en Suiza y EEUU

Los inversores extranjeros que han ganado sus respectivos laudos están intentando cobrarlos. Ya sea vendiéndolos a terceros por una menor cantidad o recurriendo a la justicia para ejecutar bienes españoles. Además de estos casos de Australia, otros inversores están acudiendo a otras jurisdicciones. Es el ejemplo de INFRARED ENVIRONMENTAL INFRASTRUCTURE GP LIMITED y otros contra el Reino de España que ha acudido a la justicia de EEUU para ejecutar también su laudo.

En Suiza, sin embargo se está dirimiendo el caso de PV Investors en el que se culpó a España a pagar 90 millones de euros. Un laudo que realmente fue bastante favorable a España ya que el bufete Herbert Smith consiguió reducir casi a la nada los 1.900 millones de euros. Se ha pedido la anulación de este laudo y España ha contratado los servicios de Floriep Legal para defenderse sobre la anulación del laudo. Otros 250.000 euros que ha pagado por ello.

La batalla legal de España frente a los fondos está siendo larga, dura pero también muy costosa para las arcas del Estado. A los ya de por sí costosos arbitrajes ahora hay que pagar también los servicios legales en los recursos de los laudos. A ello, encima hay que esperar la ejecución de los bienes en Australia, algo que sería de infame imagen para un país que está ahora al borde del rescate por la crisis de la COVID-19.

## Repsol y Endesa rompen el mercado con ofertas de días de luz gratis y descuentos de 200 euros

- La petrolera ofrece hasta 200 euros de descuento a un nuevo cliente
- La eléctrica ofrece 12 días de luz gratis
- La fuerte bajada del mercado mayorista aviva la batalla de precios







eleconomista.es

Repsol y Endesa reabren la guerra de ofertas en el mercado eléctrico. Ambas compañías han iniciado nuevas campañas comerciales para tratar de reforzar su negocio de comercialización. Las dos buscan un perfil de usuario más digital y focalizan ahí la captación de nuevos clientes con ofertas incluso mejores de las que se publicitan en sus propias páginas web.

Repsol acaba de darle una vuelta de tuerca a **su oferta fija de 150 euros de descuento** y, aunque de un modo muy segmentado y puntual, la eleva con otros 50 euros. De este modo, la petrolera ofrece un descuento de hasta 200 euros, una cantidad significativa si tenemos en cuenta que la tarifa media anual asciende a unos 750 euros.

En estos momentos, si un cliente accede a esta oferta, a través de Waylet o algunas redes sociales, podrá beneficiarse de un descuento de 50 euros en la primera factura a los que se sumarán posteriormente los hasta 150 euros si se contrata luz, gas y servicios mediante descuentos en los precios de los carburantes en sus estaciones de servicio o se podrá utilizar para comprar tarjetas regalo de marcas como Amazon.es, Ikea, Decathlon, El Corte Inglés, Atrápalo.

En el caso de Endesa, la situación es similar. La eléctrica ofrece 10 días sin pagar electricidad a los nuevos clientes, aunque en la campaña que realiza a través de las redes sociales esta promoción se eleva a 12 días.

### Dos semanas de electricidad gratis

Endesa, por ejemplo, ofreció también a sus clientes actuales un descuento del 15% para los recibos de abril y mayo del mercado liberalizado con la intención de retener al máximo número y trasladarles también una parte de la rebaja que se estaba registrando en el mercado mayorista y de la que sí que se beneficiaban sus clientes en el mercado regulado. Esta promoción, no obstante, ya ha finalizado.

Ahora, Endesa está ofreciendo entre 10 y 12 días de consumo de electricidad gratis para los nuevos clientes. Las contrataciones se pueden realizar a través de cualquiera de los canales de venta de Endesa, exceptuando el canal colectivos de Bankia. Forman parte de la Promoción las contrataciones durante el Periodo de Vigencia de las siguientes tarifas de luz de Endesa: Tarifa Tempo Happy, Tarifa One Luz, (Tarifas de acceso 2.0A/2.0DHA y 2.1A/2.1DHA).

Endesa se reserva el derecho a excluir de la promoción a cualquier participante que altere, perjudique o de cualquier forma amenace el buen funcionamiento y desarrollo normal y reglamentario de la promoción. Igualmente quedará excluido cualquier participante que, de modo intencionado o no, perjudique o dañe la imagen de Endesa, cualquier sociedad del Grupo empresarial al que pertenece ésta, la de sus clientes, así como la del resto de participantes.

Durante el periodo de vigencia, los participantes que cumplan los requisitos establecidos podrán beneficiarse del consumo (término de energía) de sus primeros 10 días a un precio de 0/kWh. El descuento de los primeros 10 días de consumo se realizará sobre la primera factura que reciba de Endesa.

Iberdrola mantiene su promoción de 100 euros de descuento por contratar luz y gas (**60 euros electricidad** y 40 euros por gas).

Naturgy sigue con sus paquetes de tarifas Easy y ha incrementado el número de acuerdos de descuentos con otras empresas para sus clientes. La empresa sigue con el acuerdo con Booking para viajes, que también está disponible a través de Waylet con Repsol.

#### **Atractivo PVPC**

La situación del mercado eléctrico ahora mismo instaría a mantenerse en el mercado regulado para aprovechar la fuerte caída que se está registrando en el mercado mayorista de electricidad por el menor consumo de estos meses atrás por el confinamiento, así como por una mayor producción con energías renovables.





Ahora, una vez pasado lo peor del estado de alarma, el consumo de electricidad comienza a recuperarse y los comercios vuelven, poco a poco, a su actividad diaria. La pasada semana, el consumo se incrementó en un 3,4%.

La intención de las empresas es tratar de recuperar a todos aquellos clientes que ante el estado de alarma aprovecharon las medidas aprobadas por el Gobierno para trasladar su tarifa al mercado regulado. Se estima que el sector eléctrico pueda acabar el año con un déficit de tarifa de entre 1.000 millones y 1.700 millones.

## Europa acelera el fin del carbón mientras España deja centrales sin fecha de cierre

Austria y Suecia cierran sus últimas instalaciones antes de lo previsto mientras en Asturias y Cádiz EDP y Viesgo mantienen tres instalaciones.

Endesa solicita oficialmente el cierre de las centrales de As Pontes y Carboneras

lainformacion.com 14/05/2020

Europa acelera el final del carbón como materia prima para generar electricidad. Austria y Suecia han anunciado este mes el cierre de las últimas térmicas con años de adelanto sobre lo previsto. En España, Endesa, Naturgy e Iberdrola han solicitado oficialmente el cierre de sus centrales más contaminantes. Pero el carbón todavía no es capítulo cerrado. Tres centrales, dos de la portuguesa EDP en Asturias (Aboño y Soto de Ribera) y una de la compañía Viesgo en Cádiz (Los Barrios) se mantienen activas y no tienen fecha de cierre.

En España, la ola de cierres comenzó en 2017 con la solicitud de Naturgy para clausurar la central de Anllares (León), seguida de las **peticiones** de Iberdrola para instalaciones de Lada (Asturias) y de Velilla (Palencia). Desde entonces, el ritmo se aceleró. El remache para el sector lo puso el pasado año Endesa. Fue la última en poner el epitafio a la guema de mineral, con el anuncio de cierre adelantado de las centrales que barajaba mantener a partir de junio de 2020: As Pontes (A Coruña) y Litoral (Almería). Las empresas no han podido amortiguar el impacto de la subida del CO2 y el efecto de la recuperación del impuesto del 7% a la generación eléctrica.



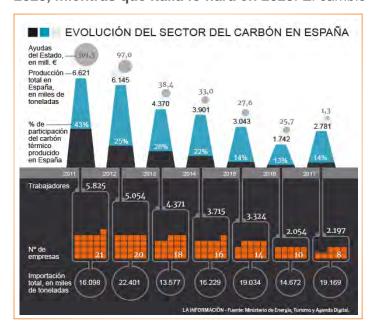
Pero EDP y Viesgo resisten. EDP ha reconvertido uno de los dos grupos de la central asturiana de Aboño en un **quemador de gases de la siderúrgica Arcelor.** Para el cierre del otro grupo, Aboño II, no hay fecha. La cercanía de la central a grandes industrias -Alcoa, Arcelor- **da seguridad al sistema y sostiene la actividad.** Por lo que se refiere a Soto de Ribera, fuentes de la compañía recuerdan que ya se rebajó el valor contable de los activos, como hicieron en su día Endesa y Naturgy. La central está bajo mínimos, pero no hay fecha de cierre.

EDP y Viesgo mantienen el tipo, pero saben que el carbón tiene poco futuro. El **consejero delegado de EDP, Rui Teixeira**, ya dio por hecho que si las dos centrales asturianas quieren prolongar su funcionamiento más allá de 2030 tendrán que quemar algo distinto al carbón: gas, biomasa e, incluso, basura. **La fecha final de las instalaciones dependerá, en todo caso, de la fiscalidad** -los impuestos al CO2 y los específicos al carbón- y de los precios de los combustibles fósiles en el mercado internacional, marcados por el desplome del petróleo.





En Europa, el declive del carbón avanza, pero tiene que pasar la reválida. El grupo Europa Más Allá del Carbón (Europe Beyond Coal), un grupo de presión vinculado a la Fundación Europea del Clima, prevé que Francia abandonará la generación con carbón en 2022; Portugal, Eslovaquia, Reino Unido e Irlanda en 2023, mientras que Italia lo hará en 2025. El cambio es radical.



En España funcionaban 15 centrales térmicas que sumaban alrededor de 10.000 MW de potencia. Endesa Generación era la empresa operadora con el parque generador más grande (5.167,8 MW). Le seguían Naturgy (1.909,3 MW) y EDP (1.224 MW). A continuación se situaban Viesgo (869,9 MW) e lberdrola Generación (833,5 MW). Los cierres, las renovables y el gas desplazaron al carbón desde el 14% de producción en 2018 al 5% en 2019, según datos de REE.

El negocio del carbón, incluida la minería, no ha sido barato en términos de dinero público. Los subsidios - entre los que se encuentran fondos para reactivar las cuencas mineras-, las prejubilaciones, las ayudas a la producción para sostener el mineral nacional frente al importado y las partidas indirectas pagadas a las centrales térmicas, suman más de 28.000 millones de euros en 30 años.

Europa avanza en la descarbonización, pero queda camino por recorrer. En la UE, el carbón es parte fundamental de la economía aún en 41 regiones y 12 países, seis de los cuales necesitan al menos un 20% del combustible fósil para suplir su demanda energética. Representa el 16% del consumo bruto interno en la UE. Si se amplía el foco, la situación del carbón pese a sus efectos sobre el medio ambiente, es más preocupante.

Las ayudas globales a la industria rondan los 64.000 millones de dólares al año (57.000 millones de euros), según el informe elaborado por el laboratorio de ideas **Overseas Development Institute (ODI)**. Lo más preocupante es que los fondos directos a las centrales térmicas de carbón, **las que más emiten, se han triplicado**. En el periodo 2014-2017 pasaron de 17.200 a 47.300 millones de dólares.

