

Resumen de Prensa

Del 03 al 10 de octubre de 2019

NOTICIAS DEL SECTOR ENERGÉTICO



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

Los nervios toman As Pontes, sin soluciones ante un posible cierre de la central de Endesa

La Xunta señala al Ministerio, que mira de forma directa a la eléctrica. No hay ningún plan sobre la mesa.

elespanol.com
03/10/2019

La Xunta de Galicia señala al Ministerio, éstos miran a la compañía, y **Endesa pide tiempo**. Es el resumen de una situación que ha desatado los nervios en la localidad coruñesa de **As Pontes**, donde Endesa tiene una central de carbón, tras el anuncio de la eléctrica el pasado viernes de paralizarla, algo que se ha entendido como un anticipo del cierre.

En esta situación no está solo la central de As Pontes, sino que la decisión de paralizar también le ha llegado a la de Litoral (Almería). No obstante, la situación en As Pontes **urge de una solución inmediata**, sin esperar a un anuncio o una fecha de cierre. Los **transportistas de carbón** llevan movilizados desde el comienzo de la semana, y el martes una caravana de vehículos se trasladó de As Pontes a A Coruña para protestar contra un posible cierre.

Nervios a flor de piel mientras este miércoles en Madrid, se reunían la ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera**; responsables de Endesa; el alcalde de la localidad, Valentín García; el conselleiro de Economía, Empleo e Industria de la Xunta de Galicia, Francisco Conde; representantes de los trabajadores y del colectivo de transportistas.

Una reunión convocada por el Ministerio para conocer "de primera mano" los planes de la compañía para la central, y estudiar con todos los implicados los **posibles escenarios de futuro**. No obstante, de esa reunión nadie salió demasiado contento.

La Xunta responsabiliza al Ministerio...

La Xunta acusa directamente al Gobierno, señalando que, "lamentablemente", no tiene ninguna propuesta ni medida concreta. Algo que **en el Ministerio que preside Ribera no ha sentado demasiado bien**. "Lo que no puede ser es que la Xunta no tenga ningún papel, hay que ponerse a trabajar y cada administración en sus competencias", apuntan fuentes del Ministerio.

Reconocen desde el Gobierno, no obstante, que **el tiempo es muy ajustado**, sobre todo en el caso de los transportistas. **Y Ribera pasa aquí el balón a Ábalos**. El Ministerio de Fomento, junto con la colaboración de la Xunta, les comunicará de manera "inmediata" una solución. Esa es la promesa del Gobierno. Si no lo hacen a tiempo, seguirá adelante la huelga general planteada para el 16 de octubre.

Promesas que, a representantes de los trabajadores consultados por este periódico, les suenan a **"lenguaje de campaña"**. A ellos el Gobierno les ha transmitido que entienden la preocupación por el empleo, y que van a poner sus herramientas a disposición de la causa.

...y el Ministerio mira a Endesa

Mientras, Endesa, quien ha anunciado la paralización de la central, **pide tiempo**. La eléctrica que dirige **José Bogas** asegura que está **estudiando qué se puede hacer**, buscando otros modos de generar electricidad y **mitigar el impacto de su decisión en la zona**.

Los representantes de los trabajadores **ponen la vista en Andorra (Teruel)**, donde ya se ha solicitado el cierre de la central, que suponía el 70% del PIB de la comarca. Aunque reconocen que aún no tienen los cálculos hechos, prevén que el impacto del carbón en As Pontes es de una importancia similar.



Una situación **explosiva para el Gobierno en plena precampaña** electoral que podría enquistarse de no ser resuelta pronto. Este jueves, Ribera mantendrá una reunión sobre la central térmica Litoral de Almería con Endesa a la que también asistirán el consejero de Hacienda Industria y Energía de la Junta de Andalucía, Juan Bravo Baena; el alcalde de Carboneras, José Luis Amérigo Fernández y representantes de los trabajadores. Un primer contacto con un problema que promete crecer en tamaño.

El Gobierno estudiará si As Pontes puede producir con biocombustibles

Los trabajadores entregan un plan para que se reconvierta y quemará residuos que analizará el IDAE y universidades. La Xunta reprocha al Ejecutivo que acudiese a la reunión sin medidas o plan alternativo para la planta

abc.es
03/10/2019

Los trabajadores de la central térmica de As Pontes no se rinden. Después de que **Endesa anunciase el pasado viernes** que no iba a retomar la producción de electricidad en la central térmica, la plantilla se muestra convencida de que existe futuro para la planta sustituyendo el carbón por otros combustibles.

Miembros del comité de empresa presentaron esta mañana su plan en la reunión celebrada en Madrid con la ministra de Transición Ecológica, Teresa Ribera, que contó con la presencia además del Gobierno gallego, el Ayuntamiento de As Pontes y de la eléctrica.



El Gobierno ha aceptado **profundizar en la posibilidad de que la central quemará otros materiales, como lodos de depuradoras o biomasa forestal**. Para ello se creará una comisión que analice si esta alternativa es viable, en la que participará también el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) y las universidades gallegas.

Desde el pasado mes de abril, la central térmica ha estado prácticamente parada. La escalada de precios en los mercados del CO₂, el principal gas responsable del cambio climático, disparó los costes del megavatio producido con carbón. Tanto As Pontes, como Litoral (Almería) fueron expulsadas de la subasta eléctrica al no poder competir con otras energías como la eólica, la hidráulica o el gas. En este periodo **Endesa comenzó a probar otros combustibles para su planta**. A sus calderas echó lodos de depuradoras mezclados con carbón, biomasa forestal u orujillo de aceituna para ver cómo respondían. Marcos Prieto, vicepresidente del comité de empresa de As Pontes, que trabaja en el laboratorio de la factoría, explicó ayer los resultados en la reunión del Ministerio. «Los trabajadores lo vemos factible, si se realiza una pequeña inversión», asegura. Prieto explica que el plan de la plantilla despertó el interés tanto de la Xunta como del Gobierno central, que se comprometió a crear «una comisión de evaluación de proyectos alternativos para la térmica de As Pontes». **Los trabajadores recuerdan que en el Reino Unido ya se han reconvertido varias centrales de carbón a biomasa en los últimos años** y piden la implicación de todas las administraciones. Pero temen que Endesa no esté interesada en continuar con el proyecto. En la reunión de ayer participó el consejero delegado de la eléctrica, José Bogas.

Tras la reunión, que se prolongó durante más de tres horas y media, el alcalde de As Pontes, **Valentín González Formoso, destacó el «compromiso» adquirido por todas las partes de seguir trabajando para buscar alternativas**. Sin embargo, González Formoso se mostró cauto. «Es un proceso muy complejo», aseguró. A partir de ahora habrá que comprobar si el uso de otros combustibles es viable tanto técnica como económicamente. Formoso explicó que en este punto no sólo trabajará Endesa «sino también el IDAE, el Ministerio de Industria y las Universidades gallegas, que se implicarán en el proceso para tener clara la viabilidad, con certeza, de otras alternativas de futuro para **no crear falsas expectativas**».

El alcalde consideró fundamental «ganar tiempo» para que Endesa pueda continuar con las pruebas y también reclamó que paralelamente se vayan poniendo en marcha mecanismos para que haya alternativas de empleo en la comarca.

Más crítica fue la postura de la Xunta, que envió a la reunión tanto al conselleiro Francisco Conde como al director xeral de Enerxía e Minas, Bernardo Tahoces.

Conde censuró que el Gobierno central llegase a la mesa de trabajo sin ninguna propuesta para reactivar la actividad y garantizar el empleo en la comarca. Desde la Xunta se plantearon varias medidas. Por ejemplo la eliminación del céntimo verde, que grava a las centrales térmicas. Pero, según explican fuentes presentes en la reunión, Ribera consideró que retirar el impuesto no sería suficiente para que el coste del megavatio producido con carbón volviese a ser competitivo en el mercado.

Conde recordó que no hay tiempo y solicitó un plan específico para lograr una transición justa, «que no suponga una ruptura energética y que no se traduzca en una destrucción del tejido industrial gallego y del empleo asociado», informó la consellería en un comunicado. **La Xunta pide la puesta en marcha del Plan de acción urgente de la estrategia de transición justa 2019-202**, destinado a las centrales en proceso de transición y la participación de Galicia en la plataforma europea de regiones afectadas por el cierre de centrales térmicas. Además de As Pontes, que todavía no tiene fecha para la clausura, a principios de este año Naturgy anunciaba el cierre de Meirama (Cerceda).

Desde el Ministerio de Transición Ecológica no se dieron demasiadas pistas sobre qué medidas piensa poner en marcha. A través de un comunicado, el gabinete que dirige en funciones Teresa Ribera se limitó a asegurar que «**abre una vía de comunicación permanente con trabajadores y vecinos para evaluar, de forma conjunta, todos los posibles escenarios de futuro**, ofrecer soluciones a corto plazo y planificar acciones posteriores».

En la reunión estuvieron también representados los transportistas, que llevaban el camión desde el Puerto de Ferrol a la central. Los camioneros son la parte más débil de la cadena del empleo que genera la central y llevan meses parados y sin cobrar (la mayor parte son autónomos o pequeños empresarios). **Su portavoz, Manuel Bouzas, se mostró «algo satisfecho» ya que les «prometieron algunas cosas»**, aunque no quiso dar más detalles hasta comprobar si «son ciertas o no».

Los jueces paran el ‘multazo’ a Naturgy por alterar el precio de la luz pero obligan a Endesa a pagar ya

La CNMC impuso multas por más de 25 millones a las dos compañías. La Audiencia Nacional concede la suspensión cautelar del abono de la sanción a una y a otra se lo deniega.

elindependiente.com
04 /10/2019



La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) impuso el pasado mayo un *multazo* a grandes eléctricas por alterar el funcionamiento del mercado eléctrico para elevar el precio de la luz.

Un golpe a las compañías tras más de dos años de investigación por parte de los técnicos del organismo.

El supervisor aprobó dos sanciones a Endesa por un importe de 5,8 millones de euros y ocho multas a Naturgy por un valor conjunto de 19,5 millones de euros al considerar probado que ambas compañías manipularon las ofertas de electricidad que presentaron al mercado varias de sus centrales de gas para conseguir acabar cobrando mucho más.

Una práctica que acabó provocando un encarecimiento global de la electricidad entre octubre de 2016 y enero de 2017, coincidiendo con un pico de la demanda por una ola de frío.

Las dos compañías siguen desmintiendo los hechos que les imputa la CNMC y ambas han presentado sendos recursos ante la Audiencia Nacional para tumbar las sanciones del supervisor.

Y también los dos grupos energéticos solicitaron en los tribunales suspender de manera cautelar la ejecución de las resoluciones de la CNMC y aplazar el pago de las sanciones hasta que los jueces se pronuncien sobre el fondo del caos y decidan sobre el recurso contra todo el expediente.

Pero el resultado para ambas ha sido diferente en la reclamación de estas medidas cautelares. La Audiencia Nacional ha accedido a paralizar el pago de las multas por 19,5 millones que debía afrontar Naturgy y les permite simplemente presentar un aval para garantizar el pago futuro en caso de que finalmente desestime el recurso, según confirman a *El Independiente* fuentes jurídicas conocedoras del proceso legal.

Sin embargo, Endesa no se libra de pagar ya las dos multas por 5,8 millones en sanciones que le impuso la CNMC. La sala de lo contencioso administrativo de la Audiencia, en una sentencia dictada el mes pasado, ha rechazado las medidas cautelares reclamadas por Endesa para posponer el pago de las multas (una de 1,69 millones y otra de 2,2 millones más) y le obliga a que abone ya el importe reclamado a modo de sanción por la CNMC.

Endesa alegaba para conseguir aplazar el abono de las multas que su “muy elevada cuantía” provocaría “graves perjuicios” a las plantas barcelonesas de gas de Besós 3 y Besós 5, las que asumirán formalmente el pago y que –alertaba la compañía- han registrado un resultado negativo de explotación en el primer semestre de este año de 17,7 millones de euros.

La eléctrica advertía, además, de los “efectos irreversibles” para la actividad de ambas plantas ya que la carga de las multas condicionaría sus ofertas en el mercado eléctrico y, en caso de que la Audiencia Nacional acabe tumbando las sanciones, “resultaría imposible volver atrás y hacer generar a centrales que no fueron casadas en el mercado”.

En paralelo, la compañía subraya que la “manifiesta apariencia de invalidez” de las sanciones al considerar que no se puede probar que la compañía manipulara los precios de mercado. La CNMC acusó a la compañía de presentar ofertas desproporcionadas por su alto precio para vender la electricidad de sus centrales en el mercado, para luego acabar colocando esa producción en el servicio de restricciones técnicas (que sirve para casar los desajustes del mercado entre oferta y demanda y que compra la electricidad a un precio superior).

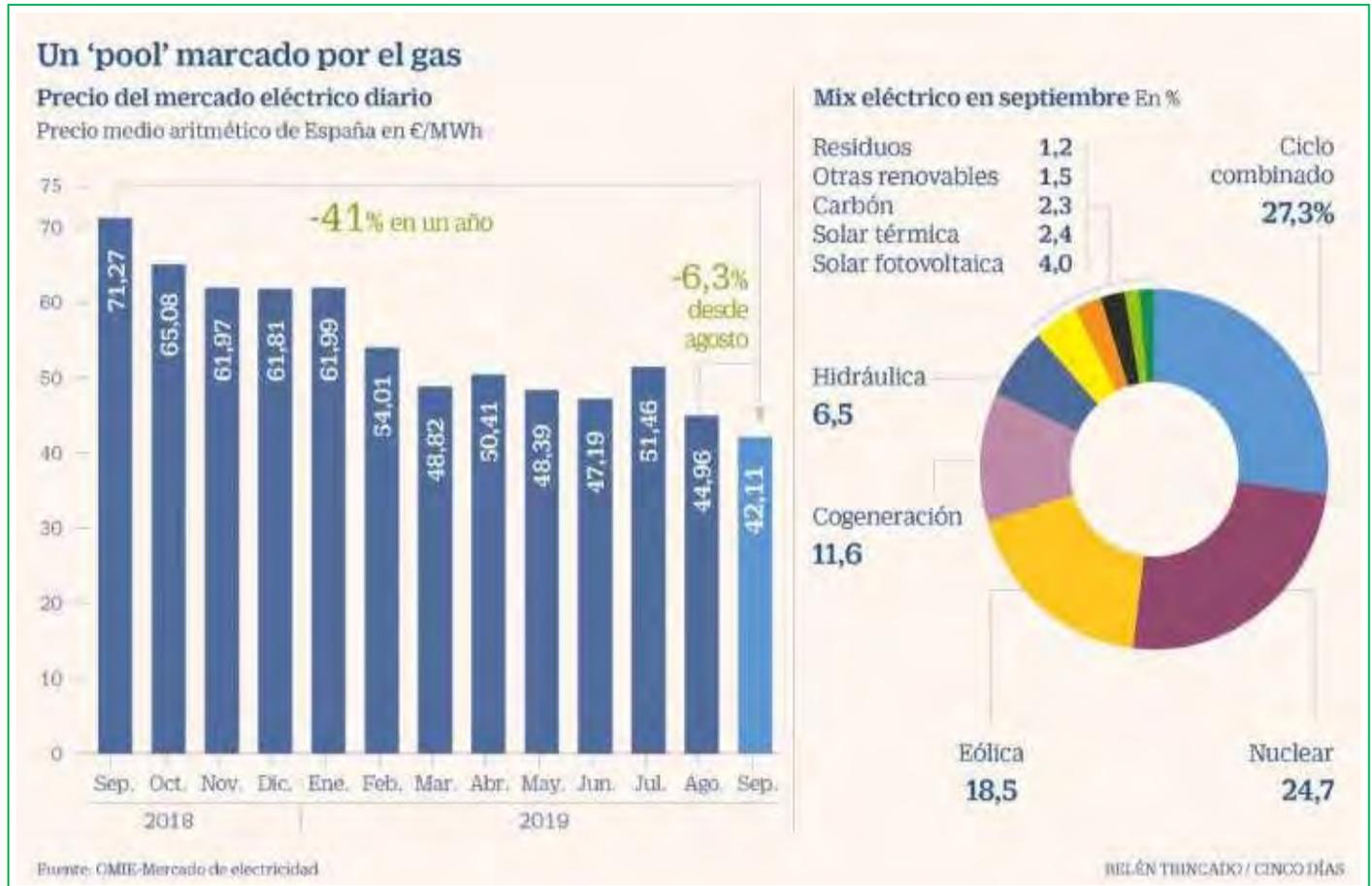
La Audiencia Nacional, en cambio, considera que no hay irreversibilidad alguna en los efectos que puede provocar el pago de las multas, porque en caso de que se estime el recurso de Endesa valdrá con devolverle las cantidades abonadas. La Sala critica que Endesa Generación no haya aportado documentación alguna sobre su situación patrimonial y financiera o sobre la imposibilidad de acudir a financiación externa para pagar.

Asimismo, la Audiencia rechaza la “manifiesta apariencia de invalidez” de la resolución de la CNMC que argumenta Endesa y se encomienda a la sentencia con la que resolverá el recurso de la eléctrica para pronunciarse sobre si han quedado probados los comportamientos ilícitos que detecta el supervisor para alterar los precios de la electricidad y, con ello, de la luz que pagan los clientes en sus recibos.

El gas provoca un fuerte descenso en el precio de la luz

El derrumbe en un 60% de las cotizaciones del gas provoca una caída del mercado mayorista del 41% en un año

cincodias.elpais.com
04 /10/2019



El pasado mes de septiembre el mercado mayorista de la electricidad (*pool*) cerró con un precio medio de **42,11 euros/MWh**, lo que supuso una caída del 40,9% respecto a septiembre de 2018 y la menor cotización mensual desde 2016 (salvo el precio excepcional de marzo de 2018). Lo más relevante del dato es que este descenso ha llegado, por primera vez, de la mano de la generación con gas, la tecnología más cara que marca precio marginal de este mercado y es ya más competitiva que las térmicas de carbón.

En el último mes, el precio del gas en el mercado internacional se situó en 9,86 euros MWh y los ciclos combinados lideraron (también lo hizo en mayor medida en agosto) la producción de electricidad, con un 27,3% del mix, por delante de la energía nuclear, que fue un 24,7%.

El derrumbe de las cotizaciones del gas (**el 60% sobre un año antes**) y algunas decisiones políticas comunitarias y nacionales han propiciado una situación hasta ahora insólita: el desplazamiento del carbón por los ciclos. A la bajada del precio mayorista de la luz ha contribuido también el descenso de la demanda eléctrica peninsular (un 4% respecto a septiembre de 2018 y un 2% en lo que va de este ejercicio), así como la incorporación al mercado de nueva potencia renovable.

El pasado enero la Comisión Europea aplicó una reducción de la oferta en el mercado de emisiones de CO2 para forzar el encarecimiento de estos derechos y desplazar así a los combustibles más contaminantes en el marco de la lucha contra el cambio climático. Unos derechos que las industrias que emiten están obligadas a comprar para poder funcionar. La medida hizo disparar el precio de la tonelada de CO2, que se ha instalado entre los **25 y los 26 euros**.

En el caso de España, a finales de 2018 el Gobierno eliminó para el gas el llamado céntimo verde (un tipo del Impuesto Especial de Hidrocarburos), pero lo mantuvo para el carbón. Otra estocada para las viejas centrales térmicas que se han quedado en clara desventaja competitiva y no logran recuperar sus costes variables.

De ahí la decisión de las grandes eléctricas (**Endesa, Iberdrola y Naturgy**) de solicitar el cierre de todo su parque de carbón peninsular. Hace una semana, Endesa anunció la interrupción de sus dos grandes plantas de carbón de importación, las de As Pontes (La Coruña) y Litoral (Almería). El carpetazo al carbón obliga a la compañía a dotar **1.300 millones** en sus cuentas.

El gas ha pasado de estar infrautilizado a liderar el mix eléctrico, señala el Grupo ASE en un informe sobre el mercado eléctrico. El hueco que dejará (o que ya ha dejado) el parque de carbón, 9.000MW, podrá ser aprovechado por los ciclos, que cuentan con una capacidad de 25.000 MW. Aunque todo dependerá del papel que le reserven los planes europeos de descarbonización. También del grado de implantación de renovables que seguirán jugando su papel.

La producción solar y la eólica sumaron en septiembre un 26,2% del total. Este verano se incorporaron al mercado 500 MW de fotovoltaicas correspondientes a dos grandes parques, el de **La Mula (Murcia) y Don Rodrigo (Sevilla)**.

La eólica, tercera energía en discordia, tras los ciclos combinados y las nucleares, “ha sido capaz de disputar al gas su posición predominante” en horas punta, señala ASE en su informe de septiembre. De hecho, indica el texto, “en los días de alta producción eólica los precios de casación del mercado se situaron por debajo de los 40 euros MWh, mientras que en los días en que escaseó el viento el *pool* rondó los 50 euros MWh”.

Subida a la vista

Con todo, en lo relativo al gas, los indicadores no auguran que esta situación de precios bajos se vaya a mantener durante mucho tiempo. Los mercados de futuros eléctricos avanzan que el gas se recuperen hasta el nivel de 15 euros MWh, hasta recuperar su velocidad de crucero a partir de los 20 euros. Traducido al precio de la electricidad, los futuros marcan 56 euros MWh el próximo año.

Una señal de precios bajos, indica ASE “supondría una barrera de entrada para las renovables y su implantación”.

BENEFICIOS PARA EL CONSUMIDOR

Los domésticos acogidos al precio regulado del PVPC (precio de venta al pequeño consumidor) han visto abaratare una parte de su factura (la que incluye el coste de la energía) en igual medida en que lo ha hecho el mercado mayorista, a cuyas cotizaciones horarias está referenciado dicho precio.

También ha bajado (o bajará) el recibo de los usuarios que estando en el mercado libre tienen ligado su precio a la evolución del *pool*. Una situación diferente es la de aquellos que han contratado un precio libre al margen de este mercado.

Respecto a los peajes de acceso a las redes (la mitad, aproximada, de la factura), estos cambiarán radicalmente en enero, una vez que se apruebe la circular de la CNMC con la nueva metodología de tarifas. Una fórmula que beneficiará al consumidor, que podría contar con dos potencias y seis tarifas cada día si la propuesta finalmente prospera.

Por el momento, los costes del sistema se han visto reducidos gracias a la rebaja de los servicios de ajuste, los pagos por capacidad y la interrumpibilidad, lo que también aligerará el recibo de la luz.

Nuevo aviso a la ministra Ribera, ahora desde EEUU: la energía nuclear “puede ser una solución al cambio climático”

Sánchez Galán presume de ser muy verde y de que en Iberdrola “la transición energética empezó hace 20 años”, al ser pionera en la apuesta por energías renovables.

hispanidad.com
05/10/2019



La ministra de Transición Ecológica en funciones, **Teresa Ribera**, ha recibido un nuevo aviso (y ya van muchos) por su ‘no’ a la energía **nuclear**, pese a que no emite CO2 y por tanto, es limpia. Pero la más verde del Gabinete Sánchez hace oídos sordos y más tras decretar un cierre acordado y progresivo de los reactores españoles, aun cuando esta energía es la primera generadora de electricidad en nuestro país y será muy difícil de sustituir. Ahora le recuerdan que “la nuclear puede ser una **solución al cambio climático**”.

En esta ocasión, el aviso viene de la mano de **Ho Hieh**, director del regulador nuclear de **EEUU** -Nuclear Reactor Regulation (**NRR**), organismo homólogo a nuestro Consejo de Seguridad Nuclear (**CSN**)-. “En los últimos cinco años algunas organizaciones, incluso gobiernos contrarios a la energía nuclear, se han abierto a considerarla como una manera de combatir el cambio climático, porque genera **electricidad descarbonizada**”, ha señalado en una entrevista para **ABC**. Algo que debería tener en cuenta Ribera y más, cuando dirige la transición energética española, que busca reducir las emisiones de CO2, descarbonizando la economía.

“Hieh destaca que gobiernos contrarios a la nuclear se han abierto a considerarla como una manera de combatir el cambio climático, porque genera electricidad descarbonizada”

Hieh no es el primero que defiende la energía nuclear ni será el último, aunque este tema tiene mucha menos repercusión que cualquier movimiento de la adolescente sueca **Greta Thunberg**... Y todo ello, pese a que la nuclear puede contribuir en la lucha contra el cambio climático y que **las renovables no bastan para sustituirla**.

El director de NNR se une a una larga lista de defensores de la nuclear, que demuestran lo absurda que es la guerra que Ribera ha decretado contra esta energía. Entre ellos, encontramos: desde **la mismísima ONU**, pasando por la Agencia Internacional de la Energía (**AIE**), muchos **expertos en geoestrategia** y también **otros en materia energética**, a la patronal del sector en España (**Foro Nuclear**) y hasta el visionario **Negroponete** o **los verdes**.

Al hilo de esta energía, Hieh subraya que “se asocia a las bombas nucleares de la II Guerra Mundial. Obviamente son muy diferentes pero en la mente de la gente está este pensamiento”. Además, conviene destacar que el **informe anual del CSN** presentado ante el Congreso de los Diputados y el Senado recoge el correcto funcionamiento de las instalaciones nucleares y radiactivas en España. Según explica Foro Nuclear, “en este documento se pone en valor la **seguridad nuclear**, que garantiza la protección de trabajadores, así como del conjunto de la población y el medio ambiente”.

“El informe anual del CSN recoge el correcto funcionamiento de las instalaciones nucleares y radiactivas en España, y por tanto, su seguridad”

Claro que Ribera no es la única contraria a la nuclear: la **Unión Europea** ha decidido aparcar esta tecnología dando más peso al **gas** y a las renovables, pese a que emplea a más de 1,1 millones de personas y **genera más de 500.000 millones de euros de PIB anual** en su territorio. La candidata designada como futura comisaria europea de Energía (silla en la que relevará al español **Miguel Arias Cañete**), la liberal estonia **Kadri Simson**, ha avanzado que diseñará una política centrada en la lucha contra el cambio climático, pero sin mermar la competitividad de las empresas vía precios, y en la que tendrán mucho peso las renovables y el gas.

Sánchez Galán presume de ser muy verde y de que en Iberdrola “la transición energética empezó hace 20 años”

En las últimas semanas, en el marco de la Semana del Clima de Nueva York, el presidente de Iberdrola, **Ignacio Sánchez Galán**, presume de ser muy verde y de que en esta eléctrica “la transición energética empezó hace 20 años, cuando fue pionera en la apuesta por **energías renovables**. Al mismo tiempo, **en una entrevista para Bloomberg**, expuso el “compromiso” de Iberdrola en la lucha contra el cambio climático, donde considera que las renovables son “fundamentales”.

Pero aquí no acaba la cosa: en dicha entrevista, Sánchez Galán destacó que la energía **eólica terrestre** y la **solar** son actualmente las más competitivas y están desplazando a los combustibles fósiles. Resulta bastante paradójico en el caso de esta última, que ha pasado de considerarla un “**producto financiero**” a sustituto de la central nuclear de Almaraz.

“Sánchez Galán ya no se refiere a la energía solar como “producto financiero”: la sitúa como la más competitiva junto a la eólica terrestre”

Y por cierto, no se puede olvidar la apuesta de Iberdrola por la **eólica marina** en **EEUU**: esta semana se ha conocido que aspira a un nuevo proyecto de hasta 1.200 megavatios (MW), en esta ocasión en el estado de Connecticut. De esta forma, la eléctrica ya cuenta, a través de su filial **Avangrid**, con proyectos de esta tecnología en construcción o en cartera en EEUU por unos 7.300 MW de capacidad, entre ellos: el de **Vineyard Wind** en el estado de Massachusetts y otro en Kitty Hawk (Carolina del Norte).

La retirada de Endesa del carbón dejará sólo tres térmicas activas en la Península

expansion.com
06 /10/2019

El probable cierre de las centrales térmicas de carbón de As Pontes y Litoral, de Endesa, dejará activas tan sólo a tres centrales de los principales grupos energéticos españoles: las de Aboño y Soto de la Ribera, en Asturias, propiedad de EDP, y la de Los Barrios, en Cádiz, de Viesgo.



Las grandes eléctricas españolas se van despidiendo del carbón como combustible para generar electricidad. Si las inversiones que tenían que hacer para adaptarlas a la nueva normativa ambiental que les permitiría funcionar más allá de 2020 ya desanimaron a muchas, ahora la repercusión de los precios de las emisiones de CO2 en el de la energía que generan está expulsándolas del mercado mayorista, pues sus precios están por encima, incluso, de los de los ciclos de gas.

Endesa anunció hace una semana que iba a promover la “discontinuidad de la producción de sus centrales de carbón en la Península” por la modificación de las condiciones de mercado, que, según la eléctrica, está haciendo que “el funcionamiento de estas centrales no resulte previsible en el mercado de generación en el futuro”.

Los precios del CO2 han pasado de una media de 5,83 euros por tonelada en 2017 a 15,88 euros por tonelada en 2018, con un crecimiento de cerca del triple entre un año y otro.

Además, en lo que va de 2019, el precio medio alcanza los 24,84 euros por tonelada (un 56 % más que en 2018), según datos de SENDECO2 (Sistema Europeo de Negociación de CO2), empresa dedicada a la compraventa de derechos de emisión.

Endesa ya había anunciado con anterioridad el cierre de las dos centrales de generación con carbón que tiene en el interior y que usan carbón nacional -Compostilla, en León, y Andorra, en Teruel-.

Por el contrario, en las de Litoral (1.160 megavatios -MW-) y As Pontes (1.468 MW), que usan carbón de importación, la compañía llevó a cabo inversiones por valor de cerca de 200 millones de euros en cada planta para que pudieran seguir funcionando como máximo hasta 2030.

También EDP y Viesgo han acometido inversiones para poder seguir manteniendo operativas algunas de sus centrales de carbón más allá de junio de 2020 y, en principio, serán las únicas que mantengan plantas de carbón en la Península, un total de tres.

EDP ha efectuado inversiones en desnitrificación y desulfurización en el grupo II de la central de Aboño, de 556 MW, y en el grupo III de la central de Soto de Ribera (361 MW).

En concreto, ha invertido 90 millones en las plantas de desnitrificación de Soto de Ribera y Aboño, instalaciones que pueden llegar a emplear hasta 600 trabajadores en los picos que se producen en las revisiones generales, así como 10,5 millones en mejoras ambientales y en la modernización del grupo II de Aboño.

El grupo I de Aboño (365,5 MW), en el que no se han hecho adaptaciones, cerrará a mediados del año que viene.

Viesgo tiene dos centrales de carbón -Los Barrios, en Cádiz, y Puente Nuevo, en Córdoba-, pero sólo ha hecho inversiones para siga funcionando más allá de junio de 2020 en la primera.

En la central térmica gaditana, 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 %.

Otras compañías ya decidieron hace tiempo dejar de producir electricidad con carbón, como Iberdrola y Naturgy.

Iberdrola anunció en noviembre de 2017 que había solicitado al entonces Ministerio de Energía cerrar sus dos últimas centrales de carbón, la de Lada, en Asturias, y la de Velilla, en Palencia, que en conjunto suman 874 MW.

En enero de 2019, era Naturgy, antigua Gas Natural Fenosa, la que anunciaba que había solicitado cerrar sus plantas térmicas de carbón de Meirama (A Coruña), Narcea (Asturias) y La Robla (León).

Fuera de la península, los grupos I y II de la central de Es Murterar, en Alcudia, tienen autorizado su cierre a partir del 1 de enero de 2020, mientras que los otros dos que tiene se cerrarán cuando funcione el segundo cable eléctrico que conectará Mallorca con la Península.

Los cierres de centrales eléctricas se tienen que solicitar al ministerio competente en materia de energía, en estos momentos el de para la Transición Ecológica, que es el que los autoriza.

El último cierre de una central de carbón que se autorizó en España fue el de la de Anllares, en León, -propiedad de Endesa y Naturgy- en noviembre de 2018, mientras que el resto que se solicitaron con posterioridad al de Anllares siguen aguardando.

Naturgy bate previsiones con su total transformación

voznopuli.com
07/10/2019

Si hay un objetivo importante para cualquier empresa es cumplir el Plan Estratégico. **Naturgy** lo ha logrado batiendo cualquier previsión. La compañía ha alcanzado la meta de su programa de desinversiones y ha acelerado su plan de eficiencias.



Esto es resultado, entre otros motivos, de la transformación 360 que ha sufrido y que ha ido desde su presidente, **Francisco Reynés**, hasta su accionariado y su propia marca; transformación que el directivo mallorquín ya anticipó en la Junta General de Accionistas al presentar la hoja de ruta a 2022 y tras asegurar que iban a ir “más lejos”.

Aunque en el camino se ha topado trabas, como la propuesta del **cambio de modelo** en la retribución a las redes de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), Naturgy continúa con la vista puesta en nuevos retos y oportunidades.

El giro verde de la empresa

El cierre de todas las plantas de carbón de la compañía - Meirama (A Coruña), Narcea (Asturias) y La Robla (León) - es uno de los cambios implantados en el negocio. Una vez que el Ministerio para la Transición Ecológica lo apruebe, comenzará el desmantelamiento de las centrales térmicas.

Con el objetivo de no perder la relación con estos territorios en los que ha basado su actividad durante décadas, Naturgy mantiene conversaciones con las administraciones para buscar diferentes alternativas que ayuden a **mantener el desarrollo económico** de estas zonas. Dentro de su Plan Estratégico se contempla sustituir esta capacidad contaminante por energía limpia que provenga de parques eólicos y plantas fotovoltaicas.

“En el período 2018-2019 invertirá un total de 955 millones de euros en el desarrollo de renovables en España, lo que hará que esta compañía aumente este ejercicio un 82,8% su potencia instalada en renovables”

La compañía está construyendo diversos proyectos renovables en distintas Comunidades Autónomas. En el período 2018-2019 invertirá un total de 955 millones de euros en el desarrollo de **renovables** en España, lo que hará que esta compañía aumente este ejercicio un 82,8% su potencia instalada en renovables con respecto a 2018, hasta los 2.052 MW.

Uno de los más recientes es el mayor complejo de **energía fotovoltaica de Castilla-La Mancha**, que la empresa puso en marcha a finales de septiembre. Naturgy ha invertido 100 millones de euros en la construcción de este complejo de energía solar con una potencia total de 150 MW y ha generado 450 puestos de trabajo.

En los últimos resultados presentados al mercado ya se anunció que está analizando nuevos potenciales proyectos renovables. A los 2.600 megavatios con los que cerrará este año podría sumarse otros 4.200 megavatios de capacidad instalada renovable. . Además, con la premisa de ir más allá, Naturgy ha identificado nuevas oportunidades por otros 5.300 megavatios. De cumplirse todos estos proyectos, el grupo alcanzaría una capacidad de 12.100 megavatios, convirtiéndose en la **primera tecnología de su mix energético**.

Optimización de la cartera de activos

Durante el último año, **Naturgy** ha estado inmersa en la optimización de la cartera de activos para monetizar aquellos que se han identificado como non-core para liberar recursos energéticos. Esta optimización se ha realizado transversalmente abarcando todas las áreas de negocio, desde los activos inmobiliarios hasta la cartera de clientes. En este último caso ya se ha visto el acierto de la estrategia con un incremento de los márgenes del negocio de Gas&Power.

“Los accionistas se han visto beneficiados por una de las políticas retributivas más atractivas y revolucionarias del Ibex35: Naturgy se ha decantado por pagos fijos a lo largo de los cinco años que dura el Plan Estratégico en lugar de destinar parte de los beneficios a retribuir al accionista”

El presidente de la compañía también ha impulsado una **reducción del riesgo del negocio**, a través de iniciativas para mejorar la visibilidad en la generación de caja y así aumentar la estabilidad en resultados.

En esta línea, se ha adaptado la política de gestión de GNL y se ha asegurado la venta de un 90% de los volúmenes. Además, se ha reequilibrado la cartera de comercialización de electricidad para así tener menos volatilidad ligada a la evolución de los precios del mercado mayorista.

Estrategia aplaudida por el mercado

La incorporación de **Reynés** ya se percibió como un valor seguro para la acción de Naturgy. Las decisiones que ha ido adoptando la compañía tuvieron una buena respuesta en Bolsa, llegando a alcanzar la cotización las cotas máximas de la última década, hasta los 27 euros por acción. Aunque esto se ha visto afectado por la incertidumbre regulatoria provocada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), el grupo sigue con la vista puesta en su **Plan Estratégico** y en crear valor para todos sus stakeholders.

En este punto los **accionistas se han visto beneficiados** por una de las políticas retributivas más atractivas y revolucionarias del Ibex35: Naturgy se ha decantado por pagos fijos a lo largo de los cinco años que dura el Plan Estratégico en lugar de destinar parte de los beneficios a retribuir al accionista. A cargo de este ejercicio, se prevé la distribución de dividendos de 1,37 euros por acción, un 5% más que en el ejercicio anterior, donde su retribución ya se incrementó en un 30%. **El dividendo de Naturgy alcanzará los 1,59 euros al finalizar en 2022.**

Con este y otros movimientos, como la **adquisición de acciones propias hasta 400 millones de euros al año**, el grupo se ha ganado la ratificación de su calificación crediticia. Más concretamente, S&P Global ha confirmado el rating 'BBB' de Naturgy a largo plazo con perspectiva 'estable', mientras que Moody's mantiene la calificación de la multinacional energética en Baa2, con perspectiva estable. La firma destaca la diversificación de la compañía, así como su énfasis en la mejora de la rentabilidad y la predictibilidad de sus ingresos.

Naturgy pone así broche final a un año de **transformación global**; transformación que no ha hecho más que empezar.

Un total de 1.200 trabajadores se unen al equipo de la central de Almaraz para la recarga de la unidad II

La recarga tendrá una duración de 34 días y se llevarán a cabo unas 10.200 actividades entre las que está prevista la implantación de 33 modificaciones de diseño

hoy.es
07/10/2019



La Unidad II de la Central Nuclear de Almaraz se ha desconectado de la red eléctrica a las 23,57 horas del pasado sábado, día 5, para iniciar los trabajos correspondientes a la **25ª Recarga de Combustible**, que le permitirá acometer un nuevo ciclo de operación.

Así, 1.200 trabajadores de 70 empresas de servicios se unen durante este periodo al habitual equipo de profesionales de la citada central nuclear y de empresas colaboradoras que trabaja en la instalación.

La mayoría de estos trabajadores que se incorporan a la Central Nuclear de Almaraz en la Recarga son extremeños y han recibido la formación «adecuada a las actividades a realizar en la planta enfocada a la prevención de riesgos laborales y a evitar el error humano en la ejecución de los trabajos programados».

La recarga tendrá una duración de 34 días y se llevarán a cabo unas 10.200 actividades entre las que está prevista la implantación de 33 modificaciones de diseño. Se realizarán trabajos en el Primario y sistemas auxiliares, en el turbogruppo, en turbinas auxiliares y bombas y en trenes de salvaguardias.

Entre los proyectos más destacados de esta 25ª Recarga de Combustible está la inspección de toberas de ramas frías, de la vasija, del 33 por ciento de los tubos de los generadores de vapor y de tanques metálicos por Gestión de Vida.

También se sustituirán las tres válvulas de seguridad del presionador y se llevará a cabo la sustitución del cambiador de calor de la purga de los generadores de vapor, informa en nota de prensa la Central de Almaraz.

Además, se llevará a cabo la revisión mayor del alternador, de las turbinas y bombas de agua del sistema agua de alimentación auxiliar y agua de alimentación principal «A». Se hará una prueba de alimentación exterior desde Central Hidráulica José María Oriol y la modificación del circuito de control de cierre y apertura de las válvulas del sistema de refrigeración de componentes por recuperación de tensión.

La Unidad II de la central nuclear de Almaraz ha cumplido seis años sin registrar «ninguna parada automática» del reactor y alcanza su «mejor» dato de días acoplada a la red eléctrica, con 512 días ininterrumpidos.

Finalmente, las dos unidades de la Central Nuclear de Almaraz alcanzaron en el primer semestre de 2019 una producción conjunta de 8.991.161 MWh. La producción de energía eléctrica bruta correspondiente a la Unidad I fue de 4.500.109 MWh y la correspondiente a la Unidad II fue de 4.491.052 MWh.

Acciona lanza una opa sobre el fabricante de aerogeneradores Nordex

La firma española de energías renovables supera el umbral del 30% en el capital de la alemana tras una ampliación de capital y se ve obligada a la opa

elpais.com
08/10/2019

La empresa española Acciona va a lanzar una opa sobre el fabricante alemán de aerogeneradores Nordex, ante las "buenas perspectivas de crecimiento" de esta firma. La operación se llevará a cabo después de que la española haya acordado suscribir íntegramente una ampliación de capital de Nordex valorada en 99 millones de euros, lo que supone superar el umbral del 30% del accionariado, el límite que obliga a lanzar una opa. La oferta, a 10,32 euros por acción, supone valorar la compañía alemana en 1.100 millones de euros.

Según ha anunciado Acciona en un **hecho relevante remitido a la CNMV**, ha aceptado la propuesta de la dirección de Nordex de suscribir íntegramente una ampliación de capital del fabricante alemán de turbinas eólicas.

Se trata de comprar casi 9,7 millones de acciones a un precio de 10,21 euros por título (el promedio de los últimos tres días de cotización), con lo que el montante de la compra supera ligeramente los 99 millones de euros.



Con esa compra, Acciona, que ya es el accionista de referencia de Nordex con el 29,9% del capital, será dueño del 36,27% de las acciones. Superará por tanto el umbral del 30%, con lo que la opa se hace obligatoria. Acciona pues, se lanza a comprar el 63,73% de las acciones de Nordex que no posee, a un precio de 10,32 euros por título, el precio promedio de cotización de los últimos tres meses, como marca la regulación alemana. Con ese precio, valora Nordex en algo más de 1.100 millones de euros y, en el caso de que todos los accionistas vendiesen, tendría que abonar algo más de 700 millones en metálico, como anuncia en el hecho relevante. La opa debería culminar en el primer tramo de 2020.

Como es habitual en casos de opa, el comprador, Acciona, cae en Bolsa, alrededor de un 4%, mientras que las acciones de Nordex en la Bolsa alemana se aprecian más de un 8%.

Acciona justifica la operación en "las sólidas perspectivas de crecimiento de la entidad y para fortalecer su balance en un entorno de mercado exigente". Al mismo tiempo, la empresa española dedicada a las energías renovables afirma que "contribuye a mejorar la solvencia de Nordex y refuerza su compromiso con el éxito a largo plazo de esta compañía como fabricante global independiente de turbinas".

En una presentación, Acciona prevé que el impacto de la transacción sobre los beneficios sea "neutral" en 2020 y se empiece a notar en 2021, con un repunte de las ganancias. En este año, la empresa española prevé que no tenga impacto o sea mínimo sobre el ratio entre la deuda neta y el resultado operativo, pero no obstante señala que "analiza un potencial paquete de medidas" para mitigar un eventual aumento de esa proporción.

Endesa actualiza su plan estratégico con 4.400 millones para cerrar tres centrales

El consejero delegado José Bogas impulsa un plan para instalar 1.000 MW 'verdes' al año durante una década, con una inversión de 10.000 millones.

Endesa rebaja a cero el valor de activos de carbón y adelanta el cierre de centrales

lainformacion.com
08/10/2019

Endesa ha actualizado el **plan estratégico 2019-2021** para adaptarlo a una realidad de negocio enfocada cada vez más a las renovables. Lo ha hecho bajo presión. Los analistas examinan con la máxima atención la situación de la compañía. Tanto, que la semana pasada, la eléctrica tuvo que adelantar el **anuncio del cierre de las centrales de carbón de As Pontes (A Coruña) y Litoral (Almería)** que llevaban más de medio año funcionando al ralentí. La actualización del plan, que será presentado en noviembre, recoge inversiones para las zonas más afectadas por los cierres -Teruel, Almería y Galicia- que rondan los **4.400 millones de euros** en los próximos cuatro años.

La inversión prevista en las comarcas afectadas por el cierre de centrales **se centrará en el desarrollo renovable**. En Almería, Endesa prevé una inversión de 1.800 millones; otros 1.600 millones se invertirán en Galicia y 1.000 llegarán a Teruel. Es dinero que forma parte de un plan a más largo plazo centrado en las energías limpias. El **consejero delegado de la eléctrica, José Bogas**, quiere que Endesa desarrolle **hasta un 15% de los objetivos de energías limpias** esbozados en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).



Es un objetivo ambicioso, admiten fuentes de la empresa. Obligará a instalar **1.000 MW renovables al año durante la próxima década**.

Más de 10.000 millones de inversión para mudar de piel y dejar atrás la imagen de compañía contaminante. **Endesa Generación** es la empresa operadora con el parque de centrales de carbón más importante (5.167,8 MW). Le siguen **Naturgy (1.909,3 MW)** y **EDP (1.224 MW)**. A continuación se sitúan Viesgo (869,9 MW) e Iberdrola Generación (833,5 MW). Para Endesa, el cierre de centrales de carbón deficitarias no es sólo **una cuestión de dinero**.

La eléctrica ha estado tiempo en lo más alto del ranking de empresas contaminantes, según el **Observatorio de la Sostenibilidad**. En 2017, Endesa habría emitido casi **una cuarta parte (un 24%) de las emisiones del país**. En total, 33,6 millones de toneladas equivalentes de CO₂, un 15,3% más que en 2016. Ahora se impone un giro en la estrategia. Manda lo verde y se analizan oportunidades entre **activos que están en venta**, como la división renovable de ACS, Zero-E.

El paso está dado. La eléctrica ya ha comunicado a la **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)** que los próximos resultados trimestrales van a recoger un deterioro del valor contable de sus activos de generación con carbón de hasta 1.300 millones de euros. En la práctica, supone valorar las **centrales térmicas en cero euros**.

Endesa ya presentó el pasado diciembre la **solicitud formal de cierre** de las centrales de carbón de **Andorra (Teruel)** y **Compostilla (León)**. Consideró entonces que las actuales circunstancias regulatorias y de mercado hacían imposible abordar las inversiones necesarias para que las centrales cumplieran con los nuevos límites de emisiones establecidos por la Unión Europea, que **entrarán en vigor el 30 de junio de 2020**.

Endesa sigue **los pasos que ya dio el año pasado Naturgy**. La antigua Unión Fenosa, con **Francisco Reynés al timón**, aprobó reducir en 4.900 millones la valoración de sus activos nucleares y de carbón en España. En el proceso de transición energética, el **Ministerio de Transición Ecológica** consideraba probable que a partir de 2020 se cerrarán al menos siete de las 15 centrales térmicas de carbón que funcionan en el país.

La realidad es que **el proceso se ha acelerado**. A partir del próximo año, sólo tres centrales de carbón cuentan en los planes de negocio del sector eléctrico: **las dos de EDP en Asturias y la de Viesgo en Cádiz**. Eso no significa que las empresas propietarias de las instalaciones ignoren que **el negocio tiene fecha de caducidad**. EDP va a cerrar uno de los grupos de la central de Aboño en los próximos meses. Y el consejero delegado del grupo, Rui Teixeira, ha dado por hecho que si **las dos centrales quieren prolongar su funcionamiento** más allá de 2030 tendrán que quemar algo distinto al carbón: gas, biomasa e, incluso, basura.

Iberdrola extrema la vigilancia sobre sus empleados en pleno caso Villarejo

La compañía ha pedido a sus empleados que firmen el código ético y les ha advertido contra la filtración de información confidencial de la entidad

elconfidencial.com
09/10/2019



Los cerca de 33.000 empleados de **Iberdrola** se encontraron este martes con una sorpresa al abrir su ordenador. La compañía les avisaba sobre el estricto uso de la información confidencial de la empresa y le instaba a la firma de un documento en el que se **comprometían, bajo aviso de consecuencias civiles o penales**, a no compartir ningún dato relativo a contratos, pedidos de compra, facturas, pagos y cobros relativos a proveedores.

Una obligación que les exige "extrema vigilancia en la custodia de la información confidencial", justo cuando El Confidencial y Moncloa.com publicaron ayer **los encargos que la compañía hizo al comisario José Manuel Villarejo** para espiar a jueces, ecologistas y competidores.

La advertencia era la continuación de un 'regalo' con un mensaje cargado de significado que Iberdrola remitió el pasado jueves a la plantilla en el que la anima a denunciar cualquier irregularidad para aplicar hasta el fondo el código ético del grupo. Las instrucciones fueron enviadas desde la **Unidad de Cumplimiento** de la compañía, la encargada de comprobar que todo se hace conforme a unas normas aprobadas por el consejo.

Con el enunciado **'No podíamos decírtelo de otra manera'**, Iberdrola ha enviado un sobre de cartón a sus empleados en el que incluye un folio aparentemente en blanco y un bolígrafo de tinta invisible con funciones de linterna. Dentro, otro papel indica que utilicen la luz del bolígrafo para leer el mensaje. Al encenderlo, se puede leer el recado: **"Aunque no nos veas, estamos aquí"**. Una comunicación que desde el ángulo de los representantes de los trabajadores se entiende como una amenaza velada y que se suma al correo electrónico que este lunes remitió la compañía a la plantilla para que guarde la confidencialidad sobre los asuntos internos.

Para Iberdrola, lejos de ser una presunta amenaza, se trata de una invitación a los empleados para conseguir que todos los miembros de la empresa **cumplan de forma estricta los códigos éticos** y evitar cualquier conducta anómala que afecte a la reputación del grupo. Por ello, incluyen otra hoja en la que se les recuerda que, **"ante cualquier irregularidad, puedes contar con nosotros siempre que lo necesites"**. Aunque no nos veas, estamos aquí".

Para que los trabajadores tengan confianza en la metodología interna, Iberdrola les informa de que "a través del buzón ético, estamos siempre disponibles para que puedas **comunicarnos cualquier duda o irregularidad que detectes**" y les asegura que cualquier denuncia será siempre confidencial. **"Garantizamos que tu participación será 100% anónima"**, subraya la compañía para animar a la plantilla a denunciar cualquier comportamiento que pudiera ser contraproducente para el grupo.

De hecho, Iberdrola se congratula del buen funcionamiento de ese buzón. Asegura que desde que se puso en marcha **"hemos tramitado más de 850 comunicaciones en España"**. Una fórmula que la compañía puso en marcha en 2012 para todo el grupo cuando se vio envuelta en **varios casos de corrupción, por los que llegó a ser sancionada por el Banco Mundial**, institución que le prohibió tener acceso a sus fondos por "mala praxis" en sus negocios hasta finales de 2018.

Iberdrola ha sido tajante con los presuntos fraudes cometidos por sus empleados y directivos, como demostró en 2012 cuando **despidió a toda la cúpula de Iberinco**, su filial de ingeniería y construcción, por presuntos sobornos en el desarrollo de una central de ciclo combinado en Letonia. **Un proyecto de 300 millones de euros** que inauguró el entonces rey Juan Carlos por invitación expresa del presidente del grupo, **Ignacio Sánchez Galán**.

Ribera autoriza el impacto ambiental del desmantelamiento de la central de carbón de Endesa en Teruel

eleconomista.es
09/10/2019

El Ministerio de Transición Ecológica acaba de publicar el informe de impacto ambiental para el desmantelamiento de la planta de carbón de Endesa situada en Andorra de Teruel.

Este permiso, que se ha oficializado ya hoy en el Boletín Oficial del Estado, supone el primer paso para **prescindir de esta central** que tiene una capacidad de 1.010,4 MWe.



Endesa anunció el pasado 27 de septiembre su intención de "promover la discontinuidad de la producción de sus centrales térmicas de carbón en la Península", lo que supone un cierre no confirmado para las plantas de Almería (Litoral) y As Pontes. Ambas instalaciones recibieron inversiones de 350 millones de euros para poder seguir funcionando, pero su falta de competitividad las aboca directamente al cierre.

Andorra y Compostilla, por contra, no han realizado las inversiones y, por lo tanto, la previsión de cierre se sitúa antes de junio de 2020. En el caso de Compostilla, Endesa ha recibido ya la aprobación de impacto ambiental para el desmantelamiento, que fue publicada el 28 de septiembre para los grupos 3, 4 y 5.

Endesa busca director de RRHH en plena negociación de convenio con los sindicatos

El actual responsable, Andrea Lo Faso, deja su puesto y regresa a la matriz, Enel. La empresa comandada por Bogas ya rastrea el mercado. La sustitución aún no se sabe si será interna o externa

elconfidencial.com
10 /10/2019

Endesa está buscando **nuevo director general de Personas** y Organización, según confirman fuentes al tanto del proceso de selección. Se trata de un puesto clave en este momento en la alta dirección de la eléctrica cotizada en el **Ibex 35**, ya que la empresa lleva más de dos años negociando con los sindicatos el **V convenio marco**, en un clima de constante tensión entre la dirección y los representantes de los trabajadores.

El **actual responsable, Andrea Lo Faso, termina ya su periplo en la firma española**, donde recaló procedente de **Enel** en 2011, para regresar a la matriz italiana. Su salida responde a que finaliza el **periodo máximo de expatriación** del que disponía, con lo que su salida no está vinculada a la negociación del convenio, señalan fuentes conocedoras del proceso. Por su parte, fuentes oficiales de Endesa afirman que no hacen comentarios de procesos internos.



Para encontrar un sustituto, el consejero delegado de la eléctrica, **José Bogas**, ya ha activado el proceso de selección. Endesa ha ofrecido recientemente el puesto a la actual directora de Recursos Humanos de **Vodafone** España, **Remedios Orrantia**, quien sin embargo ha preferido mantenerse en su puesto. La jefa de personal de Vodafone está inmersa actualmente en la **ejecución de un ERE que afecta a casi 1.000 trabajadores**, 500 de los cuales tendrán que abandonar la compañía de manera forzosa.

Por ahora, el proceso sigue abierto y la decisión de si será una **designación por promoción interna o será alguien de fuera aún no está tomada**, aseguran las fuentes consultadas.

El hecho de que Endesa haya puesto los ojos para este puesto en una ejecutiva cuya actividad principal es la reducción de plantilla **ha hecho saltar todas las alarmas** entre los sindicatos, que tras más de 70 reuniones de la mesa negociadora con la dirección aún no han llegado a un acuerdo para instaurar el nuevo convenio colectivo.

De hecho, **llevan desde el final de 2018 sin un marco de relaciones laborales de empresa propio**, una anomalía para una empresa de su tamaño. Esto deja a los trabajadores al albur que marca el Estatuto de los Trabajadores, aunque la empresa ha mantenido las condiciones del IV convenio colectivo.

La situación además no acaba de avanzar. Uno de los temas más polémicos ha sido hasta ahora la tarifa de la luz de empleados, jubilados y viudos de los jubiladas y jubilados. De hecho, **desde el pasado 1 de octubre, los 26.000 pasivos de la compañía ya no disponen del pago de la energía** que hasta ahora hacía la empresa.

Con este panorama, la situación se está tensando. Los sindicatos **siguen barajando movilizaciones**. A finales de verano, la mediadora de la mesa negociadora, María Emilia Casas, **magistrada hasta 2011 del Tribunal Constitucional**, se congratulaba de que las partes acercaran posturas. No obstante, la negociación se aleja. Hay que tener en cuenta que la **Audiencia Nacional** falló a favor de la empresa antes del verano, después de que no se prorrogara la ultraactividad (periodo en el que se mantiene vigente el convenio si no hay un nuevo marco laboral) que venció el año pasado, **esfumándose así la posibilidad que insinuó el Gobierno de extender este derecho ilimitadamente**.

Ahora los sindicatos **barajan movilizarse, tal y como hicieron en la junta general de accionistas celebrada en abril**. Desde hace dos años, la empresa ya no hace la presentación de la Liga ACB —de la cual es principal patrocinadora y a la que da nombre— en la sede para evitar las críticas de los representantes de los trabajadores. El nuevo director de Recursos Humanos tendrá que lidiar con toda esta situación sin resolver desde hace ya más de dos años.

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

