



www.sie.org.es

sie@sie.org.es

@SIE\_Energia

**FUTURO** mejor



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





### 1.-El precedente Naturgy: así debe articularse el bonus para evitar sustos en los tribunales.

elconfidencial.com, 7 de noviembre de 2021

NO CABE ARBITRARIEDAD AL ABONAR EL VARIABLE (FUE DEMANDADO EN SOLITARIO POR SIE).

La Audiencia Nacional condena a la compañía a pagar a su plantilla el bonus de 2020 porque la empresa no comunicó de forma nítida los objetivos que debían cumplirse para lograrlo.



Con la proximidad del fin de año, en muchas empresas empiezan a hacer números para calcular si se han cumplido los objetivos fijados para la entrega del bonus a sus trabajadores. Frente a la idea de que se trata de un complemento solo para directivos, lo cierto es que la retribución variable es una figura cada vez más empleada en las compañías como instrumento para alinear el desempeño de sus plantillas con los objetivos corporativos. Según un informe de PeopleMatters, consultora de RRHH, el variable entre los directivos asciende ya, de media, al 29% del salario; entre los mandos intermedios, al 18%; y, para administrativos y operarios, al 8%.

El incremento de su uso se está viendo reflejado también en una mayor litigiosidad en los tribunales con relación a su configuración y entrega. Así, recientemente, la Audiencia Nacional ha condenado al Grupo Naturgy a pagar a toda su plantilla el bonus correspondiente al año 2020 por no haber comunicado con claridad a los trabajadores las condiciones y los objetivos fijados para su entrega. La demanda fue interpuesta por el sindicato SIE.

En el caso de Naturgy, según detalla la sentencia, su convenio colectivo vincula el incremento de productividad y el bonus al Ebidta de la compañía. En marzo del pasado año, la dirección del grupo comunicó que no se habían cumplido las condiciones reguladas en la norma para alcanzar el pago de ambos conceptos. La representación legal de los trabajadores, no obstante, impugnó la decisión negativa de la empresa alegando que no se le había comunicado al comienzo del ejercicio del Ebidta presupuestado, lo que impedía hacer cualquier control del cumplimiento de los objetivos fijados. Argumento que la empresa rebatió defendiendo que el convenio no exige notificar tal cifra con carácter previo a la plantilla ni los sindicatos.

El artículo 26.3 del Estatuto de los Trabajadores (ET) establece que "mediante negociación colectiva o, en su defecto, contrato individual, se determinará la estructura del salario, que deberá comprender el salario base (...) y, en su caso, complementos salariales fijados en función de circunstancias relativas a las condiciones personales del trabajador, al trabajo realizado o a la situación y resultados de la empresa". Este variable se calculará "conforme a los criterios que a tal efecto se pacten".

No obstante, en este caso, la **Audiencia Nacional** resalta que la comunicación previa del objetivo del Ebidta se deriva del artículo 1.256 del Código Civil, que determina que "la validez y el cumplimiento de los contratos **no pueden dejarse al arbitrio de uno de los contratantes**". Y también del artículo 64 del ET, que establece el derecho del comité de empresa "a ser informado y consultado por el empresario sobre aquellas cuestiones que puedan afectar a los trabajadores, así como **sobre la situación de la empresa**".







A este respecto, la sentencia determina algunas pautas esenciales para la articulación del bonus. En primer término, la jurisprudencia del **Tribunal Supremo** ha reconocido la libertad para su establecimiento, pero este margen de discrecionalidad no ampara que el variable se ancle a unos objetivos inalcanzables o que se establezcan de modo "inidóneo, arbitrario, desproporcionado o con vulneración de la dignidad o de los derechos fundamentales de los afectados".

Cabe admitir cierta discrecionalidad en los objetivos, pero no arbitrariedad, y además debe haber transparencia en su cumplimiento

En segundo lugar, cuando el bonus depende de unos objetivos fijados previamente por la compañía, este no puede quedar "a expensas de decisiones unilaterales de la empresa sobre las que no es posible ningún control de adecuación o razonabilidad". Ello, incluso, cuando la configuración del mismo admita que el absoluto incumplimiento conllevará que no se abone cantidad alguna. En este sentido, la jurisprudencia ha considerado que la falta de determinación de los elementos que permiten la percepción del bonus imposibilita examinar si la decisión empresarial de concederlo o no es ajustada a derecho.

Por lo tanto, según la jurisprudencia, cabe admitir cierta discrecionalidad en el establecimiento de las metas a alcanzar para establecer el bonus, pero en ningún caso estos objetivos pueden ser arbitrarios o inalcanzables. Por otro lado, debe existir la **transparencia suficiente** en los mismos para poder comprobar si este es exigible o no por la plantilla. Si faltan ambas exigencias, **se entenderán por cumplidos** los presupuestos necesarios para su concesión.

En el caso de **Naturgy**, tal y como concluye la Audiencia Nacional, aunque el Ebidta se tratara de una información "de carácter sensible", especialmente al tratarse de una cotizada, no es una información que no pueda proporcionarse a los representantes de los trabajadores, dado que el artículo 64.2 del ET certifica el derecho del comité de empresa a conocer trimestralmente la situación económica de la empresa y su evolución. Unos derechos que tienen un correlativo deber de sigilo y confidencialidad. A este respecto, el comité tiene derecho a conocer los objetivos a los que se ancla el bonus, así como a poder verificar su consecución o no.

"La opacidad empresarial no comunicando el inicio en el inicio del ejercicio a la representación legal de los trabajadores cuál era el Ebidta presupuestado para el mismo sobre el que pivotaría el pago de los dos conceptos que se reclaman en la demanda, y la posterior actitud empresarial en la que comunica al sindicato que no se han cumplido las condiciones reguladas en el convenio colectivo (...), debe llevar a tener por conseguido el objetivo, pues lo contrario supondría contravenir lo dispuesto en el artículo 1.256 del Código Civil", concluye el tribunal.

## 2.-Las pequeñas eléctricas amenazan a Teresa Ribera con una pugna legal en la UE por beneficiar a las grandes del sector.

laprovincia.es, 4 de noviembre de 2021.

Las comercializadoras independientes advierten de que el plan del Ejecutivo de usar parte de las renovables para ofrecer una tarifa regulada con precio intervenido precipitará una fuga de clientes y pone en peligro su supervivencia.









Las pequeñas eléctricas, en pie de guerra por las nuevas medidas que prepara el Gobierno para bajar el recibo de luz. El Ministerio para la Transición Ecológica, comandado por la vicepresidenta Teresa Ribera, planea sacar del mercado mayorista la producción de parte de las renovables para utilizarla sólo para cubrir la demanda de la tarifa regulada y hacerlo a un precio fijo. Las comercializadoras independientes temen que eso les provocaría una sangría de clientes hacia las grandes eléctricas, que son las que están obligadas a ofrecer la tarifa regulada.

Los planes del Gobierno, que previsiblemente se aprobarán en el Consejo de Ministros de la próxima semana, pasan por excluir del mercado mayorista a los productores de **renovables** que tienen una retribución específica mediante una rentabilidad garantizada (Recore) y utilizar su producción durante todo 2022 para suministrar a los clientes de la tarifa regulada a un precio estable de unos 60 euros por megavatio hora (MWh). Durante el mes pasado el mercado se ha mantenido de manera permanente por encima de los 200 euros MWh.

La Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (ACIE) ha enviado una comunicación al Ministerio para la Transición Ecológica destacando la necesidad de "evitar cruzar líneas rojas que puedan alterar, de forma perniciosa para la libre competencia y liberalización del mercado eléctrico, la actual configuración del mercado eléctrico", al alimentar una tarifa concreta con "un precio intervenido". Y la asociación de pequeñas eléctricas revela su intención de presentar una queja formal a las autoridades europeas para tumbar las medidas si finalmente el Gobierno las aprueba.

"ACIE anuncia la tramitación inmediata de una **queja a instancias europeas** por la adopción de medidas públicas que refuerzan la posición de dominio de las grandes eléctricas", subraya la organización en un comunicado. La asociación sostiene que las medidas que prepara el Ejecutivo "son contrarias a las limitaciones de fijación de precio (en el marco de los principios de liberalización del sector eléctrico que rigen las Directivas y Reglamentos europeos en esta materia), intervención en el mercado y configuración del mismo a efectos del *market coupling* en el mercado interior europeo".

ACIE -que agrupa a comercializadoras como Axpo, Aldro, Feníe o Factorenergía- alerta de que aplicar la nueva norma que prepara el Ministerio supondría un "freno inmediato a la liberalización del mercado minorista" y, sobre todo, "un potencial trasvase masivo de clientes" a la tarifa doméstica regulada, al ser una tarifa "artificialmente reducida con la que los comercializadores libres no podrían competir". Actualmente, sólo los grandes grupos eléctricos integrados (**Endesa, Iberdrola, Naturgy, EDP y Repsol**) ofrecen de manera forzosa tarifa regulada, denominada Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC).

Además, ACIE considera con las nuevas medidas está en peligro el esquema completo de financiación a través de su actividad de representación a generaciones independientes ante el mercado eléctrico, la cual les provee de una fuente de circulante financiero que hace viable su actividad. "Lo que puede, por tanto, poner en peligro la continuidad de las mismas", subraya la organización.

"De alterarse la actual estructura del servicio de representación los comercializadores perderían una fuente de financiación de aproximadamente **1.000 millones de euros** y tendrían que depositar con fondos propios una ingente cantidad de garantías ante OMIE (Operador del Mercado Ibérico de Energía). Además de suponer la generación de posibles conflictos entre comercializadores y los productores afectados en relación con los contratos de cobertura que pudieran haber suscrito", denuncian las eléctricas independientes.





# 3.-Eaton avanza en los centros de datos de red interactiva para apoyar la descarbonización de la red eléctrica y mejorar la estabilidad del sistema en colaboración con Microsoft.

voltimum.es, 04 de Noviembre de 2021.

Eaton, compañía líder en gestión de energía inteligente, ha anunciado que está trabajando con Microsoft para identificar formas de que los centros de datos moneticen los activos existentes e integren más fuentes de energía renovable para ayudar a crear una red más sostenible y estable.

Barcelona, 4 de noviembre de 2021 - Eaton, compañía líder en gestión de energía inteligente, ha anunciado que está trabajando con Microsoft para identificar formas de que los centros de datos moneticen los activos existentes e integren más fuentes de energía renovable para ayudar a crear una red más sostenible y estable. Los resultados de esta colaboración se han publicado en el whitepaper conjunto, <u>Grid-interactive data centers: enabling decarbonization and system stability</u>.

En este whitepaper, Eaton y Microsoft demuestran cómo los centros de datos que utilizan las capacidades de almacenamiento de energía en los sistemas de alimentación ininterrumpida (SAI), como EnergyAware SAI de Eaton, tienen una oportunidad única para apoyar los esfuerzos de estabilización de la red mediante el almacenamiento de energía, proporcionando servicios energéticos a la red.



Esta oportunidad representa un componente clave en el enfoque Everything as a Grid de Eaton, ya que la compañía trabaja para ayudar a conseguir un futuro energético con bajas emisiones de carbono.

"Si bien las energías renovables son la fuente de energía del futuro, crean también una complejidad adicional para la red", afirma Janne Paananen, coautor del whitepaper y technology manager, Critical Power Systems en Eaton. "Los data centers tienen una gran oportunidad de aprovechar sus activos de SAI para ayudar a aliviar las complejidades y desafíos de la red, a la vez que se crean nuevas oportunidades de ingresos para compensar su propio uso de energía. Dichas oportunidades que hemos resumido con Microsoft en este whitepaper tendrán implicaciones significativas tanto para los operadores de data centers como para el futuro de la red energética."

Ehsan Nasr, senior engineer, Data Center Advanced Development de Microsoft, comenta que: "Los data centers están en el corazón de nuestra economía digital y tienen la capacidad de proporcionar un medio fácilmente disponible y mejor para respaldar la red, que ayuda a que las redes eléctricas alcancen mayores niveles de energía renovable. Una vez que la energía almacenada en los sistemas de los data center es aprovechada para proporcionar servicios de flexibilidad y optimización, se convierte en un activo con mayor valor, por lo que es una triple ganancia: para el operador de la red, el operador del centro de datos y el medio ambiente."







EnergyAware de Eaton, un SAI interactivo con la red, aprovecha las capacidades únicas para proteger los equipos de IT contra las anomalías de voltaje y frecuencia, a la vez que utiliza de forma inteligente el almacenamiento de energía conectado para gestionar la potencia y el flujo de energía. Eaton y Microsoft demostraron estas capacidades en un proyecto piloto de tecnología EnergyAware SAI en el Centro de Innovación de Microsoft en Boydton, Virginia, donde aprovecharon las capacidades de almacenamiento de energía de un SAI de Eaton alimentado por baterías de iones de litio para servir como recurso energético distribuido (DER) para los operadores de red. Microsoft y Eaton diseñaron el sistema de energía de reserva del SAI para que respondiera a las condiciones de la red y supiera cuándo recibir energía, cuándo almacenarla y cuándo descargarla con el fin de apoyar la regulación de la frecuencia para una mayor estabilidad de la red.

Con miles de megavatios de capacidad en sistemas de energía de reserva, el éxito del proyecto piloto demuestra el potencial para escalar rápidamente las soluciones de almacenamiento de los data centers que estabilizan la red y de ampliar el uso de las energías renovables. Microsoft está investigando la viabilidad para el despliegue de nuevos proyectos en otras zonas geográficas en colaboración con Eaton. La colaboración de Microsoft con Eaton respalda el compromiso de la empresa de ser negativo en carbono para 2030.

## 4.-José Donoso, experto en energía solar: "Para llegar al 100% de renovables hay que impulsar el almacenamiento".

niusdiario.es, 05 de noviembre de 2021.



Donoso, presidente de UNEF, está en Glasgow como representante del sector solar en la COP26 sobre cambio climático.

- •"A nivel tecnológico, España ya es una potencia fotovoltaica. Somos uno de los países más importantes del mundo".
- •Cree que la posibilidad de un apagón en Europa es "ciencia ficción: no hay nada científico detrás de esas afirmaciones".

"Para la descarbonización del sector energético, solo hay dos vías: eficiencia energética y sustituir fósiles por renovables". Habla José Donoso, presidente de UNEF (Unión Española Fotovoltaica), y atiende a NIUS desde la COP26 de Glasgow. Acude como presidente de *Global Solar Council*, es decir, como representante del sector solar a nivel mundial. Este jueves, las energías renovables se convertían en protagonistas de la cumbre del clima, y Donoso participaba en uno de los encuentros al respecto: "Energía descarbonizada: Lograr un sistema de energía renovable y eficiente".

Se trataba de mostrar las iniciativas que, en todo el mundo que están contribuyendo a acelerar los avances hacia un sistema de energía descarbonizado. En ese sentido, España está escalando puestos, asegura Donoso, que confía en que nuestro país se convierta, a medio plazo, en "el hub de tecnología solar" en el mundo. Pero advierte: para que las renovables ganen la partida al carbón definitivamente, en 2100, es necesario impulsar su almacenamiento. A nivel global, cuando se habla de renovables, hay una palabra que siempre se repite, dentro y fuera de las COP: "acelerar". Por ahí empezamos esta entrevista.

#### Sindicato Independiente de la Energía



#### Del 4 al 11 de Noviembre de 2021

Pregunta: La jornada de la COP26 dedicada a la "Energía" arranca con un lema que ya lo dice todo: "Acelerando la transición global hacia la energía limpia". ¿Cómo se puede acelerar más?

Respuesta: Bueno, a día de hoy hay algunas barreras, pero no es una cuestión económica. Nosotros somos la energía más competitiva ahora mismo, no hay más que mirar los mercados. Podemos verlo en los precios: hasta 200 euros llegaron a alcanzar las fósiles en el mercado eléctrico, mientras nosotros marcamos precios en torno a los 40 euros megavatios hora.

Las barreras para las renovables, a nivel global, son dos. La primera es que debe haber voluntad política para impulsarlas, y eso no se cumple en todos los países. En España sí la hay, ahora, pero en otros, sobre todo en los países del Tercer Mundo, esa voluntad no es tan clara.

Y esa voluntad política debe ir unida a la seguridad jurídica. Porque si no la hay, está el problema de la incertidumbre. Tenemos la ventaja de ser más competitiva, y el capital privado está dispuesto a participar, pero necesita un mercado que le dé seguridad jurídica. Está dispuesto a invertir, pero la confianza de los inversores se pierde fácilmente.

P: ¿Y cómo está el panorama en España? Durante muchos años, ha habido mucha inseguridad jurídica. ¿Eso ha mejorado?

R: Sí. El gobierno actual ha dado una señal importante a los inversores internacionales, con el Plan Nacional de Energía y Clima, y los inversores han acudido. Pero esto hay que reforzarlo. La confianza se tarda mucho en adquirir y se pierde rápidamente.

P: ¿Estamos en condiciones de convertirnos en una potencia mundial en renovables?

R: A nivel tecnológico, España ya es una potencia fotovoltaica. Somos uno de los países más importantes del mundo. Nuestras empresas actúan en todos los mercados, tenemos expertos bien formados. Pero hay que reforzar todo eso. El Plan Nacional de Energía y Clima debe desarrollarse más. Nuestra idea es que, a medio plazo, España sea un 'hub' de tecnología solar.

P: ¿Qué papel van a jugar las renovables en esta COP? Van ganando peso, y protagonismo, cuanto más apremia el tiempo, los plazos fijados para alcanzar la "neutralidad del carbono".

R: En esta COP tienen un papel fundamental. Para la descarbonización del sector energético, solo hay dos vías: eficiencia energética y sustituir fósiles por renovables. Y dentro de las renovables, las dos más competitivas son la solar y la eólica.

La solar tiene muchas ventajas. Es barata, es limpia (la que tiene el menor impacto en el medio ambiente) y es flexible, es decir, puedes hacer grandes instalaciones o muy pequeñas. Esa flexibilidad permite dar solución a los problemas de electrificación en los países en desarrollo. En la solar no siempre hay que ir al modelo convencional, de grandes inversiones. Permite también un modelo de pequeñas inversiones.

P: En España, las renovables están ganando mucho peso. En 2020, el 44% de toda la producción de kilovatios fue de origen renovable, y más de la mitad de la potencia instalada es ya renovable. ¿Estamos en condiciones de cumplir los objetivos de producir un 70% de la energía con renovables para 2030 y un 100% en 2050?

R: Perfectamente. Estamos en condiciones de cumplir ese objetivo para 2030. Está prevista una revisión del Plan para dentro de dos años y esperamos que den un nuevo impulso a la solar. Deberíamos ir más deprisa en fotovoltaica, estamos en condiciones de ir más deprisa.

A día de hoy, la clave está en el desarrollo del almacenamiento. Como las renovables somos intermitentes, sobre todo la solar y la eólica, hay veces que producimos más de lo que se demanda, y habría que poder almacenar esa energía para las horas en las que no hay sol o no hay viento. Gracias a ese almacenamiento, sí se podrá llegar al 100% de generación con renovables. Pero necesitamos que se impulse esto.







- P: ¿Y Europa también cumplirá con esos objetivos?
- R: En Europa, la situación no es homogénea, pero en general, en la mayor parte de los países se apuesta ya por la transición a las renovables. Y no solo por motivos climáticos, también económicos. Si hay sol y viento, la energía eléctrica debe aprovecharlos.
- P: Esto es algo que ha cambiado mucho, con respecto a hace años. Invertir en renovables ya no se ve como algo bueno sólo para el clima, también para la economía. Aporta beneficios económicos.
- R: Sí. Eso ya nadie lo pone en duda.
- P: La Agencia Internacional de la Energía asegura que la solar reinará en el sector eléctrico la próxima década, y que es "la forma más barata de producir energía eléctrica que ha tenido nunca la humanidad". ¿Confía en que en esta COP26 se dé el impulso definitivo a las renovables?
- R: De momento, ahora que se están firmando acuerdos, como el del metano o la deforestación, es bastante significativo que el acuerdo para impulsar las renovables lo hayan apoyado 90 países. Tiene mucho apoyo, están casi todos los países.
- P: El problema es que los menos desarrollados tienen más complicado hacerlo. Aseguran que, para crecer, tienen que seguir tirando de energías fósiles, y de hecho están retrasando sus compromisos con la descarbonización mientras no se les ayude en la transición energética.
- R: Lo que hace falta no son ayudas, sino marcos regulatorios buenos: si garantizas seguridad jurídica y marcos que permitan la libre competencia, en igualdad de condiciones para todo tipo de empresas, el sector privado siempre va a invertir ahí.
- P: En este período de transición hacia una generación 100% renovable, se crean incertidumbres sobre la inversión. Por ejemplo, en infraestructuras fósiles, que está claro ya que llegan a su fin. ¿Puede en estas situaciones haber algún desequilibrio, alguna fragilidad en el sistema?
- R: La mayor barrera que tenemos en este momento es la cuestión del retraso en las tramitaciones administrativas, porque impiden que vayamos a la velocidad adecuada. Y un año que se pierde en instalar una planta fotovoltaica, por ejemplo, es un año que sigues emitiendo CO2 de forma innecesaria. Esto no solo ocurre en España, sino en varios países, y es un problema.
- P: Se habla mucho, estos días, de la posibilidad de un apagón en Europa ¿Qué piensa de eso? ¿Es probable o no que veamos algún gran apagón en esta década? ¿Y en España?
- R: Yo, todo esto lo veo de ciencia ficción, son cuestiones bastante infundadas. Me recuerda a que, hace años, también se dijo que iba a haber un eclipse de sol y que iba a afectar a Alemania, y que habría un apagón... y después no pasó absolutamente nada. No hay nada científico detrás de esas afirmaciones.

## 5.-Sánchez Galán pide demoler las centrales de carbón mientras As Pontes se reactiva por la crisis del gas.

economiadigital.es, 4 de noviembre de 2021.

El presidente de Iberdrola apuesta por desmantelar estas factorías para que no exista "la tentación" de volverlas a poner en marcha cuando haya problemas de mercado a corto plazo.

El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, manifestó este jueves que hay que cerrar el carbón por completo y demoler esas centrales para que no existan la "tentación" de volver a ponerlas en marcha cuando haya problemas de mercado a corto plazo.





Las declaraciones del ejecutivo se producen justo cuando la central térmica de Endesa en As Pontes, en pleno proceso de cierre, vuelve a recibir carbón debido a la crisis del gas. Al estar todavía en activo, ya que el Ministerio de Transición Ecológica aún no ha autorizado su cierre definitivo, la factoría podría volver a reactivarse y quemar carbón si así se lo solicita Red Eléctrica ante la posibilidad de los desequilibrios en el sistema en un invierno que se prevé duro.

Leer más: La Xunta cree que la vuelta del carbón a As Pontes demuestra que la térmica "es necesaria" en España



#### Apuesta por las renovables

El presidente de Iberdrola ha participado en un evento de la Powering Past Coal Alliance de la COP 26, la coalición de gobiernos y empresas que se creó en 2017 para promover políticas e inversiones para poner fin al carbón como fuente de energía. En ese foro ha insistido en la obligación de trabajar para **acabar de manera urgente con el carbón** y apostar por la electrificación con fuentes renovables.

La compañía indica que **ha cerrado 17 plantas de carbón y petróleo**, y ha invertido alrededor de 120.000 millones de euros en energías limpias, redes inteligentes y digitalización, alcanzado los 35 gigavatios (GW) instalados de energías renovables.

Leer más: El carbón llega a As Pontes por primera vez en dos años ante la sequía de gas

#### Menos burocracia para las renovables

El presidente de Iberdrola ha advertido que los compromisos de descarbonización que saldrán de la cumbre del clima COP 26, que se celebra en Glasgow, sólo serán posibles «si los gobiernos proveen un marco regulatorio estable, coherente, predecible y con seguridad jurídica.

Ha destacado la importancia de que el desarrollo de la energía limpia no se vea afectada por problemas temporales, como está sucediendo en estos momentos con la subida del precio del gas, "que está facilitando a algunas compañías desandar el camino» y apostar nuevamente por el carbón.

También ha insistido en la necesidad de **acabar con la burocracia** que impide que los proyectos ecológicos sean aprobados con celeridad.

## 6.-La asociación de grandes eléctricas elogia el fondo planteado por el Gobierno y dice que rebajará un 14% la factura.

20minutos.es, 4 de noviembre de 2021.

- Un informe publicado por Aelec destaca que "es una medida absolutamente necesaria" y que tendrá "efectos positivos".
- La organización estima que los consumidores se ahorrarán un 14% en la factura de la luz el primer año de vigencia plena.
- El precio de la luz se mantiene casi estable y será este viernes de 171,45 euros por megavatio hora.





 Ribera aprueba sin cambios el recorte a los beneficios de las eléctricas pero anuncia futuras medidas para suavizarlo.

La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec), una organización que agrupa a Iberdrola, Endesa, EDP y Viesgo, considera que el Fondo Nacional de Sostenibilidad del Sistema Eléctrico (Fnsse) que pretende crear el Gobierno es "una medida absolutamente necesaria" que "tendrá efectos positivos sobre los consumidores eléctricos y sobre el conjunto de la economía nacional".

Así lo han asegurado este jueves durante la presentación del informe *Impacto del Fnsse*, en el que se analizan los pormenores de este fondo que nace con la intención de abaratar el recibo de la luz y que actualmente se encuentra en tramitación parlamentaria. Aelec considera que la creación del fondo "es un primer paso en la buena dirección" porque "reparte el coste de descarbonización entre todas las energías", "adelanta una reforma fiscal medioambiental" y contribuirá a la electrificación y descarbonización de la economía.



La asociación de las grandes eléctricas estima que en 2026 -primer año en que el fondo tendrá efectos plenos tras el periodo de transición- el consumidor doméstico se ahorrará un 14% en la factura de la luz. No obstante, señalan que este tipo de consumidor notará una subida del 6% en la factura del gas y en el precio de los carburantes, aunque el balance global será de un ahorro de 291 euros anuales para esa fecha.

Eso sí, todo ello en un escenario hipotético en el que se suprimiera el impuesto a la generación de la electricidad, una tasa que las empresas por producir e incorporar energía eléctrica al sistema y que repercuten de manera indirecta al consumidor. Dicho tributo se encuentra suspendido temporalmente hasta que concluya el año para amortiguar el impacto de los elevados precios del mercado mayorista de la energía sobre la factura de la luz. La posición de las grandes eléctricas sobre la fiscalidad del sector es que "los impuestos y cargos son una barrera para la descarbonización" dado que "penalizan el consumo eléctrico".

Aelec calcula que la implantación del fondo evitaría la emisión de 1,05 kilotoneladas de C02 equivalente (un 0,0005% de lo que España emitió en 2020) hasta 2030, supondría **un ahorro acumulado en la factura de los hogares de 543 millones de euros** y podría movilizar una inversión adicional de 935 millones en el período señalado. Además, las ventajas de abaratar la electricidad por esta vía llevarían a incorporar 147.000 vehículos eléctricos al parque móvil nacional y 78.000 nuevas bombas de calor para calentar los hogares. En su conjunto **cifran el impacto sobre el PIB del plan en 1.433 millones de euros** hasta 2030 y 16.000 empleos adicionales al año hasta esa fecha.

#### El fondo y la disputa con las eléctricas

El fondo de sostenibilidad es una de las medidas con las que el Ejecutivo pretende abaratar la factura de la luz que en septiembre fue un 44% más cara que el año anterior por la dramática escalada de precios de la energía en el mercado mayorista. Una de las novedades que incluye este plan es que **prevé sacar de la factura de la luz los costes de las políticas de fomento a las renovables** -las conocidas popularmente como primas, que hasta ahora pagan los consumidores- entre todos los vectores energéticos.

El sistema prevé que el fondo se nutra de tres fuentes diferentes. Por un lado de aportaciones de las empresas comercializadoras de electricidad, gas y mayoristas de petróleo, cuya contribución Aelec estima en 6,5 € por Mwh suministrado a partir de 2026. Otra parte vendría de lo recaudado con el impuesto a la generación y los ingresos procedentes de las subastas de CO2.





Sin embargo, el contencioso que mantienen Gobierno y eléctricas no viene por el Fnsse, sino por el **recorte** de 2.600 millones de euros a los beneficios extraordinarios de las empresas que el Congreso convalidó en el Congreso a mediados de octubre. El pasado septiembre, cuando el Consejo de Ministros aprobó el decreto que recoge la medida, Aelec la calificó de "injusta y desacertada" y el Foro Nuclear -una asociación donde también tienen presencia las grandes eléctricas- amenazó con un cierre anticipado de las plantas nucleares si se aplicaba la medida.

Posteriormente, la vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, prometió librar de la medida a las eléctricas "garanticen precios estables" y "razonables" que "no internalicen la escalada de precios del gas" en sus contratos con las industrias.

### 7.-La Audiencia Nacional decide sobre el peor convenio laboral de la historia de Endesa.

Desde CC OO y el Sindicato independiente de la Energía denuncian que los 700 millones de euros ahorrados por Endesa al suprimir los beneficios sociales han ido a parar a los accionistas de la eléctrica.



Lo califican como el peor convenio marco de la historia de Endesa y fue posible, según denuncian los representantes sindicales de CC OO y el Sindicato Independiente de la Energía, por la reforma laboral realizada en 2012 por el Ejecutivo de Mariano Rajoy y la firma de UGT, entonces el sindicato mayoritario en la empresa eléctrica.





#### Del 4 al 11 de Noviembre de 2021

La sede de la Audiencia Nacional en la calle Goya, en Madrid, recibió ayer, 4 de noviembre, la visita de decenas de trabajadores de Endesa. Muchos de ellos venían de Andalucía, otros incluso hicieron el viaje desde las Islas Canarias para acudir a la cita. El alto tribunal juzgaba ayer sobre el recurso interpuesto contra parte del V convenio marco: los artículos que, por su contradicción, dan carta blanca a la empresa para eliminar de un plumazo los beneficios sociales adquiridos desde el nacimiento de Endesa en 1998 como empresa privada. Estos son seguros médicos, ayudas a alojamiento, ayudas para estudios y, sobre todo, la bonificación en la tarifa eléctrica.

En este convenio, firmado en enero de 2020 por la empresa y UGT, "lo que plantea la empresa es el principal ataque a los derechos consolidados de la plantilla, y digo derechos, no privilegios, a partir de las diferentes negociaciones de los distintos convenios, como la tarifa de la luz —que vino a cambio de la moderación salarial—, seguros médicos o alojamiento", explica Ricard Serrano, secretario general de CC OO Endesa. "Es cierto que en algún momento se tendrían que considerar, pero no como lo plantea la empresa; estamos en un sector estratégico cuyo planteamiento debe ser a medio y largo plazo, y esto solo responde a criterios financieros", añade.

Los beneficios sociales ahora suprimidos suponen para Endesa una previsión de fondos de 700 millones de euros que ahora han ido a parar a la cuenta de beneficios

Desde CC OO detallan que estos beneficios sociales ahora suprimidos suponen para Endesa una previsión de fondos de 700 millones de euros que ahora han ido a parar a la cuenta de beneficios y han sido repartidos entre los principales accionistas de la empresa eléctrica, sobre todo de la italiana Enel, que a día de hoy tiene un 70,1% de las acciones de la empresa y que, a su vez, cuenta con una participación del 23,65% del Gobierno italiano.

La negociación que culminó en la firma del V convenio marco de empresa comenzó en junio de 2018, seis meses antes de que llegara a su término el convenio anterior. "La negociación se fue alargando, no hubo avances. Estuvimos año y medio en la mesa de negociación, 84 reuniones semanales, pero sin avances porque la postura de la empresa era quedárselo todo", recuerda Serrano. Desde los sindicatos —UGT, CCOO y el Sindicato Independiente de la Energía— convocaron una huelga el 12 de abril que obtuvo el apoyo mayoritario de la plantilla, pero las negociaciones siguieron sin avances.

"Uno de los hechos que a nosotros nos afectó fue la derogación de la ultraactividad, porque a nosotros se nos acabó el convenio en diciembre de 2018 y nuestras condiciones fueron contractualistas, lo que rompe la relación de fuerzas"

Después, en octubre, hicieron un encierro en las instalaciones de Endesa que duró cerca de un mes. "En ese momento, UGT plantea que el objetivo del encierro era ir a un arbitraje y se instruyó porque tenían el 53%", explica Serrano, que destaca el rol decisivo que la reforma laboral del PP tuvo en que el proceso de negociación del convenio marco acabara de esta manera. "Uno de los hechos que a nosotros nos afectó fue la derogación de la ultraactividad, porque a nosotros se nos acabó el convenio en diciembre de 2018 y nuestras condiciones fueron contractualistas, lo que rompe la relación de fuerzas", explica el sindicalista.

El arbitraje, liderado por el exministro de Trabajo con el Gobierno de Aznar Manuel Pimentel, acabó con una resolución en la que se recogían materias que no habían sido tratadas durante el año y medio de negociación.

"En el convenio que se firmó después del laudo que se firmó por la empresa y UGT hay una transitoria quinta que dice que las condiciones se contractualizan, pero en la derogatoria segunda se dice que quedan derogadas; se crea un espacio en el que la empresa puede interpretar una cosa y la contraria según le interese", explica Serrano.

La carta blanca que resulta de la contradicción ya se ha hecho notar en la plantilla. Según explican desde CC OO, ya hay colectivos de trabajadores a los que les han dicho que el seguro médico que habían negociado quedaba ya derogado con el nuevo convenio marco.





Pero, según resaltan desde este sindicato, la eliminación de los beneficios sociales no es lo único preocupante del nuevo convenio. "Lo que nos preocupa es el modelo de relaciones laborales que prefigura, esa contradicción aparente que es la invitación a desregularizar completamente, a individualizar", alerta Serrano. Y eso es lo que se juega ahora en la Audiencia Nacional. "Se trata de parar eso y también la eliminación de los grupos y categorías laborales, lo que significa la mercantilización de nuestras relaciones laborales internas, porque si eliminas eso, al final es un todos contra todos por conseguir un trozo de carne", concluve.

#### 8.-El sector de las renovables pide al Gobierno que le compense de alguna manera por la reforma Ribera.

elperiodicodelaenergia.com, 5 de noviembre de 2021.



Este miércoles contaba este diario los planes del Gobierno para reformar el mercado eléctrico. Dicha reforma consiste en trasladar la generación del RECORE, renovables y cogeneración, a los consumidores de la tarifa PVPC, fijándola a un precio que ronda los 57-60 €/MWh, de tal manera que su retribución a la inversión se vea afectada en el futuro.

El Gobierno pidió a las asociaciones de renovables y cogeneración que les enviase sus propuestas para tenerlas en cuenta y ver si finalmente se incluyen en el RDL que tiene previsto aprobar el Gobierno el próximo día 9.

Entre esas propuestas, el sector de las renovables solicita al Gobierno que le compense de alguna manera por los daños causados por esta nueva medida. El sector reclama dejar de ser siempre el que paga los platos rotos de la regulación. Asegura que los planes de financiación de las plantas de renovables se verán afectados, y que trastocan la liquidez de las empresas.

«Nadie nos vino a ayudar en 2020 cuando los precios estaban muy por debajo de nuestro umbral de precios y ahora quieren que seamos nosotros quienes los salvemos», denuncian fuentes del sector.

Ribera ya tiene su gran reforma del mercado: las renovables y cogeneración saldrán del 'pool' y se destinarán a la tarifa regulada y consumidores industriales durante todo 2022

Y es que en 2020, con precios muy bajos de media (34 €/MWh) y el primer trimestre de este año, las renovables tuvieron que hacer malabares para contrarrestar sus escasos ingresos vía mercado.

«Ahora es cuando nos vemos recompensados por el mercado y en vez de dejar recuperar las cajas de las compañías, nos quieren quitar lo nuestro durante todo el 2022», aseguran.

Por eso, piden que el Gobierno les compense de alguna forma en el futuro, porque creen injusto que solo se acuerden de Santa Bárbara cuando llueve.

Además, el sector renovable ha solicitado al Ministerio que la medida solo se aplique a los consumidores vulnerables, y no a toda la PVPC, ya que son los que realmente necesitan ser ayudados.

Por otro lado cree el sector renovable que será complicado llevar a cabo esta medida porque un alto porcentaje de las plantas ya tienen vendida su energía de 2022. Traer esta medida en noviembre es demasiado tarde si se quiere contar con la generación renovable. Buena parte de la energía de estas plantas





tiene coberturas y está ya vendida para el próximo año por tanto es complicado saber cuánta energía podría sacarse del pool para cubrir la demanda de PVPC e industriales.

### 9.-Las cuentas de Acciona se verán resentidas por la inestabilidad regulatoria en el sector eléctrico.

elperiodicodelaenergia.com, 05 de noviembre de 2021.

**Acciona** admite que la «inestabilidad y volatilidad» en la regulación del mercado eléctrico español podría tener ciertas implicaciones en los resultados financieros del grupo para el conjunto del ejercicio, así como en las cuentas de 2022.

«La compañía considera que la situación de inestabilidad regulatoria en la que está inmerso en la actualidad el sector eléctrico español podría tener implicaciones en cuanto al cierre del ejercicio en curso y del siguiente, en lo que respecta a los resultados financieros y la generación de flujos de efectivo».

Así lo explica en una comunicación remitida al mercado en la que se detalla una actualización de su negocio, en sustitución de la tradicional presentación de resultados trimestrales, que ahora solo hará de forma semestral.

En esta comunicación, Acciona Energía explica que la actividad de generación en España no se ha beneficiado de manera significativa del entorno de incremento de los precios de la energía durante los nueve primeros meses del año en términos de la cuenta de pérdidas y ganancias, debido al elevado nivel de energía contratada a plazo y al mecanismo de bandas regulatorias, así como a la menor producción.

Además de la coyuntura relacionada con los precios energéticos, la compañía apunta otros retos tales como las tensiones coyunturales en la cadena de suministro global o la creciente saturación de las redes eléctricas y de las administraciones en la concesión de permisos.

#### **CONFIRMA OBJETIVOS**

En cualquier caso, considera que su plan de negocio está fortaleciéndose gracias a la existencia de mayores oportunidades de desarrollo e inversión, al incremento de las expectativas de los precios de la energía, y a la creciente demanda de energía limpia en el sector empresarial.

Así, pese a esta posible implicación de la regulación en España del mercado eléctrico, la compañía, a la vista de la evolución de los diferentes negocios durante los nueve primeros meses del año, reitera sus perspectivas para 2021, que contemplan un crecimiento del resultado bruto de explotación (Ebitda) del grupo de al menos un 15% respecto a 2020.

En el negocio de Energía, la capacidad total instalada a septiembre ascendía a 11.203 megavatios (MW), frente a los 10.694 MW de diciembre de 2020, habiéndose incrementado en 508 MW en los primeros nueve meses del año. En términos de producción, esta se incrementó un 3,2%, impulsada por la nueva capacidad tanto en energía eólica (principalmente en Chile) como en energía fotovoltaica (principalmente en México).

#### **OTROS NEGOCIOS**

La cartera de Infraestructuras (construcción, agua y otras actividades) alcanzó un nuevo máximo histórico, situándose en 17.830 millones de euros a 30 de septiembre de 2021, un 19,8% superior. Además, cuenta con una cartera de concesiones que generará unos ingresos futuros de 8.124 millones, lo que eleva la cartera total a 25.954 millones de euros.

En Inmobiliaria, la cartera de preventas ascendió a 1.602 unidades, lo que equivale a 466 millones de euros en ventas, impulsada por la venta a Greystar de 455 unidades de 'Built to Rent' en Méndez-Álvaro (Madrid). La inversión en el negocio inmobiliario alcanzó los 219 millones, frente a los 42 millones invertidos en el mismo periodo de 2020.







En lo que respecta a su gestora Bestinver, los activos bajo gestión alcanzaron los 7.202 millones a cierre de septiembre de 2021, con un incremento neto de 831 millones respecto a la cifra de diciembre de 2020. El 82% de los fondos bajo gestión están invertidos en renta variable.

Por todo ello, Acciona defiende que los resultados operativos y financieros han continuado en general con la tendencia positiva observada en el primer semestre de 2021 a pesar de los efectos aún vigentes del Covid-19, y con mejoras significativas con respecto a los resultados de 2020, que se vieron fuertemente afectados por la pandemia.

## 10.-El megacomplejo eólico marino que Iberdrola desarrolla en el Báltico tendrá más de 1.100 megavatios.

energias-renovables.com, 5 de noviembre de 2021.

Iberdrola ha anunciado hoy su tercer proyecto báltico, Windanker, que tendrá una potencia de trescientos megavatios (300 WM) y va a demandar una inversión de ochocientos millones de euros (800 M€). Windanker viene a reforzar la presencia de la eléctrica en aguas bálticas alemanas, donde la compañía pretende instalar más de 1.100 MW de potencia, con "una inversión conjunta de unos 3.500 millones de euros". El complejo eólico del Báltico estará integrado por Windanker (300 MW); Wikinger (350 MW), en operación; y Baltic Eagle (476 MW), en construcción.

Iberdrola quiere aprovechar su conocimiento del Báltico y las sinergias de la operación conjunta de los parques integrados en su Hub Báltico "para maximizar -explican desde la empresa- la eficiencia de Windanker, que incorporará turbinas offshore de nueva generación y gran potencia, en el entorno de los 15 MW". La compañía alude así mismo a "otras sinergias", que podrían beneficiar la fase de construcción, "al coincidir su ejecución con el desarrollo de los parques del complejo East Anglia Hub, en el Reino Unido". Según el comunicado que Iberdrola ha difundido hoy, tras la subasta de capacidad celebrada a principios de septiembre, la compañía decidió ejercer su derecho de tanteo y Windanker ha pasado a formar parte de su cartera.



La empresa, que asegura que el proyecto podría entrar en operación en 2026, prevé que la mayor parte de la electricidad generada por esta instalación se asigne "a contratos de venta de energía a largo plazo en el mercado alemán".

Alemania tiene previsto el desarrollo de 20.000 MW de capacidad eólica marina a 2030; un objetivo que podría verse revisado al alza tras la aprobación esta primavera del aumento al 65% de la reducción de emisiones de CO2 en 2030; que será del 88% en 2040, con el objetivo de alcanzar la neutralidad climática en 2045; cinco años antes de los compromisos iniciales. "La regulación en Alemania -destaca Iberdrola en su comunicado- se caracteriza por su estabilidad y predictibilidad, generando un marco de confianza para los promotores de renovables".

#### A escala global

Iberdrola presume de ser "un líder mundial en el desarrollo de energía eólica marina, con una cartera de proyectos y activos operativos de aproximadamente 38.000 MW".





En Europa, opera parques eólicos marinos con 1.300 MW de capacidad en Alemania (Wikinger) y Reino Unido (East Anglia ONE y West of Duddon Sands), mientras avanza en la construcción de otros casi 1.000 MW en Alemania (Baltic Eagle) y Francia (Saint Brieuc). La compañía cuenta además con una amplia cartera de proyectos en el Reino Unido, Francia y Alemania, así como en nuevas plataformas de crecimiento, como Irlanda, Suecia, Polonia y Dinamarca.

En Estados Unidos, Iberdrola es pionera en el mercado offshore, con parques como Vineyard Wind 1 (800 MW), el primer proyecto eólico marino del país en cerrar su financiación, cuya construcción se iniciará próximamente. Asimismo, mantiene el derecho de toma de control de este proyecto durante su fase operativa y acelera el desarrollo de más de 2.000 MW de capacidad en los proyectos Park City Wind y Commonwealth Wind.

A través de Avangrid, Iberdrola es también el único propietario del área de desarrollo Kitty Hawk en Carolina del Norte, con una capacidad potencial de 2.500 MW; una iniciativa que ya ha iniciado el proceso de obtención de permisos BOEM para el primero de los parques eólicos marinos que se desarrollará en la zona, Kitty Hawk North (800 MW).

En el resto de las regiones en crecimiento, Iberdrola acelera su expansión en el segmento eólico marino en Asia, con una importante cartera de proyectos en Japón y Taiwán, así como en otros mercados emergentes, como Brasil.

### 11.-COP26: renovables, solución para la emergencia climática.

ambientum.com, 5 noviembre, 2021.

¿Y si para arreglar un problema puntual pones al límite el futuro del planeta? Es lo que está pasando en la actualidad con la crisis energética que sufrimos a nivel mundial. La solución debe pasar siempre por el verde, con más renovables y menor dependencia del gas. Todo esto huyendo de soluciones cortoplacistas que impliquen aumentar las emisiones contaminantes.

Todos los expertos en cambio climático están de acuerdo en que las renovables son la salida a los dos problemas: la emergencia climática y la crisis energética actual, causada por los elevados precios del gas, que han impulsado a su vez a los precios de la electricidad a niveles no conocidos hasta ahora.



También coinciden en un elemento clave: resucitar las centrales de carbón es pan para hoy y hambre para mañana. Volver a depender de los combustibles fósiles eleva los riesgos, además de resultar letal para el medio ambiente y para el aire que respiramos. Y es que el carbón se apaga en todo el mundo, pero esta crisis le ha hecho vivir un repunte preocupante. China, EE.UU. y otros países han roto sus compromisos con el clima y han vuelto a este combustible tan contaminante.

#### Las renovables son la respuesta

Los países están saliendo de la crisis económica derivada de la situación de pandemia y tienen que comprometerse con la reducción de las emisiones en mitad de una crisis energética que ha puesto en jaque a las principales potencias mundiales, debido a la falta de gas natural por las tensiones geopolíticas y al incremento en los precios de las energías fósiles, tales como el petróleo o el carbón.





Ante este negro panorama, las energías limpias son la respuesta. **Permitirán frenar el cambio climático y reducir los precios energéticos, además de ser fuentes autóctonas** que acabarán con la dependencia de otros países. Por un lado, la eólica, solar, hidroeléctrica... dan estabilidad al sistema, consiguen menos dependencia externa y permiten rebajar el coste de generación de la energía. Por otro lado, con las tecnologías verdes ganamos todos, frenando la otra gran crisis: la climática.

#### Frenar la crisis energética en verde

El último informe del Panel Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático (IPCC) lo deja muy claro: el cambio climático se acelera, se intensifica y afecta a todas las regiones del planeta. Esta certeza se ha reafirmado en la Cumbre del Clima COP26, que ha arrancado en Glasgow con un claro mensaje de los líderes mundiales: nuestro planeta está en peligro.

El secretario general de la ONU, Antonio Guterres, no lo ha podido decir más alto: "Los seis años que han transcurrido desde el Acuerdo de París sobre el Clima han sido los más calurosos registrados. Nuestra adicción a los combustibles fósiles está empujando a la humanidad hacia el abismo. **Estamos cavando nuestra propia tumba".** 

Por ello, durante los próximos años, los países deben sustituir las fuentes energéticas contaminantes (gas, carbón, petróleo) por energías limpias (solar, eólica, hidroeléctrica...) no emisoras de gases de efecto invernadero. La salida pasa siempre por las energías renovables, porque la solución a la crisis energética no puede ser profundizar la crisis climática.

### 12.- La otra crisis energética: las eléctricas están al límite en ciberseguridad.

elespanol.com, 5 de noviembre de 2021.



#### Alberto Iglesias Fraga @aiglesiasfraga

El oleoducto de Colonial Pipeline es una gigantesca infraestructura de 9.000 kilómetros de extensión, de Houston a Nueva York, por el que discurre el 45 % del petróleo y el gas que se utilizan en la costa este de Estados Unidos. Una instalación esencial para el sector energético norteamericano que, los días 6 y 7 de mayo de 2021, se vio afectada por una peculiar pesadilla: un ataque de ransomware.

Los ciberdelincuentes amenazaban con la publicación de casi 100 Gb de información sensible sobre la operativa de este oleoducto, datos muy atractivos para cualquier terrorista o país con deseos de sacar provecho ilícito de la dependencia masiva de esta infraestructura petrolera y gasística.

Pueden imaginarse las consecuencias de este ataque: a pesar de que la compañía pagó cinco millones de dólares en un rescate infructuoso al grupo ruso DarkSide, sospechoso de esta acción, la necesaria precaución obligó a Colonial Pipeline a cerrar el oleoducto durante varios días.

Una decisión valiente y oportuna, pero que ejerció un particular efecto dominó en todo EEUU: algunas compañías aéreas sufrieron problemas de suministro y muchos ciudadanos hicieron acopio de bidones de gasolina en previsión de un posible cierre de las gasolineras.

Hablamos de un único ciberataque a una única compañía energética que es capaz de sembrar el caos en un país como Estados Unidos. Y ya hemos visto en el pasado, con casos como los de SolarWinds o el hackeo de Microsoft Exchange, como **una sola acción de los ciberdelincuentes puede afectar a cadenas de suministro enteras.** Como piezas de dominó que caen una tras otra.







Ahora multipliquen el alcance de este incidente a un entorno en el que los ataques de phishing dirigidos a la industria energética se han disparado un 161% desde el caso de Colonial Pipeline. Y las amenazas de aplicaciones móviles han crecido un 8%, el doble de la tasa experimentada por otras industrias.

Así lo asegura un estudio de Lookout Secure Web Gateway, el cual señala con claridad a esta amenaza cibernética como otra pesadilla en ciernes para un sector ya afectado por los problemas de suministro de gas y los problemas derivados del cierre de las centrales térmicas antes de contar con los reemplazos verdes suficientes para hacer frente a una demanda creciente.

Si temían, queridos lectores, un apagón eléctrico -como ha sugerido una ya famosa guía emitida por el gobierno austríaco-, ahora ya tienen un nuevo motivo para reflexionar. Con un agravante en este caso: a diferencia de la crisis energética actual, **la devenida de un ciberataque es impredecible y puede suceder en cualquier momento.** Este mismo invierno, el próximo año, dentro de diez años... o nunca. Por lo que la compra desorbitada de equipamientos de camping no resulta demasiado lógica ni eficiente...

### 13.- ACIE advierte de las consecuencias de sacar del mercado a las renovables.

energynews.es, 5 de noviembre de 2021

Ante las recientes informaciones que señalan que el MITECO estaría valorando excluir a los generadores de renovables que perciben la retribución específica (RECORE), para crear un mercado que ofrezca una tarifa a los clientes domésticos a un precio intervenido, la Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (ACIE) ha enviado una comunicación destacado la necesidad de evitar cruzar líneas rojas que puedan alterar ,de forma perniciosa para la libre competencia y liberalización del mercado eléctrico, la actual configuración del mercado eléctrico.

Javier Bescós, presidente de ACIE expone: "En las últimas semanas hemos tenido conocimiento por el BOE o por titulares de prensa de medidas ya trabajadas durante las semanas previas que impactan de lleno en el negocio de la comercialización y de las que no hemos podido opinar o establecer qué implicaciones tienen". Teniendo en cuenta que estas medidas impactan de lleno a los comercializadores sin que la Asociación haya sido convocada por el Ministerio o la Secretaría de Estado de Energía, pese a sus reiteradas peticiones desde septiembre.



Según las informaciones publicadas recientemente, el Ministerio para la Transición Ecológica estaría valorando excluir a los generadores de renovables, cogeneración y residuos que perciben la retribución específica establecida en el régimen del (RECORE), dando lugar a la configuración de un mercado paralelo al actual mercado diario de energía con el objetivo de proporcionar una tarifa a los clientes domésticos a un precio intervenido.

#### Consecuencias que prevé ACIE

Según afirman desde ACIE, aplicar esta medida sin matices, podría implicar un freno inmediato a la liberalización del mercado minorista y un potencial trasvase de clientes a la tarifa doméstica que se implantase. Esta tarifa estaría artificialmente reducida, por lo que los comercializadores libres no podrían competir.

Además, consideran que tendría el **potencial de romper el esquema completo de financiación** a través de la actividad de representación a generaciones independientes, la cual les provee de una fuente de circulante financiero que hace viable su actividad. Lo que puede, por tanto, poner en peligro la continuidad de las mismas.





#### Las peticiones del sector

ACIE ha remitido una comunicación urgente al Ministerio solicitando evitar que se crucen determinadas líneas rojas que puedan alterar, de forma perniciosa para la libre competencia y liberalización del mercado eléctrico, la actual configuración del mercado eléctrico, la participación de las renovables en competencia con otros agentes dentro de un mismo mercado, y la actual configuración de los servicios de representación de agentes independientes con las limitaciones vigentes a los agentes incumbentes.

ACIE advierte que, de alterarse la actual estructura del servicio de representación, los comercializadores perderían una fuente de financiación de aproximadamente 1000 millones de euros y tendrían que depositar con fondos propios una ingente cantidad de garantías ante OMIE (Operador del Mercado Ibérico de Energía). Además de suponer la generación de posibles conflictos entre comercializadores y los productores afectados en relación con los contratos de cobertura que pudieran haber suscrito.

Javier Bescós advierte: "Los comercializadores llevamos costeando a pulmón los retrasos de pago en el COVID de los clientes, los no cortes de suministro ante impagos, la reducción del IVA, y de cumplirse estas medidas, la viabilidad de las comercializadoras independientes se verá alterada".

La asociación ya ha pedido una línea de financiación ICO al Ministerio de Economía para facilitar acuerdos bilaterales entre el ICO y las empresas sin intervención de las entidades financieras, que no están facilitando los créditos para la actividad.

Por último, **ACIE anticipa una queja a instancias europeas** si se mantienen las medidas anunciadas, las cuales son contrarias a las limitaciones de fijación de precio (en el marco de los principios de liberalización del sector eléctrico que rigen las Directivas y Reglamentos europeos en esta materia), intervención en el mercado y configuración del mismo a efectos del *market coupling* en el mercado interior europeo.

#### Te puede interesar

- La alarma por el posible apagón mundial dispara en España la demanda de hornillos y camping gas
- La demanda eléctrica nacional de España desciende un 1,8% en octubre.

### 14.-El almacenamiento, clave para un sistema 100% renovable, se retrasa en España.

elconfidencial.com, 5 de noviembre de 2021.

Las dificultades para avanzar en éste importante ámbito obligan a sobredimensionar la potencia renovable para garantizar el suministro, algo que resulta económicamente inviable.

A pesar de que la generación de energía renovable crece a pasos agigantados, no es así en el caso del almacenamiento. (Reuters/Pascal Rossignol)

Contar con un sistema eléctrico **100% renovable**, como pretende España, requiere del desarrollo y despliegue de sistemas de almacenamiento de energía que, según los expertos, no llegarán a tiempo si siguen sin **darse las señales adecuadas a la inversión**.

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) prevé que en 2030 el 74% del sistema eléctrico sea renovable —y el 100% en 2050— mediante la entrada masiva de energía eólica y fotovoltaica, ambas "intermitentes y no gestionables", por lo que









para garantizar el suministro se necesitará contar con tecnologías de respaldo, entre ellas, el almacenamiento.

"Estamos perdiendo la carrera frente a otros países como Australia"

En línea con los objetivos del PNIEC, en febrero se aprobó la **Estrategia de Almacenamiento de Energía**, que **prevé que España cuente en 2030 con 20 gigavatios** (GW) **de almacenamiento** (frente a 8,3 GW actuales), y con 30 GW en 2050, lo que, según cálculos del sector, supondrá **movilizar más de 14.000 millones** de euros. Ahora, el respaldo lo dan fundamentalmente los ciclos combinados de gas (27 GW), que prevén poder funcionar con gases renovables en el futuro; las centrales de bombeo, que reutilizan el **agua desembalsada**, y las plantas termosolares, que usan sales fundidas para almacenar energía.

#### España va tarde en regulación

"Por un lado, vamos bien porque se ha empezado a **modificar la regulación**, tenemos una planificación, una estrategia y hay muchas ganas en el sector. Por otro, vamos retrasados porque faltan cuestiones por regular y, sobre todo, **ver cómo se remunera**", ha dicho el presidente de la **Asociación Española de Almacenamiento de Energía** (Asealen), **Yann Dumont**.



Opinión

Si no cambiamos de vida, el clima nos cambiará la vida

Jose Luis Gallego

Hay países como **Reino Unido** o Alemania que van mucho más adelantados y cuentan ya con esquemas retributivos, según Dumont, que ha subrayado que, además, la falta de regulación de cuestiones técnicas, como la **conexión de las instalaciones** a la red, genera mucha incertidumbre y que haya **cosas que no se puedan hacer**.

El Gobierno ha comentado su intención de sacar un esquema retributivo en 2023 y eso es "muy tarde", habría que tenerlo ya el año que viene, porque entre que "sale y se despliegan los proyectos pasa el tiempo", y eso provocará que en el próximo **control del PNIEC** "suspendamos en almacenamiento", ha añadido.

Para ser 100% sostenibles, debemos contar con una buena capacidad de almacenamiento de energía. (Reuters)

No contar con almacenamiento implicará tener que **sobredimensionar** la **potencia renovable** para garantizar el suministro, lo que no es "económicamente viable", y los actuales precios del mercado eléctrico y la incertidumbre sobre su evolución no permiten la rentabilidad de los sistemas de almacenamiento, ha alertado la directora de Innovación de **Acciona Energía**, **Belén Linares**.



En su opinión, para un desarrollo rápido del almacenamiento, es necesario implementar incentivos regulatorios que permitan la sostenibilidad económica requerida, así como facilitar la tramitación de los **proyectos para agilizar su ejecución**. Mientras en bombeo existen proyectos suficientes para cubrir los objetivos previstos para esta tecnología, en baterías **solo hay 10 megavatios** (MW) instalados, cifra muy inferior al objetivo de 2,5 GW en 2030, "por lo que vamos retrasados".

#### Mercados de capacidad y subastas

Para Endesa, aunque se están dando pasos en la dirección correcta, se necesita un marco regulatorio claro y estable que defina temas como el registro de baterías, el cálculo de su potencia, el proceso de conexión o los mercados en que podrán participar, así como señales de precios que incentiven aún más la inversión, como un mercado de capacidad o subastas que favorezcan el almacenamiento con baterías.







Según Aelec, asociación que agrupa a **Iberdrola**, Endesa, EDP y Viesgo, para asegurar la correcta incorporación del almacenamiento, hace falta una regulación estable que envíe señales de mercado eficientes que pongan en valor su contribución a la integración de renovables, a la **seguridad del suministro y a la flexibilidad del sistema**.

Cómo diseñar una nueva economía que siga creciendo, pero que no tenga emisiones



Álvaro Hermida

"Es preciso garantizar la seguridad de suministro. Este principio básico de la política energética es aún más importante en España" por su reducido nivel de interconexión con Europa, muy por debajo de los objetivos recomendados, ha subrayado Antonio Hernández, socio de Sectores Reguladores y Análisis Económico de EY y exdirector general de Política Energética y Minas.

El almacenamiento juega y jugará un papel clave en el **sistema eléctrico español** y quedan dos cuestiones regulatorias que son esenciales para promover mayores inversiones en estas tecnologías: la normativa que desarrolle la hoja de ruta hasta 2030 y la que regulará las subastas de capacidad, ha advertido.

Las conversaciones tienen como prioridad asegurar el suministro eléctrico. (Reuters)

Según avance la instalación de eólica y **fotovoltaica**, habrá que ir añadiendo almacenamiento, como baterías y el hidrógeno renovable, según el director de Políticas Energéticas y Cambio Climático de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), **Heikki Willstedt**, que ha pedido al Gobierno que ejecute su anuncio de subastar "en breve" 200 megavatios de solar térmica con almacenamiento.

Hasta ahora, **no ha habido un incentivo económico** claro para invertir en almacenamiento, y si los precios de mercado no son suficientes para que se hagan inversiones, se deberían organizar subastas para fomentar este tipo de instalaciones, como las que se están llevando a cabo en Alemania bajo la denominación de **'subastas de innovación'**.



En lo que va de año, en España se han celebrado dos subastas de capacidad renovable a las que se podían presentar proyectos de almacenamiento, siempre que fueran para almacenar la energía producida en una determinada instalación verde.

Las nuevas subastas de renovables abren la puerta a la participación ciudadana.

#### Ismael Morales

Sin embargo, no pujó ningún proyecto de este tipo en ninguna de las dos subastas, lo que indica que "no había suficiente incentivo", según el director general de la **Unión Española Fotovoltaica** (UNEF), **José Donoso**. "Es urgente que vayamos pensando en incorporar capacidad de almacenamiento de forma significativa. Además, abogamos por que antes de que acabe el año haya una nueva subasta de renovables gestionables (biomasa y termosolar). Estamos **perdiendo la carrera frente a otros países como Australia**", ha advertido Donoso.



Se está dando entrada a nueva potencia renovable sin un aumento paralelo de la capacidad de almacenamiento y "España va un paso por detrás de los retos tecnológicos que introduce el almacenamiento,





pese a que se han ido quitando algunas trabas administrativas que **impedían su impulso y despliegue en nuestro país**", han apuntado desde la Fundación Renovable.

### 15.-Iberdrola triplicará la energía renovable en Andalucía y creará 5.500 empleos.

elperiodicodelaenergia.com, 9 de noviembre de 2021.

El presidente de **Iberdrola**, **Ignacio Galán**, se ha comprometido este martes con el presidente andaluz, **Juanma Moreno**, a triplicar en cinco años la **energía renovable** en **Andalucía**, un proceso en el que ha dicho que se **crearán 5.500 empleos**.

En una reunión entre ambos en la cumbre del clima de Glasgow (COP26), Galán ha afirmado que la compañía alcanzará en Andalucía los 3.000 megavatios (MW) de capacidad energética renovable en los próximos cinco años, lo que exigirá una inversión de 1.500 millones de euros.

Iberdrola subraya en una nota de prensa que son el **primer promotor eólico** en la región, con una capacidad renovable instalada de 817 MW, y añade que Andalucía se convertirá en uno de los mayores polos de crecimiento de la empresa en España.



Galán (Iberdrola) y John Kerry discuten el papel de las empresas en la descarbonización en la COP 26

"Este es el compromiso de Iberdrola: impulsar una transición energética limpia, segura y eficiente y aglutinar esfuerzos para acelerar una recuperación verde que no deje a nadie atrás", ha explicado Galán.

El presidente de Iberdrola ha puesto como ejemplo de ello la planta fotovoltaica del Andévalo, que evita la emisión de 15.000 toneladas de CO2 a la atmósfera cada año y cuya construcción involucró a cerca de 200 profesionales.

Este proyecto convive dentro del mayor complejo eólico de Europa Occidental, El Andévalo (292 MW), promovido y gestionado por Iberdrola desde 2010, y cuya electricidad renovable producida por el proyecto permite a Heineken utilizar energía 100 % verde, libre de emisiones, en sus cuatro fábricas de España y sus oficinas, destaca la empresa.

La planta ha sido también ejemplo de biodiversidad ya que ha acogido 162 colmenas, una iniciativa pionera de economía circular que permite hacer un uso responsable de los recursos naturales, mientras se fomenta la sostenibilidad del entorno, según Iberdrola.

La compañía energética destaca los parques eólicos que levantarán entre las provincias de Málaga y Sevilla, con una potencia instalada total de 79 MW, el primero de los cuales, El Puntal II, con 15 MW, se empezó a construir la semana pasada en Sierra de las Yeguas, en Málaga.

La instalación contará con tres aerogeneradores SG145-5 MW, con una potencia de 5 MW cada uno, y serán los más potentes y grandes de la compañía en España.

El segundo, el de Martín de la Jara (Sevilla) y con 36 MW de potencia instalada, estará integrado por 9 aerogeneradores V150-4MW, mientras que en Estepa (Sevilla), Iberdrola desarrollará el parque eólico de San Cristóbal de 28 MW, integrado por 4 aerogeneradores de 4,5 MW y dos de 5 MW.





La compañía añade que, junto a Fertiberia, desarrolla un plan integral para abordar un nuevo reto tecnológico, la producción de hidrógeno para la fabricación de amoniaco en las plantas de Fertiberia en Palos de la Frontera, Huelva.

La alianza pretende situar a España a la vanguardia del hidrógeno verde en Europa y convertirla en un referente tecnológico, y para desarrollar el plan integral -que requerirá de fondos de recuperación europeos-se movilizarán inversiones de 1.800 millones de euros a 2027, afirma Iberdrola.

### 16.-Enel negocia comprar a Cinven el negocio de Ufinet en Latinoamérica.

eleconomista.es, 9 de noviembre de 2021.

- La eléctrica cuenta con una opción de compra que vence al acabar el año
- La operación está valorada en 2.100 millones de euros
- Si la italiana no la ejecuta, el fondo tiene un derecho de arrastre



Enel se prepara para tomar el control de Ufinet, el antiguo negocio de telecomunicaciones de Gas Natural Fenosa, al ejercer una opción de comprar sobre el 79% que pertenece a Cinven.

En 2018, la eléctrica italiana firmó una opción para quedarse con esta participación por hasta 2.100 millones de euros en función del desarrollo del negocio de la compañía en el que momento en el que decidió tomar una participación minoritaria del 21% por 150 millones de euros.

Por contra, si Enel no ejerce su derecho de tanteo, el fondo británico tendrá la opción de ejecutar un derecho de arrastre sobre la participación de la energética, que se verá obligada a vender.

Ufinet International posee infraestructuras de fibra óptica y presta servicios de transmisión a operadores de telecomunicaciones en 14 países, incluidos Colombia, Panamá, Guatemala y Costa Rica. Su red internacional de conectividad cuenta con más de 49.200 kilómetros de fibra óptica desplegada en las principales ciudades de las regiones donde opera.

Cinven adquirió Ufinet en junio de 2014 a Gas Natural Fenosa por 510 millones de euros.

Tras la escisión del activo de GNF, la estrategia de Cinven fue invertir en el negocio para impulsar el crecimiento a través de la internacionalización y de una intensa actividad de adquisiciones en el sector.

En 2018, Cinven, a través de su Fondo 5, acordó la venta de Grupo Ufinet a un consorcio formado por Antin Infrastructure Partners, que adquiere Ufinet España, mientras que el Fondo 6 de Cinven se queda Unifet Internacional.

Enel ha indicado que está dispuesta a replicar la operación de Open Fiber en otras partes del mundo. La eléctrica ha acordado vender la mayor parte de su participación al fondo australiano de infraestructura Macquarie.

En noviembre pasado, el presidente ejecutivo de Enel, Francesco Starace, señaló que Macquarie podría ser un socio potencial para Ufinet, entre otros posibles candidatos.

Enel dará a conocer su nuevo plan estratégico el 24 de noviembre.





### 17.-Iberdrola coloca 750 millones en bonos híbridos verdes al 1,6%.

cincodias.elpais.com, 9 de noviembre de 2021.

#### Incluyen la opción de amortización anticipada al sexto año.

Antes de que acabe el año y una vez concluido el black out que acompaña a la temporada de resultados, las cotizadas aprovechan la calma tensa que vive el mercado de deuda para salir al mercado y captar recursos a precios atractivos. Un día después de que Sabadell colocara 750 millones en bonos contingentes convertibles al 5% hoy los focos los ha acaparado Iberdrola. La compañía que preside Ignacio Galán ha captado 750 millones en bonos híbridos con la etiqueta verde. Aunque la deuda es perpetua incluyen la opción de amortización anticipada al sexto año. Según lo señalado por Iberdrola, con esta operación la empresa adelanta parte de las necesidades de este tipo de emisiones anunciadas en su plan estratégico y en base al cual la compañía se compromete a vender 1.500 millones durante 2022.

Como viene siendo una constante en las emisiones realizadas en 2021, el apetito mostrado por los inversores ha permitido rebajar el coste. La colocación partía con un precio del 2% y se ha cerrado al 1,575%. La demanda ha superado los 2.300 millones y la ratio de cobertura se alzanca las tres veces la oferta.

Hasta el 16 de noviembre de 2027 los títulos devengarán un cupón anual del 2%. A partir de entonces el cupón se recalculará. La referencia usada será la del midswap (tipo de interés libre de riesgo) a cinco años más el margen inicial y un spread de 25 puntos básicos hasta noviembre de 2032. Transcurrido este periodo el diferencial repuntará a los 75 puntos básicos hasta noviembre de 2047.

Los fondos obtenidos se destinarán a financiar parques renovables en Australia y Polonia, dentro del plan de inversiones de 75.000 millones de euros previsto por el grupo para el periodo 2020-2025. Unicredit, Crédit Agricole, Barclays, Deutsche Bank, HSBC, JP Morgan y Mizuho son los bancos contratados para llevar a buen puerto la emisión.

Las agencias de rating se han apresurado en poner nota a los bonos. Fitch le asigna un rating de BBB, una calificación que se sitúa dos escalones por debajo del rating que cocede a la empresa (A-), pero que es elevada para la deuda subordinada al colocarse dos escalones por encima del grado de inversión. Con esta emisión Iberdrola cumple con uno los criterios recogido en su plan de negocios para los próximos cuatro años y aumenta la capa de híbridos, una medida que le ayudará a aumentar la flexibilidad financiera. Asimismo, se consolida como el mayor grupo emisor de bonos



verdes del mundo. El volumen de financiación verde viva de la compañía supera los 19.750 millones.

La emisión de este martes se produce apenas un año después de que Iberdrola colocara 3.000 millones en la que es considerada como la mayor colocación de su historia de deuda híbrida llevada a cabo por una utility en el mercado europeo.

Meses después repitió la experiencia con la venta de 2.000 millones. La deuda híbrida jugó un papel muy importante en 2020. Este tipo de bonos son un instrumento híbrido que permite preservar a las compañías sus ratings (computan al 50% como capital) a la vez que captan recursos para financiar sus proyectos. El inversor debe tener en cuenta que las mayores rentabilidades ofrecidas se deben a que este topo de deuda tiene más riesgo que los instrumentos subordinados.





### 18.-El Gobierno deja a Naturgy y Sonatrach el 'monopolio' del Medgaz hasta 2031.

eleconomista.es, 9 de noviembre de 2021.

- El cierre del Magreb deja esta vía como la principal para España.
- Transición Ecológica solo les obliga a dar acceso a la capacidad restante.



El Ministerio de Transición Ecológica ha dejado en manos de Sonatrach (51%), **Naturgy y Blackrock** (49%) el control de Medgaz, la principal vía de entrada de gas natural a España hasta el año 2031.

El pasado 5 de julio, la vicepresidenta cuarta y ministra de Transición Ecológica, Teresa Ribera, aceptó otorgar una exención a los titulares de este gasoducto para eximirles de la obligación de darles acceso a terceros a cambio, simplemente, de obligarles a ceder la capacidad sobrante de forma transparente, objetiva y no discriminatoria.

En la práctica, esta medida supone que ambas gasistas tienen la capacidad de contratar la capacidad que consideren adecuada y **únicamente dar acceso** a otras compañías si tienen disponibilidad.

En la decisión adoptada por el Ejecutivo se daba por hecho que el gasoducto del Magreb seguiría operativo así como las plantas de regasificación y que, por lo tanto, esta medida no tendría problemas para la competencia, ni para la garantía de suministro y así lo certificó incluso la **Comisión Nacional de Mercados y Competencia** en sus análisis de mayo de 2021.

Las empresas titulares del accionariado de Medgaz (Sonatrach, Naturgy y Blackrock) tienen intereses en la comercialización o producción de gas natural y, por lo tanto, no cumplen con las **exigencias de separación** de actividades establecidas en la Directiva 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural y en la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

Pese a este incumplimiento, la normativa habilita al Gobierno para fijar excepciones en función de la fecha de **construcción de la infraestructura** y, de hecho, ya en la orden que acepta esta decisión excepcional, el Ejecutivo obliga a Medgaz a llevar cuentas separadas de las actividades de transporte y comercialización.

#### Vigilancia anual

Medgaz deberá remitir al Ministerio para la Transición Ecológica y a la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia, con anterioridad al 1 de abril de cada año, un informe anual con el detalle de las capacidades contratadas, utilización de la capacidad durante el año natural inmediatamente anterior, **empresas que han accedido a las instalaciones** con las cantidades transportadas por cada una de ellas, precios de acceso, cuentas anuales así como cualquier otra información que los citados organismos soliciten.

En estos momentos, la capacidad de Medgaz se sitúa en los 8 bcm y se espera que antes de acabar este año entre en operación **el nuevo turbocompresor** que permitirá transportar hasta 10,7 bcm y los promotores trabajan con la idea de llevar a buen puerto una ampliación hasta los 16 bcm.

#### Mejora en el 'rating' de ESG Sustainalytics

Naturgy cuenta en estos momentos con contratos por 9 bcm con Argelia, lo que deja escaso margen para el uso por parte de otros comercializadores con el actual gasoducto. Según Medgaz, la exención otorgada por el Gobierno es necesaria para hacer frente a la **financiación hasta el año 2029** de las ampliaciones que tienen previstas y cuenta con una opción de prorrogar los contratos por otros 15 años más.







La utilización de la conexión internacional de Almería (entradas diarias de gas por la misma respecto a su capacidad total) se ha mantenido constante, **entre el 70% y el 80%**, para el periodo comprendido entre los años 2013 y 2018, registrando un descenso en 2019 y 2020, siendo este último año cuando la interconexión presenta el menor uso desde su inicio, volviendo en el año 2021 a registrarse los niveles de utilización de los primeros años.

#### El propietario de Sonatrach quiere contar con contratos a más largo plazo

Argelia reclama **contratos a largo plazo** a las autoridades españolas para poder seguir manteniendo su peso en el suministro a nuestro país, así como su principal vía de ingresos.

El propietario de Sonatrach quiere contar con contratos a más largo plazo que les garanticen los ingresos, mientras que España prefiere contratos a corto plazo para poder beneficiarse de las épocas en las que los precios del mercado spot son bajos y puede darle un **mayor uso a las plantas regasificadoras**, tal y como hizo en los últimos dos años.

#### Seguridad de suministro

El ministro de Exteriores, José Manuel Albares, insistió ayer, al igual que la vicepresidenta Ribera en que el suministro de gas a España está garantizado pero los informes de la CNMC recogen -en el estudio de la exención que se le concedió al gasoducto del Magreb (GME)- que "cualquier alteración significativa en el funcionamiento del **gasoducto GME** tendría un impacto inmediato y directo en la seguridad del suministro del mercado ibérico".

### 19.-Endesa invierte 80.000 euros para mejorar la calidad del servicio en La Fueva.

heraldo.es, 10 de noviembre de 2021.

Se ha intervenido a lo largo de un trazado de 2.300 metros de longitud de una línea aérea de media tensión que depende de la subestación transformadora Samitier, en el entorno de Fosado Alto.

Una de las torres de la línea de media tensión en la cual se ha actuado, en el entorno de Fosado Alto.**Heraldo.es** 

Endesa ha destinado 80.000 euros para la realización de mejoras tecnológicas y medioambientales en la red de distribución que suministra energía a la localidad oscense de La Fueva y a varios núcleos de su entorno. La actuación tiene por objeto consolidar la calidad de más de 700 clientes dependientes del nudo eléctrico.

Los trabajos han consistido en la sustitución de apoyos de madera por apoyos metálicos, especialmente diseñados para la protección de la avifauna de la zona, a lo largo de un trazado de **2.300 metros de longitud de una línea aérea de media tensió**n dependiente de la subestación transformadora Samitier, en el entorno de Fosado Alto.

Las acciones realizadas van a servir para aumentar la seguridad y la fiabilidad de las instalaciones y para **mejorar la capacidad y rapidez de respuesta ante posibles averías.** Suponen la continuación de una serie de inversiones efectuadas a lo largo de los últimos ejercicios y forman parte del programa de mejora de instalaciones desarrollado anualmente por la Compañía con el objeto de consolidar la calidad de servicio y adaptarse a la evolución de la demanda.

#### Endesa invertirá 780.000 euros para evitar los apagones en Sobrarbe

En febrero de este año y tras las incidencias provocadas por la borrasca **Filomena** en la red eléctrica de la zona, los alcalde de **Aínsa**, Enrique Pueyo, y de **Bárcabo**, Carmen Lalueza, se reunieron con responsables de Endesa para conocer las mejoras previstas en la instalaciones por parte de la compañía, que sumarían **una inversión de 786.000 euros en los próximos años.** 





Para 2021, el plan de mejora contempla además una inversión de 135.000 euros, destinada a la instalación de seis nuevos equipos de telemando y telecontrol en **Boltaña** y un nudo telemandado en **Mondot**, que servirá para seccionar la línea Bárcabo, entre los núcleos de Mondot, Olsón y Hospitaled.

### 20.-REE pide autorización para construir el primer elemento del Salto de Chira.

Canarias7.es, 10 de noviembre de 2021.

La concesionaria solicita permiso para ejecutar una desaladora capaz de producir 2,7 millones de metros cúbicos al año para el uso hidroeléctrico.



La concesionaria del Salto de Chira ha solicitado ya al Consejo Insular de Aguas (CIA) la autorización para la construcción de la desaladora de la central hidroeléctrica prevista cerca de la desembocadura del barranco de Arguineguín y con una capacidad de producción de 7.800 metros cúbicos al día (2,7 millones de metros cúbicos al año).

La autorización para empezar a construir el primer elemento del Salto de Chira que pide Red Eléctrica de España (REE) incluye la ejecución de las instalaciones de la desaladora vinculadas a la captación y la conducción del agua y el expediente se somete desde hoy a información pública por el CIA durante un periodo de 20 días.

#### LAS CLAVES

Obras La construcción está contratada con un presupuesto de 20 millones de euros y un plazo de ejecución de 26 meses

Agua La desaladora generará 2,7 millones de metros cúbicos al año, un tercio de lo necesario para las pruebas hidroeléctricas

Vertido La declaración de impacto obliga a llevar a 20 metros de profundidad, mar adentro, el punto de vertido de la salmuera

Ósmosis El agua que entre en la planta será sometida a pretratamiento, un proceso de ósmosis inversa y remineralización

Con un presupuesto de 20 millones de euros y un plazo de ejecución de 26 meses, la construcción y puesta en marcha de la desaladora está contratada desde agosto con la empresa Tedagua, filial del Grupo Cobra-ACS, después de que el proyecto del Salto de Chira lograse la declaración de impacto ambiental favorable el 30 de julio pasado.

La declaración de impacto obliga al promotor a llevar más mar adentro el punto de captación del agua y el de vertido de la salmuera resultante de la desalación, cuyas canalizaciones discurrirán en paralelo. La toma de agua debe disponerse ahora a 20 metros de profundidad y el punto de vertido a 25 metros (estaba previsto a 9,14 metros), aunque la salida al lecho marino de la perforación subterránea que compartirán las dos conducciones se producirá a 6,5 metros.

El traslado del emisario barajado para compartir su trazado con el de la cercana depurada de aguas residuales de El Pajar ha sido descartado y, por el contrario, será el emisario de la depuradora el que se adapte al emplazamiento final del emisario de la desaladora.

La declaración de impacto condiciona también el proyecto a realizar, antes de iniciar las obras, un estudio cartográfico, batimétrico y bionómico del fondo marino donde se ubicarán el emisario e inmisario para detallar los tipos de fondos, hábitats y especies de flora y fauna directamente afectados y proceder, en su caso, a la traslocación de los ejemplares de las especies protegidas que lo requieran.





#### Del 4 al 11 de Noviembre de 2021

Además, REE debe acometer, con antelación al comienzo de las obras, prospecciones visuales de *Laurencia viridis* (alga protegida) y elaborar un protocolo de actuación en caso de avistamiento, varamiento o colisión de algún cetáceo o tortuga marina con embarcaciones.

El contrato con Tedagua, empresa nacida en Gran Canaria en 1983 y especializada en diseño, construcción y explotación de plantas de tratamiento de agua, comprende la cántara de captación, el inmisario y el emisario, la estación de impulsión de agua de mar a la planta, el depósito de agua producto y la primera estación de bombeo del agua desalada que se impulsará hasta las presas de Chira y Soria. También incluye una planta fotovoltaica para el autoconsumo.

El agua salada que entre en la desaladora será sometida a un pretratamiento, un proceso de ósmosis inversa y una remineralización posterior antes de su impulsión hacia las presas.

Para poder realizar las pruebas hidroeléctricas entre las presas de Chira y Soria es necesario llenar ambos embalses con un volumen de agua equivalente a tres años de producción de la desaladora.

La capacidad de la planta se ha diseñado para que la producción genera un excedente de 700.000 metros cúbicos anuales que el Cabildo se compromete a impulsar a las cumbres.





Unidos somos más fuertes-MUCHA FUFR7APARA MI ISI A BONITA I A PALMA

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