

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Hallan el depósito más grande de hidrógeno blanco del mundo a las puertas de España.

huffingtonpost.es, 3 de octubre de 2023.

El yacimiento podría cambiar el panorama mundial de la energía.



Un grupo de científicos del Laboratorio GeoRessources de la Universidad de Lorraine y del CNRS, que investigaban el estado del metano en el subsuelo de la región francesa de Lorraine, han encontrado el que se puede considerar el depósito de hidrógeno blanco más grande del mundo.

Un yacimiento que, según el portal [Ecoinventos](https://ecoinventos.com), podría cambiar el panorama mundial de la energía porque el hidrógeno blanco, en su forma pura y natural, es una fuente de energía renovable y limpia que puede reemplazar a los combustibles fósiles en industrias intensivas, como son las de la producción de vidrio, acero y cemento.

A este hallazgo, que se produjo mientras exploraban el subsuelo de la ciudad francesa de Folschviller, le falta la cata que confirme la magnitud del descubrimiento. Los científicos planean realizar una perforación hasta los 3.000 metros de profundidad para demostrar que la concentración de hidrógeno es aún mayor en las profundidades. De hecho, varias empresas e instituciones han mostrado su interés en financiar este proyecto.

El hidrógeno blanco se genera de forma natural en el subsuelo, principalmente por la interacción del agua con las rocas y mediante otro tipo de reacciones químicas. Es un combustible limpio, ya que su producción no genera emisiones de gases de efecto invernadero, lo que lo convierte en una alternativa prometedora para el transporte y la generación de energía.

2.- La caída en los precios del gas obliga a Naturgy, Iberdrola y Endesa a competir con las pequeñas energéticas.

economiadigital.es, 4 de octubre de 2023.

Las tensiones energéticas son más bajas que hace un año, pero lo peor no ha pasado; y, pese a todo, el Ejecutivo no tiene entre sus planes prolongar algunas ayudas.



Las tres grandes energéticas, **Naturgy**, **Iberdrola** y **Endesa** -y se puede sumar **TotalEnergies**-, están a la espera de saber qué sucederá con la posibilidad de que la tarifa regulada del gas, **TUR**, pueda seguir intervenida durante un año más -algo complicado de justificar por los actuales precios del gas-. Esta situación cambia su forma de actuar.

Esta semana, el diario Cinco Días deslizaba la idea de que el Gobierno estaba estudiando prolongar el tope al aumento de precio trimestral que puede tener la tarifa regulada del gas.

Esto supondría dos cosas: que la diferencia de coste con el mercado libre sea cada vez más grande; y que las empresas energéticas de menor tamaño -que no pueden ofrecer TUR- vean mermada su competitividad.

Así, según trasladan diversas fuentes del mercado a ECONOMIA DIGITAL, por la capacidad económica del Ejecutivo -los 3.000 M€ que se presupuestaron para esta medida no se han gastado-, y el cierto temor que existe de que no bajen los precios eléctricos, hace que la medida se pudiera llevar a cabo. Sin embargo, **en estos momentos, todo hace indicar que el 31 de diciembre se acabará ese tope.**

En concreto, según ha podido conocer este medio en fuentes del sector, **ahora mismo poco probable que el Ministerio para la Transición Ecológica se plantee prolongar la intervención de la TUR.**

Existen dos motivos. Por un lado, **es difícil sostener la medida puesto que los mercados del gas han normalizado sus precios (han pasado de máximos cercanos a los 300€ a estar por debajo de 40€).** Por eso, no habría posibilidad de justificar la creación de un real decreto. Por otro, precisamente, tiene que ver con el desarrollo de la norma y sus tiempos en un contexto legislativo de complejidad en medio de la creación del nuevo Ejecutivo.

Un mercado más competitivo

Haber mantenido las ayudas a la TUR hubiera supuesto un nuevo 'capote' a **Naturgy, Iberdrola y Endesa.** Esto se ve refrendado en los movimientos que se produjeron el año pasado. Antes del inicio efectivo de la medida, en el tercer trimestre de 2022, había 1,5 millones de usuarios en la tarifa TUR.

Un año después, y según las estimaciones de mercado, puesto que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) lleva desde entonces sin actualizar las cifras, el mercado regulado tendría 2,7 millones de abonados. Es decir, habría habido una fuerte migración que, de haber mantenido la diferencia de tarifas para este invierno, podría volver a ver número similares.

Naturgy, Iberdrola y Endesa pescaron en todos lados

Las tres grandes energéticas, principalmente, forzaron un trasvase de clientes dentro de su propio perímetro. Es decir, quienes tenían la tarifa libre de Naturgy se pasaron, dentro del mismo grupo, a la sociedad que ofrece la tarifa TUR más barata.

Pero lógicamente no fueron los únicos movimientos. Según ha podido comprobar ECONOMÍA DIGITAL **en algunas comercializadoras independientes, que no pueden ofertar la tarifa regulada, ellas tuvieron una salida neta de usuarios.** Es algo lógico. Si los ciudadanos tenían opciones más baratas que son soportadas por el Gobierno, lo lógico es el cambio. Y sin la medida eso cambia. De hecho, se espera que la pelea en el mercado del gas se vuelva a abrir. Al menos un poco.

Necesidad de competencia

El desajuste de mercado que se ha producido con dos tarifas a precios tan distintos han sido sostenidos con las ayudas públicas. En este sentido, el Gobierno tuvo conversaciones el invierno pasado con diversas empresas independientes para explorar la posibilidad de que todos pudieran ofertar la tarifa TUR, y no solo las compañías que ahora mismo pueden: Naturgy, Iberdrola, Endesa y TotalEnergies.

Pero no es tan sencillo. **Para ofrecer la tarifa TUR los precios tienen una indexación distinta al libre mercado.** Y, por norma general, supone mayores costes. De esta forma, no pueden competir con los grandes grupos que, además, pueden hacer compras de gas a gran escala.

De esta forma, **que se aleje la posibilidad de que el Gobierno prorrogue los límites de precio en la tarifa TUR volvería a dar normalidad al mercado.** Lógicamente, las grandes empresas que además pueden ofrecer precios regulados mantienen cierta ventaja.

Pero ya no será la que han tenido durante 2022.

3.- España fuerza la parada de fábricas para reducir el consumo de luz de urgencia.

epe.es, 4 de octubre de 2023.

- **Red Eléctrica ordenó hace un mes el parón obligatorio de grandes consumidores industriales por miedo a un desajuste entre la producción y el consumo de electricidad en todo el país.**
- **El estreno del nuevo sistema de respuesta activa de la demanda fue necesario por la parada inesperada de una central nuclear, un aumento de exportaciones y una menor producción eólica de la esperada.**

España ha tenido que activar por primera vez el nuevo sistema para reducir el **consumo de luz** de urgencia un año después de su puesta en marcha. Fue hace un mes, en la noche del 4 de septiembre, cuando **Red Eléctrica de España** -el gestor del sistema eléctrico español- ordenó la **parada obligatoria de varias fábricas industriales** para reducir el consumo de electricidad nacional y evitar un desajuste importante por no disponer de suficiente producción eléctrica para cubrir con garantías toda la demanda.



Red Eléctrica (REE) lanzó la orden a las factorías de que detuvieran su consumo de luz a las 21.59 horas de aquel lunes para evitar un problema provocado por la **parada no programada de la central nuclear de Ascó**, en Tarragona, por un fallo interno, y que coincidió con una **menor aportación de la producción de parques eólicos** de la esperada y también con un alza de las exportaciones de electricidad, según confirman varias fuentes oficiales.

El temor a un desajuste provocó que varias fábricas tuvieron que detener su actividad. Fue la primera vez que se puso en marcha el nuevo sistema de respuesta activa de la demanda, aprobado hace un año por el Gobierno como parte del **Plan +Seguridad Energética**, y que sirve para reducir de manera rápida altos consumos de electricidad (especialmente de la gran industria) para evitar desvíos graves en el funcionamiento del sistema eléctrico.

Desde Red Eléctrica se subraya que, pese a la activación del sistema de urgencia, **aquella noche no hubo un riesgo de apagón**. “La continuidad del suministro no se vio en ningún momento comprometida, siendo el objetivo de la orden de activación garantizar los niveles de reserva establecidos en los procedimientos de operación en respuesta a una situación puntual en la que se vieron reducidos los recursos disponibles en el sistema”, explican fuentes del gestor del sistema eléctrico.

94 millones al año más extras

La propia REE organizó en octubre del año pasado una subasta en busca de grandes consumidores de electricidad, comercializadoras y agentes del mercado eléctrico dispuestos a detener el consumo de luz si fuera necesario a cambio de una retribución específica.

Como resultado de esa puja, el sistema eléctrico peninsular cuenta con **497 megavatios (MW) de potencia dispuestos a reducir su consumo** en momentos puntuales para garantizar el equilibrio entre generación y demanda. En la noche del 4 de septiembre se ordenó la detención de toda esa potencia disponible, los 497 MW íntegramente, reduciendo el consumo de luz en 1.424,7 megavatios hora (MWh), según los registros oficiales de REE.

Las fábricas adjudicatarias de la subasta del sistema de respuesta activa de la demanda recibirán una retribución fija de 69,97 euros por cada MW asignado y hora, contando que deben estar disponibles para parar y prestar el servicio de urgencia un total de 2.714 horas al año (un 31% de todas las horas del año, concentradas en los días laborales y en diferentes periodos horarios del día que cambian en función de los distintos meses).

La retribución total que recibirán las compañías es de 94,3 millones de euros durante un año de manera fija, a los que se suman pagos puntuales cada vez que son obligadas a dejar de funcionar en función del tiempo de parada y del precio del mercado eléctrico del momento. Por la parada forzosa de hace un mes las **factorías afectadas recibieron 189.756 euros extra** (a razón de 133,19 euros por cada uno de los 1.424,7 MWh no consumidos aquella noche).

“La aplicación del servicio de respuesta activa de la demanda es algo normal. Las herramientas de flexibilidad y de gestión de la demanda, así como los nuevos negocios que surjan a su alrededor, tendrán cada vez más importancia en un sistema eléctrico cada vez más digitalizado e inteligente”, explican desde el Ministerio para la Transición Ecológica. La vigencia de la subasta actual expira el próximo 31 de octubre, y **REE deberá convocar otra puja en las próximas semanas** en busca de nuevos adjudicatarios para los próximos doce meses.

Sustituto de la vieja ‘interrumpibilidad’

El sistema de respuesta activa de la demanda está diseñado para aplicarse sólo en momentos puntuales para asegurar la continuidad del suministro en situaciones de escasez de energía en servicios concretos de ajuste del mercado eléctrico (como la reserva de sustitución o la regulación terciaria). Las paradas de las fábricas sólo pueden tener una duración máxima de tres horas al día por cada compañía adjudicataria del servicio y se ha de hacer un preaviso a las empresas con al menos 15 minutos.

El actual servicio de respuesta activa de la demanda vino a **sustituir al antiguo programa de interrumpibilidad** que estuvo vigente en España durante más de una década, desde 2008 y a 2019. El nuevo sistema busca evitar desequilibrios entre generación y demanda en el conjunto de España integrándose en los propios servicios de ajuste del sistema, mientras que la anterior interrumpibilidad era un escudo para situaciones de seguridad de carácter local tanto por falta de suministro o por grandes subidas del precio de la electricidad. En el actual servicio participan apenas una quincena de compañías, el antiguo sistema retribuía a más de un centenar de grandes factorías.

Durante el primer año de vigencia del nuevo sistema el coste ha sido de poco más de 94 millones y se ha utilizado en una ocasión. **El servicio de interrumpibilidad tuvo un coste que se cargaba en los recibos de la luz de un total de 5.258 millones** de euros durante los doce años en que funcionó (en 2019 el importe fue de unos 200 millones de euros, pero en ejercicios previos se superaban de manera permanente los 500 millones anuales e incluso en 2014 se rozaron los 660 millones de euros).

Entre 2008 y 2017, toda una década, Red Eléctrica casi no utilizó el sistema de interrumpibilidad ordenado en todo ese tiempo el paro forzoso de fábricas durante sólo cinco horas (aunque las factorías debían atender de manera obligatoria a paradas para realizar comprobaciones de que el sistema funciona bien, a razón de unas 88 horas por año). En los dos últimos años en que estuvo vigente, una reforma legal impulsada por el Gobierno de Mariano Rajoy facilitó la activación del sistema por motivos económicos, para evitar fuertes subidas del mercado eléctrico por desajustes entre oferta y demanda. En 2018 la interrumpibilidad se activó en 50 ocasiones, en 2019 sólo funcionó tres veces.

4.- Iberdrola homenajea a trabajadores veteranos y jubilados de la Comunidad Valenciana.

abc.es, 5 de octubre de 2023.

Más de 100 empleados han recibido el reconocimiento del grupo por contribuir al crecimiento y expansión de la compañía.

El CEO de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle, ha agradecido su dedicación a la empresa durante todos estos años.

Iberdrola ha celebrado este jueves el tradicional homenaje a sus profesionales veteranos de la Comunidad Valenciana. En esta ocasión, la compañía ha reunido a más de 100 empleados que han cumplido 25 y 40 años de antigüedad en la empresa o que se han jubilado en el pasado ejercicio.

El encuentro ha contado con asistentes de las tres provincias de la Comunidad Valenciana, a los que el CEO de Iberdrola España, **Mario Ruiz-Tagle**, ha recordado la evolución que ha protagonizado la compañía en la región y ha agradecido el esfuerzo de todos durante estos años para que la energía «llegue a todos los hogares e industrias y por haber contribuido al crecimiento de la compañía, que hoy en día da servicio a 100 millones de personas en todo el mundo».

Los homenajeados han estado acompañados por directivos de **Iberdrola**, entre los que se encontraban la directora de i-DE en la C. Valenciana, la distribuidora de la compañía, Ana Lafuente; el director de Recursos Humanos de España, Álvaro Murga; el responsable de Personas y Organización de Iberdrola Energía Sostenible, Julio Belinchón; el director de central de CN Cofrentes, Javier Sala; el delegado Comercial de la compañía en la C. Valenciana, Joaquín Longares; y el delegado de Iberdrola en la comunidad, Ibán Molina.

Los profesionales han recibido un recuerdo por sus años dedicados a Iberdrola. Al personal en activo que ha cumplido 25 años de antigüedad en 2023 se le ha entregado una carabela plateada, mientras que los trabajadores que llevan 40 años en la empresa han recibido un reloj, al igual que los jubilados el año pasado, a los que, además, se les ha obsequiado con un plato conmemorativo.

La compañía también ha realizado estos homenajes en Madrid, Bilbao y Valladolid, como **reconocimiento del grupo a los profesionales** que han contribuido al crecimiento y expansión de Iberdrola.

5.- España está cerca de generar la mitad de su electricidad con renovables, el reto será hacerla llegar al usuario.

eldiario.es, 5 de octubre de 2023.

La Directiva de la UE marca que un mínimo del 42,5% de la electricidad provenga de fuentes renovables y España ya podría alcanzar el 50% este mismo año.

Nuestro país no solo acata las exigencias del plan europeo que tiene como objetivo descarbonizar el sistema energético, sino que se posiciona como uno de los Estados miembro más aventajado. De esta forma, si la Directiva sobre fuentes de energía renovable establece en su última revisión que, al menos, el 42,5% de la electricidad debe provenir en el año 2030 de fuentes renovables —con la mirada puesta en alcanzar la neutralidad climática antes de 2050—, España ya podría alcanzar el 50% este mismo año, según [las estimaciones del operador Red Eléctrica](#).

Sin embargo, una parte importante de esa *electricidad verde* se está echando a perder a causa de que las infraestructuras se encuentran al límite de su capacidad, tal y como han podido cuantificar las compañías especializadas en generación eólica y fotovoltaica. De esta forma, Aurora Energy Research explica en su último análisis, **Constraints in Iberia: A Curtailment Threat or a Storage Opportunity?** (*Restricciones en Iberia: ¿una amenaza de reducción o una oportunidad de almacenamiento?*), que “el sistema de transporte de electricidad de España no ha crecido a un ritmo comparable al rápido aumento de energías renovables”, lo que provoca que existan “áreas donde las redes de transmisión y distribución locales no tienen la capacidad de entregar la energía disponible a los consumidores”.



¿Cuál es la consecuencia de esta falta de equilibrio entre las capacidades de generación y distribución? El despilfarro energético. Según la misma entidad, “los vertidos de energía solar y eólica aumentaron más de diez veces en 2022 con respecto al 2021”. Además, el informe apunta en una dirección: “El mercado de Restricciones Técnicas, cuyas funciones incluyen la gestión del sistema de transmisión y distribución de electricidad, supuso un coste a los consumidores de electricidad españoles de 1.300 millones de euros en 2022 y representa una parte desproporcionadamente elevada de las emisiones del sector eléctrico”.

La cuestión es que gran parte de las infraestructuras eléctricas actuales fueron concebidas décadas atrás, en una época en la que el sistema eléctrico tenía características muy distintas y la penetración de las renovables era marginal. En aquel entonces, el sistema dependía de enormes centrales eléctricas centralizadas que suministraban cientos de megavatios, canalizándose por las redes de transmisión y distribución hasta llegar al usuario final. Pero ahora, la generación de energía se ha dispersado con la expansión de las tecnologías renovables. Las redes necesitarán transportar electricidad desde innumerables desarrollos a menor escala.

En la misma línea, la asociación europea de referencia en materia de energía eólica, WindEurope, coincidió en que “las conexiones a la red están frenando la expansión de las renovables”. En su **último comunicado**, la organización reivindicó “invertir más para acelerar el desarrollo de las redes de distribución, reforzar las existentes y aumentar su flexibilidad”. Los responsables de WindEuropa se mostraron tajantes en este sentido: “No hay transición sin más distribución. Sin esta financiación, el continente no podrá alcanzar sus objetivos climáticos y de seguridad energética”.

Por su parte, la Comisión Europea no es ajena a esta problemática y ha calculado que “entre 2020 y 2030 se necesitarán aproximadamente 584.000 millones de euros de inversión en la red eléctrica, en particular en la red de distribución”, y concreta que “una parte sustancial de estas inversiones deberá destinarse a la digitalización”. En la **Comunicación de la Comisión al Parlamento Europeo, al Consejo, al Comité económico y Social Europeo y al Comité de las Regiones** se especifica que utilizar la red eléctrica europea “de la manera más inteligente posible también garantizará el mejor uso de nuestro territorio a la hora de aumentar las inversiones en energías renovables”.

Recientemente, Kadri Simson, comisaria europea de Energía, precisó en el periódico británico Financial Times que “nuestros 11 millones de kilómetros de redes deben crecer y cambiar para atender la creciente demanda. La distribución tendrá que integrar una gran proporción de energía renovable intermitente y adaptarse a un sistema eléctrico más descentralizado, con millones de paneles solares en los tejados y vehículos eléctricos, electrolizadores que produzcan hidrógeno verde y comunidades energéticas locales que compartan recursos. Para ello, necesitaremos flexibilidad, rapidez y digitalización”.

Respecto a los cuellos de botella, Simson aseguró que “actualmente, los proyectos renovables terminados pueden enfrentarse a largas esperas para conectarse. Conseguir permisos para reforzar la red puede llevar hasta diez años”. Y añadió que “cuando no hay certeza sobre los plazos o los costes de conexión, los proyectos de generación previstos simplemente se abandonan. Incluso las centrales de energías renovables existentes se ven a menudo penalizadas”.

Los paneles solares suelen ser la primera tecnología que se desconecta cuando la red se sobrecarga, porque son flexibles y fáciles de gestionar. Es un despilfarro costoso”, se lamentó.

Límites a las inversiones

El Gobierno español también ha tomado medidas, como demuestra el hecho de que el borrador del nuevo **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima** (PNIEC) haya incluido un incremento en materia de inversiones destinadas a redes y electrificación. Concretamente, el montante asciende a 88.200 millones de euros —52.920 millones de euros a redes y 35.280 millones de euros a electrificación— (el 30% del total), frente a los 58.000 millones de euros recogidos en el plan anterior (el 24% del total).

Sin embargo, el sector eléctrico cree que los nuevos objetivos se quedan cortos. La patronal europea Eurelectric calcula que, como regla general, se deberían invertir 0,67 euros en la red por cada euro invertido en capacidad de generación, muy lejos de los 0,30 euros actuales y también de los 0,45 euros que ambiciona la nueva hoja de ruta energética española.

En cualquier caso, las cifras del nuevo PNIEC contrastan con los límites al crecimiento que existen en la regulación actual de las actividades de transporte y distribución. En 2013, todavía en plena crisis económica y con el objetivo de controlar costes, el Gobierno de Mariano Rajoy limitó el volumen anual de inversión en ambas actividades a un crecimiento **no superior al 0,065 % del PIB para el transporte**, excluyendo las partidas destinadas a interconexiones; y **un 0,13 % para la distribución**, dejando fuera las inversiones en materia de digitalización. El Ejecutivo de Pedro Sánchez los ha mantenido, con la excepción de los años de la pandemia.

De hecho, las inversiones que prevé el nuevo plan energético pueden convertirse en papel mojado si no se cambia la legislación actual, como ya ha ocurrido con el PNIEC en vigor (2021-2030), que marca unas inversiones anuales en distribución de 3.000 millones de euros, cuando la regulación las ha limitado a 2.000 millones, según los cálculos de Foro Mercado Libre.

La importancia del “apoyo social”

El último gran foro internacional que ha abordado la cuestión tuvo por título **Future of Our Grids: Accelerating the Energy Transition** (*El futuro de nuestras redes: acelerar la transición energética de Europa*), se celebró a principios de septiembre y tuvo como organizadores a la propia Comisión Europea y a la Red Europea de Operadores de Sistemas de Transporte de Electricidad (**ENTSO-E**, por sus siglas en inglés). En el encuentro participó Teresa Ribera, vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico del ejecutivo español, quien representó a la presidencia de España de la UE.

En su discurso, Ribera destacó la importancia de la inversión en redes y reclamó “más financiación” para “ganar en flexibilidad, seguridad y eficiencia, a la par que se promueve la industrialización”. Asimismo, la ministra solicitó “apoyo social” para “acometer una transición que requiere una ampliación de la infraestructura de red y de generación”.

6.- Los ciclos combinados despiertan en verano y amenazan con echar a la fotovoltaica del podio de mix eléctrico.

elperiodicodelaenergia.com, 6 de octubre de 2023.

En los últimos cuatro meses ha generado casi 20.000 GWh de electricidad en todo el territorio nacional, un 25% más que en los primeros cinco meses del año.

Choca que cuando la solar fotovoltaica más energía ha generado haya sido cuando los ciclos combinados han conseguido finalmente dar el sorpasso y sacarla del podio del mix eléctrico español en lo que llevamos de 2023.



Este pasado mes de septiembre, los ciclos combinados se han alzado como la mayor fuente eléctrica del país con casi 5.000 GWh producidos en los 30 días de septiembre, según datos de Red Eléctrica de España (REE).

Gracias a ellos ha conseguido generar una cuota del 23,4%. Estos datos la han aupado al tercer puesto en el mix eléctrico en lo que va de año sólo por detrás de eólica y nuclear que se mantienen con porcentajes anuales por encima del 20% cada una.

Y es que siempre se ha dado un mayor hueco térmico en el verano por la ausencia de energía eólica y en algunos años de hidráulica. Y claro, prácticamente sin carbón, todo el protagonismo se lo llevan ahora las centrales de gas.

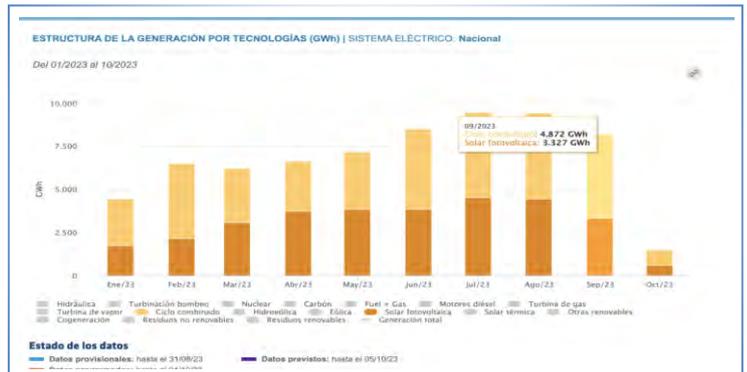
Ciclos vs fotovoltaica

En los últimos cuatro meses ha generado casi 20.000 GWh de electricidad en todo el territorio nacional, un 25% más que en los primeros cinco meses del año, que fue cuando perdió el tercer escalón del podio por la fotovoltaica.

En lo que va de octubre, la cuota va a ser mayor, en estos primeros días está generando un 25% de todo el mix eléctrico y en los siguientes meses sólo la eólica y muchas lluvias podrían parar o frenar esta escalada de producción por parte de los ciclos.

Su tercer puesto lo tiene además garantizado. La solar va a ir a menos en lo que resta de año, y cuanto menos solar ya sabemos lo que sucede, que los ciclos actúan de respaldo y consiguen aumentar su producción.

El año pasado los ciclos regresaron más fuertes que nunca, pero en este 2023, aunque estén produciendo bastante menos, como un 30% menos, siguen con datos bastante altos y podrían acabar este 2023 en una cuota cercana al 20%. En estos momentos ronda el 17,5%.



La eólica se prepara para el sprint final

La energía eólica se mantiene líder en el mix español. Lleva 42,8 TWh producidos en los nueve primeros meses del ejercicio. En comparación con el año pasado, sólo ha incrementado un 0,5%.

La nuclear, que se mantiene como segunda fuente de electricidad en lo que va de año, ha producido casi un 2% menos que el año pasado. Esta tecnología prácticamente se comporta igual y no baja de ese 20% al año.

7.- Las eléctricas italianas Enel, Eni y Edison abrazan la energía nuclear de la mano de Meloni.

theobjective.com, 6 de octubre de 2023.

En nueve meses se presentará al Gobierno un paquete de medidas para crear una hoja de ruta para su puesta en marcha.



La política energética de **Italia** y los gigantes del sector sienten atracción por la energía nuclear. Mientras que esta tecnología tiene **en nuestro país fecha inminente para su caducidad**, los italianos se reorganizan para apostar por ella. Así, el presidente de la Asociación Nuclear de Italia, Stefano Monti, asegura a **THE OBJECTIVE** que «**el Gobierno de Giorgia Meloni** ha dado pasos importantes, como dos mociones parlamentarias el pasado mes de mayo, un gran acto nacional con todas las partes interesadas italianas el pasado mes de julio y la reciente creación por parte del ministro de Medio Ambiente y Seguridad Energética de una **Plataforma Nacional sobre Energía Nuclear Sostenible**».

Precisamente en esta plataforma, gigantes energéticos del sector, relata Monti, han mostrado su predisposición, además de un gran interés: «**Edison** -una de las principales empresas italianas de servicios públicos del norte del país- ha desarrollado un escenario para Italia basado en pequeños reactores modulares pequeños (SMR). Por otro lado, otras grandes empresas, como **Enel** y **Eni**, están desarrollando sus nuevas estrategias corporativas y, junto con Edison, son miembros activos de la Plataforma Nacional».

Sin embargo, de momento el Gobierno **aún no ha adoptado ninguna decisión definitiva sobre la vuelta a la energía nuclear en el país**. La citada Plataforma Nacional -que reúne a todas las partes interesadas del sector nuclear italiano- tiene el mandato de elaborar directrices y una posible Hoja de Ruta en el horizonte de **2030 y 2050**. El paquete debe **presentarse al Gobierno en los próximos nueve meses**. La Sociedad Nuclear Italiana, en sus documentos donde ha adjuntado su posición, prevé la producción de energía nuclear en el territorio después de 2030.

El regreso de la energía nuclear siempre ha sobrevolado Italia desde que se prohibió a través de un referéndum en 1987. Un mecanismo, este último, que, en principio, **no se considera obligatorio para traer la tecnología de vuelta**. Pese a ello, aseguran los expertos, «no cabe duda de que es necesario consolidar una posición nacional mediante el desarrollo y la evaluación de diferentes escenarios energéticos, incluida la energía nuclear, y la adecuada participación de las partes interesadas».

Monti asegura que la energía nuclear cuenta con un apoyo cada vez mayor de la población y, en particular, de las **generaciones jóvenes**. «Parecen deseosas de considerar todas las opciones energéticas posibles que permitan una rápida descarbonización del sector energético. Además, la preocupación por la **seguridad del abastecimiento** energético y la volatilidad de los **precios** de la energía, determinada por las recientes turbulencias geopolíticas, también están desempeñando un papel importante en el aumento de la aceptación pública de la energía nuclear», añade el italiano.

El Ministerio de Medio Ambiente y Seguridad Energética es el **promotor y coordinador** de la Plataforma Nacional sobre Energía Nuclear Sostenible y, en varias ocasiones, el ministro Gilberto Pichetto Fratin ha declarado que las energías renovables por sí solas **no podrán hacer frente a la plena descarbonización del sector energético**. Una declaración que inducen a que las tecnologías nucleares innovadoras, como los reactores SMR y los de IV generación, deben evaluarse también para Italia. «La transición energética debe hacerse con realismo y pragmatismo», sentencia Monti.

De hecho, el pasado mes de marzo, Enel y la compañía de tecnología nuclear limpia **Newcleo** firmaron un acuerdo para cooperar en proyectos de la tecnología nuclear de IV generación antes mencionada. Por otro lado, en la actualidad, las energías renovables -como la eólica, la solar y la hidroeléctrica- **cubren en torno al 40% de la demanda nacional total de electricidad**. En los próximos años se prevé instalar nueva capacidad a partir de energías renovables, tanto solar como eólica, de forma intensa. Una realidad que responde a los incentivos de la Unión Europea hacia todos los Estados miembros.

Pero el objetivo es muy ambicioso: se pretende descarbonizar el 60% restante de la producción de electricidad, así como en los aquellos sectores donde es difícil de eliminar, como el **transporte pesado**, la **calefacción** urbana, algunos procesos industriales intensivos en energía, como los productos químicos, el acero, el cemento, los metales no ferrosos y la cerámica. Un escenario que, para Monti, tiene solo una salida: «Si se quiere descarbonizar todo en un plazo razonable y cumpliendo con el Acuerdo de París y otros objetivos europeos, el retorno a la energía nuclear parece inevitable».

8.- Competencia requisita a Endesa 11.653 correos y 37 gigas en su investigación por posibles trabas al autoconsumo.

eldiario.es, 6 de octubre de 2023.

- **La eléctrica intenta tumbar registros a sus sedes de Madrid y Zaragoza por posibles prácticas anticompetitivas en autoconsumo, venta de luz, contadores o servicios energéticos.**
- **Competencia inspecciona las sedes de las compañías eléctricas tras denuncias de trabas al autoconsumo.**



La Dirección de Competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha requisado a Endesa 37 gigas de información y al menos 11.653 correos electrónicos en la ronda de registros que ha realizado en varias sedes de la eléctrica, tras una serie de denuncias que relataban, entre otras prácticas, posibles trabas al desarrollo del autoconsumo.

La Sala de Competencia acaba de rechazar los recursos de Endesa para tumbar sendas inspecciones realizadas en junio por la CNMC en las sedes de la eléctrica en Madrid y Zaragoza.

En dos resoluciones del pasado 27 de septiembre, Competencia revela que la investigación, que afecta a varias compañías del sector, entre ellas la filial de la italiana Enel, va más allá del autoconsumo y abarca también los mercados de comercialización eléctrica, contadores o servicios energéticos. Las posibles prácticas anticompetitivas se vendrían realizando “al menos” desde febrero de 2020.

Otra de las compañías investigadas es Naturgy, cuya sede también inspeccionó la CNMC antes del verano. El organismo no ha abierto expediente sancionador. En el caso de Endesa, “las posibles prácticas” anticompetitivas serían “previsiblemente de alcance nacional” y no circunscritas a una sola comunidad autónoma.

Fuentes de Endesa recuerdan que recurrir ante la propia CNMC (que prácticamente siempre desestima estos recursos) es requisito necesario para acudir a la vía judicial. Ahora, la eléctrica recurrirá a la Audiencia Nacional para tratar de tumbar esos registros.

En su argumentación ante la CNMC, la filial de Enel expuso que la orden de inspección de la CNMC se extralimitaba “con creces” del “único indicio del que partía” su Dirección de Competencia, diez denuncias recibidas entre el 17 de octubre de 2022 y el pasado 31 de mayo. Estas denuncias, según Endesa, “solo se refieren a la actividad de distribución de energía eléctrica” de su filial Edistribución. También aseguraba la eléctrica que los registros adolecen de “falta de proporcionalidad”.

“Endesa ha señalado que gran parte del material incautado por la CNMC tenía carácter privado, incluyendo fotografías personales, o estaba sometido al secreto profesional, que la CNMC no ha respetado.

Endesa entiende que las actuaciones de la CNMC son contrarias a la jurisprudencia nacional y comunitaria”, dicen fuentes de la eléctrica.

En sus resoluciones, Competencia replica a la eléctrica que “las denuncias no se limitan a denunciar prácticas de la empresa distribuidora” y “van más allá, señalando la articulación de esta actividad como palanca utilizada por el Grupo Endesa para obstaculizar el normal funcionamiento de otros mercados dependientes”.

Competencia revela que ya hubo una primera ronda de inspecciones entre el 24 y el 28 de abril. En la segunda tanda de registros en Madrid y Barcelona, entre el 19 y el 23 de junio, pidió registrar las dependencias de la eléctrica con “un listado específico y minucioso de las prácticas denunciadas”.

En concreto, “la existencia de presuntas estrategias de cierre de mercado y de desprestigio en el mercado de instalación de equipos de medida”, “obstaculización y desprestigio de comercializadoras independientes y prestación de servicios energéticos” y “cierre del mercado del autoconsumo colectivo e industrial con excedentes, mediante prácticas de bloqueos y retrasos”.

En las inspecciones de junio, la CNMC se incautó inicialmente de cerca de 2 millones de mails y 4.000GB de información en los equipos del personal de Endesa en Madrid y Zaragoza. En la capital, de un total de 1.219.422 correos electrónicos requisados inicialmente, “tan sólo se han recabado 7.570 correos, esto es, el 0,62%. En cuanto a los archivos, de los 2.479GB revisados inicialmente se han recabado un total de 8,4GB, esto es, el 0,33% del total de la documentación”.

En Zaragoza, y una vez realizada una primera selección, se revisaron en una sala de trabajo facilitada por la empresa a los inspectores 722.827 correos electrónicos. “Tan sólo se han recabado 4.083 correos, esto es, el 0,56%. Y en cuanto a los archivos, de los 1.519GB revisados se han recabado un total de 17,12GB, esto es, el 1,1% de la documentación preseleccionada”.

Endesa argumentó que “en los más de 37GB incautados” por la Dirección de Competencia “indiscriminadamente” había “documentación sujeta a secreto profesional, que no guarda relación alguna con la distribución eléctrica ni con el tipo de infracción presuntamente investigado” o que estaba “muy alejada temporalmente del presunto indicio de infracción; así como numerosos documentos que pese a ser neutros al objeto de la inspección, constituyen documentos confidenciales y relativos a otras áreas de negocio del Grupo Endesa”.

Incluso, afirma, los inspectores se llevaron “documentos elaborados por o a petición de la propia CNMC, datos financieros, documentos relacionados con contratos públicos de alumbrado, conversaciones por Teams y Whatsapp, etc. respecto de los cuales no tenía cobertura judicial, extralimitándose del indicio original”.

Esto, según Endesa, “vicia toda la actuación inspectora” por lo que se denomina en el argot del sector “fishing expedition”: la pesca indiscriminada de pruebas de prácticas anticompetitivas.

Replica la CNMC que los registros estaban acotados porque sus inspectores “recabaron información de 16 y 13 trabajadores respectivamente, respecto de una plantilla que la propia empresa cuantifica en 9.258 empleados”. Y que, para seleccionar los documentos, primero “los inspeccionados deben identificar la información de carácter personal, así como la documentación protegida por la confidencialidad de las relaciones abogado-cliente, para que tras una somera revisión por los inspectores quede excluida de la siguiente fase del análisis si se confirma dicha naturaleza”.

Una vez trasladada la información a la sala de trabajo habilitada por la empresa para los inspectores, se aplican distintas herramientas y criterios de búsqueda para determinar la documentación que finalmente será recabada por el equipo inspector, en un procedimiento que, recuerda, tiene el aval del Tribunal Supremo.

Negativa en Sevilla

Competencia recibió el visto bueno de los juzgados de lo Contencioso Administrativo 10 de Madrid y 5 de Zaragoza para esas inspecciones en esas dos ciudades, en sendos autos que Endesa recurrió.

En Sevilla, donde Endesa es la principal distribuidora, las inspecciones fueron denegadas por la justicia, “por entender que no existían indicios de ninguna infracción y que la orden de inspección era desproporcionada y tenía un ámbito excesivo”, explican fuentes de la eléctrica.

Las resoluciones de la CNMC revelan que tras la primera denuncia presentada en octubre de 2022 se abrió una diligencia previa “relacionada con los mercados de prestación de servicios de telemedida”. El 31 de marzo llegó una segunda denuncia de otra empresa por las mismas prácticas. Y el 13 de abril, otra relacionada con la comercialización de luz y la prestación de servicios energéticos.

“Las prácticas investigadas se centraban en el ejercicio de la actividad regulada de distribución eléctrica” de Endesa, “dificultando mediante estimaciones, incidencias y retrasos de facturación la viabilidad, actividad y operatividad de terceras empresas competidoras en los mercados de comercialización de energía eléctrica y de prestación de servicios energéticos, con el objeto último de perjudicar a dichas empresas tanto a nivel económico como reputacional”.

El 29 de mayo llega la primera de las seis denuncias recibidas relacionadas con el autoconsumo. Una de las denunciadas es la madrileña Energy Solar Tech, que cotiza en el mercado de pymes BME Growth.

Endesa ha pedido, sin éxito, “acceso a todas las actuaciones previas a su personación en el procedimiento”, en particular, “las denuncias íntegras” y “cualquier otra conversación o medida de instrucción previa que la DC haya podido realizar antes de dictar la Orden de Inspección”.

La eléctrica también ha reclamado a Competencia “toda la documentación incorporada al expediente con posterioridad a la realización de la inspección, incluidos los informes elaborados por la CNMC y por la Abogacía del Estado”. Ahora, intentará tener acceso a esa información reclamándolo a la Audiencia Nacional.

9.- Iberdrola y Endesa irrumpen en la cumbre de Granada para presionar al Gobierno: más dinero y apuesta por los contratos a largo plazo.

economiadigital.es, 7 de octubre de 2023.

Las dos grandes eléctricas españolas, pese a su posición de dominio en el mercado, asumen que todavía quedan algunas cuestiones por resolver.



Iberdrola y Endesa disfrutaban en España de una posición de mercado muy solvente. Tanto en el mercado eléctrico como la generación y distribución energética. Sin embargo, el mapa sectorial tendrá importantes cambios en el próximo lustro. Por eso, no dudan en lanzar sus mensajes de presión al Gobierno. Para ello, nada mejor que la reciente cumbre europea que se ha celebrado en Granada.

Estas demandas se han canalizado a través de la patronal eléctrica, Aelec, que defiende los intereses de **Iberdrola, Endesa y EDP**. De esta forma, desde la organización sectorial han recordado -durante los dos días de la cumbre- cuáles son las prioridades en materia energética que debería impulsar España durante su Presidencia en la Unión Europea.

Entre esas peticiones hay algunas exigencias que afectan a todo el sector energético en su conjunto, y otras que guardan especial singularidad con el negocio de ambas compañías.

Por ejemplo, demanda una **reindustrialización y transición hacia una economía neutra** con la tarea de promoción de sectores industriales estratégicos que refuercen las cadenas de valor, el suministro energético seguro y eficiente y el avance en las medidas legislativas relacionadas con el paquete 'Fit for 55'.

Aunque, sin duda, una de las cuestiones que ahora mismo despierta más interés para **Iberdrola** y **Endesa** tiene que ver con **los contratos a largo plazo (PPA)**. Además, esta cuestión está en plena revisión legislativa al tratarse de algo fundamental dentro de la reforma europea del mercado eléctrico.

Para ello **abogan por un gran desarrollo de los mercados y contratos de largo plazo**. Entienden que es la forma más directa de trasladar a los clientes los beneficios económicos de la generación renovable. Asimismo, desde la patronal exponen que **los mercados a plazo, los PPA y los CfD reducen el riesgo de las inversiones** y la exposición de los consumidores a la volatilidad a corto plazo.

Este tipo de contratos es muy beneficioso para las empresas puesto que les ofrece unos ingresos recurrentes y estables durante periodos de tiempo muy largos. También es cierto que para los clientes supone una estabilidad asegurada en el coste durante ese tiempo.

Las redes, clave para Iberdrola, Endesa y EDP

La otra gran reivindicación que tienen en estos momentos **Iberdrola, Endesa y EDP** tiene que ver con **«acelerar el desarrollo de las redes»**. Y es que, según exponen desde Aelec, «las redes eléctricas son la columna vertebral para conseguir la integración de renovables y llevar esta energía a la industria y pymes, que necesitan ser descarbonizadas».

En este contexto, asumen que sería esencial lanzar los procesos de información de los estados miembros sobre sus planes de inversiones anticipadas en redes. Algo fundamental será la revisión de la retribución que debe hacer próximamente la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

No menos importante para las grandes eléctricas es la cuestión impositiva. Estos temas también tienen un papel fundamental en las peticiones que hacen al Gobierno en esta fase final de su presidencia europea.

Iberdrola, Endesa y EDP hablan de **«propulsar la revisión de la fiscalidad medioambiental europea»**. Para ello abogan por eliminar las desigualdades fiscales que existen, suprimiendo las penalizaciones de la electrificación frente a los combustibles fósiles.

De igual modo, piden encontrar el equilibrio entre los objetivos de transición energética y la estabilidad de los ingresos, así como actualizar los sistemas fiscales con nuevas fuentes de ingresos, ya que los actuales sistemas de fiscalidad energética dependen en gran medida de productos energéticos no renovables.

10.- A las eléctricas les ha vuelto el entusiasmo por la energía nuclear.

lacronica.net, 7 de octubre de 2023.



Han pasado pocos años desde que Galán, el máximo responsable de Iberdrola (propietario mayoritario de la central de Trillo) se lamentaba siempre que podía del mal negocio que era para su empresa la energía nuclear en España. Ahora, las tornas han cambiado y no sólo para él. Directivos de Endesa, Naturgy e Iberdrola coincidían este viernes en considerar esta actividad industrial como un sector «potente» que puede hacer frente al «trilema» energético, que demanda energía «abundante, fiable y barata». Ahondaron, además, en las ventajas de un sistema que ofrece disponibilidad tecnológica, profesionales cualificados, recursos e inversión.

Así lo han destacado durante la sesión titulada *'El valor estratégico de la nuclear para España'*, enmarcada en la 48ª Reunión Anual de la Sociedad Nuclear Española (SNE), el director general de Energía Nuclear de Endesa, Gonzalo Carbó; el director de Generación Convencional de Naturgy, Luis Zarauza y el director general de Iberdrola Generación Nuclear, Francisco López, que ha estado moderada por el presidente de la SNE, Emilio Mínguez.

Ha sido Gonzalo Carbó el que ha apuntado que la nuclear tiene «muchas» ventajas, además de la de resolver el «trilema energético» de ser una energía barata, que no falla y que no es emisora. Es abundante –las siete unidades que actualmente tiene el país producen «de forma masiva», casi el 20% de la electricidad que se genera en España– y supone una fuente autónoma de producción siendo su autonomía «muy grande», por ejemplo, ante el impacto que puede provocar un corte de gas.

Después de la pandemia de COVID y de la guerra de Ucrania, ha comentado, «nos hemos dado cuenta de muchas cosas», entre ellas de que «no se puede depender tanto del exterior» en materias primas o en energía, porque los países productores de petróleo y gas «no va a aceptar que su oferta, ante una caída de la demanda, implique que los precios sean más baratos». De ahí que los países occidentales necesiten «energía barata, asequible, disponible y en grandes cantidades, que no dependa ni de terceros ni de precios».

La posición actual de Iberdrola

También se ha referido a estos aspectos el director general de Iberdrola Generación Nuclear, al considerar que, atendiendo al aspecto del medio ambiente, de la seguridad del suministro y de la economía de las diferentes fuentes de energía de generación del país, sumado al desarrollo tecnológico y a la contribución de la energía nuclear, en aquellas regiones donde está instalada, «la generación nuclear es la que más llena ese pentagrama».

Ha incidido, en este sentido, en que en materia de descarbonización y lucha contra el cambio climático, la nuclear es «la tecnología con menos emisiones de CO2 en todo su ciclo de vida», mientras que abordando la seguridad se ha remitido a episodios como 'Filomena' o las tormentas que sufrió en 2017 la Comunidad Valenciana, donde fue la generación nuclear la que «aguantó el sistema eléctrico en buena parte».

Francisco López ha apuntado que, ante su falta, «alguien tendrá que tomar el relevo de ese sistema de energía firme ante las perturbaciones» y aunque apuestan por una generación renovable, «que tiene un papel imprescindible», no ha querido obviar que la salida de la energía nuclear «pondría la situación más difícil», reseñando cómo, además, sus costes intrínsecos «son competitivos».

El director de Generación Convencional de Naturgy ha coincidido en que el nuclear es un sector «potente, capaz de dar gran escala a todas sus actuaciones y conseguir pasos realmente importantes», habida cuenta de que en él hay una concentración «enorme» de profesionales «muy capaces», de que el desarrollo de infraestructuras es «enorme» y de que el conocimiento técnico está «en la línea más avanzada que se puede alcanzar en el mundo de la energía nuclear».

Todas ellas, ha resaltado, son unas de «las palancas principales para contar en el cambio del sistema que se está poniendo en marcha», además de «virtudes que van a escasear en el futuro próximo», donde hay muchas voces que dicen «que uno de las principales limitantes que se pueden dar en este cambio es la disponibilidad tecnológica, de profesionales, recursos e inversión».

Valor económico

También Luis Zarauza ha reparado, de otro lado, en el «gran debate» que existe ahora mismo en torno al valor económico de la energía nuclear, y que en el futuro «tendrá cifras multimillonarias», apostando por enfocar el valor de esta energía desde el que puede tener para el recibo de la luz, en un país donde existen unos 30 millones de clientes eléctricos, y por reflexionar sobre ese impacto.

De hecho, ha comentado que la energía nuclear aporta un valor directo a la sociedad que ha cuantificado en cerca de un 1 por ciento del Producto Interior Bruto. «Es un valor tan grande que, o se mantiene, se sustituye, o se pierde», ha argumentado.

El director general de Energía Nuclear de Endesa ha apostado por buscar «fórmulas que quiten incentivos al petróleo y el gas» y hagan que la electricidad «sea barata», algo en lo que las renovables ayudan, pero no los impuestos a la nuclear. Sobre los impuestos, Francisco López ha referido que hay que «seguir haciendo esfuerzos para que a la generación nuclear se la trate de forma equilibrada».

«Igual que estamos contribuyendo en este momento a no tensionar los precios y permitir que las comercializadoras puedan hacer ofertas de largo plazo a precios muy competitivos a nivel europeo, que cuando haya momentos de dificultades las empresas no tengan que ser las que se hagan cargo de esa pérdida de competitividad», ha comentado, añadiendo que las centrales nucleares son necesarias «desde un punto de vista estrictamente económico».

De otra parte, los tres directivos han hablado de los retos a afrontar en el futuro de no continuar las centrales nucleares, y que el responsable de Endesa ha calificado como «muy relevantes», apreciando que ahora mismo «hay muchos condicionantes que nos empujarían a tomar la decisión de la continuidad y muy pocos que nos llevarían como Estado al cese».

Desde Naturgy, su director de Generación Convencional ha sumido que retos «hay muchos» y «en muy distintos órdenes», viendo uno de los más importante el de la «estabilidad de la red», mientras que, desde Iberdrola, Francisco López ha explicado que como empresas eléctricas «hay planes de inversión potentísimos en todas las compañías para reformar las infraestructuras y para construir una nueva generación renovable y almacenamiento» aunque «lo prudente sería seguir generando con todas nuestras centrales con los mismos niveles de seguridad o mayores».

En último término, han hablado del grupo de países europeos que integran la Alianza Nuclear, entre los que no figura España. Gonzalo Carbó ha asumido que aunque el plan energético nacional dice que España apuesta por el cierre de las centrales, «todos los países del este están decididos» a cambiar su sistema energético para ser «pronucleares de forma decidida» y otros países, si quieren descarbonizar, «necesitan meter algunas centrales más en sus países», por lo que, a su juicio, en este momento España debería estar en todos los foros «que puedan suponer cosas positivas».

Al respecto, el director general de Iberdrola Generación Nuclear ha recordado que España «es, ha sido y debe seguir siendo» un referente para toda Europa «en muchísimos aspectos relacionados con la energía nuclear», como sus organismos reguladores o su industria nuclear. «Hemos demostrado iniciativa y capacidad enorme. Los operadores nucleares a nivel europeo españoles son absolutamente reconocidos y las centrales españolas están absolutamente en la primera línea», ha argumentado.

Para finalizar, y antes de la clausura de la 48 Reunión Anual de la SNE, su presidente ha abogado por no dar la batalla sino «argumentos científicos y tecnológicos para seguir pudiendo contar con todas las centrales en funcionamiento y pensar, como ocurre en otros países, en poder tener la posibilidad de alguna central más» y mantener las actuales ante problemas de «abastecimientos, inestabilidades y de dependencia de combustibles».

11.- El Musel se prepara para el tercer gasero que descargará Endesa.

Ine.es, 7 de octubre de 2023.

El «Gaslog Warsaw» trae otros 171.000 m3 de gas licuado sin que se haya reexpedido nada.

El «Gaslog Warsaw» descargará el jueves de la próxima semana algo menos de 171.000 metros cúbicos de gas natural licuado (GNL) cargado en EE UU, el que será la tercera recarga de los tanques de la regasificadora gijonesa desde que [Enagás](#) adjudicó a Endesa la exclusividad del uso logístico de la planta gijonesa.



Sumado a los dos cargamentos anteriores traídos a El Musel por Endesa en agosto y septiembre, con esta tercera descarga ya se habrán alcanzado los 502.000 metros cúbicos de GNL que reciben los tanques de la regasificadora para Endesa sin que hasta la fecha se haya producido ninguna reexpedición de este combustible hacia otros países europeos. Ese es precisamente el motivo por el que se autorizó la activación de la planta de El Musel.

Endesa ha venido sosteniendo que espera a oportunidades de mercado para las reexpediciones, mientras que desde Ecologistas en Acción se incide en que el gas licuado descargado se está destinando al mercado nacional, en su mayor parte regasificado y también con algunos envíos de gas licuado en camiones cisterna.

Formalmente, la planta gijonesa no está incumpliendo las condiciones de funcionamiento que le impusieron al autorizar su activación, ya que se permite la regasificación, pero con unos límites que no está sobrepasando.

12.- Hay un auténtico “boom” de la energía solar en España. Uno monopolizado por tres comunidades autónomas.

xacata.com, 7 de octubre de 2023.

- Los datos del sector muestran que la expansión de plantas no avanza al mismo ritmo en todo el país.
- En 2022 se instalaron 4.701 MW de nueva potencia en plantas en suelo y 2.507 MW de autoconsumo.

La energía fotovoltaica está avanzando con fuerza en España, aunque su marcha no es homogénea ni alcanza la misma velocidad en todo el territorio. Lo refleja con claridad el último informe anual publicado por la principal asociación del sector a nivel nacional, UNEF, que deja un interesante "retrato" de cómo creció el músculo fotovoltaico el año pasado. Sus cálculos muestran que 2022 fue "un año pico" para la energía solar, con la instalación de 4.701 MW solo en plantas en suelo. Gran parte de ese impulso se concentró, eso sí, en únicamente tres regiones.



Así se desarrolla la solar en España.

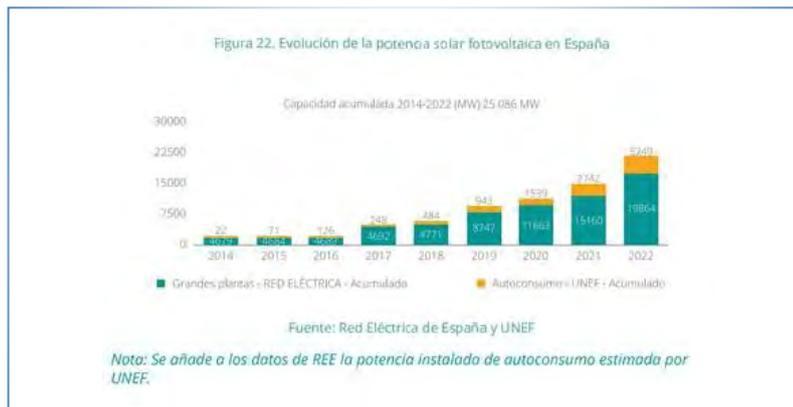
2022, "un año pico". La expresión la usa la propia UNEF en su último informe anual, en el que desgana algunos datos relevantes sobre el desarrollo fotovoltaico de España a lo largo de 2022. Sus cálculos muestran que el pasado ejercicio se instalaron en España 4.701 MW de nueva potencia fotovoltaica en plantas en suelo, entre un 25 y 30% más que en 2021. En el caso del autoconsumo el alza fue del 108% hasta alcanzar 2.507 MW, en gran medida gracias a la industria.

"El sector se enmarca en un momento clave para la consecución de una transición energética en la que la solar está jugando un papel protagonista", zanja a modo de conclusión Rafael Benjumea, presidente de UNEF. Según las estimaciones que maneja, las instalaciones en suelo y de autoconsumo dieron trabajo a 197.300 personas, suma de los empleos directos, los indirectos e inducidos.

¿Cómo lo valora el sector? Habla del "mejor año de la historia" para la fotovoltaica en España, mejor incluso que en 2021, con una capacidad acumulada de 25.113 MW. UNEF recuerda el incremento de la potencia instalada frente al año anterior y subraya además que la mayoría del músculo ganado se desplegó "sin ningún tipo de ayuda o esquema retributivo regulatorio". Sus responsables señalan que fue también un "año de récord" en el autoconsumo, con un crecimiento del 108% que "establece las bases" para cumplir los objetivos de 2030.

¿Y cómo ha sido ese desarrollo? Desigual, si nos basamos en los datos de la asociación. Dado que el registro para autoconsumo aún no está del todo operativo, el mapa regional de UNEF refleja solo la distribución de la potencia relacionada con plantas en suelo, pero es igual de revelador.

Hay tres comunidades que **suman 3.778 MW**, lo que representa el 80% de la nueva potencia anotada en el territorio nacional. Ellas fueron las encargadas de liderar el despliegue de parques.



¿Qué comunidades son? En el mapa destacan Castilla-La Mancha (+1.125 MW), Andalucía (+1.186 MW) y sobre todo Extremadura, que rozó los +1.500 MW. "En 2022 se erigió como la comunidad autónoma líder en desarrollo fotovoltaico con 1.467 MW, es decir, un 31% de la potencia instalada a nivel nacional", **recoge el informe**. Solo Endesa calcula que en 2022 conectó **250 MW** de nueva capacidad renovable en la región, suficiente para abastecerla durante cinco meses.

El mapa estatal muestra también otras seis regiones, como Galicia, Madrid o Asturias, que no instalaron nada o en las que el registro de nueva potencia fue muy limitado. El dibujo no se altera gran cosa si se analiza la potencia acumulada en plantas en suelo, incluido el autoconsumo imputado por REE (**Red Eléctrica Española**). Extremadura se coloca de nuevo a la cabeza con 5.348 MW.

¿Y cómo pinta 2023? El informe de 2022 anticipaba "un importante incremento" en capacidad instalada para los próximos años y en él la UNFE se mostraba convencida de que los segmentos industrial y comercial de autoconsumo continuarían creciendo durante 2023.

En julio la asociación celebraba de hecho que se revisaran al alza los objetivos de implantación de energía solar en España para 2030, pasando de los 36 GW contemplados en el borrador del plan (PNIEC) de 2021 a 76 GW, tanto para autoconsumo como para las plantas en suelo.

"El nuevo indicador está en línea con lo que proponía la UNEF, entre 70 y 80 GW, de los cuales 57 GW corresponden a proyectos de energía en suelo", abunda.

¿Tenemos más cifras? Sí. *El Periódico de España* asegura que las cifras internas de la patronal muestran que a lo largo de este ejercicio, hasta agosto, se desplegaron alrededor de 2.300 MW de nueva potencia. El sector espera que el dato pueda duplicarse durante los últimos cuatro meses de 2023, lo que dejaría el balance final en cifras similares a las de 2022. En su expansión, la fotovoltaica tendrá que lidiar eso sí con retos importantes, como el rechazo social.

13.- La industria nuclear defiende prolongar su actividad para luchar contra las emisiones.

lavanguardia.com, 8 de octubre de 2023.

La transición energética enciende el debate de si es oportuno abandonar la tecnología del átomo ante la exigencia de descabornizar la economía.



"Atomic Sun for everyone". Un sol atómico para todos. Es una de las letras de la última canción del mítico grupo irlandés U2, que acaba de salir al mercado. En los años noventa, Bono, el líder de la banda, apoyado por sus músicos, participó en campañas en contra de la industria nuclear. Hoy, treinta años después, ha cambiado de idea. Ve con buenos ojos los últimos avances de esta tecnología, al considerarlos una de las vías para la transición energética.

Los accidentes y la gestión de los residuos son una incógnita, además de su coste.

El átomo vuelve a estar de moda o ya no despierta los antiguos recelos. Algunos lo han llamado el *efecto Oppenheimer*, por la película de Christopher Nolan. Según una encuesta de Project Europe, si en 2016 el 41% de los entrevistados afirmaba que era oportuno prescindir de la energía nuclear, este porcentaje ha bajado al 15% en el 2022.

Los sondeos muestran que cada vez hay menos rechazo ante una energía que apenas emite CO2.

Con la crisis climática y el encarecimiento de los combustibles fósiles, esta tecnología veterana puede hacer valer un argumento de peso: no emite CO2 mientras funciona. Y además, está prácticamente siempre en servicio. Haga sol o haya nubes. Sople viento o haga calma. Su recurso mineral principal, el uranio, está en varios países y no supone problemas de abastecimiento.

En España hay siete reactores en operación en cinco emplazamientos diferentes.

Sobre el papel, esta industria, que contribuye al 10% de la generación eléctrica mundial, lo tiene todo (o casi) para ser una de las soluciones energéticas de este siglo. De hecho, hay países que han manifestado un renovado interés: Polonia, India, Suecia u Holanda. "Asistimos a un regreso de la nuclear en el mundo, dijo el pasado 18 de septiembre Fatih Birol, director de la Agencia Internacional de la Energía.

La mayor parte de la energía que se consume en España tiene procedencia nuclear.

Según la Agencia Internacional de la Energía Nuclear, habría que triplicar la capacidad nuclear en el mundo de aquí al 2050 para cumplir con los objetivos de neutralidad en carbono. La nuclear aspira a ser parte de la solución.

Según Greenpeace, es mejor invertir en sistemas de almacenamiento de las renovables.

Reactores en el mundo con autorizaciones para operar más allá de 40 años.

La edad promedio de las centrales roza los 31 años. Pero muchos países están prolongando la edad útil hasta los 60. A finales del 2022 había en el mundo 191 reactores, a los que se les ha concedido autorización para operar más de 40 años. De ellos, solo en Estados Unidos hay 85. Gracias a una paulatina puesta al día de las piezas, hoy muchas centrales pueden alargar su vida útil sin poner en riesgo la seguridad, apuntan fuentes del sector.

De la producción eléctrica El sector lleva doce años consecutivos produciendo más del 20% de la electricidad consumida en España.

Sin embargo, pocas tecnologías suscitan un debate tan intenso entre partidarios y detractores. Incluso en Europa, donde algunos países (Francia es el país con más reactores por habitante del mundo) quieren aplicar la etiqueta verde a la nuclear y otros abogan por acabar con una industria que consideran peligrosa. Los accidentes de Chernobyl y de Fukujima todavía retumban y los bombardeos que rodean la central de Zaporizhzhia (Ucrania) provocan inquietud. La gestión de los residuos radioactivos genera polémica. Los más contaminantes siguen en las centrales ante el recelo a poner en marcha un sistema centralizado, con galerías subterráneas.

La realidad es que hoy funcionan menos reactores (412) que en el 2005 (440). Es cierto que hay otros 59 encargados, pero el número de nuevos reactores que se construyen cada año (10) es muy inferior al promedio de los años setenta u ochenta, cuando se llegó a superar los 40.

Alemania, Bélgica y Suiza han decidido cerrar sus centrales. En el país germano, se ha vuelto a apostar por el carbón. En España, con tan solo el 6% de potencia instalada, la nuclear proporciona el 21% de la energía eléctrica (en Catalunya, más de la mitad). Desde hace años, la mayor parte de la electricidad que consumimos procede del átomo. Pese a ello, el Gobierno ha adoptado un plan de cierre escalonado entre el 2027 y el 2035 de las siete centrales presentes en el país. El sector dice que peligran unos 30.000 empleos, la mayoría de ellos de alta cualificación. “Cuando hacemos entrevistas de trabajo, le recordamos al candidato que solo podemos ficharle por un tiempo limitado. Ellos lo saben, pero aún así quieren optar al empleo”, comentan desde las centrales catalanas.

Por ello, el presidente del Foro de la Industria Nuclear, Ignacio Araluce, que participó hace unos días en unas jornadas de formación en Barcelona con un grupo de periodistas, señalaba que renunciar a la opción nuclear es algo “quimérico”. “Un poco como tirarse de un avión sin paracaídas. Cuanto más nos acercamos a esa fecha, más voces hay advirtiendo: ‘Oiga, ¿no se lo pueden pensar un poco más?’. La respuesta del Gobierno es que se prefiere apostar por las renovables. “Las renovables son una maravilla”, admite Araluce. Pero las dificultades para almacenar la energía producida para que se pueda aprovechar cuando las condiciones climáticas no son favorables son, según él, una debilidad. “Es como hacer una compra mensual y tener una nevera pequeñita. Y nos faltan conexiones eléctricas con el resto de países. Como no pongamos algún mecanismo ancestral para generar energía...”. Sin contar el espacio físico que necesitan paneles y molinos, superior al que ocupan las nucleares para generar la misma cantidad de energía.

La nuclear es la primera fuente energética en horas equivalentes de producción a plena potencia: casi siempre está operando.

El as en la manga en la industria pasa por los reactores modulares pequeños (SMR), que permiten generar una potencia que es un tercio de la central convencional. “Son más competitivos. Al ser más flexibles, pueden ser útiles en lugares más remotos. Se construyen en menos tiempo. Tienen un coste menor, empiezan a generar energía antes, aunque a largo plazo los beneficios no sean iguales de grandes”, comenta Alfonso Barbas, ingeniero nuclear en Enusa.

“Es hora de mirar al futuro. Sería más oportuno destinar dinero a sistemas de almacenamiento de las renovables que al mantenimiento o a la construcción de otras centrales nucleares”, señala Francisco del Pozo Campos, responsable coordinador de la campaña de clima, energía y movilidad de Greenpeace. Este experto desmonta los argumentos de la industria nuclear. “Aunque en menor medida, sí que a lo largo de su ciclo, empezando por su construcción, la industria nuclear emite CO2.

Sus costes iniciales son muy elevados, los proyectos actuales ya generan sobrecostes y tardarán tiempo en ser rentables. Y en cuanto a los reactores modulares SMR, ya veremos cuántos entrarán en funcionamiento, ahora mismo no hay ninguno”.

Del Pozo Campos recuerda que las renovables, además de crear miles de empleos verdes, permiten una mayor autonomía estratégica, para no depender de minerales y de tecnología de países inestables (Rusia y China), además de reducir el peso de los oligopolios energéticos al promover el autoconsumo.

Un debate de alto voltaje.

Visita a las centrales

Un aire 'vintage'

La seguridad es una de las obsesiones del sector. Se lleva más del 30% del presupuesto anual. Los controles son de tal envergadura que, en caso de avería, “es como si se decidiera parar un coche de inmediato solo porque se funde una bombilla”. Periódicamente en las centrales de España se sustituyen varias piezas. Como anécdota, en las instalaciones de Vandellós y Ascó hay colgado un cartel en las escaleras de las oficinas que obliga a cualquiera a sujetarse de las barandillas, aunque no sea necesario. “Es para que los empleados cojan la costumbre cuando tengan que transitar por lugares más peligrosos”, dicen. Los trabajadores de las centrales se entrenan en simuladores que reproducen con exactitud la central auténtica. “Es como los futbolistas, que se entrenan durante la semana y luego el domingo van a jugar el partido de verdad”, dicen. Las centrales de Vandellós y Ascó tienen todos los sistemas duplicados. Lo curioso es que en la era de la digitalización todavía quedan instrumentaciones analógicas, con botones físicos y agujas de medición que le dan un curioso aire ochentero a las instalaciones. Incluso las instrucciones de los procedimientos se hacen mediante fichas de papel, ya que es un formato más práctico para repasar las pautas y para ejecutar las órdenes. El concepto es que si algo funciona no hace falta sustituirlo.

14.- Adiós a la TUR: Las compañías ya están avisando a los consumidores.

sport.es, 9 de octubre de 2023.

Se trata de una tarifa subvencionada por el Gobierno que desaparecerá el 31 de diciembre de 2023.



	Cantidad	Precio	Importe €
Gas natural - 41696790 - Gas Avanza	2.344 kWh	0,0447418 €	104,97
Consumo gas	1.908849 meses	7,90 €	150,27
Resto conceptos gas			139,37
Alquiler de contador			25,09
Total gas natural			469,70

A partir del próximo 1 de enero de 2024, nos despediremos de la tarifa regulada para comunidades de vecinos, más conocida como **TUR Vecinal**, de ahí que empresas como **Naturgy** estén empezando avisar a estas comunidades del cambio que han de emprender antes del 31 de diciembre de 2023.

Se trata de una **tarifa subvencionada por el Gobierno** que debe cambiarse a una **comercializadora en el mercado libre**. **Naturgy** ha confirmado a **El Periódico** que ya ha empezado a enviar cartas a sus usuarios, mientras que **Endesa** se ajustará a aquello que **"marca o marque la regulación"**.

La medida fue creada en octubre de 2022 para aliviar la crisis energética y estaba previsto que terminase el próximo 31 de diciembre de 2023. Sin embargo, hasta el momento, el Gobierno había guardado silencio acerca de una posible prórroga.

Ahora, gracias a una **orden ministerial**, sabemos que se pide a **las compañías informar a las comunidades de vecinos con la TUR Vecinal antes del 15 de octubre de la "necesidad de contratar el suministro con una comercializadora del mercado libre"** antes del próximo 1 de enero de 2024. Si no se realiza este cambio, se establecerá una **"tarifa transitoria"**.

La Agencia EFE confirma que hay **6.700 comunidades de vecinos** en toda España que se han acogido a esta **medida temporal** que deben solicitar el cambio. Sin embargo, el adiós a la TUR Vecinal puede **duplicar el precio de los recibos**.

15.- Sacyr, Enagás y Naturgy entre las últimas incorporaciones a IndesIA.

dirigentesdigital.com, 9 de octubre de 2023.

La asociación española para el impulso de la economía del dato y la inteligencia artificial (IA) en la industria ha incorporado ya a una treintena de socios interesados en formar parte de su proyecto para la modernización y digitalización del sector.

Las compañías Sacyr, Enagás y Naturgy son las últimas incorporaciones a IndesIA, la asociación para el impulso de la economía del dato y la inteligencia artificial en la industria española. Todas ellas pasan a formar parte de un proyecto nacional, promovido desde finales de 2021 por las multinacionales Repsol, Gestamp, Navantia, Técnicas Reunidas, Telefónica, Microsoft, Airbus, Ferrovial e Inditex, que cuenta también con el apoyo del Basque Artificial Intelligence Center (BAIC) y Accenture, y cuyo objetivo es promover la modernización y digitalización de las empresas españolas a través del dato y la IA y, en consecuencia, aumentar su competitividad y productividad.



Aparte de estas últimas adhesiones, grandes organizaciones y pymes del sector industrial español como Astican, CAF, Círculo Ingenio Analítico, Cosentino, Elewit, Eselec, Grupo Glem, Inagas, ITP Aero, Wip Industrial Automotion, Surcontrol, Synergisight, Padecasa, Danosa, Exolum, Viscofan, Nippon Gases, CSG Ingeniería y Meleghy Automotive se han incorporado a la agrupación empresarial durante este año, lo que para IndesIA significa dar un paso más en su objetivo por llegar y representar al mayor número de compañías en el importante impulso que supone para la industria el uso de las tecnologías relacionadas con la inteligencia artificial y los datos.

Además, la asociación también ha dado entrada a nuevos proveedores tecnológicos como es el caso de Databricks, Bluetab -an IBM Company-, Verne TECH, Turing y Ghenova Digital lo que capacitará a IndesIA para ofrecer a sus asociados las tecnologías más novedosas en materia de IA y big data.

De este modo, la asociación ha experimentado un importante crecimiento no solo en número de socios y partners tecnológicos, sino también en el número de sectores que están representados en IndesIA y en notoriedad, ya que cada vez son más compañías las que quieren formar parte de este proyecto impulsor y modernizador de la industria española. De hecho, cuenta con más de una treintena empresas asociadas y tiene representación en 9 sectores de la industria como el de las telecomunicaciones, el textil, el aeronáutico o el de la automoción, entre otros.

“La necesidad de cambiar y modernizar nuestra industria es una realidad que se está imponiendo entre las empresas, organismos públicos y la sociedad en general. Por este motivo, el interés que IndesIA está despertando entre las compañías del sector industrial no es casualidad. Todas ellas saben que somos un socio que les facilitará mejorar sus procesos gracias a la colaboración, la experiencia y saber de las importantes compañías que conforman la asociación y que ya tienen mucho recorrido en sacar todo el valor de los datos y la IA en sus organizaciones”, explica el presidente de IndesIA, Valero Marín.

Nuevas mesas de trabajo y mayor colaboración

El crecimiento de IndesIA le ha permitido también avanzar en nuevas formas de colaboración y en la creación de nuevas mesas de trabajo dirigidas a compartir, entre socios promotores y el resto de los asociados, conocimiento, experiencias y puntos de vista acerca de los temas que se consideran más interesantes en el ámbito de la IA y los datos.

En estas mesas colaborativas se llevará a cabo un trabajo conjunto para el desarrollo de nuevas iniciativas, servicios y productos con el fin de fomentar la aplicación de la IA en las empresas. Estos encuentros se han organizado alrededor cuatro temáticas como:

La IA generativa cuyo objetivo es compartir casos de uso de esta tecnología y arquitecturas aplicables entre los participantes de la mesa.

Gobierno AI, en la que se trabajará para promover una gobernanza responsable y las mejores prácticas en la implementación de la IA en las organizaciones.

Tecnología, dirigida a definir y detallar las capacidades tecnológicas de IndesIA para cumplir sus objetivos y trabajar en la evolución de su plataforma de datos e IA en un marketplace.

Sectorial de energía para fomentar la colaboración entre las organizaciones del sector y compartir las mejores prácticas en la implementación de la IA, También para explorar y promover su potencial para mejorar la eficiencia energética y reducir el impacto ambiental y hacerlo mediante un uso responsable y ético.

Estas nuevas mesas colaborativas estarán coordinadas por Accenture, Microsoft, IndesIA y Repsol, respectivamente, con la idea de que -junto al resto de socios participantes- se generen lugares de encuentro, análisis y debate de los que nazcan diversas iniciativas en las distintas temáticas que abordan.

Ser socio de IndesIA

Para demostrar el poder transformador de la tecnología en cualquier tipo de empresa, independientemente de su tamaño, la asociación posibilita a sus socios participar en los datatones IndesIA, eventos dirigidos principalmente a las pymes industriales en los que durante varios días trabajan con empresas que ya han incorporado esta tecnología a sus procesos y a partners tecnológicos con el objetivo de encontrar soluciones analíticas a sus problemas de negocio y acelerar sus procesos. En estos momentos la asociación está inmersa en la organización de la III y IV edición del Datatón IndesIA, esta última estará enfocada en IA Generativa, que se celebrarán en octubre y diciembre.

IndesIA también ofrece una consultoría personalizada en la implementación de estas herramientas a través de orientadores especializados exclusivos para cada socio, programas de aplicación y asesoramiento en cuanto al uso responsable de los datos y la IA, y proyectos para colaborar en el desarrollo de nuevos productos que ayuden a acelerar la digitalización del sector industrial.

Otra novedad puesta en marcha por la asociación son los IndesIA Meetings, encuentros mensuales dirigidos a los socios y al ecosistema de innovación del sector industrial, en los que se compartirán los aspectos más relevantes de las tecnologías y procesos relacionados con los datos y la IA de la mano de expertos de empresas que forman parte de la asociación. Estos encuentros acercarán, a las pequeñas y medianas empresas industriales, los proyectos reales llevados a cabo por las empresas promotoras gracias a la IA, y orientarán a los participantes a personalizar su aplicación con el objetivo de que consigan identificar sus propios casos de uso de la IA en su entorno de trabajo, un aspecto que hoy en día sigue siendo una asignatura pendiente por parte de las pymes españolas.

Además, las empresas asociadas de IndesIA ya tienen a su disposición un catálogo de más de 90 casos de uso de aplicación de la IA que pueden adaptar en sus procesos y una plataforma de análisis de datos basada en estas tecnologías.

“El crecimiento que hemos experimentado en nuestros casi dos años de vida es, sin duda, algo de lo que nos sentimos muy orgullosos.

A IndesIA se han sumado grandes compañías que nos ayudarán a avanzar en nuestro proyecto de promover un cambio de modelo productivo y modernización de la economía. Pero nuestro reto es que también las pequeñas y medianas empresas sepan que la aplicación de los datos y la IA también es para ellas y que podemos ayudarles a que las implanten en sus organizaciones” asegura la directora general de IndesIA, Nuria Ávalos.

16.- Naturgy, Iberdrola y Endesa maniobran para tapan el agujero que deja el negocio del gas en 2025.

economiadigital.es, 10 de octubre de 2023.

El mapa energético cambiará por completo en el próximo lustro, y el gas será una de las tecnologías que pasen a un segundo plano, algo que afecta a las grandes eléctricas.



Naturgy, Iberdrola y Endesa aprovechan los últimos días de gloria que todavía le quedan al gas natural como tecnología de generación. De hecho, el pasado mes de septiembre, **los ciclos combinados de gas fueron los que más aportaron al mix eléctrico (23,4%)**, según datos de Red Eléctrica. Sin embargo, el horizonte más cercano requiere de una estrategia solvente para enfrentar dos problemas: su bajo rendimiento y el coste de mantenimiento.

La última señal de alarma, y solo es una más dentro del sector, la ha pulsado BloombergNEF, el servicio de análisis de la agencia norteamericana. Según un documento al que ha tenido acceso este medio, **las grandes energéticas españolas ya se están moviendo de forma decidida para suplir el hueco de generación que los ciclos combinados van a provocar en el mix eléctrico.**

Las perspectivas del servicio de análisis asumen que existirá un problema para cubrir los costes que generan estas centrales térmicas. El motivo es que, a partir de 2025, la generación renovable se va a disparar.

Esta situación, según explican diversas fuentes del sector a ECONOMÍA DIGITAL, será una realidad. En concreto, a partir de esa fecha -o como mucho un año después-, deberán estar sirviendo electricidad todos los parques eólicos y fotovoltaicos que ahora mismo están obteniendo permisos medioambientales y de construcción.

Esto, además, generará un problema añadido, explican las fuentes: **no solo habrá menos hueco para los ciclos combinados, sino que los precios no serán comparables a los que se dan en estos momentos.**

De hecho, debido a las condiciones climáticas que ha habido en septiembre, con mucho calor y que ha precisado de gran consumo de energía, **Naturgy, Iberdrola y Endesa han tenido funcionando sus ciclos combinados a gran ritmo.** Además, consiguen capturar buenos precios.

Ante esta realidad, los principales generadores de energía en España llevan meses buscando socios para el despliegue renovable. Por eso, Naturgy, Iberdrola y Endesa están dando entrada a fondos que les ayuden a invertir. Porque se necesita velocidad, dinero y, además, los retornos tampoco se espera que sean cuantiosos en un principio.

El gran problema de costes

Esta situación con los ciclos combinados de gas tiene, además, una derivada en el ámbito de los costes. El nuevo borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) ya está listo. Entre sus grandes novedades destaca una mayor ambición por el despliegue renovable con respecto a la versión anterior. También es relevante que la capacidad de ciclos combinados se mantiene intacta hasta 2030: 26,6 GW. Sin embargo, **las dudas sobre esta tecnología han empezado a surgir.**

Desde hace un tiempo, los principales generadores de energía a través de los ciclos combinados, Naturgy, Iberdrola y Endesa, han dejado caer que **la retribución que reciben (pagos por capacidad) no ofrece la suficiente rentabilidad teniendo en cuenta cómo será la composición del mix energético próximamente**, y lo que podrán facturar en el mercado.

En este sentido, ha habido algunos directivos que no han dudado en hablar sobre el problema en voz alta. Un ejemplo ha sido el director de regulación de Iberdrola, Patxi Calleja, que en un evento organizado por el Club de la Energía aseguraba que en España si hay un ciclo combinado con una avería importante y no hay mecanismos de capacidad, se pedirá el cierre porque no tienen una retribución suficiente que pueda garantizar esta inversión.

Y esa es la clave. Según explican a ECONOMÍA DIGITAL en fuentes del sector, **lo más importante en estos momentos sería desarrollar una regulación sobre mecanismos de capacidad** que garantice, de manera efectiva, que la rentabilidad para las empresas esté asegurada.

En esta misma dirección se mueve desde hace tiempo la patronal de las empresas gasistas, Sedigás. En su último congreso anual, el presidente de la organización, Joan Batalla, instaba al Gobierno a reflexionar sobre los mecanismos retributivos de los ciclos combinados, «que no están recuperando sus costes variables de operación».

Desde la patronal abogan «por el mantenimiento del parque de generación de los ciclos combinados», como ha quedado reflejado en el PNIEC. Se trata de la tecnología más relevante de generación eléctrica en España en el cómputo del año 2022, marcado por la volatilidad del mercado energético y el alza de precios. «**Hay que garantizar su disponibilidad cuando son necesarios para dar soporte a la seguridad de suministro**», matizaba Batalla. Pero alcanzar esa rentabilidad es otra historia.

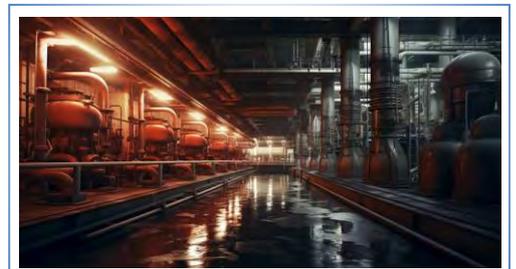
Con estos condicionantes, las tres grandes energéticas deben cerrar un hueco de generación que sobrepasa en algunos casos el 20%. Y todo ello en un marco de precios que será volátil y, en el peor de los casos, con precios muy bajos.

17.- Repsol, Endesa e Iberdrola buscan alianzas estratégicas para proyectos millonarios en el sector energético español.

zbr.com, 10 de octubre de 2023.

Las principales empresas energéticas de España, Repsol, Endesa e Iberdrola, están buscando activamente alianzas estratégicas para proyectos importantes que valen miles de millones de euros. Según Expansión, estos proyectos, que tienen un valor conjunto de más de 23.000 millones de euros, representan un hito histórico en el sector energético del país.

Repsol ha iniciado el Proyecto Ebro, ofreciendo una cartera valorada en 800 millones de euros. Buscando un socio estratégico, la empresa tiene como objetivo aprovechar esta colaboración para impulsar aún más el crecimiento y la innovación. Por otro lado, Endesa ha lanzado el Proyecto Ra, que busca alianzas para desarrollar proyectos valorados en impresionantes 2.000 millones de euros. Esta ambiciosa iniciativa refleja el compromiso de la compañía de expandir y diversificar su cartera de proyectos.



Iberdrola, conocida por su importante presencia tanto en el mercado nacional como en el internacional, está buscando activamente un socio para el Proyecto Maverick. Con una inversión sustancial de 7.000 millones de euros, Iberdrola tiene como objetivo instalar infraestructuras de energías renovables en Estados Unidos. Esta iniciativa se alinea con el objetivo de la compañía de desempeñar un papel crucial en la transición global hacia fuentes de energía limpias y sostenibles.

Estos tres gigantes energéticos, con su cartera combinada, representan casi la mitad de los 23.000 millones de euros en proyectos actualmente disponibles en el mercado. Este aumento de oportunidades se debe a las operaciones en curso y futuras de diversas empresas energéticas como Elecnor, Capital Energy, Exus, Ignis, Fotowatio, Grenergy, Everwood, Algonquin, BP y Hanwha.

La búsqueda de alianzas estratégicas no sorprende en un sector energético cada vez más competitivo y dinámico. Las colaboraciones permiten a las empresas reunir recursos, conocimientos y capacidades para abordar proyectos a gran escala, impulsar la innovación y entrar en nuevos mercados. Estas alianzas significan el compromiso de Repsol, Endesa e Iberdrola de expandir su alcance y fortalecer su posición en la industria.

Con la transición energética ganando impulso a nivel mundial, estas alianzas también reflejan los esfuerzos concertados de las empresas para acelerar la adopción de fuentes de energía renovable y contribuir a los objetivos de neutralidad de carbono. Al buscar aliados, estas empresas pueden aprovechar los conocimientos y recursos necesarios para impulsar el desarrollo de proyectos de energía renovable a gran escala.

En conclusión, la búsqueda de alianzas por parte de Repsol, Endesa e Iberdrola destaca el inmenso potencial y las oportunidades en el mercado energético español. Estas colaboraciones no solo beneficiarán a las empresas involucradas, sino que también contribuirán a la transición energética y los objetivos de sostenibilidad del país.

18.- Arcos eléctricos en la subestación de Ascó: así es cómo se ha producido el fallo que tumbó dos centrales nucleares.

elperiodicodelaenergia.com, 10 de octubre de 2023.

La subestación donde se produjo el fallo estuvo hace menos de un mes pasando la revisión.



La pasada madrugada la subestación de 400 kilovoltios de Ascó tuvo un incidente que hizo parar los dos reactores nucleares de la central nuclear de la misma localidad catalana.

Pero, ¿cómo puede suceder algo así? No es un hecho muy normal dentro de una subestación pero se puede dar un incidente de estas características.

Según datos preliminares de la investigación que está llevando a cabo el operador del sistema **Red Eléctrica**, el incidente se ha producido en los aisladores de la subestación sin provocar afección alguna a la central de generación.

Sin embargo, el incidente se ha debido a que había suciedad en los aisladores. Según explica el Consejo de Seguridad Nuclear (CSN), “el titular (REE) ha revisado el estado del parque, identificando suciedad acumulada en los aisladores de las líneas de salida, que impidió disipar la potencia eléctrica y dio lugar a la generación de arcos eléctricos que pusieron en marcha las protecciones correspondientes”.

“Se trata de la señal de protección del alternador de cada unidad que provocó la actuación del sistema de protección del reactor y la parada automática de ambos reactores”.

Fuentes de Red Eléctrica han explicado a El Periódico de la Energía que **inmediatamente producirse el incidente se han movilizado todos los medios técnicos y humanos para la rápida resolución del mismo**. Y aunque siguen paradas ambas centrales, los operarios están trabajando desde el minuto uno para restablecer la producción eléctrica en ambos reactores.

“Esta circunstancia no ha provocado afección o interrupción en el suministro con origen en las infraestructuras de la red de transporte gracias al mallado de dicha red que permite la cobertura de la demanda a través de otras instalaciones”, explican las mismas fuentes del operador del sistema.

Red fuerte

Red Eléctrica no ha tenido que activar ningún mecanismo de gestión de la demanda. No ha tenido que recurrir a parar alguna planta industrial para que cuadre la demanda con la generación.

Gracias a que la red es fuerte en esa zona, se ha podido llevar la electricidad suficiente desde otro punto del país.

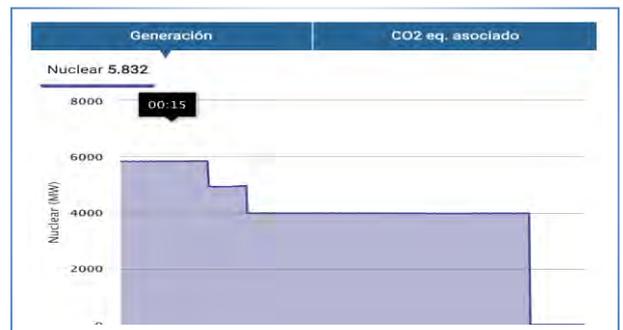
Además, el pasado 20 de septiembre, la subestación de Ascó 400kV se sometió a una inspección en la que no se detectó ninguna anomalía ni indicio de la misma.

Red Eléctrica siempre lleva a cabo sus procedimientos de mantenimiento, tanto en esta instalación como en el resto, para garantizar que estén en condiciones óptimas de disponibilidad y fiabilidad.

Sin tres reactores nucleares

Este suceso ha hecho que España esté en estos momentos operando sin tres reactores nucleares, ya que además de los dos de Ascó, se encuentra en parada programada de mantenimiento la central nuclear de Cofrentes.

Es curioso que no ha sido necesario encender prácticamente nuevos ciclos combinados de gas mientras había sol, pero ha sido anochecer y los ciclos se han ido casi hasta los 15.000 MW en pleno funcionamiento.



Algo parecido sucedería en el caso de cerrar los reactores nucleares, que las centrales de gas trabajarían más y por tanto se contaminaría más.

Seguiremos informando según avancen las investigaciones.

19.- Las distribuidoras denuncian el “calvario” burocrático para conectar el autoconsumo.

lainformacion.com, 10 de octubre de 2023.

Las compañías encargadas de 'enchufar' a la red eléctrica las placas solares de una comunidad de vecinos se quejan de que la regulación prevé la implicación de hasta siete agentes en el proceso y piden más simplificación.

- Las ayudas al autoconsumo llegan a su fin y quedan 500 millones hasta final de año.
- La subida de tipos dispara el mercado de plantas fotovoltaicas de 'segunda mano'.
- La explosión fotovoltaica deja casi 8.000 millones de recaudación en cinco años.

Las distribuidoras eléctricas salen en su defensa en el pulso que mantienen con la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en relación con el autoconsumo colectivo.

Desde el sector denuncian que **el proceso para dar de alta un autoconsumo para una comunidad de vecinos es muy complejo**, intervienen muchos agentes y está "altamente regulado".

Las fuentes consultadas por La Información señalan que **quedan aspectos pendientes de desarrollo normativo**, como, por ejemplo, el intercambio de ficheros entre agentes, los cuales son imprescindibles para que la información fluya y se pueda finalizar la contratación. Además, manifiestan que es la propia regulación la que está lastrando el despliegue del autoconsumo entre comunidades de propietarios, ya que prevé la implicación de hasta siete agentes en el proceso: el cliente, la comunidad de propietarios, el instalador, el ayuntamiento, la comunidad autónoma, la distribuidora y la comercializadora.



Para ponernos en situación, **la comunidad de propietarios tiene que aprobar la instalación de las placas en las zonas comunes** y concretar qué vecinos participan en el autoconsumo colectivo. Después, tienen que contratar a un **instalador para que coloque las placas** y realice la instalación eléctrica, pedir a la distribuidora el permiso de acceso y conexión, solicitar al ayuntamiento las licencias que correspondan, dirigirse a la comunidad autónoma para lograr el Certificado de Instalación Eléctrica (CIE) que legalice la instalación, y gestionar con la distribuidora el Contrato Técnico de Acceso (CTA) y la inspección de la instalación.

Finalmente, cada cliente debe enviar a través de su comercializadora el acuerdo de reparto de energía entre los vecinos y rellenar un fichero TXT según un formato definido por Competencia, "que no es fácil", con los coeficientes de reparto.

Errores en el envío de datos a las distribuidoras

"El proceso es complejo y **la regulación define a las distribuidoras los criterios que deben seguir**, la documentación que pueden solicitar y los plazos de actuación. Los procedimientos de las distribuidoras no son más que trasladar a la operativa de la empresa los criterios definidos en la regulación", indican las mismas fuentes.

Otro punto que destacan es que **no todos los agentes están familiarizados con los pasos a realizar** y que se producen errores en el envío de datos a las distribuidoras. No obstante, la mayor acusación que reciben las distribuidoras es la de no conectar las placas a la red. Muchos usuarios que tienen la instalación montada se quejan de que tienen que esperar durante meses para que se les conceda la conexión, sin poder ahorrar en su factura de la luz. La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) viene trabajando desde hace tiempo con las distintas distribuidoras de electricidad con el objetivo de desatascar la conexión de los paneles. El propio director de la asociación, José Donoso, reconoce a este medio que no se está actuando con agilidad y que por ello están en la busca de soluciones, que luego trasladarán si es necesario al Ministerio para la Transición Ecológica y a la CNMC.

Las distribuidoras apuntan que **los plazos los marca la normativa y que en muchas ocasiones el cliente lo desconoce**. En concreto, la fecha de activación o utilización de los nuevos coeficientes será desde las 00.00 horas del primer día del mes siguiente a aquel en que la empresa distribuidora dispone de la información correcta y completa si este hecho sucede durante los primeros 10 días del mes en curso, o desde las 00.00 horas del primer día del segundo mes a aquel en que se tiene la información correcta y completa a partir del día 11 del mes en curso. Para entendernos, si la información con los coeficientes correcta y completa llega antes del día 10 de octubre, por ejemplo, se activa a comienzos de noviembre. Si llega el 11, ya se activaría en dos meses, es decir, en diciembre.

Además, si se modifican los **acuerdos de reparto de los autoconsumos colectivos** que ya están dados de alta, la CNMC establece que, si en el plazo de 30 días naturales desde que llega la primera solicitud de modificación (con el nuevo acuerdo de reparto y fichero de coeficientes), el distribuidor no recibe el resto de solicitudes del autoconsumo colectivo (con el nuevo acuerdo de reparto y fichero de coeficientes cada una), se rechaza tanto la primera solicitud como el resto.

Las distribuidoras afirman también que han pedido reiteradamente que se crease la figura del **gestor de autoconsumo**, que se recogió este verano en la **Guía de Autoconsumo Colectivo** publicada por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. Entre sus funciones destacan la de centralizar las gestiones administrativas y comunicaciones y la de activar el autoconsumo colectivo en nombre del consumidor asociado, realizando con la compañía distribuidora los trámites de modificación del contrato ATR (contrato de acceso por terceros).

"Es previsible que esta figura **ayudará mucho a agilizar los trámites porque se encargará de centralizar las gestiones** de todos los integrantes del autoconsumo y, además, estará familiarizado con el procedimiento, con lo que se evitarán muchos de los errores que se dan en la actualidad y que retrasan todo el proceso", subrayan las fuentes.

Reuniones de trabajo entre Competencia y el sector energético

Con la pandemia, la actividad se redujo y posteriormente las propias compañías del sector afirman que fueron ellas las que reclamaron a la CNMC a comienzos de este año volver a reunirse de manera regular. Desde entonces estas reuniones, en las que se tratan temas de autoconsumo, pero también de otras materias, se mantienen y se está trabajando para intentar **mejorar los procedimientos de contratación en el sector energético**. En estos encuentros se cita Competencia con las distintas distribuidoras y comercializadoras, y también se invita de manera regular a Red Eléctrica, a las comunidades autónomas y al IDAE. **Las principales distribuidoras de España son Endesa, Iberdrola, Unión Fenosa (Naturgy) y E.On (Viesgo).**

- La CNMC llevó a cabo este verano inspecciones en las oficinas de varias eléctricas, entre ellas Endesa y Naturgy, para recabar información dentro de una investigación iniciada por el regulador ante posibles prácticas anticompetitivas relacionadas con el autoconsumo colectivo.

20.- La directora de Servicios Energéticos de Acciona Energía sale de la firma y monta un proyecto.

elconfidencial.com, 10 de octubre de 2023.

La compañía llega a un acuerdo con Elena González, que fue nombrada responsable de eficiencia energética en 2019, para que no continúe en la cúpula de la compañía. La ejecutiva prepara un nuevo proyecto empresarial.

Nuevo cambio en la cúpula de **Acciona Energía**. Según fuentes del sector, la compañía presidida por **José Manuel Entrecanales** ha llegado a un acuerdo con **Elena González**, hasta ahora directora de Servicios Energéticos y miembro del comité de dirección liderado por Rafael Mateo, para que esta salga de la multinacional del Ibex-35.

La salida, que se firmó el pasado 15 de septiembre, **se produce tras ciertas incompatibilidades de visión de negocio** dentro del área liderada por González con otros miembros del comité de dirección, según afirman fuentes conocedoras de la situación. Además de esas discrepancias, ha pesado el **deseo de González de lanzar un nuevo proyecto empresarial** de certificación de eficiencia energética para terceros. Estas fuentes señalan que la salida ha sido amistosa y de mutuo acuerdo. Desde **Acciona Energía**, han declinado hacer comentarios.



Al margen de lo anterior, la salida se produce tras la **compra por parte de Acciona de la empresa de autoconsumo Solideo**, operación **adelantada** por El Confidencial.

Esta operación no acaba de encajar con la estrategia que pretendía seguir la ya exdirectiva del grupo, un punto que podría haber distanciado a las partes, afirman las fuentes consultadas. No obstante, señalan que **la relación es cordial** y que esperan mantenerla y que pueda fructificar incluso en colaboraciones posteriores ya entre proveedor y cliente.

Se lleva a dos miembros de su equipo

A la salida de esta ejecutiva hay que sumar la de **dos miembros destacados de su equipo**, que la acompañarán en su nueva aventura empresarial, a la que llamarán **Delcae**. El proyecto se da después de que el Gobierno aprobara antes de las elecciones vía decretos la **nueva regulación sobre certificados de eficiencia energética**. Un ámbito en el que **España va con retraso respecto a otros países europeos** y en el que debe avanzar para cumplir con las exigencias de **Bruselas**.

González fue nombrada en 2019 directora de Eficiencia Energética en la matriz **Acciona**. La directiva aún se mantenía dentro del comité de dirección de Acciona Energía hasta su cese tras el verano. Elena González ha sido responsable de Acciona Energía **durante casi cuatro años y medio**.

Este cambio dentro del *staff* de la compañía energética no ha sido el único en los últimos meses. El pasado 1 de agosto, **José Entrecanales**, hijo del presidente, José Manuel Entrecanales, pasó de ser director de Estrategia y Desarrollo a ser el nuevo director financiero y de Sostenibilidad, solo un rango por debajo del CEO de la empresa, **Rafael Mateo**. Este movimiento ha propiciado que la hasta entonces directora financiera, **Arantza Ezpeleta**, haya pasado a un puesto de nueva creación: **directora de Operaciones**, también por debajo del CEO y del presidente Entrecanales. Entrecanales **fichó** por Acciona en 2021, tras su paso por el fondo CPPIB.

La compañía energética ha ganado 405 millones de euros en la primera mitad de 2023, un 3,9% más que en el mismo periodo del año anterior.

Acciona Energía **cotiza algo por encima de los 23 euros**, nivel mínimo desde que salió a bolsa en 2021 a **casi 30 euros por acción**. Todo el **sector energético** está acumulando importantes caídas bursátiles ante la subida de los tipos de interés. La compañía ha ganado **405 millones de euros** en la primera mitad de 2023, según remitió a la CNMV. Este resultado es un 3,9% más que el del mismo periodo del año anterior.

Larga carrera en el mundo energético

Al margen de su paso por Acciona estos cuatro años y medio, Elena González fue desde febrero de 2022 miembro del consejo de administración en representación de Acciona de **Equinov**, una firma dedicada a los certificados de **eficiencia energética**, especialidad que ahora quiere desarrollar en su nuevo proyecto empresarial. Además, **compagina su actividad profesional con actividad académica**: desde 2015 es, según su currículum, profesora asociada en la Universidad Politécnica de Madrid.

También ha pasado por los consejos de administración de Ergon Solutions en España y Sinergeia, una firma argentina, según figura en su currículum. Antes de llegar a Acciona, fue *managing director* en la **Asociación Nacional de Servicios Energéticos (Anese)** durante siete años, de 2012 a 2019. Antes, durante casi 20 años, encauzó su carrera en diferentes puestos de responsabilidad de **Unión Fenosa**. Dejó su puesto de directora de Servicios Energéticos y Movilidad con **combustibles** alternativos en 2012.

21.- La luz para la marihuana enciende las alarmas de Endesa.

huffingtonpost.es, 9 de octubre de 2023.

El problema del fraude eléctrico no solo representa una amenaza para la infraestructura eléctrica, sino que también tiene un impacto social significativo.



La factura de la luz de Endesa tiene un agujero negro: el que le ha dejado el aumento significativo en el consumo de energía eléctrica, especialmente en la provincia de Sevilla, relacionado con las plantaciones ilegales de marihuana. Según datos de la empresa publicados por *El Economista*, la energía defraudada en **los primeros ocho meses de este año se ha quintuplicado** respecto al mismo período de 2022.

En concreto, el robo de electricidad ha aumentado de 1,5 millones de kilovatios hora de enero a agosto de 2022 a 5.5 millones en el mismo período de 2023. Estos 5.5 millones de kilovatios hora robados serían suficientes para abastecer a un pueblo de entre 4.000 y 5.000 habitantes durante todo un año, lo que subraya la magnitud del problema.

Este alto volumen de electricidad robada tiene un impacto en las facturas de todos los consumidores. Cada plantación ilegal consume, de media, la electricidad equivalente al consumo de unas 80 viviendas. A nivel nacional, se estima que el robo de electricidad por para cultivos ilegales de marihuana asciende a 2.200 GWh al año, el equivalente al consumo eléctrico anual de la ciudad de Sevilla.

El problema del fraude eléctrico relacionado con la marihuana no solo representa una amenaza para la infraestructura eléctrica, sino que también tiene un impacto social significativo en Sevilla, donde se han registrado protestas de usuarios afectados y preocupaciones por la falta de suministro eléctrico en ciertas áreas.

22.- Iberdrola negocia vender el 49% de su cartera de renovables en Portugal a Norges Bank.

cincodias.elpais.com, 10 de octubre de 2023

La compañía española ampliaría su alianza con el fondo soberano noruego, según Bloomberg.



Iberdrola se encuentra en conversaciones para vender una participación del 49% en una cartera de 300 megavatios de activos renovables en Portugal al fondo soberano de Noruega, según publica Bloomberg que cita fuentes cercanas a la empresa.

El acuerdo trataría de ampliar la alianza entre el grupo eléctrico con sede en Bilbao y Norges Bank Investment Management, que ya poseen activos en España, dijeron las fuentes.

No se ha alcanzado un acuerdo definitivo e Iberdrola podría decidir no seguir con la venta, según estas fuentes. Portavoces de Iberdrola y Norges Bank declinaron hacer comentarios a Bloomberg.

A principios de este año, **Norges compró a Iberdrola una participación del 49% en activos renovables de España** por 600 millones de euros, con una capacidad total de 1.270 megavatios. Posteriormente, se ha conocido que la empresa eléctrica está intentando vender a Norges una cartera adicional en el país, que aumentaría la alianza en 1.000 megavatios. La venta en Portugal formaría parte de esas conversaciones, dijeron las fuentes.

Iberdrola tiene como objetivo en su plan estratégico para 2025 vender 4.900 millones de euros en activos y recaudar otros 2.600 millones mediante la venta de participaciones minoritarias en proyectos de energía limpia. La empresa ya ha superado ampliamente el objetivo con la venta en abril del **55% de su negocio en México** por 6.000 millones de dólares.

La empresa quiere vender participaciones minoritarias en algunos proyectos, como la cartera portuguesa, para mantener el control y recibir efectivo para pagar la deuda y reducir el coste del capital.

Norges Bank, con sede en Oslo, ha declarado que planea orientar en parte su estrategia de inversión hacia el almacenamiento y la transmisión de energía limpia. También compró el 50% de un parque eólico en los Países Bajos por unos 1.400 millones de euros en 2021.

23.- Endesa moderniza la subestación Colom para gestionar la generación distribuida de las nuevas conexiones de renovables.

lavanguardia.com, 10 de octubre de 2023.

Endesa ha modernizado la subestación Colom, en el municipio de Felanitx, para gestionar la generación distribuida de las nuevas conexiones de renovables.

En una nota de prensa, Endesa ha informado que, a través de su filial de infraestructuras y redes, e-distribución, dentro de su plan de mejora de la fiabilidad y modernización de las subestaciones, ha adaptado las instalaciones de la subestación Colom, en el municipio de Felanitx, a las necesidades de presente y de futuro para facilitar la conexión de energías renovables en la red de distribución eléctrica de la compañía en Baleares.

La compañía ha explicado que las actuaciones llevadas a cabo permiten la mejora, digitalización y sensorización de la subestación, y mejora, principalmente, los sistemas de captura de datos, de alarma y protección para adaptar las instalaciones a los nuevos retos que presentan las redes inteligentes para gestionar la generación distribuida de los nuevos parques de energías renovables, así como la progresiva implantación de puntos de recarga de vehículos eléctricos.

Esta actuación en la subestación Colom, con una inversión de más de 300.000 euros, forma parte del plan que incluye la mejora de los sistemas de protección de las subestaciones de Endesa.

Según la compañía, todas estas actuaciones permiten nuevas funcionalidades de vigilancia y de acceso remoto a protecciones de las subestaciones, para desplegar las redes inteligentes. Así como también, la instalación de nuevos sensores de voltaje y el equipo de amplificador de señales en las cabinas, para mejorar el seguimiento del rendimiento de la red, además del análisis y la situación de averías.

Con este tipo de actuaciones, desde Endesa han asegurado trabajar para dotar las infraestructuras eléctricas de las últimas novedades tecnológicas con el objetivo de poder seguir ofreciendo un servicio de calidad a todos los clientes.

De este modo, han añadido desde la compañía, también se prepara la red para la electrificación de la economía, puesto que hace necesaria la digitalización de la red para integrar la incorporación de nuevos actores como la generación distribuida, el autoconsumo o la movilidad eléctrica, y el aumento del uso de la electricidad producida a partir de energías renovables con el fin de reducir el uso de tecnologías que emiten CO₂, la solución "más eficiente y rentable" para conseguir la neutralidad de carbono que quiere conseguir la Unión Europea.

OTRAS NOTICIAS DE INTERES DEL SECTOR ENERGETICO: (CLICAR EN EL TITULAR):

- 1.- Las eléctricas proponen cinco medidas a Bruselas para desbloquear el desarrollo del almacenamiento.
- 2.- La energía eólica marina podría generar hasta el 8% de la electricidad de EEUU en 2050.
- 3.- DARPA desarrolla una red de energía inalámbrica con láseres.
- 4.- DH2 Energy alcanza los 6,3 GW de capacidad de hidrógeno verde en España.
- 5.- Inversores abandonaron precipitadamente los fondos de energía renovable.
- 6.- A este ritmo, almacenar energía solar en baterías podría ser muy barato en solo 10 años.
- 7.- Los secretos del búnker: ¿qué es un centro de datos?
- 8.- Economía circular: por qué España lidera la revolución.
- 9.- Impulsando el futuro de la construcción en España a través de la innovación y la sostenibilidad.

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



SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía

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

siempre adelante