



desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia

Empresa, Empleo, Trabajo, Personas,...
Igualdad, Solidaridad, Conciliación,...
Formación, Competencias, Desarrollo,...
Salud, Seguridad, Protección,...
Negociación Colectiva, Pensiones,...
Problemas, Propuestas, Soluciones,...
Alternativas, Garantías,... FUTURO

Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS SOMOS MÁS FUERTES

Viesgo mantendrá la actividad de la térmica de Los Barrios más allá de junio de 2020

La compañía insiste en que solo está previsto y solicitado el cierre de Puente Nuevo (Córdoba) ante la entrada en vigor de nuevas normas ambientales

Inquietud entre los trabajadores de la térmica de Viesgo por la falta de actividad

europasur.es
05/03/2020



La compañía energética **Viesgo** ha asegurado este jueves que mantendrá la actividad de la **central térmica de Los Barrios** más allá de **junio de 2020**, fecha en la que entrará en vigor una nueva normativa ambiental relativa al proceso de **descarbonización** de la economía.

A partir de ese momento, solo podrán operar centrales térmicas adaptadas a unos determinados **límites de emisiones contaminantes**, lo que llevó durante el año pasado a las principales compañías de todo el país a anunciar el desmantelamiento de numerosas **plantas que utilizan el carbón como combustible**.

En el caso de **Viesgo**, la compañía ha apostillado que solo está previsto y solicitado desde hace meses autorización para el cierre de **Puente Nuevo (Córdoba)** a partir del próximo 30 de junio como consecuencia de esta normativa, mientras que **sobre Los Barrios no hay ninguna decisión** al respecto.

Los **trabajadores** de la planta barreña habían mostrado esta semana su **inquietud por la falta de actividad y el futuro a medio plazo de la planta**, que lleva inactiva desde hace un año por sus altos costes de funcionamiento sobre el conjunto del **mix energético** (las diferentes fórmulas de producción de electricidad).

Viesgo ha puntualizado que las decisiones sobre producir o no energía son adoptadas por las autoridades reguladoras a diario en función de las **condiciones del mercado** y otros factores (como las temperaturas, precipitaciones y vientos que condicionan a otras formas de energías como las renovables), si bien la planta está preparada para arrancar en caso necesario.

En la **central térmica campogibraltareña**, que entró en funcionamiento en 1985 y que fue una de las últimas de carbón que se construyó en España, **Viesgo ha invertido 80 millones de euros en una planta desulfuradora** que reduce un 95% las emisiones de azufre y en una desnitrificadora que rebaja la emisión de óxido de nitrógeno (NOX) en un 60% para cumplir con los límites legales.

Trabajo aplaza la entrada en vigor del nuevo convenio de Endesa

EL MINISTERIO DIRIGIDO POR LA GALLEGA YOLANDA DÍAZ APRECIA CONTRADICCIONES EN EL DOCUMENTO Y DA DIEZ DÍAS PARA SUBSANARLAS

lavozdegalicia.es
06/03/2020

La **Subdirección General de Relaciones Laborales (Ministerio de Trabajo)** ha enviado a la comisión negociadora de **Endesa** una comunicación de subsanación en relación al **convenio colectivo** firmado el 23 de enero con el sindicato mayoritario, **UGT**. En ella, el departamento dirigido por la gallega **Yolanda Díaz** advierte de distintas contradicciones en el texto y le da diez días a las partes para subsanarlas. De esta manera, Trabajo deja en suspenso la publicación del convenio en el *Boletín Oficial del Estado* y, por tanto, su entrada en vigor.



Entre las contradicciones detectadas, destacan las relativas a los beneficios sociales de los trabajadores, que en una disposición confirma la derogación de los privilegios contenidos en los convenios anteriores, y en otra, todo lo contrario. Así, en la disposición derogatoria primera se establece que: «A partir de la firma del quinto convenio colectivo [el recientemente pactado], y en virtud de lo establecido en el artículo 86.4 del **Estatuto de los Trabajadores**, quedan expresamente derogadas en su integridad la totalidad de las disposiciones de los convenios de origen, referidos a beneficios sociales, atenciones sociales o cualquier otra denominación que pudiera recogerse en los convenios de origen reguladores de cuestiones sobre esta materia, así como cualquier tipo de pactos, acuerdos, decisiones unilaterales colectivas o, en su caso, individuales, o usos y costumbres que los pudieran haber desarrollado».

Al mismo tiempo, la disposición transitoria quinta, recoge la vigencia *ad personam* -a título personal- de los convenios colectivos de origen y establece que «sin perjuicio de lo dispuesto en la disposición adicional quinta y en las disposiciones derogatorias primera y segunda y de conformidad con lo previsto en el acuerdo de reordenación societaria y reorganización empresarial de 27 de abril de 1999, los convenios colectivos de las **empresas** de origen, mantendrán su vigencia *ad personam*, respecto al personal incluido en su ámbito de aplicación a la fecha de la firma del primer convenio marco (25 octubre del 2000), ello sin perjuicio de la regulación futura que convenios colectivos posteriores pudieran establecer».

Fuentes de **Endesa** explicaron que la comisión negociadora está convocada para el miércoles 11 para formalizar las aclaraciones solicitadas. Desde la compañía matizaron que es habitual que el ministerio solicite aclaraciones en los convenios; y recordaron que el Gobierno no tiene capacidad para tumbar ningún convenio laboral y que si hubiese visto ilegalidades manifiestas hubiera dado traslado al juzgado.

El convenio colectivo actual, pendiente de su entrada en vigor, recorta los derechos sociales de los trabajadores, tanto de los que están en activo como los jubilados, especialmente los descuentos en la factura de la luz y las becas de estudio. El acuerdo lo que hace es unificar condiciones para todos los trabajadores, de modo que los que estaban peor, ganan, pero los que estaban mejor, pierden. En este último caso está buena parte de la plantilla, en activo o no, de **As Pontes**, que se regía por un convenio de origen de **Endesa** muy beneficioso para los empleados.

Salvo **UGT**, el resto de sindicatos se negaron a firmar el nuevo convenio. Además, intentarán impugnar el acuerdo por la vía judicial.

Lo cierto es que los sindicatos y la empresa eléctrica se pasaron dos años negociando y no lograron ponerse de acuerdo. De hecho, al final decidieron recurrir a un laudo arbitral. Lo dictó el exministro de Trabajo del PP **Manuel Pimentel**, que optó por una decisión salomónica: mantuvo los beneficios sociales para todos (incluidos jubilados, que la empresa quería eliminar), pero los recortó de forma importante.

Tres sindicatos denuncian el convenio ante la Audiencia Nacional

CC.OO., CIG y el Sindicato Independiente de Energía (SIE) han presentado ante la Sala de lo Social de la Audiencia Nacional una demanda de impugnación contra **Endesa** y contra **UGT** por suscribir el laudo arbitral del que salió el nuevo convenio colectivo de la compañía eléctrica. Los demandantes entienden que Pimentel se excedió en sus cometidos y derogó convenios colectivos no incluidos en las materias sometidas a decisión arbitral.

Iberdrola y Endesa elevan un 11% la provisión para cerrar las nucleares: 1.297 millones

JUNTO A NATURGY, LAS TRES ENERGÉTICAS SUMAN 4.182 MILLONES PARA CIERRES DE CENTRALES ELÉCTRICAS

bolsamania.com
06/03/2020

Entre **2025 y 2035 las centrales nucleares activas en España se apagarán definitivamente**. Lo harán con el acuerdo del Gobierno y las compañías eléctricas que las operan, aunque alguna de ellas (en concreto, **Endesa**) haya dejado resquicios abiertos a un cambio en el calendario. Sin embargo, a tenor de la voluntad del actual Ejecutivo de apostar abiertamente por las energías renovables, el calendario parece escrito en piedra.



Dos de las tres eléctricas que operan centrales nucleares en España, **Iberdrola** y **Endesa**, desvelan en sus cuentas cuánto tienen ahorrado vía **provisiones para hacer frente a este apagón nuclear**. Y han disparado esta cifra en el último ejercicio. En conjunto, **suman 1.297 millones de euros, un 11,4% más que al cierre de 2018**, según los datos que publican en sus informes anuales de 2019. Un año antes se quedaban en 1.164 millones de euros.

Una cifra de 2019 que, prácticamente, se reparten de forma muy similar: 657 millones de euros en el caso de Iberdrola; mientras que Endesa alcanza los 640 millones de euros; con crecimientos del 7,3% y del 16%, respectivamente.

PROVISIONES GLOBALES

Quien no desvela cuánto tiene provisionado para el cierre nuclear es **Naturgy**. En el caso de la compañía presidida por **Francisco Reynés**, cuenta con participaciones en las centrales nucleares de Trillo (11,3%) y de Almaraz (34,5%).

Las provisiones para el cierre nuclear no son las únicas que desvelan las grandes eléctricas. En conjunto, **para centrales de todo tipo, Endesa, Iberdrola y Naturgy reconocen que tienen provisionados más de 4.182 millones de euros**. Y, de nuevo, supone un crecimiento significativo, porque representa un avance de más del 27% respecto a lo comunicado al cierre de 2018.

Y, en ese reparto de provisiones para hacer frente a cierres, la mayor cifra corresponde a Iberdrola, con más de 2.262 millones de euros; seguida de Endesa, 1.532 millones; y Naturgy, con 387, según los respectivos informes que han remitido a la CNMV.

El cierre está programado, sin embargo, la semana pasada el **consejero delegado de Endesa, José Bogas, dejó "la puerta abierta a todo"**. El por qué tiene que ver con la decisión de la filial de Enel de amortizar las centrales nucleares de Vandellós y Ascó según se vaya marcando el calendario definitivo de cierre. "De aquí a 2035 son 15 años y pueden ocurrir muchísimas cosas", resumió el directivo al explicar los resultados anuales de la eléctrica.

Endesa ultima el fichaje de tres mujeres para renovar su consejo de administración

LA ELÉCTRICA CONTRATA UNA EMPRESA DE CAZATALENTOS PARA SELECCIONAR TRES NUEVAS CONSEJERAS INDEPENDIENTES, CON LO QUE DARÁ UN SALTO CUALITATIVO EN MATERIA DE IGUALDAD Y BUEN GOBIERNO

elconfidencial.com
06/03/2020

Endesa ultima el nombramiento de **tres mujeres en la categoría de independientes** para su consejo de administración, según fuentes al tanto de los fichajes. El comité de nombramientos y retribuciones de la eléctrica presentará en el consejo en los próximos días su propuesta, que tendrá que ser ratificada en la junta de accionistas que se celebrará el próximo mes de abril.

Para lograr este objetivo, la firma ha contratado los servicios de una empresa de **cazatalentos** o **'headhunting'** con quien determinar los perfiles más adecuados para la cúpula presidida por **Juan Sánchez-Calero**. Fuentes oficiales de Endesa han confirmado este proceso.

Con los inminentes nombramientos, la compañía da un salto cualitativo en materia de igualdad y buen gobierno corporativo. De hecho, la entrada de tres mujeres permite a Endesa **cumplir con las recomendaciones del Código de Buen Gobierno** de la Sociedades Cotizadas dictado por la **CNMV** en 2015.

En el mismo, se establecía el objetivo para 2020 de que el máximo órgano de decisión de las empresas tuviera, por lo menos, un **30% de mujeres** dentro del consejo. Las fuentes consultadas sostienen que el proceso de selección lo lleva una firma especializada en elegir ejecutivos para el **Ibex** y apuntan a que podría **tratarse de Egon Zehnder**, habitual en la selección de personal de alta cualificación.

Endesa se había quedado rezagada en esta cuestión. Máxime cuando una de las dos consejeras que tenía, la presidenta de Prosegur, **Helena Revoredo**, decidió abandonar su puesto por razones personales en enero de este año.

Esto lleva a que actualmente la firma que dirige **José Bogas** solo cuente con una **mujer en la cúpula**, la consejera dominical y presidenta de **Enel**, **María Patrizia Grieco**. Frente a nueve hombres. Ahora, Endesa, además de sustituir a Revoredo, pretende incluir otras dos mujeres más.



La presidenta de **Prosegur**, por su parte, además de abandonar Endesa también ha dejado su puesto en **Mediaset** esta misma semana.

Según los estatutos de la empresa, el consejo de administración estará compuesto por entre 10 y 15 miembros. Si la junta de accionistas aprueba la propuesta del comité de nombramientos y retribuciones, Endesa **pasará a tener cuatro consejeras** por nueve consejeros, 13 en total. Esto permite a Endesa alcanzar una cuota femenina justo por encima del 30% que pedía reportar la CNMV para este ejercicio.

Esta cuota se puede ver incrementada de forma natural en 2021. El año que viene vence el mandato del consejero coordinador **Miquel Roca Junyent**. El padre de la Constitución podría dejar la empresa al alcanzar el máximo establecido en los estatutos de 12 años. En la misma situación está **Alejandro Echevarría Busquet**, también independiente nombrado en 2009 y que ha sido ya reelegido dos veces. Ambos pueden ser renombrados, pero no pueden seguir siendo independientes.

El actual comité de nombramientos y retribuciones de Endesa que tiene que aprobar las designaciones está formado por Miquel Roca como presidente y de vocales le acompañan Alberto de Paoli, Alejandro Echevarría, Francisco de Lacerda y el presidente de **Mutua Madrileña** Ignacio Garralda, además del secretario Borja Acha.

La energía verde impulsa a contracorriente a Acciona

ES LA MEJOR COMPAÑÍA DEL IBEX EN EL AÑO, CON UNA REVALORIZACIÓN DEL 27% QUE LA HA LLEVADO A MÁXIMOS DE 2008.

cincodias.elpais.com
07/03/2020



Acciona es un punto verde en la marea roja de la Bolsa. Es de los pocos valores que no solo está resistiendo la crisis mundial del coronavirus, sino que está saliendo muy airosa. La compañía de infraestructuras y energía acumula una subida superior al 27% en el año y ha alcanzado el valor más alto desde enero de 2008. De esta forma, ha conseguido situarse como la mejor del Ibex en 2020 y la segunda en el mercado continuo, por detrás de Solaria Energía, que gana el 41%.

Acciona tiene el favor mayoritario de los analistas, que se inclinan por comprar (41,2%) y mantener (35,3%), según recoge Bloomberg. Sin embargo, las acciones han superado el precio estimado para los próximos 12 meses, de 112,06 euros. En la valoración y el potencial es donde existe mayor discrepancia entre los expertos, aunque algunos están empezando a revisarlo al alza. Esta semana, Goldman Sachs elevó el precio objetivo de 85 a 140 euros, lo que deja un potencial del 17,5%. La recomendación mejora a comprar.

El banco considera que “las nuevas ambiciones de crecimiento de Acciona en energías renovables representan un hito significativo en su evolución, y mejora sustancialmente la historia del capital de la empresa”. La entidad explica, además, que Acciona “tiene capacidad para convertirse en el séptimo desarrollador de renovables de Europa y situarse entre los 10 mayores del mundo”. Otra de las bazas a favor de la compañía que encuentra Goldman Sachs es que cotiza con descuento frente a sus comparables (EDP, Enel, Iberdrola y RWE).

En 2019, Acciona realizó inversiones por valor de 1.241 millones de euros, destinando 509 millones a la nueva capacidad de energía renovable. En total, instaló 471 megavatios y otros 835 adicionales están en construcción, principalmente, en México, EE UU, Australia, Chile y Ucrania. El presidente, José Manuel Entrecanales, ha anunciado que destinarán 4.000 millones en los próximos cinco años para el desarrollo de instalaciones de generación de energía verde.

Acciona presentó al cierre del ejercicio un incremento del 7,2% en el beneficio y del 9% en el ebitda. “Los resultados han sido positivos; pese a un menor perímetro de actividad, volúmenes a la baja en construcción y un contexto energético complicado, sigue mostrando gran fortaleza operativa y mejora de márgenes”, señala Ángel Pérez, experto de Renta 4.

En las últimas semanas han sido varias las firmas de análisis que han elaborado informes sobre el sector energético, donde colocan el negocio de las renovables en la mejor posición. Barclays, por ejemplo, elevó su valoración de Acciona a 124 euros. En su opinión, se trata de un sector en crecimiento.

“Los ganadores de este entorno son los generadores de energías renovables y los gestores de infraestructuras de energía y gas”, apunta.

RBC, por su parte, coloca a Acciona junto a RWE y Orsted entre sus opciones favoritas en el sector europeo. La firma considera que la española “debería beneficiarse de la revaluación relacionada con la actividad de la energía verde”. Y, por otro lado, alega que “ha desaparecido la incertidumbre de los riesgos relacionados con la adquisición de Nordex”.

Acciona lanzó el pasado octubre una opa sobre el fabricante alemán de aerogeneradores que generó bastantes dudas en el mercado por el incremento que supondría en su deuda. Finalmente, la operación suscitó un escaso interés y solo el 0,14% del capital del Nordex acudió a la oferta. Acciona se ha quedado con el control del 36,41%.

A pesar de que la empresa de la familia Entrecanales ha podido capear el temporal del coronavirus, lo cierto es que no está exenta de que la epidemia impacte en su negocio. De hecho, la planta de generación de renovables que construye en Chile y otra de desalación de agua marina en Oriente Medio están sufriendo retrasos por la falta de suministros. El presidente reconoció en la presentación de los resultados del último ejercicio que la epidemia podría afectar a las cuentas de 2020.

Pero, hasta la fecha, la compañía ha conseguido dar la espalda a la incertidumbre que sacude los mercados. Es más, Acciona forma parte de la cartera de Bankinter que ha denominado “anticoronavirus”. En ella se encuentran también Iberdrola, Cellnex y Lar España. “El impacto existe, pero creemos que será más pasajero”, explica.

TOD LO RECUPERADO DESDE LA CRISIS FINANCIERA

Evolución. Acciona cotiza al precio más elevado al que ha estado en Bolsa desde enero de 2008, año en que se inició la crisis financiera. El sector constructor fue uno de los más penalizados, en un momento en que, además, el peso de las renovables en este tipo de compañías era prácticamente inexistente. La empresa de la familia Entrecanales cotizaba ese enero de hace 12 años cerca de los 154 euros, récord hasta la fecha. A finales de octubre el valor había bajado hasta los 36 euros, lo que supone un descenso del 77%. Pero llegó a estar más baja; en julio de 2012 tocó los 24 euros. Este nivel supone una depreciación del 84% con respecto al máximo histórico. Desde finales de 2017 mantiene una tendencia alcista sostenida y ha conseguido duplicar el precio en este periodo, al pasar de los 63 euros a los 125 euros.

Dividendo. El dividendo de 2019 presenta un crecimiento del 10%, hasta los 3,85 euros brutos por acción. En cuanto al abono correspondiente a 2020, la empresa ha comunicado que tendrá “un crecimiento moderado sostenible”. Con la cotización actual, Acciona ofrece una rentabilidad por dividendo por encima del 3%, que está en la parte baja de las compañías del selectivo.

La red eléctrica está preparada para recibir la llegada masiva de los vehículos eléctricos a 2030

EL VEHÍCULO ELÉCTRICO ES EL ÚNICO SISTEMA DE PROPULSIÓN CAPAZ DE INTERACTUAR CON EL SISTEMA ELÉCTRICO, MEJORANDO SU EFICIENCIA Y EQUILIBRANDO LA CURVA DE DEMANDA.

hibridosyelectricos.com
08/03/2020



El vehículo eléctrico es el único sistema de propulsión rodada capaz de interactuar con la red eléctrica, proporcionando flexibilidad al sistema, equilibrando la curva de demanda, impulsando las redes inteligentes y promoviendo la introducción de las energías renovables, aseguró **Arturo Pérez de Lucía**, Director General de AEDIVE, en una jornada sobre el reto de la generación distribuida y la integración de las energías renovables organizada por la Asociación Empresarial para el Desarrollo e Impulso de la Movilidad Eléctrica (AEDIVE).

Por su parte, **Mariano González Sáez**, Viceconsejero de Medio Ambiente, Ordenación del Territorio y Sostenibilidad de la Comunidad de Madrid, señaló que “el vehículo eléctrico es mucho más que movilidad sostenible; es un eje de eficiencia energética en el impulso de las energías renovables, la generación distribuida, el almacenamiento energético y el autoconsumo, en un mundo que reclama cada vez más electricidad no contaminante y seguridad en el suministro”.

Asimismo, **Alicia Carrasco**, directora ejecutiva de la Asociación Entra Agregación y Flexibilidad, puso de relieve el papel de una nueva figura clave del sector eléctrico como el agregador de demanda, que podrá aprovechar las capacidades del vehículo eléctrico no solo para tomar electricidad de la red, sino también para entregarla, utilizando la batería embarcada como un sistema de almacenamiento distribuido de energía.

Pedro González, director de regulación de AELEC, Asociación de empresas de energía eléctrica, destacó en su intervención el papel a jugar por parte de las empresas distribuidoras para lograr cubrir aquellos espacios que no cubra la iniciativa privada para completar un mallado de puntos de recarga rápida en todo el territorio español, al tiempo que señaló que es imprescindible una red suficiente de recarga en vía pública, así como en analizar propuestas que hagan viable su desarrollo.

Aitor Amezua, en representación de AFBEL, Asociación de Fabricantes de Bienes de Equipo Eléctricos de Media y Alta Tensión, señaló la importancia de las redes inteligentes para lograr que la interlocución entre el vehículo eléctrico y la red eléctrica tenga sentido, a través de la gestión de los desequilibrios entre generación y consumo y para garantizar un uso sostenible e inteligente de los recursos, fomentando la transición energética.

Finalmente, **Jose María González**, Director General de la APPA, Asociación de Productores de Energías Renovables, destacó las sinergias entre la producción de electricidad renovable y el vehículo eléctrico para lograr una descarbonización total del transporte e **Ignacio Guerrero**, de la firma Ampere-Energy, destacó la llegada de soluciones industriales para impulsar un nuevo modelo energético más eficiente y sostenible, basado en el autoconsumo, el almacenamiento y la gestión inteligente de la energía y que otorgue un mayor poder al consumidor, donde destaca la capacidad de interlocución de estas soluciones con el vehículo eléctrico, cuyas baterías, además, tienen una doble utilidad en la automoción, embarcadas en el propio vehículo durante toda su vida útil, pero también fuera del vehículo en una segunda vida para sistemas estacionarios de almacenamiento de electricidad procedente de fuentes renovables.

La petrolera Total analiza la compra de los clientes de luz y gas de EDP en España

EL GIGANTE FRANCÉS EXPLORA LA POSIBILIDAD DE HACERSE CON LA COMERCIALIZADORA DE LA ELÉCTRICA PORTUGUESA EN ESPAÑA, LA CUARTA CARTERA MÁS GRANDE TRAS ENDESA, IBERDROLA Y NATURGY: 2,1 MILLONES DE CLIENTES

elconfidencial.com
09/03/2020

Se recrudece la batalla en el mercado energético español. La petrolera francesa **Total**, la empresa más grande de la zona euro por volumen de negocio, ha entrado en contacto con **EDP** y **explora la compra de la cartera de clientes** que la eléctrica portuguesa tiene en España, según señalan fuentes al tanto de la operación.



Se trata de todo un puñetazo encima de la mesa, ya que de fructificar las conversaciones, el gigante galo entraría en competencia directa con **Endesa, Iberdrola, Naturgy o Repsol**, dado que EDP posee la **cuarta comercializadora más grande** del país. Las fuentes consultadas sostienen que ya se están produciendo algunas 'due diligence' sobre estos activos, que suman **1.165.243 clientes de electricidad** y **903.770 suministros de gas** a cierre de 2019, según los datos reportados a la CNMC. Un portavoz de Total y otro de EDP han declinado hacer comentarios.

Sin embargo, las fuentes al tanto de los contactos señalan que se trata de un movimiento estratégico de primer nivel en el sector energético español. En este sentido, cabe destacar que Total ha irrumpido ya en el mercado de la generación de luz, con una fuerte apuesta de desarrollo de renovables en la península Ibérica. La empresa ha firmado dos acuerdos de codesarrollo con Powertis por cerca de 1.000 MW de potencia fotovoltaica, tal y como **adelantó** El Confidencial, y **ha comprado** más de 1.000 MW de promociones en distintas fases de maduración a Solarbay.

Los expertos del sector destacan que una gran petrolera como Total, cuyo coste de capital es elevado, dado el riesgo de su actividad, no puede entrar al mercado fotovoltaico con las expectativas de rentabilidad de otros fondos de inversión, con lo que su objetivo final es utilizar esa energía para clientes minoristas, donde los márgenes son más amplios. En este punto, cabe destacar que Total ya compró en 2018 la 'utility' francesa **Direct Energy** por 1.400 millones de euros.

Ahora en España, en línea con lo anterior, las fuentes consultadas destacan que, además de la cartera de clientes, estaría también explorando la compra del ciclo combinado de gas que EDP tiene en Navarra. El interés por este activo, avanzado por 'El Economista' en febrero, vendría a dar respaldo a la generación con fotovoltaica que está desarrollando para los próximos años para suministrar en los momentos en que no hay luz solar y la fotovoltaica no produce. Directivos de Total ya están analizando esta planta sobre el terreno, detalla otra fuente conocedora de los contactos.

Esta operación de compra, si finalmente se concretan las conversaciones iniciales y se materializa, vendría a emular lo que ya hizo otra petrolera, Repsol, con otra eléctrica del norte de España, **Viesgo**. En 2018, la cotizada dirigida por **Josu Jon Imaz** adquirió todo el negocio liberalizado de la 'utility' cántabra (los clientes de luz y gas, las plantas hidráulicas y las plantas de ciclo combinado de gas) por 750 millones de euros.

Desde entonces, Repsol se ha convertido en la firma de luz y gas que más crece de España, con un ritmo de captura de clientes al que no llega ninguna otra eléctrica.

Desde el punto de vista del empleo, la potencial operación entre Total y EDP tendría pocas implicaciones, dado que se trataría de un cambio de titularidad de activos donde el nuevo accionista tiene una presencia muy limitada en España, con lo que no se derivarían, en principio, potenciales sinergias. No obstante, cabe destacar que Total ya lanzó en territorio nacional Total Electricidad y Gas, aunque centrada en clientes industriales y con una posición residual.

EDP busca ventas de 2.000 millones en España

Por otro lado, el plan estratégico de EDP, presentado por su presidente, **Antonio Mexia**, a mediados de 2019 en Londres, contemplaba la **rotación de activos en España por 2.000 millones de euros** para los siguientes 18 meses. Un plan de desinversiones que solicitó también el fondo activista presente en el capital de la compañía lusa **Elliott**.

Total ha mostrado interés por todos los activos del negocio liberalizado, cuya ecuación rentabilidad-riesgo está mucho más acorde con las expectativas del accionista del sector petrolero. Además, desde hace meses se viene rumoreando que EDP también podría estar explorando vender las redes de la antigua **Hidrocantábrico**, situadas fundamentalmente en Asturias. Las renovables, por su parte, están alojadas en su filial EDP Renovables, cuyo desarrollo se ejecuta al margen en todo el mundo.

De hecho, al igual que están haciendo **Macquarie** y **KIA**, accionistas de Viesgo, la mejor manera de aflorar valor es la venta por partes de los activos, dado que los interesados en los distintos negocios —regulados y liberalizados— pueden ser muy diferentes.

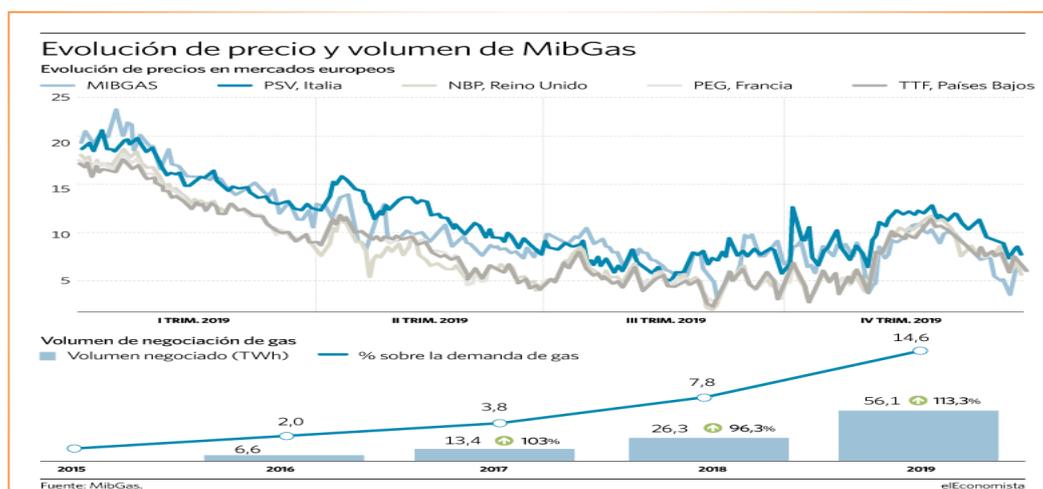
Si la operación sigue adelante, además de las implicaciones de competencia que se intensificarán en España, también es de destacar la reconfiguración desde el punto de vista político-empresarial. De tomar el control Total, las tomas de decisión sobre la antigua Hidrocantábrico pasarían de Lisboa (sede central de EDP) a París (lugar de origen y cuartel general de la petrolera gala). Todo un cambio en el mercado español.

El mercado de gas permitió ahorrar 2.800 millones en energía en 2019

AL DAR UN PRECIO TRANSPARENTE AL GAS LO HA DESLIGADO DE LA COTIZACIÓN DEL CRUDO AHORRÓ UNOS 1.100 MILLONES EN GAS Y UNOS 1.700 MILLONES EN ELECTRICIDAD MIBGAS NEGOCIA GNL CON VISTAS A LA IMPLANTACIÓN DEL 'TANQUE ÚNICO'

eleconomista.es
09/03/2020

El Mercado Ibérico del Gas (MibGas), ha proporcionado un ahorro de 2.800 millones a los consumidores durante el pasado 2019, según los cálculos del presidente de la entidad, Raúl Yunta, porque al dar una señal de precio para este hidrocarburo ha permitido desvincularlo de las cotizaciones del petróleo -a las que estaba referenciado- y aprovechar su fuerte abaratamiento durante el ejercicio.



Los precios mayoristas del gas en España eran unos de los secretos mejor guardados del país: cada consumidor con capacidad para negociar con un suministrador pensaba que los suyos eran los mejores de los posibles, y la única referencia pública eran las cotizaciones del crudo, a las que están ligados muchos de contratos de suministro de gas a largo plazo. La situación cambió hace cuatro años, **con el nacimiento de MibGas**, que empezó a facilitar una señal de precio para el hidrocarburo, demostrando que era un 10% más caro en España que en otros países europeos.

Hasta el año pasado no hubo grandes cambios, pero el aumento de la producción global de Gas Natural Licuado (GNL), protagonizada por Australia, EEUU y Rusia, ha provocado una caída de precios -alrededor de un 50% en España- que la existencia de MibGas ha permitido trasladar a los consumidores. Así lo explica Yunta, que anteriormente fue responsable de gas y de hidrocarburos de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), en un artículo publicado en la *newsletter* de la asociación empresarial GasIndustrial.

Yunta calcula que durante 2019 la diferencia entre el precio del gas vinculado al petróleo y el precio del gas negociado en MibGas fue de 5,7 euros por MWh, "que, multiplicado por la demanda acumulada de gas natural por gasoducto de 385 TWh y, suponiendo de manera prudente que sólo se ha materializado la mitad de ese ahorro, dicho ahorro alcanzó un valor de 1.097 millones de euros para el consumidor final de gas en 2019".

Más gas y menos carbón

El presidente de la entidad también aclara el efecto de la rebaja del gas en la electricidad, que se basa en el incremento de la generación con las centrales de ciclo combinado, en detrimento de las centrales de carbón.

En ello ha sido determinante, además de la bajada del gas -de forma inédita, **España llegó a exportar este hidrocarburo a Francia** durante una semana en noviembre-, la subida del precio de la tonelada de carbono, ya que las plantas de gas emiten aproximadamente la mitad de CO₂ que las de carbón.

Así, en palabras de Yunta: "Dado que se necesitan 2 MWh de gas para producir 1 MWh eléctrico, el ahorro por unidad de energía eléctrica es de 11,4 euros por MWh. Asumiendo que el gas ha sido la tecnología que ha determinado el precio en el mercado eléctrico el 60% de los días, el ahorro se puede obtener multiplicando este porcentaje por la demanda eléctrica en 2019, de 249 TWh, y por el precio anterior. Esto es, un ahorro para los consumidores eléctricos de 1.703 millones de euros".

"En conclusión -remacha- la existencia del mercado organizado de gas MibGas ha supuesto para los consumidores españoles de gas y electricidad un ahorro de 2.800 millones de euros en 2019".

Sus argumentos también podrían usarse en su contra, puesto que en una situación inversa, en la que los precios del gas se disparasen por encima de las cotizaciones del petróleo, al estar referenciados al crudo se evitaría un fuerte encarecimiento. Y Yunta lo admite: "ante la ausencia de un precio transparente del gas, los precios tenderían al precio más alto, aunque éste pudiera corresponder a un precio de un mercado de gas lejano, opaco y no representativo para el consumidor español".

Pero no ha sido el caso, de modo que "si no hubiera existido MibGas, no habría habido una referencia de precio pública, fiable y transparente del mercado mayorista de gas comercializado en España. Si no hubiera habido esta referencia de precios, el precio asumido, y no conocido, del gas comercializado en España hubiera continuado siendo el precio vinculado al petróleo, notablemente superior al precio del gas en este período".

España, 'hub' de gas

En el sector energético se habla desde hace años de la convertir España en un *hub* de gas, aprovechando su buena situación geográfica y su infraestructura gasista, en la que destacan siete plantas regasificadoras. Sin embargo, la idea chocaba con el escaso desarrollo del mercado global de GNL, con un sistema de gestión de las regasificadoras muy rígido y con unos peajes muy elevados; como resultado, **a finales de 2017 se usaba el 25% de la capacidad de estas plantas** y sólo se cubrían el 65% de sus costes.

La situación cambió radicalmente el año pasado, en el que la abundancia de GNL las puso a funcionar a pleno rendimiento, con constantes descargas del hidrocarburo, porque los operadores lo han acumulado para aprovechar sus bajos precios. El sector gasista ha batido varias veces su **récord de hidrocarburo almacenado**.

Este 2020 la abundancia de GNL se mantiene -las regasificadoras están saturadas de peticiones de buques metaneros- y hay otros elementos que auguran un auge de las regasificadoras, como la aparición de nuevos negocios, tal que el **abastecimiento a naves que consumen gas**.

Además, la CNMC ha impulsado una reforma del funcionamiento de las regasificadoras, con peajes más baratos y más diferenciados por servicios, y ha lanzado lo que se conoce como *tanque único*, esto es, operar su capacidad como un único espacio virtual, para que los agentes puedan contratarlas con independencia de donde se efectúen las operaciones físicamente.

'Tanque único'

El *tanque único* entrará en vigor el 1 de abril y, aunque puede encarecer y dificultar la gestión del sistema, debería introducir más competencia y facilitar que España se acabe convirtiendo en un *hub* de GNL. Se trata de una iniciativa pionera en todo el mundo, para la que MibGas también se ha preparado, ofreciendo la posibilidad de contratar GNL, algo también pionero y con un desarrollo aún modesto: en febrero se negociaron 200 MWh de GNL, poco más del 5% del volumen de gas negociado en el mes.

El fuego cruzado por el precio del petróleo amenaza a las renovables en bolsa

EL DESCALABRO DEL CRUDO POR LA FALTA DE ENTENDIMIENTO ENTRE ARABIA SAUDÍ Y RUSIA PONE EN APUROS LOS PLANES DE EXPANSIÓN DE LAS RENOVABLES.

elespanol.com
10/03/2020



El **desplome de precios del petróleo** empieza a cobrarse víctimas colaterales. La caída del barril de Brent a mínimos de los últimos cuatro años lastra con fuerza a las renovables en bolsa. Los analistas comienzan a descontar que, con un crudo tan barato, los planes de **inversión en energías limpias** podrían retrasarse, lo que pondría en apuros las previsiones de negocio del sector.

Desde la Guerra del Golfo, el crudo **no caía con tanta virulencia** en los mercados de materias primas. Y es que la ruptura del pacto de contención entre los miembros de la **OPEP y sus aliados** se suma a los temores de que la demanda global de petróleo descienda dramáticamente en los próximos meses.

Un miedo que tiene su fundamento en los peores pronósticos sobre el impacto del coronavirus en la economía mundial, que ya hablan abiertamente de recesión.

Una de las casas más contundentes al valorar las consecuencias de este desplome sobre los planes de 'desarrollo verde' ha sido la suiza Vontobel. En un informe firmado por el gestor Michel Salden se explica que esta situación "**detendrá la revolución verde en el mundo**", ya que "las economías consumidoras de energía como China, la **Unión Europea**, Japón y otros mercados emergentes se apresurarán a explotar un período de petróleo y gas baratos en lugar de renovables".

El responsable del equipo de multiactivos de la gestora británica Janus Henderson subraya que la fuerza bajista que las bolsas han tomado recientemente indica que el mercado considera "una posibilidad de entre el 60% y el 70% para que haya **una recesión global**". Una previsión a la que se suman cada vez más firmas de inversión, **incluida Pimco**.

Industria en apuros por recesión

Este escenario pone en apuros los **planes de los mercados emergentes** de destinar grandes inversiones a potenciar la energía limpia, según comentan algunos analistas, que consideran que algunas partidas podrían dedicarse ahora a salir al rescate de **sectores industriales en apuros**.

Lo mismo podría llegar a ocurrir con el respaldo de las economías más desarrolladas a tecnologías **renovables más caras** como la eólica marina. Esta es la rama de negocio hacia la que gran parte del sector había dirigido últimamente sus planes de expansión.

Desde que el pasado viernes el mercado comenzó a descontar el **divorcio entre Arabia Saudí y Rusia** para contener el precio del crudo, **Siemens Gamesa**, representante por antonomasia de la industria renovable en la bolsa española, acumula un descalabro del 14% para su cotización. La danesa **Orsted**, que la semana pasada anunció un acuerdo de **suministro preferente** con la vizcaína, se deja un 9,7% en el mismo periodo.

La alemana **Nordex**, filial alemana de renovables de **Acciona**, amplía la caída al 15,2% y perfora los 9 euros por acción que venía frenando sus caídas más recientes en la Bolsa de Fráncfort. La también danesa **Vestas** lleva un castigo del 9% en las dos últimas sesiones ante el freno a la industria que algunos gestores comienzan a descontar.

Impacto menor en España

A pesar de estas incertidumbres, **José María González Moya**, director general de APPA Renovables, la patronal del sector en España, descarta que este desplome del petróleo vaya a tener un gran impacto en los **planes de transición energética del país**. En su opinión, “no afectará mucho más de aquel particular que se esté planteando poner una caldera de gasóleo o eléctrica en su domicilio”.

En este sentido, el responsable de **APPA Renovables** insiste en que “los planes de transición energética no se miden por precio, sino por volumen de emisiones”. En este sentido, recuerda que existen normas europeas de obligatorio cumplimiento a la par que “el petróleo **ya no es una fuente de generación** para el sistema eléctrico”. Además, defiende que incluso sin factores ecológicos “la eólica y la fotovoltaica siguen siendo **más competitivas**”.

Competencia multa a Endesa con solo 300.000 euros por alterar tres contratos

LA SANCIÓN ESTÁ MUY ALEJADA DE LA PROPUESTA INICIAL DE SANCIÓN QUE LLEGABA A 600.000 EUROS POR CADA DOCUMENTO MANIPULADO.

lainformacion.com
10/03/2020

La **Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)** ha aprobado imponer a la eléctrica Endesa una sanción de 100.000 euros por cada uno de los tres contratos de suministro irregulares denunciados por los familiares de un abonado de Barcelona ya fallecido. **La multa -300.000 euros en total- está muy alejada de la propuesta inicial** de sanción que llegaba a 600.000 euros por cada documento presuntamente alterado. La rebaja en la sanción final, sostienen fuentes de la CNMC, es un proceso normal en la tramitación de expedientes sancionadores. No obstante, la cuantía final de la multa aviva el **debate sobre la irrelevancia de las multas** y su nulo efecto disuasorio.

El expediente sancionador contra Endesa se inició a instancias de los herederos de un cliente de Barcelona ya fallecido. Los familiares sospecharon de la validez de contratos de suministro que reclamaron y que carecían de firma. **Documentos posteriores aparecían como supuestamente rubricados por el fallecido**. La insistencia de la familia ha acabado en una multa para Endesa después de un proceso que ha durado meses y que ha limado la sanción desde un total de 1,8 millones de euros a 300.000 euros.



El consejero delegado de Endesa, José Bogas, fue **preguntado por la posible sanción de la CNMC** en la conferencia de prensa en la que presentó los resultados de la compañía. Bogas restó trascendencia al asunto al contraponer la comisión de alguna posible irregularidad con los **millones de contratos que Endesa y el resto de compañías** gestionan tanto en el mercado libre de electricidad como en el regulado.

Malas prácticas

Sin embargo, las **malas prácticas de las comercializadoras de energía** se mantienen. El último **Informe de Supervisión del Mercado Minorista de Electricidad (2018)** explica cómo a pesar de que el **Real Decreto-Ley 15/2018 prohibió la contratación de servicios "puerta a puerta"** para evitar abusos, esa práctica se mantiene. El documento precisa al respecto que "a pesar de ello, esta Comisión ha detectado algunos casos en los que los comerciales continúan realizando visitas en el domicilio del consumidor, recabando posteriormente del consumidor la solicitud de recibir información en la vivienda".

La persistencia de prácticas discutibles anima más el debate sobre la necesidad de aplicar multas más elevadas a las empresas que incurran en las mismas. **En 2018 y 2019 la CNMC impuso un rosario de pequeñas multas a las compañías comercializadoras de gas y de electricidad, -hasta 10 para Endesa, Iberdrola y Naturgy-**, por asuntos varios –y feos-, como cambiar de suministrador sin consentimiento de los usuarios o por recomendar a los clientes cambiar de tarifa de gas sin informarles de que la que proponen es más cara. En conjunto, ese rosario de sanciones apenas si alcanzó los dos millones de euros.

La tibieza sancionadora reaparece periódicamente en el debate público. El eurodiputado de Ciudadanos, Luis Garicano, **criticó con dureza la actuación de la CNMC en los expedientes a las grandes compañías** en un **artículo publicado en El País** el pasado año referido a casos similares. "La CNMC", escribió Garicano, "ha acreditado que Endesa engaña a sus consumidores y les cambia de contrato sin su permiso para subirles la factura de la luz. La multa, 30.000 euros en cada uno de los cuatro casos implicados, es tan irrisoria que incita a seguir engañando a los clientes". "Si se hubiera multado a Endesa por abuso de posición de dominio (que es lo que estaba haciendo) -concluyó- **podría haber tenido que pagar el 10% de su cifra de negocio**".

Multas como pellizcos

Con multas como pellizcos, los expertos en energía abogan por reconsiderar el funcionamiento del mercado. Entre otras cosas, porque **la realidad tecnológica de 2018** nada tiene que ver con la situación que **dio lugar a la ley de 1997**. Hay nuevas tecnologías para generar electricidad, más baratas que las tradicionales. Y lo que antes era todo un legado que aseguraba ventajas en el mercado ahora es una carga.

Los cambios son muy rápidos. La digitalización y **aplicación de la inteligencia artificial** a toda la cadena de valor del sector eléctrico ya **afecta profundamente la organización y la actividad de las empresas tradicionales**. También la relación con los clientes que tendrán cada día más control sobre su consumo de electricidad y más posibilidades para cubrir sus necesidades energéticas de forma autónoma.

Endesa cerrará la central de As Pontes a mediados de 2021 que sustituirá con 1.505 megavatios renovables y una inversión de más de 1.500 millones



businessinsider.es
10/03/2020

Endesa prevé que el cierre de la central de As Pontes, **si no se encuentra finalmente una mezcla de co-combustible viable en la que actualmente se trabaja, se producirá a mitad de 2021**, según ha trasladado la compañía en la Mesa de Transición para la planta celebrada este martes en la Secretaría de Estado de Energía.

El grupo presentó el pasado 27 de diciembre la solicitud de clausura para la central ante la ausencia de perspectivas de mejora en el futuro de la planta por **su falta de competitividad en la cobertura de la demanda por la modificación de las condiciones de mercado**, con un incremento sustancial en el **precio de los derechos de CO2** y una caída significativa del precio del gas.

En la solicitud de cierre presentada, Endesa incluyó el derecho de desistimiento que le correspondía si como consecuencia de las pruebas que se **seguirían haciendo de cocombustión con biomasa se encontrase una mezcla de combustible que permitiera la viabilidad técnica**, medioambiental y económica de la planta, en su conjunto o parcialmente.

De esta manera, considerando el plazo máximo legalmente establecido para la **aprobación de la resolución de cierre, así como los plazos previstos** para la recepción de los informes del operador del sistema y de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), prevé el cierre en ese horizonte de la mitad de 2021.

El grupo ha puesto sobre la mesa de **la reunión de hoy unos números que ofrecen un diferencial de 15 euros por megavatio hora (MWh)** de coste variable entre el carbón importado y el gas natural, diferencias que además prevé que se incrementen en el futuro.

A la fecha actual, **la central cuenta con un stock de carbón equivalente a la producción aproximada a 1 teravatio hora (TWh)**, cuyo consumo se prevé ir realizando de forma que se minimice la pérdida del coste de producción hasta la segunda mitad de 2021, indicaron a *Europa Press* en fuentes de la compañía.

No obstante, Endesa, junto **al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico**, la Xunta y el Ayuntamiento de As Pontes ha venido trabajando en **la identificación de una posible mezcla de combustible**, identificándose dos mezclas que, por poder calorífico, podrían ser viables técnicamente.

Pruebas a partir de primavera

De todas maneras, se está a la espera de recibir los análisis de estos combustibles y **se prevé realizar pruebas con ello a partir de mayo/junio**, una vez finalizadas las obras de instalación de desulfuración de los grupos 1 y 2 de la planta. Las pruebas de aproximación podrían ser realizadas en el mes de abril/mayo.

Asimismo, adicionalmente a la comprobación de la viabilidad técnica y medioambiental de la central, **la energética señaló que será necesario que se garantice la viabilidad de las condiciones económicas** de la mezcla de combustible.

Plan renovable de la compañía para Galicia

Endesa también ha presentado en la reunión **su plan de 1.505 megavatios (MW) renovables en Galicia** para sustituir los 1.468 MW térmicos de la central, que supondría una inversión asociada de 1.581 millones de euros.

La energética ha señalado, además, que esta opción supondría la posibilidad de adaptar los alternadores existentes de la central térmica **para conservar la capacidad síncrona y con ello facilitar la integración de más potencia renovable**, indicaron a *Europa Press* en fuentes de la compañía.

En concreto, **el plan verde para Galicia puesto sobre la mesa por Endesa está integrado por 250 MW** ya en trámite administrativo, formado por los parques de Monte Neme (16 MW), Ligonde-San Simón (14,4 MW), Cañizo (48 MW), San Cristóbal (30 MW), Navallos (13,54 MW), A Lagoa (16,2 MW), Pico Touriñán (26,4 MW), Picato-Cotorroso (39,6 MW) y Chao do Marco (48 MW), así como otros 190 MW de proyectos de nuevos ya solicitados (Serra -50 MW-, Os Carballiños (50 MW), Monte San Bartolomé (46,2 MW) y Tesouro (46,2 MW).

Además, **se incluyen 370 MW a presentar en los próximos meses y otros 700 MW identificados** en emplazamientos potenciales en un radio de 40 kilómetros desde As Pontes.

Dentro de **este plan, cuyo inicio estaría pendiente de la autorización de cierre de la central**, en primer lugar, y de la obtención de la conexión y autorizaciones para los nuevos MW verdes, el grupo contempla una duración de 4 años en el desmantelamiento de los grupos de la central, con la creación de 130 empleos directos de media, con picos de hasta 200 personas.

Además, **en los trabajos del desarrollo de los proyectos renovables, para los que estima una duración de unos seis años, prevé la creación de unos 7.500 empleos directos**. En la operación y mantenimiento de estos parques, por unos 25 años, estima la creación de unos 125 empleos directos.

Asimismo, en lo que respecta al personal directamente afectado por el cierre de la planta, **el grupo ha transmitido en la mesa su compromiso a respetar el puesto de trabajo** y realizará la gestión necesaria que posibilite que el ajuste de la plantilla se realice de un modo "no traumático".

Pide cambios en el plan sectorial eólico gallego y resolver el acceso a la red

En lo que se refiere a las contrataciones, **se priorizará la contratación de personas del entorno para los trabajos de desmantelamiento de la central e instalación de la nueva potencia renovable** y podrán ser beneficiarios de los programas adicionales de formación que se implanten para generación de empleo y actividad económica en la zona.

Eso sí, **Endesa ha transmitido la necesidad de cambios en el plan sectorial eólico** para ampliar las zonas actuales de desarrollo de esta tecnología en Galicia, así como de modificaciones en la legislación para resolver el acceso a la red, que está pendiente del desarrollo de la Ley de Cambio Climático y Transición Energética, para abordar esta ambiciosa transformación a las renovables en la región.

Naturgy aplaza las facturas de luz y gas a pymes y autónomos ante la crisis del coronavirus

HASTA 250.000 CLIENTES, PYMES O AUTÓNOMOS, PODRÁN ACOGERSE A ESTA AYUDA QUE PONE A SU DISPOSICIÓN EL GRUPO.

elespanol.com
11/03/2020



Naturgy aplazará las facturas de luz y gas de pymes y autónomos que se emitan a partir de este miércoles "con el objetivo de que empresarios y emprendedores puedan hacer frente a la crisis del coronavirus y ayudar a paliar el impacto en sus ingresos".

Tras presentar un plan especial para contribuir a paliar la rápida propagación de ese virus y permitir la conciliación de sus empleados, la compañía lanza una serie de iniciativas específicas para ayudar a estos clientes a gestionar el impacto económico en sus negocios en esta especial situación.

En concreto, las facturas de las pymes, micropymes, autónomos o pequeños negocios como restaurantes o peluquerías, que se acojan al nuevo plan de ayuda, podrán ser abonadas en la segunda parte del año.

250.000 clientes

Naturgy se hará cargo del coste de estas facturas durante estos meses, financiando a sus clientes a seis meses sin intereses, y permitiendo así flexibilidad en el pago de la energía. Hasta 250.000 clientes, pymes o autónomos, podrán acogerse a esta ayuda que pone a su disposición el grupo.

El presidente de **Naturgy, Francisco Reynés**, ha destacado que "la orientación al cliente de la compañía queda demostrada en este tipo de acciones rápidas que pretenden aunar esfuerzos en momentos excepcionalmente adversos".

Reynés ha añadido que "las empresas debemos ser conscientes de la responsabilidad que tenemos de apoyar nuestro entorno en momentos coyunturales de alta incertidumbre. Esta propuesta permitirá a pymes y autónomos a gestionar su liquidez a medio plazo y puedan sobrellevar este periodo".

La Fiscalía cambia de estrategia en el caso contra Villarejo e Iberdrola

La Fiscalía cambia de estrategia en el caso contra Villarejo e Iberdrola

prnoticias.com
11/03/2020

Los dos fiscales que se ocupan del caso que investiga al ex comisario Villarejo e Iberdrola han decidido cambiar la estrategia que han mantenido hasta ahora. Ignacio Stampa y Miguel Serrano han dejado atrás la vía que se centraba en las **grabaciones de Villarejo** y las posibles presiones de Iberdrola a Manuel Pizarro, presidente de Endesa.



Tal y como asegura el diario digital *Hispanidad*, los fiscales sostienen una nueva tesis que consiste en que el presidente de Endesa habría recibido presiones para que aconsejara la realización de una opa sobre la compañía que financiarían Iberdrola y Gas Natural.

De esta manera, **la fiscalía habría descartado acusar a Iberdrola de pagar a Villarejo para obtener información de la competencia**, sino de intentar alterar el precio de las cosas. Un delito, que desde este diario apuntan podría sumarse, presuntamente, a delitos societarios que podrían suponer penas de más de diez años de cárcel.

Energéticas y operadoras refuerzan sus infraestructuras para evitar caídas del sistema

IBERDROLA, ENDESA, NATURGY, EDP Y VIESGO VIGILAN SUS REDES Y RED ELÉCTRICA HABILITA UN TERCER CENTRO DE CONTROL

capitalmadrid.com
12/03/2020

La dimensión que está tomando el coronavirus ha obligado a todo el colectivo laboral, grandes empresas, pymes y autónomos a adoptar un plan de contención para evitar una parálisis total de sus actividades. El teletrabajo se ha impuesto en todos los sectores. Algunos como el energético y las telecomos han tenido que reforzar sus equipos para evitar posibles caídas del sistema, tanto en lo referente al suministro eléctrico como de las telecomunicaciones.

Red Eléctrica como gestora de toda la red de alta tensión, y el resto de las grandes suministradoras eléctricas, Iberdrola, Endesa, Naturgy, EDP y Viesgo han puesto en marcha planes de contingencia. En Repsol, toda la sede central de Madrid está teletrabajando, así como los centros de Tres Cantos, Móstoles y Repsol Gas y Electricidad. Se estima que unos 5.000 empleados de la petrolera trabajan desde el día 11 en sus casas.

Ante posibles problemas de suministro eléctrico, Red Eléctrica ha habilitado un tercer centro de control. Cada uno de ellos opera con plena autonomía y, desde la semana pasada, se ha restringido el acceso de personas ajenas a los equipos de estos centros.

Medidas de prevención

En cuanto a la red de transporte, la empresa ha adoptado medidas adicionales de prevención, tanto en los equipos que operan en el Centro de Supervisión de Telecomunicaciones y el Centro de Mantenimiento de Instalaciones, así como con los profesionales que forman parte de los retenes previstos para cubrir posibles incidencias en la red.

La compañía ha facilitado también el trabajo en remoto a los empleados de Madrid, País Vasco y La Rioja. Para el resto, permite la flexibilización de horarios laborales y ha restringido viajes de trabajo tanto dentro de España como a nivel internacional.

En esta misma línea, Iberdrola ha implementado una serie de medidas en todos sus centros de trabajo, bien sean oficinas, instalaciones de transformación, centrales de generación y centros de atención al cliente que aseguren la continuidad de sus actividades.

Al igual que el resto de las eléctricas, ha habilitado sistemas de teletrabajo para sus empleados en zonas afectadas como España e Italia. Al mismo tiempo, han quedado prohibidos los viajes nacionales y extranjeros, salvo situaciones especiales.

Protocolos extraordinarios

Las medidas incluyen protocolos extraordinarios para colectivos críticos de los negocios, esquemas de movilidad eventual y reubicación temporal de trabajadores de instalaciones o funciones esenciales en la generación, distribución y suministro eléctrico a clientes finales.

Naturgy, por su parte, ha recomendado de manera generalizada el trabajo en remoto para todos sus empleados en los centros de trabajo de España, Portugal y Francia. Asimismo, la energética garantiza la actividad de las operaciones críticas de negocio y corporación con el objetivo de mantener el nivel de servicio a sus clientes, “sobre todo en un momento crítico como el actual”, señala en un comunicado.

Ayudas a pymes y autónomos

En cuanto a la junta de accionistas convocada para el 17 de marzo, la compañía que preside Francisco Reynés, recomienda seguir la misma por la web y facilitará la delegación de voto para todos sus accionistas con el fin de reducir al mínimo su presencia física en la asamblea.

Por otro lado, la energética ha acordado aplazar el pago de la factura de la luz y gas de pymes y autónomos que se emitan a partir de ahora con el objetivo de que empresarios y emprendedores puedan hacer frente a la crisis del coronavirus y ayudar así a paliar los efectos en su facturación. La medida podría beneficiar a unos 250.000 clientes.

Aquellas pymes y autónomos que se acojan a este plan de ayuda, podrán abonar sus facturas en la segunda parte del año. “Esta propuesta permitirá a pymes y autónomos gestionar su liquidez a medio plazo y podrán sobrellevar este periodo. Debemos ser conscientes de la responsabilidad que tenemos de apoyar nuestro entorno en momentos coyunturales de alta incertidumbre”, ha señalado Reynés.

Telefónica refuerza infraestructuras



Telefónica ha puesto igualmente en marcha una serie de medidas como el teletrabajo en todos sus centros a la vez que ha reforzado todas sus infraestructuras de comunicación de banda ancha de extrema capacidad y calidad, “para asegurar que la conectividad y la red de telecomunicaciones funcionen a pleno rendimiento, de una manera fiable, estable y segura”, señala el presidente José María Álvarez-Pallete.

El equipo directivo ha acordado incrementar sin coste adicional los GB que disfrutaban los clientes Fusión y clientes de móvil de Movistar en 30 GB adicionales cada mes, durante dos meses.

Pensando en los pequeños, de forma gratuita también, ampliará la oferta de entretenimiento, especialmente contenidos infantiles y eventos deportivos, accesibles a través de la aplicación Movistar+ Lite. La aplicación Movistar Junior será gratis para los clientes de Fusión.

Por otro lado, la compañía pondrá al servicio de las administraciones Públicas y de las instituciones sanitarias, capacidades de Big Data y de gestión de datos anonimizados y agregados de la red de Telefónica, datos de movilidad, centros de procesamiento de datos en la nube, así como capacidades de atención telefónica o digital.

Orange, MásMovil y Pepephone

Su competidor Orange aconseja teletrabajar a sus empleados de Madrid y ofrece gratis gigas y contenidos infantiles a sus clientes, así como reforzar sus plataformas gratuitas de educación digital. Ofrecerá 30 gigas gratis a todos los clientes Love y Go Orange durante un mes. A las empresas, la compañía les da 50 gigas gratis a todos los clientes de Love Negocio y Go Negocio.

Pepephone y MásMovil han incorporado planes de contingencia en sus plantillas y se han unido a las ofertas. La primera regala 5 GB a las líneas de voz y datos durante este mes y MásMovil regala tres meses gratis de Sky TV.

Endesa sondea proyectos renovables y del sector del papel para As Pontes

LA TÉRMICA PONTESA ES LA ÚNICA DEL PAÍS EN LA QUE SE EVALÚAN LAS POSIBILIDADES DE PRODUCIR ELECTRICIDAD CON BIOCOMBUSTIBLES

lavozdeg Galicia.es
12/03/2020



El cronómetro del cierre se ha puesto en marcha para la central de Endesa en As Pontes. En el peor de los escenarios, la eléctrica bajará en un año y medio la persiana de unas instalaciones que funcionan desde 1972, aunque podría activar una pausa antes si los resultados de las pruebas que acometerá en primavera dan resultados positivos, ya que permitiría a la térmica producir electricidad con una mezcla de mineral y biocombustibles. Tanto si se da un escenario como si se da el otro, Endesa cuenta con sendas hojas de ruta definidas para la central, una de las de mayor potencia del país, con 1.400 megavatios. De hecho, en estos momentos la empresa sondea ya nuevas propuestas empresariales del sector de las energías renovables - tanto para impulsarlas directamente como para hacerlo a través de otras firmas que puedan estar interesadas- y del papel.

¿Cuáles son las opciones planteadas para la central de As Pontes?

Ante la caída de su mercado, ya que el carbón no es un combustible competitivo en el sector eléctrico nacional, Endesa decidió solicitar a finales del pasado año el cierre de la térmica, que paradójicamente está sometiéndose a una reforma en la que invierte 217 millones para ser menos contaminante.

De materializarse esa decisión, el fin llegaría a mediados del 2021. Sin embargo, a diferencia de lo que está sucediendo en el resto de las centrales del país que afrontan su cierre, la de As Pontes cuenta con un plan B ligado a los biocombustibles. El pasado verano se llevaron a cabo unas pruebas, para evaluar la posibilidad de que al menos dos grupos de la térmica funcionen con una mezcla de mineral y carburantes ecológicos, que no fueron satisfactorias, y la próxima primavera se repetirán.

¿Qué cambiará en esta segunda tanda de pruebas?

Endesa ha trabajado con técnicos del Ministerio para la Transición Ecológica y de la Xunta para identificar una posible mezcla de combustible que pueda resultar viable para la central pontesa. Como resultado de los trabajos realizados, se han determinado dos mezclas con opciones de uso: una formada por un 24 % de carbón bituminoso, otro 24 % de subbituminoso y un 51 % de lodos procedentes de depuradoras; y otra en la que el 50 % es carbón subbituminoso y la otra mitad un compost con un determinado poder calorífico. En estos momentos, se están recibiendo los combustibles para las pruebas, que se llevarán a cabo a partir de mayo, cuando hayan terminado las obras de instalación de desulfuración en la central. La empresa garantiza la ocupación de la plantilla auxiliar hasta el fin de esos ensayos.

¿Qué sucederá si vuelven a resultar no viables?

Si el resultado de las pruebas es positivo, en lo que confían las Administraciones y los colectivos afectados, la térmica podría producir electricidad con dos grupos. La rebaja en el uso de carbón le permitiría adelgazar la factura a la que tiene que hacer frente, abultada tras haberse disparado el coste de los derechos de emisión de CO₂. Si, por el contrario, los ensayos volvieran a arrojar resultados negativos, a partir de la segunda mitad del 2021 la térmica iniciaría su proceso de desmantelamiento.

¿Cuál será la estrategia de Endesa si opta por clausurar la térmica?

La empresa pretende reemplazar los 1.400 megavatios térmicos de As Pontes por 1.505 renovables, principalmente eólicos, para lo que anuncia una inversión de 1.581 millones de euros. De ese cupo, 250 megavatios están en trámite administrativo, 190 son nuevos y otros 350 serán solicitados en los próximos meses. No obstante, el grueso del plan, 700 megavatios, se instalarían en los siguientes años. En As Pontes despierta recelo que Endesa anuncie que se van a asentar en un radio de 40 kilómetros desde la central, por lo que reclaman proyectos específicos para mermar el impacto de la transición energética en el propio municipio.

¿Atraerá la compañía proyectos de otras firmas?

Sí. Subraya que tiene prevista la convocatoria de un concurso internacional de proyectos para la búsqueda de iniciativas empresariales en el emplazamiento de la central. Además, con idéntico objetivo ha contratado a la consultora Ygroup, que ya ha iniciado contactos con firmas que tienen proyectos de expansión susceptibles de ser implantados en As Pontes. Los esfuerzos se están dirigiendo tanto al sector de las energías renovables -y no solo a la eólica- como al del papel y el del reciclaje y valorización de residuos.

¿Este tipo de experiencias se han llevado a cabo en otros lugares?

Endesa tiene abierto el Plan Futur-e en aquellas instalaciones térmicas que clausura, tanto en España como en Italia. En la central de Compostilla (León), la eléctrica ha recibido 32 iniciativas que se encuentran en proceso de evaluación. La compañía sostiene que en el análisis de los proyectos para la villa eumesa dará participación a los agentes locales.

El tendido de evacuación de la térmica pontesa será una pieza cotizada para las compañías interesadas en desarrollar proyectos energéticos en As Pontes. Porque si Endesa cierra la térmica, esa capacidad de evacuación será subastada. La eléctrica quiere conservar esa capacidad, porque la va a necesitar para dar salida a la producción eólica que tiene planteada, aunque los parques no estén situados en el municipio. El regidor pontés, Valentín González Formoso, sostiene, no obstante, que el Gobierno primará en esa subasta los proyectos que generen más empleo en As Pontes. Endesa añade que sopesa la posibilidad de adaptar los alternadores existentes en la central para conservar la capacidad síncrona y así poder facilitar la integración de más potencia renovable.

Iberdrola irrumpe en el negocio del hidrógeno y planta cara a Repsol

IBERDROLA QUIERE UNA ETIQUETA VERDE EN SU HIDRÓGENO, DISTINTO AL QUE SE PRODUCE CON HIDROCARBUROS.

expansion.com
12/03/2020

Iberdrola va a dar un salto estratégico en su apuesta por las renovables y va a entrar de lleno en el negocio del hidrógeno, en el que intentan posicionarse otros grandes grupos energéticos como Repsol, Enagás y CLH, además de empresas más pequeñas, como H2B2, vinculada a la familia Benjumea.

Iberdrola desarrollará un gran proyecto de hidrógeno verde a partir de fuentes de energía renovables en la localidad de Puertollano (Ciudad Real), que implicará una inversión de hasta 150 millones de euros. La planta será una de las más grandes de Europa de su tipo, producción de hidrógeno a partir de energía fotovoltaica, a diferencia de otros sistemas, que parten de energías fósiles contaminantes. El objetivo del grupo es lograr descarbonizar y abaratar en el futuro el hidrógeno, que ahora se usa básicamente en la industria, pero que empieza a tener otras aplicaciones, como los vehículos.



Según estimaciones de Iberdrola, descarbonizar el hidrógeno mundial mediante su producción con energía eléctrica renovable supondría un incremento de la demanda de electricidad superior al 10%, lo que permitiría dar cabida al aluvión de proyectos de renovables que se pretende incorporar con el nuevo plan energético del Gobierno.

La planta de Puertollano constará de una instalación base fotovoltaica de cien megavatios de potencia. La fotovoltaica irá adosada a un sistema de almacenamiento de baterías de ión-litio de veinte megavatios, equivalentes a cuatro horas de autonomía. La producción de hidrógeno se realiza a través de un complejo sistema de electrolisis. La planta será modular, de manera que se podrá ir incrementando el tamaño a medida que se necesita más producción.

Enclave estratégico

La elección de Puertollano como enclave para lanzar el proyecto no es casual. Es un lugar estratégico desde el que Iberdrola no solo podrá producir el hidrógeno, sino que lo podrá comercializar para uso industrial a las empresas adyacentes para sus procesos productivos. El proyecto se ubicará en los terrenos que Iberdrola tiene en Puertollano desde hace años, y donde ya había comenzado a construir la fotovoltaica. En Puertollano se encuentra además el Centro Nacional del Hidrógeno. Para distinguirse de otros hidrógenos, Iberdrola va a promover frente a las autoridades la creación de un etiquetado verde para el producido con electricidad.

Nos importan las PERSONAS,
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

Creemos en la NEGOCIACIÓN,
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

Trabajamos por un FUTURO mejor.
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES