





#### desde 1977, manteniendo nuestra esencia

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

Sindicato Independiente de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES



## Luz roja. El CGPJ abre expediente a la magistrada San Martín, denunciada por colaborar con el bufete Sagardoy, defensor de Endesa

El máximo órgano de gobierno del poder judicial analiza la denuncia de un trabajador contra esta jueza de la Audiencia Nacional, una de las firmantes del fallo favorable a la eléctrica



hispanidad.com 31/05/19

El Consejo General del Poder Judicial (**CGPJ**) ha abierto expediente y diligencias informativas para analizar la **reclamación** de un particular (un trabajador de Endesa ya jubilado) sobre la magistrada de la Audiencia Nacional María Carolina San Martín Mazzuconi. Esto no es baladí porque recuerden que la queja era por un presunto delito de prevaricación y otro de cohecho.

El órgano de gobierno del poder judicial analizará dicha denuncia sobre esta magistrada de la **Audiencia Nacional**, una de las firmantes del fallo favorable a Endesa, que lleva ocho años colaborando con la sociedad **Sagardoy Abogados**.

Precisamente, forma parte de este bufete el letrado José Luis Fraile, que ha sido el representante de Endesa en el juicio con los sindicatos celebrado el pasado 13 de marzo, relativo al fin a los beneficios sociales de trabajadores activos y pasivos (descuentos en la tarifa eléctrica, que son salario en especie). Recuerden que el final de estos beneficios se ha aplazado al 30 de septiembre, con el fin de aliviar la tensión en la negociación del V Convenio colectivo.

Y por si la larga colaboración de la magistrada San Martín Mazzucconi citada no fuera bastante, conviene recordar que dio una charla remunerada dos días después del citado juicio en el **Centro de Estudios Sagardoy**. Por lo tanto, nueve días antes de que se publicara la **sentencia de la Audiencia Nacional (26 de marzo)** que dio la razón a Endesa y que ya ha sido recurrida por los sindicatos.

## El gas renovable, la energía que pide paso en España

El sector reivindica el papel de esta fuente energética en la descarbonización de la economía



lavanguardia.com

Se obtiene a partir de materiales orgánicos biodegradables, principalmente residuos orgánicos domésticos, industriales, agrícolas, lodos de depuradora y deyecciones ganaderas, así como cultivos energéticos, por lo que contribuye a una economía circular o sin residuos.

Puede usarse para la producción de energía eléctrica y térmica o como carburante para vehículos, y puede inyectarse directamente a la red de gas natural.

Al ser renovable, contribuye a la descarbonización de la economía y a la reducción de la emisión de gases de efecto invernadero, causantes del cambio climático.



Por otro lado, reduce la dependencia energética exterior, puesto que es una energía generada localmente, en muchos casos en zonas rurales, por lo que contribuye al desarrollo rural y a la fijación de empleo en entornos agrícolas y ganaderos.

#### Dato

#### La horquilla de precios del biometano está entre los 50 y los 150 euros por MW/hora

Todas estas ventajas son los argumentos utilizados por el sector gasista, con la Asociación Española del Gas (Sedigas) en cabeza, para reivindicar el papel del gas renovable en la transición hacia un sistema energético libre de emisiones en el marco de un modelo económico circular (aquel que minimiza la extracción de nuevos recursos y la generación de residuos). Así lo dio a conocer Sedigas la pasada semana en una jornada organizada junto al Col·legi d'Enginyers Industrials de Catalunya.

"Existen tres grandes tipos de gas renovable (el biogás, el hidrógeno y el gas de síntesis), y se les considera renovables porque proceden o son producidos a partir de fuentes o materias primas renovables", explica Laia Sarquella, técnica de la división de Gestión Energética del Institut Català d'Energia (Icaen). "El biometano es la tecnología más madura hoy por hoy y tiene unos costes un poco superiores a los del gas natural sin contar impuestos", añade Sarquella. La experta sitúa la horquilla de precios del biometano entre los 50 y los 150 euros por MW/hora, en función de la economía de escala.

#### Según Sedigas

#### El gas renovable tiene un gran potencial de crecimiento en España

"En Catalunya hay unas treinta plantas de producción de biogás con aprovechamiento eléctrico, siendo la comunidad autónoma donde más hay", señala la técnica del Icaen. En total, España contaba en el 2017 con 162 plantas de biogás. Sin embargo, en todo el país no hay más que una planta de producción e inyección de biometano a la red de gas natural y se encuentra en Madrid. Esta situación contrasta con la del conjunto de Europa, donde hay más de 500.

En este sentido, fuentes de Sedigas sostienen que el gas renovable tiene un gran potencial de crecimiento en España. La patronal calcula que puede llegar a representar hasta el 66% de la demanda total de gas (según cifras de consumo del 2017). Laia Sarquella rebaja este porcentaje de máximos hasta el 13%, que sería el potencial accesible de biogás sobre el consumo de gas natural total, una cifra que, en su opinión, es más realista e igualmente significativa.

En vista de las ventajas y el potencial del gas renovable, ¿por qué no acaba de despegar en España? Fuentes de Sedigas afirman que "existen ciertas barreras económicas, tecnológicas y de mercado, pero lo primordial sería superar las barreras administrativas". La patronal pide que el Gobierno central "impulse aún más un marco normativo adecuado para que se fomente el desarrollo de estos gases, incentivar su producción, movilizar los recursos financieros necesarios y facilitar la obtención de objetivos de producción".

# Un dron más allá de la línea visual sobre una red eléctrica

UFD, filial de Naturgy, ha realizado con éxito el primer vuelo no tripulado más allá de la línea visual sobre una línea eléctrica en España, en concreto en Huete, en la provincia de Cuenca





latribunadealbacete.es 01/06/19

UFD, filial de distribución eléctrica de Naturgy, se ha aliado con la empresa navarra FuVeX, desarrolladora de una aeronave con diseño patentado, para hacer posible la inspección de sus líneas eléctricas con mayor eficiencia y eliminando riesgos de seguridad para los operarios.

Los trabajos de desarrollo de la idea comenzaron en otoño de 2018 con el análisis detallado de la operación en cuanto a la seguridad y el cumplimiento de la normativa vigente y, tras varias adaptaciones técnicas y pruebas, UFD ha realizado con éxito el primer vuelo no tripulado más allá de la línea visual sobre una línea eléctrica en España, en concreto se ha desarrollado en Huete, provincia de Cuenca.

UFD está impulsando el uso de drones de largo alcance con control fuera del alcance visual en la inspección de sus líneas eléctricas. El objetivo es mejorar la productividad de estos reconocimientos con un dron que está a medio camino entre un helicóptero y un dron tradicional, y que combina una mayor autonomía con un menor coste. Se trata del primer vuelo de estas características que se realiza en España, lo que sitúa a UFD como empresa de vanguardia en estas operaciones.

Raúl Suárez, director de UFD, señala que «nuestra compañía es sinónimo de innovación abierta y tenemos de manera permanente el foco puesto en el talento interno y en generar intersecciones de conocimiento con el talento externo, vemos así la mejor manera de generar y desarrollar nuevas ideas y productos que aporten un valor diferencial en el mercado, como ocurre con este proyecto de inspección de líneas eléctricas a larga distancia con aeronaves más allá de la línea visual, que nos coloca en la vanguardia en esta materia en España y en Europa».

La start-up FuVeX ha diseñado un dron híbrido avión/multirrotor con un diseño patentado fácil de operar, gracias a su despegue/aterrizaje vertical desde cualquier superficie plana y su crucero modo avión, con hasta cinco veces más rango que helicópteros y multirrotores. La aeronave incorpora los sistemas para volar de forma segura, legal y coordinada con espacio aéreo.

Proyecto tractor de la industria nacional. Actualmente las líneas eléctricas son revisadas por drones que vuelan en la línea visual, es decir, a un máximo de 500 metros del piloto. El acuerdo de UFD con FuVeX se suscribe dentro del marco normativo actual, y se anticipa, además, a la normativa europea en la categoría de BVLOS (Beyond Visual Line of Sight), esto es, «más allá del alcance visual».

El objetivo de UFD y FuVeX es llevar los drones a su siguiente paso industrial: los vuelos a larga distancia, con el objetivo de ser la primera empresa en operar de forma industrial drones de largo alcance BVLOS en líneas eléctricas en 2020 en Europa.

El primer vuelo de prueba ha sido posible también gracias a la colaboración y coordinación con la Agencia Estatal de Seguridad Aérea (AESA) que se encarga de la supervisión de operaciones con drones de hasta 150 kg, y con ENAIRE, gestor de navegación aérea y de información aeronáutica de España, cuarto en Europa por volumen de tráfico y uno de los más importantes a nivel mundial.

La distribuidora eléctrica de Naturgy es el tercer operador español con presencia en Galicia, donde es el mayor distribuidor de electricidad, la comunidad de Madrid, Castilla-La Mancha y Castilla y León. Actualmente da servicio a más de 3,7 millones de puntos de suministro a través de una red de 113.000 kilómetros de líneas de alta, media y baja tensión.

UFD ha hecho un importe esfuerzo en los últimos años en innovación y aplicación de nuevas tecnologías para avanzar en la telemedida y telegestión de los puntos de suministro, en el telecontrol y sensorización de las redes, así como en el robustecimiento de las infraestructuras e integración de las redes de comunicación y sistemas de información con la red convencional para optimizar su explotación.

Gracias a estos esfuerzos, la distribuidora eléctrica de Naturgy ha mejorado su calidad de suministro eléctrico un 22%, situándose en 2018 en 39,8 minutos de TIEPI lo que sitúa la UFD como un líder europeo en calidad de suministro.





## La última oportunidad para las centrales de gas natural

Los ciclos combinados son la tecnología con más potencia instalada, pero la tasa de utilización está en el 15% de media



elperiodico.com 01/06/19

Casi un cuarto de la potencia eléctrica total instalada en España procede de centrales de ciclo combinado. Las centrales térmicas que queman gas natural son la primera fuente de energía por potencia instalada (24.562 megavatios), sin embargo, en producción ocupan el cuarto lugar después de la nuclear, la eólica y el carbón.

Durante los años de la bonanza económica, a principios del siglo XXI, algunas previsiones apuntaron hacia un crecimiento de la demanda eléctrica por encima del 2%.

Unos cálculos que fomentaron la construcción de medio centenar de centrales a lo largo y ancho de la Península Ibérica que con la llegada de las renovables vieron como sus planes se iban al traste. **En la actualidad hay disponibles 49 centrales** —el año pasado cerró la central de ciclo combinado de Tarragona de Viesgo- pero la gran mayoría están infrautilizadas.

En 2018, la tasa de utilización de esta tecnología se situó en el entorno del 13%, 3,7 puntos porcentuales menos que un año antes, y lo mismo que en el 2016, según datos de Red Eléctrica. **Un negocio ruinoso para sus propietarias:** gigantes de la energía como Naturgy, Iberdrola o Endesa que, sin embargo, podrían empezar a ver una pequeña luz al final del túnel con el adiós del carbón.

#### Tecnología cara

Con la desaparición del carbón —el cierre de centrales está previsto antes de junio del 2020- la siguiente tecnología más cara es el gas, por lo que a priori parece la elegida para marcar el precio de la electricidad en los próximos años.

Además, el principal problema de las renovables es su inestabilidad, necesitan viento o sol para generar electricidad, por eso, y de cumplirse con el calendario de cierre ordenado del parque nuclear ideado por el Gobierno y las eléctricas entre 2027 y 2030, las centrales de gas quedarían como la tecnología de respaldo óptima para dar estabilidad al sistema eléctrico.

No obstante, todavía habrá que ver cómo se produce ese cierre y sobre todo **cómo se realiza la instalación de renovables**. En las previsiones del Gobierno, descritas en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima enviado en febrero a Bruselas, se mantiene la capacidad actual de los ciclos combinados en 2030.

Sin embargo, también se prevé un ritmo de instalación de renovables inaudito hasta la fecha: 57.000 megavatios de energía verde- y de dos formas de almacenamiento –3.500 megavatios de bombeo y 2.500 de baterías-. Es decir, las centrales de gas tienen una oportunidad muy limitada de reclamar su sitio en el mix.

En 2019 las centrales de gas han comenzado con un incremento de su generación del 66,8%. Según datos de Red Eléctrica, los ciclos combinados han pasado de un 8,2% de presencia en el mix energético en los cinco primeros meses de 2018 a un 14,1% en 2019. Por contra, la generación por carbón se ha reducido un 35,4%, respecto al mismo periodo del año pasado.



# Madrid debe 345 millones a los productores canarios de renovables

El sector exige el final del desigual trato que recibe en comparación con sus colegas de la Península



eldia.es 02/06/19

## La prórroga del presupuesto estatal motiva el aumento del impago

Los promotores de energías renovables de Canarias son rehenes de una legislación que les discrimina y considera un sobrecoste su producción, cuestión que no ocurre con los que realizan la misma labor en la Península.

Para colmo, la prórroga de los presupuestos estatales ha motivado una paralización de los pagos que deben recibir. Madrid les adeuda ya cuatro liquidaciones de este año y en el debe se acumulan 345,2 millones de euros.

"Es injusto", resume en solo dos palabras Enrique Rodríguez de Azero. El presidente de la Asociación Canaria de Energías Renovables (ACER) coincide con el informe elaborado el pasado año por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). No es usual que el organismo que vela por los intereses de los consumidores españoles se pronuncie de forma tan tajante, pero en esta ocasión quebró la tónica.

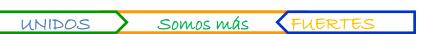
En el documento sobre peajes eléctricos correspondiente a 2017, la CNMC señala la ausencia de circunstancias que justifiquen que el actual marco normativo obligue a cargar al presupuesto estatal la mitad del régimen retributivo específico que reciben los productores de energía eléctrica limpia de los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares.

Por partes. Red Eléctrica de España (REE) paga, a precio del mercado peninsular, los megavatios hora generados en los parques eólicos y las plantas fotovoltaicas del Archipiélago. Esa es la parte con la que no existen problemas. A partir de ahí, el sistema eléctrico abona una prima para fomentar la implantación de estas tecnologías renovables. En el caso de las Islas, la mitad se carga en los Presupuestos Generales del Estado de cada año.

"Evidentemente queremos que el dinero llegue cuanto antes, pero más allá, lo que exigimos es que se acabe con esta discriminación", subraya el presidente de ACER. Rechaza así el diferente modo de pago para un parque eólico de Fuerteventura y otro de Albacete, por ejemplo, "cuando los dos cobran lo mismo" por este concepto.

La ley establece la diferencia en base al sobrecoste de los sistemas extrapeninsulares, sin embargo, la generación eólica en las Islas, "en absoluto", recalca Rodríguez de Azero, genera un mayor desembolso a las arcas del sistema. ¿Dónde se concretan los impagos? Para comenzar, el sector en las Islas mantiene que de la mitad que corresponde sufragar al sistema eléctrico solo se ha cubierto el 60%. Es decir, al paso por la cuarta liquidación -las establece la CNMC cada mes- restan por llegar 98,6 millones de euros. Sin embargo, no es la parte que preocupa. El problema grave, de 246,6 millones de euros que no han llegado, estriba en la parte que corresponde a los presupuestos.

La CNMC calcula la cantidad de dinero que va a hacer falta cada año para satisfacer este concepto y se lo comunica al Ministerio para la Transición Ecológica. Este a su vez lo pone en conocimiento del Ministerio de Hacienda para conformar la partida.





El pasado año, la cantidad solicitada fue anormalmente baja. ¿Por qué? El cálculo para 2014 pecó de exceso, por lo que se generó un remanente. Fue en 2018 cuando se consiguió liberar esa demasía, con lo que la cantidad necesaria de los presupuestos cayó. Sin embargo, en el presente ejercicio ya no existe esa suma que alivió hace un año la necesidad de fondos a incluir en las cuentas.

Con el agravante de que los Presupuestos Generales del Estado para 2019 quedaron en el cajón ante la imposibilidad por parte del Gobierno del PSOE de encontrar los socios necesarios para su aprobación. Se prorrogaron por tanto los de 2018 en todas sus partidas, incluida la del pago a los promotores de renovables del Archipiélago.

Hace falta una suma mayor y Hacienda no dispone de ella. Los productores peninsulares cobran, porque no dependen del erario público, y mientras, la cuenta de acreedores de los de las Islas engorda.

Madrid ha asegurado a la Asociación Canaria de Energías Renovables (ACER) que se pondrá al día con los pagos al final de este mes. Si bien el anuncio alivia, los promotores de las Islas no olvidan que ya recibieron una promesa de idéntico tenor en marzo. No obstante, cubrir a final de año las necesidades retributivas expuestas por la CNMC pasa necesariamente por la aprobación de unas cuentas estatales o, en su defecto, por una modificación del presupuesto prorrogado del año pasado. Mientras los meses pasan, los promotores del Archipiélago asumen los gastos financieros que se derivan del retraso, lo que erosiona sus márgenes y reduce su capacidad para ser competitivos frente al resto de productores.

# Hablan las víctimas de los cortes de luz de Endesa en los ascensores... "sin preaviso"

Los administradores de fincas están recibiendo continuas quejas de propietarios de viviendas de más de 30 años ante la interrupción del servicio de electricidad de los elevadores



elconfidencial.com 02/06/19

**Esther** trabaja de recepcionista. **Joaquín**, su marido, es administrativo en un ayuntamiento sevillano. Viven, junto a sus dos hijos, en un edificio de 45 años (la misma edad que tienen ellos) que era propiedad de los padres de ella. Este jueves, bajando las escaleras de su edificio, Esther se cayó. Cinco puntos en la cabeza y magullada por todo el cuerpo.

Vive en un tercero y era la segunda vez que en muy poco tiempo estaba estropeado el ascensor, no porque estuviera roto o la comunidad no pagara la factura de la luz.

Joaquín tiene una pierna amputada. Cuando baja por las escaleras se tiene que agarrar con fuerza a la barandilla.

Cuando vuelve del trabajo a las tres de la tarde ya no sale de casa. el bloque está cerca de la estación de Santa Justa de Sevilla, solo tiene tres plantas, pero viven 11 vecinos en cada una. Abundan las personas mayores, muchas de ellas de más de 80 años. A varias las trasladan cada mañana **en ambulancia a centros de día**. Y el ascensor no funciona.



POR QUÉ EL CONTADOR INTELIGENTE DE LA LUZ ES UNA BOMBA DE (CIBER) RELOJERÍA EN TU CASA

#### **LUCÍA CABALLERO**

UN EXPERTO EN SEGURIDAD ISRAELÍ ALERTA DE QUE LA MAYORÍA DE CONTADORES DIGITALES SON SUSCEPTIBLES DE SUFRIR CIBERATAQUES PARA CAUSAR SOBRECARGAS ELÉCTRICAS O MANIPULAR EL CONSUMO

7



Este drama empezó en el caso de Esther y Joaquín hace poco más de un mes, justo antes de la feria de Sevilla. **Un ascensorista le dijo que estaban "como locos"** porque no paraban de tener avisos.

— Mire, señora, ahora en plena feria han dejado sin luz toda la semana a **un bloque de 11 pisos**— cuenta la recepcionista lo que le dijo el empleado de la empresa de ascensores.

¿Qué ocurre con el ascensor en el edificio donde vive este matrimonio andaluz? ¿se trata de un caso aislado? Todo lo contrario. Los administradores de fincas están recibiendo continuas quejas de propietarios de viviendas de más de 30 años ante la interrupción del **servicio de electricidad de los ascensores**. Este corte lo provoca el **cambio de contador que la distribuidora Endesa** está realizando para instalar los contadores de telegestión. El asunto tiene alcance nacional y afecta sobre todo a las comunidades de **Andalucía** y Cataluña, donde la multinacional cuenta con hegemonía de mercado y negocio.

#### Activación de un maxímetro

El colegio de administradores de fincas (caf) de Málaga ha enviado una circular a sus colegiados recomendando que se alíen con empresas especializadas que pueden solicitar que desactiven el icp (interruptor de control de potencia) y así restablecer el suministro y pedir el aumento de potencia. "dan un plazo de un mes para contratar mayor potencia, cosa que no se hace pues saltará el icp. De manera preventiva, la empresa ADS les puede dar cobertura para identificar estos suministros y protegerlos con la activación de un maxímetro", indican en el caf de la provincia malagueña.

**Daniel Jiménez**, de la empresa ADS, explica que Endesa envía de una manera masiva una carta, pero sin especificar los usuarios concretos "y sin haber previsto que la gente pudiera tener un perjuicio con los cortes de luz ante los contadores analógicos que existían". Jiménez calcula que podría haber **más de 300 afectados** en comunidades de propietarios en Andalucía. La medida cuenta con especial incidencia en los usuarios que tuvieran una potencia contratada inferior a la que necesitaba la instalación.

"Se han producido varios casos de personas mayores que han sufrido al estar un mes sin ascensor. Han tardado mucho tiempo"

**"ENDESA** ha ido lenta y hemos tenido problemas. Se han producido **varios casos de personas mayores** que han estado **un mes sin ascensor**. Se ha tardado mucho tiempo", cuenta Jiménez. Un portavoz oficial de la multinacional de energía subraya a este diario que todos sus clientes de Endesa tienen activado la telegestión y que solo quedaban algunos suministros de comunidades de vecinos.

"Esto responde a la normativa vigente. Lo están haciendo todas las distribuidoras. Las comunidades deben adaptar su potencia contratada a la demanda que tienen", señalan.

Según Endesa, no se trata de una decisión "unilateral", sino de todas las compañías. "No supone un **aumento de la facturación** y es una funcionalidad más del contador que tampoco implica un aumento de la potencia", subrayan estas fuentes oficiales de la compañía.

#### "ESTÁN JUGANDO CON LAS PERSONAS"

El jueves antes de semana santa se quedó encerrada la hija del vecino de una médico de Sevilla entre la primera y segunda planta de su edificio que no es nada antiguo: es de 2003 "cuando volví de trabajar creía que ya no había problemas con el ascensor, pero **me quedé encerrada.** El administrador me dijo que se sobrepasaba la potencia contratada y saltaba el icp por lo que había que desactivarlo. Endesa está jugando con las personas".

Tardaron dos semanas en dejar inactivo el icp. Esta médico no puede cargar con peso y subía las escaleras con su maletín de trabajo. El pasado lunes otra vez se quedó sin luz el ascensor. "yo no tengo miedo a quedarme dentro. Lo que tengo miedo es que vaya con prisa y llegue tarde a un sitio o quiera llegar a casa y no pueda. No sé cómo es posible que Endesa tarde tanto tiempo en solucionar este problema. No hemos recibido ninguna comunicación y deberían de haber dado un plazo para solucionarlo y no lo han hecho".

Una de las principales quejas, detalla esta especialista médica, es que en numerosas comunidades de propietarios suele estar separado el contador de la luz del contador de la escalera del garaje y los vecinos se han quedado **sin poder sacar sus vehículos** en hora punta para ir a su centro de trabajo o llevar a sus hijos al colegio.





## "Las cartas de Endesa tienen un lenguaje muy complicado. Tampoco cuentas con un sitio físico donde reclamar; es como pelear con un muro"

**Manuel Díaz,** de 44 años, trabaja en Málaga, en la empresa Gefinsol, como administrador de fincas. "esta medida afecta sobre todo a edificios de la década de los setenta. Suele ser gente mayor que tiene que subir tres o cuatro plantas sin ascensor. Es un gran fastidio, porque Endesa ha enviado cartas, pero no a direcciones exactas, sino a un buzón genérico de la comunidad con lo que casi nadie se ha dado por enterado. Y esas cartas, además, tienen **un lenguaje muy complicado** para entenderlas. Tampoco cuentas con un sitio físico donde reclamar; es como pelear con un muro".

#### TAMBIÉN EN MARBELLA

**Yolanda Urbano** trabaja desde 1993 como administradora de fincas. Denuncia que **"no ha existido preaviso"** de Endesa al menos en dos urbanizaciones de **Marbella**, una cerca del paseo marítimo, y la otra cerca de la montaña. "Me llamaron del equipo de mantenimiento diciendo que no había luz. Nos cortaron el suministro eléctrico sin decirnos nada antes".

Joaquín bajará lo justo este fin de semana al portal. Esther sigue dolorida. y, "en teoría", detalla, "todo se solucionó ya", pero el jueves otra vez el ascensor dejó de funcionar...

# Se dispara la reventa de permisos para renovables: 200.000 euros por licencia

Red Eléctrica ha recibido peticiones de acceso a la red para nueva potencia renovable de 125.000 MW, el doble que todo lo que prevé el Gobierno que se instale hasta 2030.



elindependiente.com 03/06/19

Los términos burbuja y especulación van camino de ponerse de moda otra vez en el sector de las energías renovables.

Burbuja porque actualmente las solicitudes para conectar a la red nuevas instalaciones renovables duplica toda la nueva potencia verde prevista por el Gobierno hasta 2030.

Y especulación porque conseguir una conexión a la red eléctrica sufre una preocupante situación de cuello de botella y los permisos para hacerlo –pese a que Red Eléctrica los reparte gratuitamente- se han convertido ya en un activo con los que las empresas negocio y por los que se pagan cantidades disparatadas en la reventa.

El Gobierno de Pedro Sánchez ha elaborado una hoja de ruta para ir reduciendo las emisiones de efecto invernadero en las próximas décadas y ha marcado objetivos concretos para 2030. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), que así se llama la guía, tiene como una de sus claves una estimación de aumento sustancial de las energías renovables.

La estimación del Ministerio para la Transición Ecológica pasa por disparar la potencia renovable de los 30.000 megavatios actuales (38.700 MW si se tienen en cuenta la potencia de las últimas subastas que se instalarán el próximo año) hasta 94.400 en poco más de una década.

En total, en España se instalaría unos 55.000 MW de energías limpias hasta 2030, un auténtico boom renovable. Sin embargo, Red Eléctrica de España ya ha recibido solicitudes para conectar instalaciones renovables a la red por el doble de esa potencia prevista. El doble y a diez años vista.



Según datos adelantados del registro de REE a los que ha tenido acceso *El Independiente*, las solicitudes de acceso a la red alcanzan actualmente los 125.200 megavatios verdes. De ellos, 74.200 MW aún no han conseguido ese permiso y sólo figuran como autorizaciones solicitadas (otros 51.000 MW ya contarían con el permiso de acceso pero aún no han sido puestos en servicio).

Lo que ha hecho saltar las alarmas en el Gobierno, en Red Eléctrica y en las empresas del sector es que tras una parte sustancial de esas solicitudes de acceso a la red se sospecha que no hay ningún proyecto energético real. Y es que los permisos de conexión (o su simple solicitud y estar en la lista de espera) se ha convertido en un bien escaso y muy preciado en el sector. Tanto que se han convertido en un activo en sí mismo y se están revendiendo a unos precios que no dejan de crecer.

Red Eléctrica va concediendo esos permisos de manera gratuita, pero en algunas zonas con demanda especialmente de conexión los titulares los están cediendo a otras empresas a precios de entre 100.000 y 200.000 euros por cada megavatio de potencia, dependiendo del estado del proceso de solicitud, según confirman varias fuentes del sector eléctrico. Un fenómeno de reventa que ha ido engordando en los últimos meses, pese a las medidas adoptadas por el Gobierno para frenar la especulación.

El Ministerio para la Transición Ecológica decidió a finales del año pasado cuadruplicar el valor de los avales que se exigen a los solicitantes de permisos de conexión a la red, que pasaron de 10.000 a 40.000 euros por MW. El Gobierno elevó el coste de esa garantía frenar las peticiones de permisos de aquellos que no tenían un proyecto renovable detrás y evitar la especulación. Según varias fuentes del sector, el resultado ha sido que simplemente han subido los precios de reventa de los permisos.

## Energía renovable, ¿energía barata?

eleconomista.es

Con frecuencia el debate sobre las energías renovables ocupa demasiado tiempo en la agenda política y social de los países. Mientras se discute la conveniencia o no de impulsarlas, la tecnología sigue su camino, a tal velocidad, que convierte el debate en un ejercicio estéril.



Las energías verdes ganan competitividad frente a la energía convencional hasta el punto de que, en generación eólica, por ejemplo, ya superan a las tradicionales, sin mediar subvención alguna, simplemente en igualdad de condiciones de mercado.

Todo avance tecnológico sigue una curva de reducción de costes desde sus desarrollos iniciales hasta su producción masiva y aceptación en el mercado en condiciones de competencia directa con tecnologías similares. El costo de generación eléctrica con energía eólica terrestre, por ejemplo, ha disminuido alrededor de un 25 por ciento desde el 2010, mientras que la reducción del importe de generación a partir de solar fotovoltaica ha caído en un 73 por ciento en el mismo período, según confirman los análisis de costos de la Agencia Internacional de Energías Renovables. Estas reducciones en todas las tecnologías no tienen precedentes y reflejan, sin dobleces, el grado en que las renovables están revolucionando el sistema energético mundial.

Un buen ejemplo lo encontramos en la energía solar que, desde 2017, es más barata de producir que cualquier otro tipo de electricidad generada a partir de petróleo, carbón o gas. Ya se sitúa como la fuente más económica de obtener energía en 60 países, incluidos India y China. No obstante, desde la perspectiva de precio, la energía eólica mantiene los costes de generación más bajos del mundo.

Un aspecto fundamental en el entorno de la energía renovable es el almacenamiento que a menudo es citado como el talón de Aquiles del sector.



Si bien todavía no está en niveles óptimos, lo cierto es que todas las previsiones apuntan a un aumento constante de capacidad unido a un descenso continuado de coste. Los precios de las baterías se han reducido un 79 por ciento desde 2010. La expectativa indica que, gracias a la continua expansión de la fabricación de baterías para vehículos eléctricos, los precios para instalaciones fijas podrían alcanzar, en aproximadamente diez años, 70 dólares por kilovatio hora, un 67 por ciento menos que en la actualidad. La llegada del almacenamiento barato en baterías significa que las energías renovables seguirán siendo la mejor opción aún cuando el viento no sople o el sol no brille. El descenso de precio tanto de la electricidad de origen eólico y solar como de las baterías supondrán que, en 25 años, al menos la mitad de la generación eléctrica mundial será verde.

La tecnología está lista y el sector solar suficientemente preparado para enfrentar el desafío. Innovaciones revolucionarias en gestión de sistemas, electrónica avanzada de potencia y los progresos en almacenamiento de energía abren nuevas formas de aprovechar la energía solar y el potencial de las plantas, como un importante proveedor de flexibilidad e independencia energética respaldando la seguridad de suministro en Europa.

La normalización de la presencia de energías renovables en el mix energético de cualquier país ya no es únicamente una opción coherente con el medio ambiente. Se ha convertido en una decisión económica inteligente y una magnífica oportunidad para el inversor de cualquier tamaño. De hecho, sólo en España se ha multiplicado por siete las inversiones en proyectos de energías limpias en 2018, hasta alcanzar aproximadamente, 6.850 millones de euros, frente a los 1.100 millones dedicados en 2017. Este dato nos coloca entre los tres países europeos con mayor inversión tras Alemania y Francia y uno de los diez más importantes el mundo. La mayoría de oportunidades de inversión privada en energías renovables estaban, hasta hace poco, fuera del alcance del inversor medio debido a las altas aportaciones mínimas exigidas, riesgo y nivel de acreditación requerido para invertir. Ahora tiene a su alcance comprar bonos verdes o el más tradicional de entrar en valores de compañías exclusivamente dedicadas a las renovables.

La lección que nos enseña la apuesta por la generación de energía verde no es una crítica a la forma en que hasta ahora se ha producido electricidad, sino la promesa de mejorar la calidad de nuestras vidas. Por eso, proteger el medio ambiente es esencial si a lo que aspiramos es a un fuerte crecimiento económico y desarrollo empresarial. Una economía ecológicamente sostenible no puede estar en conflicto con la progresión económica. La supuesta contradicción sólo se daría si, sencillamente, se prosiguiese con el crecimiento o la permanencia del modelo energético más tradicional basado en combustibles fósiles. Sin embargo, debemos acelerar rápidamente el despliegue de la energía verde para cumplir los objetivos del acuerdo de París. La energía solar y eólica ya están listas, tanto en términos de tecnología como de asequibilidad y precio, para una absorción mucho mayor por parte del mercado.

# "En Canarias las energías renovables son inevitables, un camino a seguir sí o sí"

"La frase ir hacia un mundo renovable tiene ahora un significado distinto al que puede tener en diez años", afirma el presidente de la Asociación para la Transición Energética

laprovincia.es 04/06/19

Hoy y mañana se celebra en el Gabinete Literario de Las Palmas de Gran Canaria las jornadas de reflexión y análisis 'Sostenibilidad ambiental y transición energética: una agenda para Canarias'. Antonio Cordón es el presidente de la Asociación para la Transición Energética, organización responsable el evento. Esta iniciativa, ideada por él mismo junto a un grupo de amigos, busca acercar el debate energético a la "gente de la calle" en un momento en el que "todo va a cambiar dentro del sector". Las oportunidades de la tecnología y los inconvenientes del modelo canario son algunos de los aspectos que se debatirán estos días.



Antonio Cordón

"La población no está suficientemente sensibilizada sobre la importancia del ahorro energético"



Mañana comienzan las Jornadas de reflexión y análisis: 'Sostenibilidad ambiental y transición energética: una agenda para Canarias' ¿Qué contenidos ofrece el evento?

Las jornadas pretenden poner el foco de los cambios venideros en la situación concreta de Canarias. Las características de las Islas son particulares. Nos parecía que era el sitio perfecto para dar visibilidad a todas las ideas que tenemos y poder dar a conocer las cosas que hay en el mundo respecto a la energía. Un debate sobre hacia donde va el mundo de la energía o cuáles son las oportunidades que presentan las nuevas tecnologías y cuáles los inconvenientes del propio modelo del Archipiélago. Se trata de empoderar al ciudadano para que sepa de qué va la cosa.

#### ¿Cuál es la forma correcta de llevar a cabo la transición energética?

En primer lugar hay una cuestión insoslayable que es el tema del calentamiento global y la necesidad de ir a modelos de producción de energía y de consumo que no impliquen el aumento de dióxido de carbono en la atmósfera. Eso ya nos obliga a hacer cambios fundamentales sobre los modelos existentes. Las tecnologías van a producir una serie de respuestas para ese reto. Va a haber respuesta de todos los posibles sectores o subsectores productivos de la energía. Incluso del carbón. Parece que hoy en día no **podemos** hablar del carbón, pero dentro de este sector también se están poniendo las pilas para reducir la contaminación. Es evidente que vamos hacia un mundo de energías renovables, pero la tecnología en los próximos diez o veinte años va a producir cambios tan grandes que la frase 'ir hacia un mundo completamente renovable' tiene ahora un significado distinto al que puede tener dentro de diez años.

El Gobierno español busca favorecer la integración masiva de renovables a través del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima ¿Es una estrategia realista?

En estos momentos es muy difícil ser realista porque los planes de la Unión Europea (UE) y de los diferentes países lo que hacen es apuntar en una dirección, ir hacia las renovables. Pero una cosa es apuntar y otra cosa es llegar. Efectivamente parece difícil llegar a ese tipo de soluciones y que en 20 años cubramos el 100% de las necesidades de un país con energías renovables. Es difícil, pero dentro de diez años quizás no parecerá tan complicado porque han aparecido otras energías u otras fuentes de energía limpia que lo consigan. Lo que está haciendo la UE es apuntar en una dirección y luego ya se verá cómo es el plan.

#### ¿Cuales son las peculiaridades del modelo canario?

La insularidad. En la Península la distribución de la energía se puede hacer a un nivel que permita una economía de escala suficiente para mantener el sistema.

En las Islas es diferente, están separadas y cada una es un subsistema que tiene que vivir por sí misma. Van a requerir una mirada muy particular. Las tecnologías van a ayudar mucho porque cualquier sistema que se beneficie del sol o del viento, como ocurre en Canarias, lo tiene más fácil que en otros sitios. Pero la dificultad es que las economías de escala nunca son suficientes.

#### ¿Canarias podría abastecerse solo con energías renovables?

Las energías renovables ahora mismo no son suficientes, tienen que tener energías de respaldo. Cada sistema hay que estudiarlo de manera muy cuidadosa porque también hay que pagar facturas. En Canarias las energías renovables van a ser inevitables, es un camino a seguir sí o sí, la cuestión es en qué plazos se van a producir estas cosas.

#### ¿Existe sensibilidad sobre el ahorro energético en las Islas?

Ni en Canarias ni en ningún otro sitio la población está suficientemente sensibilizada con estas cosas. Tenemos que dinamizar el debate público sobre estas cuestiones. Hasta ahora se ha hablado de estos temas de una forma apocalíptica. Se trata de establecer en la gente la idea de que podemos vivir el mundo de la energía de otra manera distinta, enfocarlo desde el bien que podemos hacernos a nosotros mismos, y no solo ayudar al planeta sino también a nuestro bolsillo.





# El fondo 9Ren gana otro laudo a España por las renovables: 42 millones más costas

Los compradores de Gamesa Solar se vieron atrapados por los recortes y ahora el Ciadi les da la razón. España suma 500 millones en laudos cuya ejecución sigue pendiente



elconfidencial.com 04/06/19

El gobierno en funciones ha recibido otra mala noticia. El fondo de inversión **9ren** ha ganado un laudo por los recortes de las renovables en el **Ciadi** del **Banco Mundial**. La compensación asciende a **41,76 millones** de euros más costas e intereses.

España ha perdido ya ocho laudos por más de 500 millones y está suspendiendo el pago alegando que los recortes deben dirimirse en el tribunal de justicia de la UE. Eso aumenta los intereses en caso de perder en los procedimientos abiertos en tribunales de EE.UU.

El fondo 9ren, con sede en Luxemburgo, invirtió en fotovoltaica en España durante el 'boom' de las renovables por las primas aprobadas durante el primer gobierno de zapatero y **en 2008 compró Gamesa Solar**.

Los recortes de primas durante la crisis para abaratar la factura eléctrica lo atraparon como a tantos otros fondos extranjeros y en 2015 planteó un arbitraje internacional ante el Ciadi del banco mundial, la cámara en la que se dirimen más de 40 reclamaciones contra España.

## ESPAÑA ALEGÓ QUE EL MARCO REGULATORIO DE LAS RENOVABLES ERA DINÁMICO Y QUE EL INVERSOR RECIBIÓ LO QUE HABÍA NEGOCIADO

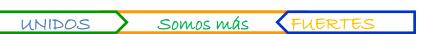
La empresa consideró que los cambios regulatorios impedían una rentabilidad razonable y previsible. España ha alegado en su defensa que el fondo "hizo su inversión en un marco regulatorio dinámico aplicable al régimen especial de las renovables que estaba evolucionando constantemente" y que los recortes entre 2010 y 2014 (con gobiernos de PSOE y PP) buscaban reducir los beneficios excesivos y **daban una rentabilidad razonable**. Solo en 2014, los consumidores pagaron 6.500 millones en primas a las renovables. "El reclamante obtuvo lo que había negociado", concluyó la Abogacía del Estado.

El tribunal acaba de dar la razón a la empresa. Considera que los recortes de primas acordados por España **vulneran el Tratado de la Energía**, el acuerdo internacional de los noventa para garantizar estas inversiones. Los árbitros fijan la compensación en 41,76 millones más los intereses desde 2014 y costas que superan los cinco millones. El acuerdo es unánime, lo que implica que el árbitro designado por España también apoya la decisión.

Con este, España ha recibido ya **ocho laudos en contra**: **Eiser** (128 millones), **Antin** (112 millones), **Masdar** (64,5 millones), **Novaenergía** (53 millones) y **Greentech** (45,5 millones), además de NextEra y Reeff, estos últimos pendientes de cuantificación.

España se ha aliado con la comisión europea y alega que estos casos no son competencia del Ciadi sino de la justicia europea, porque el tribunal de la UE anuló los arbitrajes intracomunitarios. Los fondos de inversión tienen sede en Luxemburgo y Holanda por su baja tributación. Así, oficialmente, tienen sede en la UE aunque el capital sea de fuera y Madrid considera que se deben someter a la jurisdicción comunitaria y no al tratado de la energía.

España se denunció a sí misma ante la comisión por si las primas a las renovables fuesen ayudas prohibidas de estado. El resultado es endiablado. Si cumple y abona los importes de los laudos, se arriesga a que Bruselas abra un expediente y declare ilegales esos pagos. Y como no lo hace, los fondos han abierto casos en los tribunales de EE.UU. para exigirlo y, llegado el caso, **embargar bienes de España** en el exterior.





El ministerio que dirige **Teresa Ribera** planteó una solución que **no ha convencido a los inversores**. El plan buscaba dar satisfacción también a los inversores nacionales, porque estos no han podido acudir a los arbitrajes internacionales. Los que recurrieron contra los recortes lo hicieron ante la Justicia española, pero el Supremo avaló las rebajas.

# Naturgy se convierte en el primer socio promotor de la Asociación Española del Hidrógeno



cambio16.com 05/06/19

Naturgy, miembro de la Asociación Española del Hidrógeno (AeH2), se ha convertido en el primer socio promotor de dicha organización. De esta manera, le empresa muestra su fuerte compromiso con el desarrollo del Gas Renovable y del Hidrógeno.

Con este paso, ambas organizaciones estrechan su colaboración en materia de innovación, desarrollo y uso del hidrógeno, promoviendo así la implantación de estas tecnologías.

Por su parte, la Asociación Española del Hidrógeno, organización sin ánimo de lucro, continúa avanzando en su principal objetivo. Éste es el de fomentar el desarrollo de las tecnologías del hidrógeno como vector energético, y promover su utilización en aplicaciones industriales y comerciales.

#### Ruta hacia la descarbonización

Gracias a este acuerdo, **Naturgy contará con una serie de beneficios y derechos adicionales como socio promotor**. Entre ellos, está la difusión destacada de noticias, actividades y proyectos de la entidad relacionadas con el sector hidrógeno. También accederá a descuentos especiales y participación preferente en las ponencias y jornadas organizadas por la AeH2

Igualmente, contará con el apoyo en las acciones de comunicación externa relacionadas con las tecnologías del hidrógeno.

También recibirá como apoyo puntual en temas relacionados con los objetivos de la Asociación.

Las tecnologías del hidrógeno y de las pilas de combustible contribuyen de manera significativa a la descarbonización de los principales sectores de la economía. Por ello, el hidrógeno se perfila como un vector energético versátil y clave de futuro en Europa. Está destinado a jugar un rol fundamental para lograr una economía más respetuosa con el medio ambiente y libre de emisiones.

#### Un paso al frente

Por esta razón, el hecho de que Naturgy dé un paso al frente y se convierta en el primer socio promotor constituye un gran avance. Ello muestra la apuesta del sector por las tecnologías del hidrógeno. Así, la AeH2 ofrece a las entidades líderes en España un medio adicional para potenciar este liderazgo y la buena imagen asociada al mismo. Este hecho repercutirá en una mayor visibilidad e impacto, consiguiendo mejores resultados en el sector.

Javier Brey, presidente de la AeH2, destacó la importancia de este compromiso de Naturgy al convertirse en socio promotor. "Servirá como impulso de todas las iniciativas que promovemos desde la Asociación Española del Hidrógeno, fomentando las diferentes actividades y proyectos y logrando una mayor difusión de la importancia del hidrógeno como vector energético", afirmó.



#### Naturgy y la Asociación Española del Hidrógeno

El hidrógeno puede producirse a partir de diversas fuentes. De esta manera, puede almacenarse y distribuirse hasta los puntos de consumo a través de las redes de gas natural. Puede ser utilizado en los sectores domésticos e industriales, así como en la movilidad de vehículos (con pila de combustible).

Su producción se realiza vía electrólisis utilizando preferencialmente los excedentes de electricidad renovable (Green hydrogen). También se le puede obtener mediante reformado a partir de gas natural y captura del CO2 (Blue hydrogen).

Ambas tecnologías cuentan con un prometedor futuro, que en Europa se están convirtiendo en una realidad. Éstas permitirán la inyección de hidrógeno libre de emisiones en la red de gas. Esto supondrá una reducción de las emisiones de CO2, tanto en el sector energético como en el del transporte mediante su uso en movilidad.

Adicionalmente, resalta la metanización de este hidrógeno con el CO2 derivado de procesos de producción de Biometano o de usos de la biomasa. Su uso generará **una solución de emisiones negativas.** 

#### **Nuevos horizontes**

La incorporación de cantidades crecientes de Biometano y de Hidrógeno en la red de gas natural es un objetivo clave de Nedgia. Esta compañía, distribuidora de gas del grupo Naturgy, busca así lograr la transición energética hacia fuentes más limpias de energía.

El hidrógeno será un elemento esencial en la interconexión y flexibilidad de las redes eléctrica y gasista. Su uso permitirá el intercambio de ambas energías. Ello será posible mediante el Power to Gas (P2G), el Gas to Power (G2P) y el almacenamiento estacional de grandes volúmenes en la red de gas natural. De esta manera, se facilitará la gestionabilidad y optimización del sistema eléctrico.

#### Investigación como norte

Actualmente, Naturgy se encuentra trabajando en dos líneas principales de investigación en el campo del transporte de hidrógeno en las redes de gas natural. La primera es la inyección de hidrógeno en porcentajes reducidos. La segunda es la metanización del hidrógeno con CO2 capturado para convertirse en metano sintético. Éste es un producto que puede ser introducido en la red de gas natural sin limitación. Por ello, esta nueva figura de Naturgy como socio promotor de la AeH2 cobra especial importancia. La iniciativa servirá para dinamizar diversos proyectos que la compañía lleva tiempo desarrollando. Éstos tienen como fin lograr que los beneficios de las tecnologías del hidrógeno repercutan en toda la sociedad.

# Aena adjudica a Acciona, Endesa e Iberdrola el suministro de energía renovable en 2020

elvigia.com 05/06/19

Acciona (76,5%), Endesa (23,3%) e <u>Iberdrola</u> (0,2%) se han adjudicado el contrato de suministro de electricidad a los aeropuertos de Aena durante el ejercicio 2020, con posibilidad de prorrogar un año más de mutuo acuerdo entre las partes. El 100% de esta electricidad procederá de energías renovables.

En el caso de acciona, se ha adjudicado cuatro de los siete lotes licitados por el operador aeroportuario, que representan un 76% de la energía total del concurso e incluyen el suministro de alta tensión a todos los aeropuertos de Aena situados en la Península Ibérica.





El consumo anual estimado en los aeropuertos es de unos 952 gigavatios-hora (GWh), lo que representa que la factura de Aena es una de las facturas nacionales de electricidad más importantes.

El objetivo del contrato es aportar la energía necesaria para la iluminación y el funcionamiento de los aeropuertos, el balizamiento de las pistas y el resto de instalaciones de Aena. El acuerdo no incluye los costes de acceso a las redes de transporte y distribución para los suministros de alta tensión, cuya gestión será íntegramente realizada por Aena con las compañías distribuidoras de cada punto de suministro, con un coste estimado de 17,7 millones de euros anuales.

Esta iniciativa se enmarca en la **Estrategia contra el Cambio Climático de Aena** creada con el fin de contribuir a la sostenibilidad del transporte aéreo. Esta estrategia se materializa en el despliegue de diversas actuaciones que contribuyen a la minimización de emisiones de CO2, tales como la implantación de actuaciones de eficiencia energética, instalación de energías renovables en los aeropuertos de la red o la compra de energía de origen renovable.

Además, en su **Plan Fotovoltaico**, el gestor aeroportuario aspira a alcanzar el 70% del autoabastecimiento energético a partir de energía solar, lo que supondría evitar la emisión de 167.000 toneladas de CO2 a la atmósfera. También permitirá la reducción del 40% de las emisiones de CO2/ATU\* en 2025 o alcanzar la "neutralidad en carbono" en los aeropuertos de AS Madrid- Barajas y Barcelona-El Prat para 2030, mediante la obtención del nivel 3+ del Airport Carbon Accreditation de ACI Europe.

#### IV Foro Social Mundial Antinuclear

Ecologistas en Acción y Greenpeace plantean sus propuestas



#### Ecologistas en acción

Destacan la necesidad de la cooperación entre países para lograr la desnuclearización

rebelion.org 05/06/19

- Participantes del Foro consideran obligatorio que los distintos países de una región trabajen conjuntamente el fin de la energía nuclear ya que una catástrofe afectaría igualmente a los estados vecinos.
- Una treintena de ponentes de diversos países se reunirán en Madrid para abordar desde distintos ángulos la problemática nuclear.
- Ecologistas en Acción y Greenpeace plantean sus propuestas sobre la exploración del uranio, la gestión y almacenamiento de los residuos radiactivos y el funcionamiento comercial de los reactores nucleares.

Se celebra en Madrid el IV Foro Social Mundial Antinuclear para debatir y compartir propuestas y visiones sobre la lucha contra la energía nuclear y los peligros que entraña para el medio ambiente, la economía y la sociedad. En esta ocasión el Movimiento Ibérico Antinuclear, en la que participa Ecologistas en Acción, que aúna tanto a plataformas antinucleares, como a organizaciones promotoras o productoras de energías renovables, a partidos políticos y sindicatos o movimientos sociales y ecologistas, es el encargado de organizar dicho evento, recogiendo el testigo entregado en París en 2017.

En la rueda de prensa celebrada esta mañana para la presentación de dicho foro, las y los participantes, procedentes de Portugal, Brasil, Francia, Turquía, México y España, han destacado la necesidad de la cooperación internacional entre países de una misma región. La cooperación entre Estados sería la única garantía de alcanzar la desnuclearización completa, ya que la mera existencia de un solo país con centrales nucleares deja abierta la posibilidad de que otra catástrofe nuclear pueda volver a afectar a todos los países vecinos, como ya sucedió en Chernóbil en 1986.





Por su parte Ecologistas en Acción y Greenpeace, representantes a nivel estatal, han planteado propuestas sobre la exploración del uranio, una prohibición por ley de la minería de uranio, sobre el funcionamiento comercial de los reactores nucleares, el cierre nuclear definido por la caducidad de las licencias de explotación; y, por último, sobre la gestión y almacenamiento de los residuos radiactivos, la implantación de un nuevo Plan de Gestión de los Residuos Radiactivos que asegure la justicia ecosocial intergeneracional.

"No se puede llamar cierre nuclear a lo que en realidad es una ampliación, el acuerdo pactado con las eléctricas significa mantener el peligro nuclear de las viejas centrales durante 15 años más", ha declarado Javier Andaluz, responsable de energía y cambio climático de Ecologistas en Acción.

"Toda industria debe ser capaz de sufragar la gestión de los residuos que produce, además de evitar que la población y el medio ambiente se vean expuestos a graves riesgos", ha concluido Raquel Montón, responsable de la campaña de energía nuclear de Greenpeace.

#### La energía nuclear en España

El parque nuclear de España cuenta con siete reactores en funcionamiento, con una vida útil media de 35 años, y tres en distintas fases del proceso de desmantelamiento. En los próximos cinco años caducarán todas las licencias de explotación.

Por tanto, las centrales españolas alcanzan una vida útil media de 38 años, y en los próximos ocho años todas superarán su vida de diseño, es decir, sobrepasarán los 40 años. Sabiendo que, desde el punto de vista de la seguridad de suministro, es viable cerrar todas las nucleares, junto con las centrales térmicas de carbón, las organizaciones ecologistas recuerdan al futuro Gobierno de España que:

- El cierre nuclear programado no es solo una decisión empresarial, porque las personas son el centro de un sistema eléctrico eficiente y 100 % renovable, y la consulta pública es obligatoria en materia nuclear.
- El cierre nuclear es una oportunidad para el empleo y la economía, al tiempo que puede y debe favorecer el empleo sostenible y justo y la economía local. El desarrollo de planes de inversión local, la transición energética prioritaria en estas comarcas, junto con el cierre nuclear, son una oportunidad única.
- Los costes de los residuos radiactivos, y de los riesgos de accidente, los deben pagar las empresas, no la sociedad.
- La seguridad nuclear es un objetivo prioritario, por ello los reglamentos y los protocolos de seguridad deben ser respetados, así como deberían restituirse todos aquellos que se han modificado sin ninguna mejora en materia de seguridad.

La rueda de prensa ha contado con la participación de Chico Whitaker, Coalizão por um Brasil Livre de Usinas Nucleares (Brasil), Pinar Demircan, Nukleersiz (Turquía), Raquel Montón, Greenpeace (España), Hayrettin Kilic, Green Think Tank de la Fundación Turunch (Turquía), Izadora Zubek, Abolition des armes nucléaires-Maison de Vigilance (Francia), Nuno Sequeira, Movimiento Ibérico Antinuclear (Portugal), Javier Andaluz, Ecologistas en Acción (España), Bernard Cottier, Sortir du nucléaire (Francia), Pablo Lada y Cristian Basualdo, MARA – Movimiento Antinuclear de la República Argentina (Argentina), José Ramón Barrueco, Stop Uranio (España) y Jordi Ortega Forum Ecologic (España).

### Iberdrola quiere ser líder mundial en eólica marina

Iberdrola se une a Macquarie en la batalla energética internacional de la eólica offshore, cuyo liderazgo se disputa con los grupos Orsted, Vattenfall y E.ON.

expansion.com 06/06/19

Iberdrola ha sellado una alianza con Green Investment Group (GIG), filial del gigante financiero Macquarie, para competir en la subasta eólica marina puesta en marcha por Holanda de cara a desarrollar un proyecto de alrededor de 750 megavatios (MW) de potencia.





Iberdrola da así un enorme salto en la carrera internacional de la eólica marina (offshore). Considerada como la nueva frontera energética, la eólica marina, que requiere grandes inversiones, está dando lugar a un complejo entramado de alianzas mundiales en una puja que empieza a configurar un nuevo mapamundi energético. Iberdrola lucha por el liderazgo contra Orsted (antigua Dong Energy), Vattenfall, E.ON e Innogy (antigua RWE).

Con esta alianza, Iberdrola rompe esquemas. Es la primera vez que el grupo energético español se une a Macquarie. Es la primera vez que se alía a otro grupo para hacerse con un proyecto en Europa y la primera vez que intenta irrumpir en la eólica marina en Holanda, el gran campo de batalla del grupo danés Orsted.

Iberdrola y Macquarie crearán una joint venture que aspirará a hacerse, en el marco de la subasta que está llevando a cabo el Gobierno holandés, con el proyecto Hollandse Kust Zuid (HKZ) III & IV, que se ubicará a unos 20 kilómetros mar adentro frente a las costas de Den Haag.

El resultado de la subasta, por la que también compiten los otros gigantes offshore, se conocerá en los próximos días. Aunque el tándem Iberdrola-Macquarie no resulte adjudicatario en Holanda, este acuerdo sienta las bases para desarrollar futuros pactos, explican fuentes del mercado.



Estas mismas fuentes indican que la inversión asociada al desarrollo del complejo eólico marino holandés, capaz de suministrar energía eléctrica a un millón de hogares, podría rondar los 1.600 millones de euros. Holanda ya adjudicó a la empresa sueca Vattenfall, el pasado mes de enero, el proyecto offshore Hollandse Kust Zuid I & II, que dispondrá de una capacidad de 700 MW. La fase III, por la que pujan Iberdrola y Macquarie, superaría al proyecto de Vattenfall y se situaría como el más ambicioso hasta ahora en Holanda. Este país prevé lanzar otra licitación en enero de 2020 para este mismo emplazamiento que podría representar 500 MW adicionales.

#### Pilar estratégico

La eólica marina es una de las grandes apuestas estratégicas de Iberdrola en su actual plan inversor hasta 2022. Según la revisión de sus Perspectivas Estratégicas 2018-2022, presentada el pasado mes de febrero en Londres, las renovables continuarán siendo uno de los pilares del grupo, ya que a este negocio destinará el 39% de los 34.000 millones de euros de inversión previstos para el periodo.

Y dentro de las renovables, la eólica marina es la apuesta más audaz, con tres grandes focos: Mar del Norte, Mar Báltico y Estados Unidos.

Actualmente, el grupo ya tiene en operación dos instalaciones: West of Duddon Sands y Wikinger. West of Duddon, en el Mar del Norte, se convirtió en la primera planta de estas características promovida por una empresa española. Wikinger, en aguas alemanas del Mar Báltico, es uno de los proyectos más ambiciosos hasta ahora.

Iberdrola ocupa en estos momentos la cuarta posición en el ránking mundial de proyectos offshore, en términos de megavatios instalados (ver gráfico adjunto). El grupo, con 1.258 megavatios operativos, está por detrás de Orsted (3.873 MW), Vattenfall (2.218 MW) y E.ON (1.442 MW).

Pero Iberdrola se ha convertido en uno de los mayores grupos en términos de cartera de proyectos por desarrollar, con más de 12.000 megavatios.

#### Más movimientos

El pasado 21 de mayo, el grupo luso EDP y el francés Engie anunciaron en Londres una gran alianza para unir fuerzas en desarrollos offshore.





Su objetivo es alcanzar entre 5.000 y 7.000 megavatios de potencia instalada o en construcción hacia el año 2025 y otros 5.000 o 10.000 megavatios en desarrollo. Eso supondría un total de hasta 17.000 megavatios.

Con sede en Londres, la entidad Green Investment de Macquarie, se ha convertido en uno de los fondos más activos en inversiones en eólica marina con más de 1.600 millones de libras en Reino Unido.

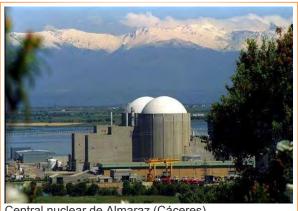
Hasta ahora ha respaldado nueve proyectos con una capacidad total de 3.200 megavatios de potencia, algunos de ellos en alianza con Orsted o Centrica.

## Las nucleares admiten que la factura de las inversiones no se disparará para seguir operando

Las propietarias de las plantas admiten que la subida del precio de generación ha dejado de «ahogar» al negocio nuclear por las tasas de las que se quejaban hasta ahora

las provincias.es 06/06/19

El presidente de Foro Nuclear, Ignacio Araluce, ha confirmado que las compañías propietarias de las centrales nucleares ya se encuentran a la espera de la respuesta a las solicitudes de renovación de la vida útil para los reactores de Almaraz I y II (Cáceres) y Vandellós II (Tarragona) por parte del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN). Este organismo deberá determinar si esa circunstancia es viable previsiblemente así lo haría- pero también cuantificará el importe de las inversiones que las empresas deberán realizar en esas instalaciones para que prosigan con su actividad. En este sentido. Araluce ha expresado su estimación de que esas cuantías «tampoco serán muy grandes» y no impedirán que las eléctricas mantengan ese negocio.



Central nuclear de Almaraz (Cáceres)

La confianza mostrada por Araluce contrasta con las fricciones que tuvieron Iberdrola, Endesa y Naturgy en torno a la cuestión del futuro de las nucleares, precisamente a cuenta de las inversiones que tendrían que realizar si querían seguir adelante con su producción. Ese fue uno de los motivos que encalló las negociaciones entre las corporaciones -comparten la propiedad de casi todo el parque nuclear y sus decisiones se toman por unanimidad de los socios- cuando en el mes de marzo debían decidir si solicitaban prorrogar la vida de Almaraz. Al final, llegaron a un acuerdo por el que establecían que seguirían con ese negocio si la necesidad de inversiones que imponga el CSN no superaba el 50% de sus estimaciones que, para el caso de la central cacereña, rondaba los 400 millones de euros. Es decir, no podría incrementarse más allá de los 600 millones.

Ahora, desde Foro Nuclear (la organización que representa los intereses del sector en España) consideran que «muchas de esas inversiones ya están hechas, sobre todo a raíz de las nuevas obligaciones derivadas tras el accidente de Fukushima, en Japón». Ignacio Araluce aclara que en estos momentos «el contexto ha cambiado» porque el precio de generación eléctrica ('pool') ha subido -se encuentra en el entorno de los 50 euros/Mwh y eso permite que los ingresos de las corporaciones aumenten sin que «ahoguen» el negocio nuclear ni la necesidad de realizar nuevas inversiones para proseguir su actividad.

Las compañías confían en que, con el aval del CSN sobre la mesa, y todos los permisos autorizados, en un año tengan vía libre para saber que pueden seguir operando, según el calendario pactado hace tres meses. Como línea general de trabajo, la vida media que tendrán las centrales nucleares alcanzará los 46 años, frente a los 40 años en los que se encuentra establecida su actividad hasta ahora. Una vez que vayan expirando las licencias, los propietarios tendrán que ir solicitando prórrogas del negocio.



Con estas previsiones, los dos primeros reactores que echarían el cierre serían los de Almaraz I y II (Cáceres), en el año 2027 y 2028, respectivamente. A partir de ahí, se sucederían los cierres de Ascó I (2029), Cofrentes (2030), Ascó II (2033) y Vandellós II (2035) y Trillo (2035).

De hecho, desde Foro Nuclear han aparcado parcialmente una de sus principales reivindicaciones de los últimos años: la necesidad de que el Gobierno rebaje las tasas que aplica a las nucleares, y que llegaron a suponer que el negocio fuera en algunos momentos **«deficitario»**, como denunció el presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, ante sus accionistas en marzo de 2018. Esta reivindicación, respaldada también por los ejecutivos de Eneda y Natugy, nunca tuvo respuesta por parte del anterior ni del actual Ejecutivo. Aunque el sector admite que ahora la situación no es tan perjudicial por el alza en el precio del 'pool'. «Mientras se mueva entre **50 y 60 euros**, como mínimo, el negocio nuclear es rentable», admite Araluce.

# INDEPENDENCIA, TRANSPARENCIA, HONESTIDAD NUESTRA FORMA DE TRABAJAR

Nos importan las PERSONAS, Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones Creemos en la NEGOCIACIÓN, Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo Trabajamos por un FUTURO mejor. Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

