

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Iberdrola recurre el auto del juez para evitar que Galán declare como imputado por Villarejo.

Elconfidencial.com, 30 de Junio de 2021

Se apoya en que el juez no les da traslado de lo actuado a pesar de que debieran constar ya como acusación, y eso les genera indefensión.

La representación legal de **Iberdrola** ha presentado un escrito en el marco de la pieza 17 del caso Tándem en el que pide la nulidad de la resolución por la que el juez acordó la imputación del presidente de la compañía, Ignacio Sánchez Galán. Es más, extiende la nulidad a todas las resoluciones judiciales que se hayan podido dictar desde el pasado 27 de mayo y hasta el 25 de junio.

En un escrito de diez páginas, al que ha tenido acceso Europa Press, **la eléctrica** recuerda que el pasado 25 de junio tuvo conocimiento por la prensa de que el juez, Manuel García-Castellón, preguntaba a la Fiscalía para que se pronunciara sobre si Iberdrola debía estar personada **como acusación**, habida cuenta de que se han acumulado en esta pieza las diligencias que se abrieron en un juzgado de Bilbao a raíz de una querrela de la compañía contra uno de los investigados, el exdirectivo **José Antonio del Olmo**.

Los letrados de la eléctrica muestran su sorpresa porque habiendo transcurrido prácticamente un año **desde la referida inhibición**, aun desconozcan cuál ha sido el devenir de esa querrela o si se han practicado **diligencias de investigación** tendentes a esclarecer los hechos objeto de la misma.

Indican además que después de un mes desde que pidieran **conocer la resolución** por la que se acumulaban las diligencias de Bilbao y que **se les diese acceso a las actuaciones**, siguen sin recibir una respuesta judicial a sus reiteradas peticiones.

"Y lo que es más grave, el Ilustre Juzgado al que nos dirigimos sigue sin notificarnos **ninguna de las resoluciones judiciales** que desde ese momento se están dictando en el procedimiento, y ello, a pesar de su directa vinculación con las peticiones formuladas por esta parte, como ocurre con el Auto de 25 de junio de 2021", lamentan.

Por eso, interesan la nulidad del auto de 25 de junio y de todas aquellas resoluciones judiciales "que se hayan podido dictar desde el pasado 27 de mayo de 2021", lo que incluiría la que se adoptó el 23 de junio y que conllevó la imputación de Galán por un **delito continuado de cohecho** activo, un delito contra **la intimidad y falsedad** en documento mercantil, derivados de la contratación del comisario José Manuel Villarejo.

Iberdrola fundamenta esta petición en que la negativa a darles acceso a las actuaciones les impide conocer qué otras resoluciones, por forma o contenido, podrían ser susceptibles de ser calificadas como nulas o cuáles **deberían ser los efectos de esa nulidad**, por lo que avanzan que no descartan solicitar más nulidades cuando se les dé acceso a la totalidad de las actuaciones.

Ostracismo procesal

Tras esto, extraen que su mandante, la compañía, se encuentra en una **situación de "ostracismo procesal"** y culpa directamente de ello al magistrado instructor. "Consecuencia directa del proceder de su ilustrísima señoría", apunta.

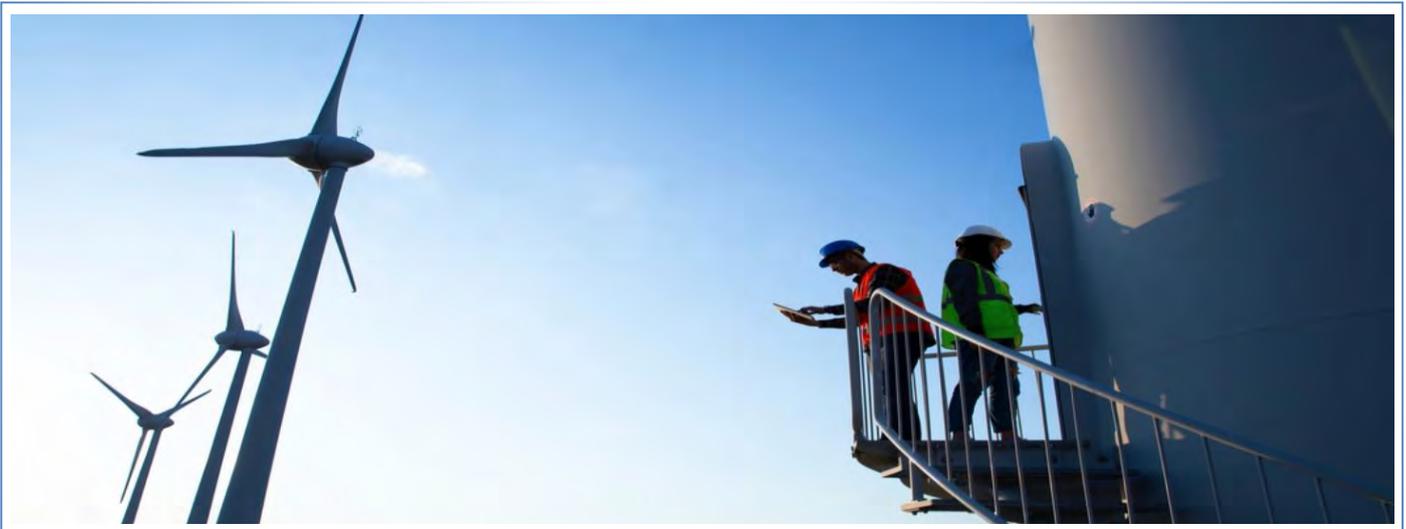
Para argumentar esa nulidad, indica que en **el presente caso** "concurren de forma plena los elementos necesarios para la nulidad de los actos procesales denunciados" y advierte que no cabe la subsanación de los defectos por lo que las actuaciones deben **retrotraerse al momento procesal oportuno**. "La razón es palmaria: no estamos ante un mero defecto procesal, sino ante una auténtica privación del derecho defensa generador de indefensión", subraya.

Indica además la representación de Iberdrola que desde que se interpuso la querrela contra **Del Olmo** en Bilbao en 2020, se le reconocieron una serie de derechos procesales derivados de dicha circunstancia.

Pero, lamentan, desde que se inhibió en favor de la Audiencia Nacional su mandante "ha sido despojada de forma injustificada de **esos derechos procesales legal** y constitucionalmente reconocidos", causándole indefensión.

El informe **World Energy Transitions Outlook** de IRENA reescribe el discurso energético para un mundo con cero emisiones netas.

Solamnews.es, 1 de julio de 2021



Acercar las transiciones energéticas hacia una ruta segura para el clima puede aumentar la economía mundial en un 2,4 por ciento con respecto al crecimiento previsto en los planes actuales para la próxima década, según demuestra un nuevo análisis de la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA). La ruta hacia los 1,5° C de la Agencia prevé la creación de hasta 122 millones de empleos relacionados con la energía al 2050, más del doble de los actuales 58 millones. Solo las energías renovables representarán más de una tercera parte de todos los empleos en el sector energético, empleando a 43 millones de personas a escala mundial, y respaldando la recuperación pos-COVID-19 y el crecimiento económico a largo plazo.

El informe [World Energy Transitions Outlook](#) ("Perspectiva mundial de las transiciones energéticas") de IRENA apunta a que los sistemas energéticos basados en las renovables instigarán cambios profundos con repercusiones en las economías y sociedades. Se requieren profundos cambios en los flujos de capital y una reorientación de las inversiones para alinear la energía a una trayectoria económica y medioambiental positiva. Políticas con visión a futuro pueden acelerar la transición, mitigar la incertidumbre y garantizar los máximos beneficios de la transición energética. La necesaria inversión media anual de 4,4 billones de dólares estadounidenses es elevada, pero es viable y equivale aproximadamente al 5 por ciento del PIB mundial en 2019.

"Este informe representa una herramienta práctica y concreta para una reorientación total del sistema energético mundial y representa un discurso energético nuevo y positivo a medida que el sector experimenta una transición dinámica", afirmó Francesco La Camera, Director General de IRENA. "Existe consenso de que la única vía que nos dará la oportunidad de limitar el calentamiento global a 1,5° C al 2050 es a través de una transición energética basada en las renovables y las tecnologías eficientes. . La visión de IRENA se ha generalizado como la única opción realista para un mundo climáticamente seguro."

“La transformación energética impulsará la transición económica”, prosiguió La Camera. “La transición energética es una enorme tarea, pero puede generar posibilidades nuevas sin precedentes para revitalizar las economías y sacar a las personas de la pobreza. El informe de IRENA aporta un valor único porque destaca los marcos políticos y las estructuras de financiamiento necesarias para avanzar en una transición justa e inclusiva. Cada país definirá lo que sea mejor para éste pero, conjuntamente, debemos asegurarnos de que todos los países y regiones puedan obtener los beneficios de la transición energética mundial a favor de un mundo más resiliente y equitativo. Tenemos los conocimientos técnicos, tenemos las herramientas, tenemos que actuar y tenemos que hacerlo ahora”.

La próxima década va a ser decisiva para alcanzar los objetivos de París y de Desarrollo Sostenible. Cualquier demora nos llevará hacia un mayor calentamiento, con consecuencias económicas y humanitarias profundas e irreversibles.

La eliminación del carbón, la limitación de inversiones en gas y petróleo con el fin de propiciar su disminución rápida y una gestión de la transición, de la mano de soluciones tecnológicas, políticas y de mercado, pondrá al sistema energético mundial hacia la ruta de 1,5° C. De aquí a 2050, es necesario invertir 33 billones de dólares estadounidenses adicionales en eficiencia, renovables, electrificación de uso final, redes eléctricas, flexibilidad, hidrógeno e innovaciones. Sin embargo, los beneficios rebasan con crece los costos de la inversión.

Si se tienen en cuenta los factores externos del cambio climático, la salud humana y la contaminación atmosférica, la amortización es aún mayor y cada dólar destinado a la transición energética generaría unos beneficios por valor de entre 2 y 5,5 dólares estadounidenses, o en términos acumulados, entre 61 billones y 164 billones de dólares estadounidenses para mediados de siglo.

El informe de IRENA ve en la transición energética una gran oportunidad empresarial para que numerosas partes interesadas, incluido el sector privado, pasen de la financiación basada en capital social al de deuda privada. Esta última experimentará un crecimiento de un 44 por ciento en 2019 a un 57 por ciento en 2050, lo que supone un aumento de casi el 20 por ciento con respecto a políticas previstas. A las tecnologías de la transición energética les resultará más sencillo obtener un financiamiento asequible de la deuda y a largo plazo en los próximos años, mientras que los agentes financieros privados evitarán cada vez más financiar activos basados en combustibles fósiles y, por ello, éstos tendrán que depender de la financiación con recursos propios derivados de beneficios no distribuidos y nuevas emisiones de acciones.

Pero la financiación pública seguirá siendo decisiva para una transición energética ágil, justa e inclusiva y para catalizar la financiación privada. En 2019, el sector público proporcionó alrededor de 450 000 millones de dólares estadounidenses por medio de capital de inversión y préstamos de instituciones de financiamiento para el desarrollo. En el escenario de 1,5° C que IRENA presenta, estas inversiones prácticamente se duplicarán hasta alcanzar los 780 000 millones de dólares estadounidenses aproximadamente. La financiación mediante deuda pública será una ayuda importante para otros prestamistas, en especial en los mercados en desarrollo.

Como no es previsible que los mercados avancen con la rapidez suficiente por sí mismos, los responsables políticos deben incentivar, y también actuar en la eliminación de las distorsiones del mercado que favorecen a los combustibles fósiles y en facilitar los cambios necesarios en las estructuras de financiamiento. Esto implicará la eliminación de los subsidios a los combustibles fósiles y cambios en los sistemas tributarios a fin de reflejar los costos negativos de los combustibles fósiles en términos medioambientales, de salud y sociales. Las políticas monetarias y tributarias, incluidas las políticas de fijación de precios del carbono, aumentarán la competitividad e igualarán las condiciones.

Para impulsar un cambio estructural más amplio hacia economías y sociedades resilientes se requiere una mayor cooperación internacional y un conjunto integral de políticas. Sin una gestión óptima, la transición energética corre el riesgo de generar unos resultados desiguales, un desarrollo de doble vía y una desaceleración general del progreso. Para aprovechar al máximo el potencial de la transición energética seguirán siendo indispensables políticas justas e integradas.

Los análisis de los aspectos socioeconómicos, financieros y políticos actuales completan las opciones tecnológicas descritas para una ruta energética compatible con el objetivo de 1,5° C, y brindan a los responsables políticos un manual para obtener resultados óptimos con la transición. Presentado por líderes en el ámbito energético durante el [Foro Global de Alto Nivel sobre Transición Energética](#), este informe tiene por objeto aumentar el nivel de ambición de cara al Diálogo de Alto Nivel de las Naciones Unidas sobre Energía y la Conferencia sobre el Clima (la COP26) que tendrán lugar a lo largo de este año.

Así queda el primer mapa de estaciones de servicio de hidrógeno de España.

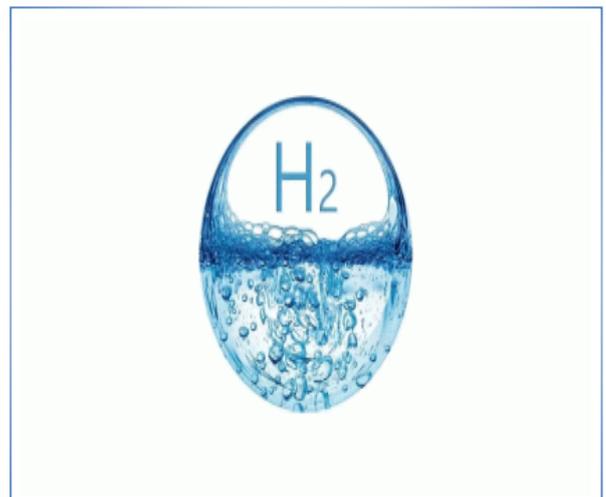
Energías-renovables.com, 1 de julio de 2021

La Asociación Española de Fabricantes de Automóviles y Camiones (Anfac) y la Asociación de Transporte Sostenible que integra la cadena de valor del Gas y el Hidrógeno (Gasnam) acaban de publicar el que seguramente es el primer Mapa de Hidrogeneras de España. La propuesta de las asociaciones es muy concreta: una "red mínima" de 150 estaciones, de las que 71 estarían en capitales de provincia y municipios de más de 100.000 habitantes; 67, en los principales corredores y rutas de transporte terrestre; y 12, en refinerías e industrias que consumen hidrógeno. Abrir una hidrogenera cuesta entre 1 y 8 millones de euros, según Gasnam y Anfac. Las asociaciones piden que la Administración subvencione entre el 80 y el 100% del coste de su instalación.

España no cuenta con ninguna hidrogenera de acceso público en la actualidad. Solo cuatro estaciones suministran hidrógeno en todo el país (Huesca, Albacete, Ciudad Real y Madrid), y todas ellas son para uso privado. En función de su capacidad y de si cuentan o no con generación de hidrógeno in situ, estas estaciones pueden demandar una inversión de entre 1 y 8 millones de euros: "lo más habitual es que esa inversión oscile entre 1,5 y 3,5 millones", según los datos que manejan **Anfac y Gasnam**.

Las asociaciones quieren impulsar la demanda de hidrógeno para automoción, pero, habida cuenta de las elevadas inversiones que son necesarias, consideran que será imprescindible un "elevado nivel de subvención inicial". Gasnam y Anfac ponen números: entre el 80 y el 100% del CaPex, subvención que se irá reduciendo gradualmente -aseguran- a medida que aumente el número de vehículos de hidrógeno y por tanto la demanda real de este combustible. Eso sí, las asociaciones consideran que las inversiones públicas para las hidrogeneras (subvenciones) deben ir además ligadas a "flotas de vehículos cautivas que garanticen un consumo mínimo".

Ese es el escenario que presentan Gasnam y Anfac, que acaban de publicar además el que podría ser el primer Mapa de Hidrogeneras del país, "una red mínima -proponen- que permita abastecer turismos, autobuses y camiones de largo recorrido, garantizando una distancia máxima de 250 kilómetros entre ellas tal y como establece la Hoja de Ruta del H2" (esa Hoja de Ruta fue **presentada por el Gobierno en octubre del año pasado** y establece los objetivos y horizontes del hidrógeno en España a diez años vista, 2030; entre ellos, que en el país haya entonces al menos 150 autobuses; 5.000 vehículos ligeros y pesados; y 2 líneas de trenes comerciales de hidrógeno; y que haya además entre 100 y 150 hidrogeneras de acceso público).



Estas son todas las hidrogeneras que hay actualmente en España

Comunidad autónoma	Ubicación (provincia)	Año apertura	Presión	Operador
Aragón	Parque tecnológico de Walqa Ctra Zaragoza-Huesca km 75 (Huesca)	2010	350 bar (700 bares en un futuro)	Fundación del Hidrógeno de Aragón
Castilla La Mancha	La Torrecica (Albacete)	2012	350 bar	AJUSA
	Puertollano (Ciudad Real)	2016	350 bar (700 bar final 2020)	CNH2
Madrid	Madrid	2021	700 bar	Scale Gas

Gasnam y Anfac también miran al "Horizonte 150 Hidrogeneras", pero quieren adelantarlo cinco años en el calendario. Así, las asociaciones proponen que haya 150 estaciones de suministro de H2 -"red mínima"- en 2025 y no en 2030, como propone el Gobierno en su Hoja de Ruta. Y así, proponen lo que denominan "un plan de escalada a 2025" que permita construir una "infraestructura de suministro mínima con capilaridad a lo largo de todo el territorio nacional".

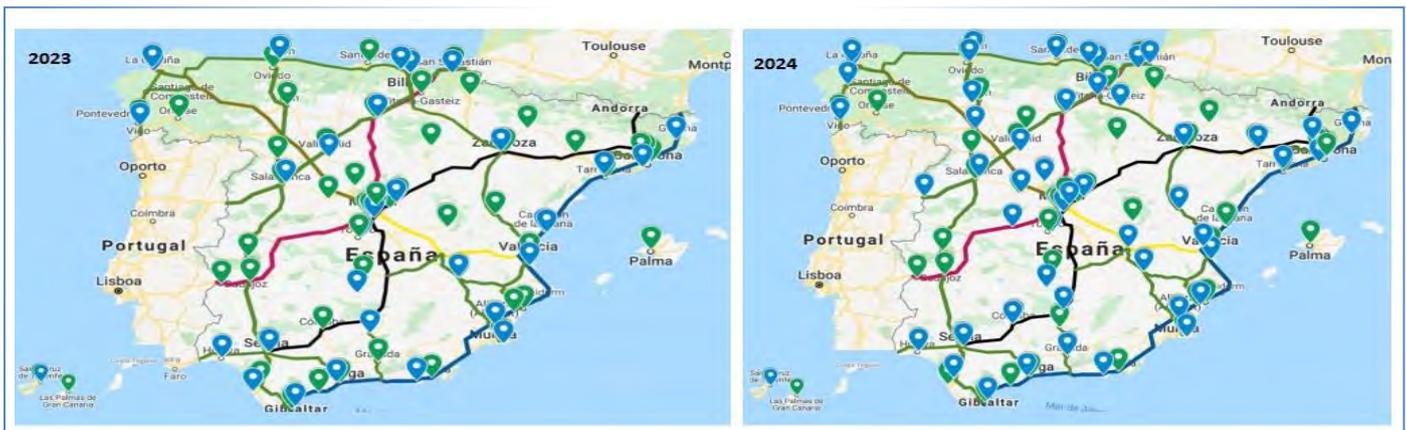
Según la **Hoja de Ruta del Hidrógeno (Gobierno de España)** el primer desarrollo de hidrogeneras se realizará en el ámbito urbano, para abastecer flotas cautivas de autobuses en municipios de más de 100.000 habitantes. Esta red de hidrogeneras en núcleos urbanos permite el repostaje de otras flotas de vehículos industriales y turismos. Pues bien, Anfac y Gasnam han hecho las cuentas y resulta que una hidrogenera por capital de provincia y municipio con más de 100.000 habitantes hacen una total de 71 hidrogeneras, y la red urbana de hidrogeneras garantizaría una distancia entre estaciones de 400 kilómetros, pero el objetivo de la hoja de ruta del Gobierno es -recuerdan las asociaciones- garantizar una hidrogenera cada 250 kilómetros. Por tanto -apuntan Anfac y Gasnam-, solo con la red urbana no se cubre el objetivo. "Además -añaden-, esa propuesta no soluciona las necesidades de repostaje de los camiones para larga distancia, por lo que debemos completar el despliegue con una segunda red que cubra los principales corredores de transporte".

¿Y qué proponen Gasnam y Anfac?

Ubicar hidrogeneras además en los principales centros de transporte por carretera y en los núcleos de mayor consumo de hidrogeno (refinerías e industrias). Estas estaciones darán servicio a los corredores y rutas con mayor IMD (Intensidad Media Diaria medida en vehículos/día). "Esta red -explican las asociaciones- complementa a la primera [la de las 71 hidrogeneras] garantizando el abastecimiento al transporte pesado de larga distancia y la cobertura nacional para el desarrollo del mercado de turismos (distancia máxima entre estaciones de suministro de hidrógeno de 250 kilómetros). En total -calculan las asociaciones-, son necesarias 67 hidrogeneras en los principales corredores y rutas con mayor IMD y otras 12 junto a refinerías e industrias consumidoras de H2 (79, en total).



Dado que se trata de una red mínima -insisten-, todas las ubicaciones de las hidrogeneras son "estratégicas para lograr una cobertura nacional capaz de abastecer a todo tipo de vehículos". Las asociaciones insisten además en calificar de "imprescindible" el adelanto del Objetivo 150 a 2025 (la Hoja de Ruta del Hidrógeno habla de entre 100 y 150 hidrogeneras para 2030). Al caso: que Gasnam y Anfac proponen ganarle cinco años al calendario mediante "un desarrollo gradual de la red mínima de repostaje acompasado con el mercado de vehículos". Porque las asociaciones dicen que lo que le hace falta a España son estaciones de servicio de hidrógeno, porque ya cuenta con oferta de turismos y autobuses de hidrógeno: "en 2022 -señalan- se contará con vehículo comercial ligero y pilotos de vehículos pesados de larga distancia que se comercializarán a partir del 2023".



Así -proponen-, en 2021 "se deberá comenzar la construcción de hidrogeneras en los principales núcleos urbanos para flotas de autobuses, vehículos industriales y turismos, y a partir de 2022 se iniciará el despliegue de hidrogeneras en los principales corredores y rutas de mayor IMD". Las 150 hidrogeneras que conforman la "red mínima" de Gasnam y Anfac deberán estar construidas así antes de 2026 "para garantizar la cobertura necesaria para la penetración de esta tecnología cero emisiones en todos los tipos de vehículos".

Actualmente hay 4 estaciones de hidrógeno en España (Huesca, Albacete, Ciudad Real y Madrid), una en desarrollo (Barcelona) y una en proyecto (Palma de Mallorca). La de Barcelona dará servicio a ocho autobuses y a flotas a 350 bar. La de Palma de Mallorca se enmarca en el proyecto Green Hysland (FCH JU).

Aquí está el mapa completo (dinámico) de las 150 hidrogeneras que proponen Anfac y Gasnam

El Gobierno destinará 1.320 millones para autoconsumo.

ambientum.com, 1 de julio de 2021



El Consejo de Ministros, a propuesta del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), ha aprobado un Real Decreto para conceder 660 millones de euros, ampliables a 1.320 millones, en **ayudas para instalaciones** de autoconsumo (hasta 900 millones), almacenamiento detrás del contador (hasta 220 millones) y climatización con energías renovables (hasta 200 millones).

Las comunidades y ciudades autónomas los diseminarán por todo el territorio nacional hasta 2023, de acuerdo con criterios transparentes y objetivos y permitirán crear más de 25.000 puestos de trabajo, entre directos e indirectos. Los beneficiarios de municipios con menos de 5.000 habitantes obtendrán un 10% adicional en su asignación.

Estos programas, con cargo al presupuesto del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, son las primeras líneas a gran escala a nivel estatal dirigidas específicamente a autoconsumo y almacenamiento.

Se han consensado con las comunidades y ciudades autónomas en la Conferencia Sectorial de Energía del pasado 12 de mayo. El Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía (IDAE) se encargará de coordinar las actuaciones y de hacer un seguimiento de su evolución, de acuerdo con el procedimiento usado exitosamente desde 2019.

Los 660 millones inicialmente presupuestados se ampliarán, según se vayan ejecutando las cuantías iniciales asignadas a cada Comunidad Autónoma, hasta alcanzar los 1.320 millones del programa total; las comunidades y ciudades autónomas deberán comprometer un 80% del presupuesto inicial durante el primer año o tendrán que reintegrar la mitad de lo no comprometido en el plazo de 15 meses desde la publicación en el BOE de este Real Decreto.

Autoconsumo, baterías y climatización renovable

Las ayudas fomentarán la creación de empleo de proximidad y la mejora de la competitividad de empresas y economías domésticas al reducir sus costes energéticos. También contribuirán a alcanzar los objetivos en materia de energías limpias y de reducción de emisiones marcados por España, cuyo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) prevé una presencia de renovables sobre el uso final de energía del 42% en 2030.

En el caso eléctrico, la generación limpia se combinará con 6 GW de potencia de almacenamiento para facilitar la gestión del sistema eléctrico. Por la vertiente térmica, la penetración del 18,9% en los suministros de calor y frío de 2019 debería duplicarse al final de la presente década.

Los 660 millones, con una estimación conservadora, permitirán construir 1.850 MW de generación renovable, incluyendo la sustitución de combustibles fósiles por energía renovable en calefacción y refrigeración en más de 40.000 viviendas.

Igualmente, generarán más de 25.000 empleos directos e indirectos, superando los 45.000 puestos de trabajo al incluir también los inducidos; el PIB crecerá de 1,7 a 3,2 millones por cada millón de euros de ayuda materializada. Además, las instalaciones que se ejecuten reducirán las emisiones de CO2 en más de un millón de toneladas anuales y, al estar en áreas habitadas, reducirán los impactos en zonas sin actividad humana.

Seis programas de ayudas

Este paquete de ayudas se articulará por medio de seis programas. Los tres primeros están dirigidos a sectores económicos concretos, a partir de los datos del Instituto Nacional de Estadística (INE) de 2019, previos al estallido de la pandemia, mientras que los tres últimos, dirigidos sobre todo a viviendas, toman como referencia el número de viviendas principales u hogares, también según datos del INE.

Es importante señalar que el reparto del presupuesto entre las Comunidades Autónomas y las ciudades de Ceuta y Melilla es únicamente para la dotación inicial del programa. Para futuras ampliaciones de crédito, se tendrá en cuenta la ejecución del presupuesto y la demanda existente en cada territorio.

- **Programa 1:** Autoconsumo y almacenamiento en el sector servicios. Dotado con 120 millones (20 millones para almacenamiento).
- **Programa 2:** Autoconsumo y almacenamiento en otros sectores productivos, como la industria o el agropecuario. Dotado con 175 millones (25 millones para almacenamiento).
- **Programa 3:** Incorporación de almacenamiento en autoconsumos existentes en sectores económicos. Repartirá 45 millones entre las Comunidades Autónomas y las ciudades de Ceuta y Melilla.
- **Programa 4:** Autoconsumo y almacenamiento en el sector residencial, el sector público y el tercer sector. Con una dotación de 215 millones (15 millones para almacenamiento).
- **Programa 5:** Incorporación de almacenamiento en autoconsumos del sector residencial, sector público y tercer sector, con cinco millones presupuestados.
- **Programa 6:** Climatización y agua caliente sanitaria obtenida con renovables en el sector residencial, incluida la vivienda pública protegida. Contará con 100 millones.

Subvencionar la inversión de equipos y materiales de autoconsumo

Se podrá subvencionar la inversión en equipos y materiales; la obra civil; los equipamientos electromecánicos, hidráulicos, de control y auxiliares; los sistemas de gestión y monitorización, la redacción de proyectos, memorias técnicas y dirección facultativa, entre otras actuaciones.

Al objeto de facilitar el impacto de las ayudas sobre el tejido productivo nacional y orientarlas hacia la mejora ambiental, todas las actuaciones superiores a los 100 kW deberán incluir un plan estratégico de carácter público que indique el origen y el lugar de fabricación de los equipos y su efecto tractor sobre pymes y autónomos.

El plan también detallará información sobre el criterio para seleccionar equipos y materiales en función de su impacto ambiental y su durabilidad –como las garantías del fabricante– y una justificación de que cumplen el principio europeo de no causar un daño significativo.

Por otro lado, para aumentar la información y la sensibilización de la sociedad, todas las instalaciones subvencionadas tendrán que incluir un sistema de monitorización. En empresas y administraciones, su rendimiento deberá reflejarse en una pantalla a la vista del público o los trabajadores; en viviendas será accesible mediante un dispositivo móvil.

Intensidad de las ayudas

La intensidad de las ayudas variará en función del beneficiario y del tipo de instalación. Para las empresas se asignará un porcentaje sobre el volumen de inversión inicial –hasta un máximo–, mientras que para los particulares y las administraciones públicas se subvencionará un porcentaje fijo.

En el caso de la energía solar fotovoltaica las ayudas abarcarán desde el 15% para una gran empresa hasta el 45% para una pyme o un sistema pequeño, inferior a 10 kW; los particulares podrán beneficiarse de un 40% –sube al 50% en los sistemas de autoconsumo colectivo– y las administraciones públicas del 70%. Se valorará la retirada de cubiertas de amianto y la instalación de marquesinas para optimizar el uso del espacio, como es frecuente en aparcamientos.

En el caso de la eólica, la subvención oscilará entre el 20% para la instalación más grande en grandes empresas y el 50% en los sistemas más pequeños para pymes; los particulares obtendrán un 50% y las administraciones públicas un 70%.

En las instalaciones de almacenamiento detrás del contador, que en general serán baterías, las ayudas para las empresas variarán entre el 45% y el 65%, dependiendo del tamaño de la organización, mientras que los particulares, administraciones y entidades del tercer sector podrán beneficiarse de un 70%.

En climatización con renovables, la subvención dependerá de la tecnología empleada –como la biomasa o la geotermia–, y será del 40% al 70%. Las Administraciones públicas propietarias de edificios residenciales podrán obtener un 70%.

Cuantía adicional para pequeños municipios

Con el objeto de afrontar el reto demográfico, todos los conceptos anteriores se incrementarán en un 5% adicional en aquellos municipios con menos de 5.000 habitantes y en los municipios con menos de 20.000 habitantes en entornos rurales cuyos diferentes núcleos de población tengan menos de 5.000 habitantes.

Las líneas de ayudas para particulares, autónomos y administraciones públicas entrarán en vigor al día siguiente de la publicación en el BOE del Real Decreto. Los destinatarios de la ayudas tendrán un plazo de 18 meses para justificar la construcción de las instalaciones desde el momento en que se les notifique su concesión.

Más de 500 asistentes en una jornada de CTA e Iberdrola sobre las oportunidades del Hidrógeno Verde.

Elcorreo.es, 1 de Julio de 2021

La jefa del Área de Hidrógeno del Ministerio para la Transición Ecológica sostiene que la Hoja de Ruta del Hidrógeno busca posicionar a España en el liderazgo de la cadena de valor industrial y fomentar la innovación.

Más de 500 personas han asistido hoy a una jornada online organizada por CTA (Corporación Tecnológica de Andalucía) con el patrocinio de Iberdrola, en la que la Jefa del Área de Hidrógeno del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto demográfico del Gobierno de España, Pilar Sánchez, ha asegurado que “la Hoja de Ruta del Hidrógeno busca posicionar a España en el liderazgo de la cadena de valor industrial y fomentar la innovación”.

La jefa de Hidrógeno afirmó que, para el Gobierno de España, “el desarrollo del Hidrógeno Verde tiene la oportunidad de convertirse en un proyecto país, que aporte desarrollo tecnológico, generación de empleo y la generación de una economía verde y de alto valor añadido, ya que es un elemento fundamental para desarrollar cadenas industriales innovadoras y competitivas”.

Además, Sánchez subrayó el reto de conseguir “una mayor y mejor I+D+i energética, como uno de los objetivos que subyace a esta estrategia, queremos fabricar nuestra propia tecnología”. El Gobierno prevé destinar 1.555 millones de euros de los fondos Next Generation EU al desarrollo del hidrógeno verde hasta 2023 con el objetivo de posicionar a España como un referente tecnológico en producción y aprovechamiento de hidrógeno renovable, con el fin de que pueda contribuir a la descarbonización de la economía y al posicionamiento tecnológico e industrial de España y la UE.

Por su parte, el Comisionado para el Cambio Climático y Modelo Energético de la Junta de Andalucía, Juan Manuel Muñoz, afirmó que “Andalucía es un valor seguro en el Hidrógeno Verde” y animó a los inversores a invertir en Andalucía en esta materia porque van a contar con el apoyo de la Junta de Andalucía. Aseguró que el Gobierno de Andalucía “tiene una apuesta decidida por el Hidrógeno Verde porque tenemos las condiciones objetivas y circunstancias excepcionales para ser un referente a nivel nacional, europeo e internacional: nuestro potencial en energías renovables (sobre todo fotovoltaica), polos industriales, red de gas, el Puerto de Algeciras y un largo etcétera.



El delegado de Iberdrola en Andalucía, Antonio Fernández, subrayó que el gran “el gran reto es conseguir que el Hidrógeno Verde sea competitivo en precio y estamos en el momento de la innovación: hay que innovar para conseguir reducir los precios y que sea plenamente competitivo en pocos años”.

Destacó que el proyecto estrella de Iberdrola en Hidrógeno Verde a nivel nacional está en Andalucía, con la alianza con Fertiberia en la planta industrial de Palos (Huelva), que “va a permitir que se desarrolle toda la cadena de valor del hidrógeno en Andalucía”.

El director general de CTA, Elías Atienza, señaló que el Hidrógeno Verde va a ser un vector energético fundamental en sectores industriales difícilmente electrificables y ofreció el apoyo de CTA en los proyectos de innovación relacionados con este sector de oportunidad.

La jornada, organizada por CTA e Iberdrola, ha abordado el “Hidrógeno Verde en la transición energética: retos y oportunidades”, en el marco del “Ciclo CTA sobre el Nuevo Modelo Energético en Andalucía”, del que ya se han celebrado otros dos encuentros también con alta expectación y nivel de asistencia.

Retos del Hidrógeno Verde

El responsable técnico del sector Energía y Medio Ambiente en CTA, Germán López, moderó un panel de expertos sobre los retos y oportunidades en torno al Hidrógeno Verde, en el que participaron representantes de Iberdrola, la Autoridad Portuaria de Málaga y Buran Habitat.

Jorge Palomar, jefe de Desarrollo de Hidrógeno Verde de Iberdrola, afirmó que la apuesta de esta compañía por el Hidrógeno Verde es ambiciosa e indicó que “el desarrollo de hidrógeno renovable se va a basar en la posibilidad de tener energía renovable a un precio competitivo”. Entre las alianzas industriales de Iberdrola con empresas líderes, destacó el caso de Fertiberia, que supondrá una inversión total cercana a 1.800 M€ y la creación de más de 3.600 empleos locales y hará de España el primer país con una producción de amoníaco 100% verde. Palos (Huelva) y Puertollano son las dos ubicaciones de este gran proyecto de Iberdrola.



En palabras de Alejandro García, director general de Buran Habitat, “el proyecto DH2GREEN de producción de hidrógeno renovable situará al Puerto de Málaga como punta de lanza de la transición energética a través de la innovación, con la incorporación de la inteligencia artificial en los distintos eslabones de la cadena de valor del hidrógeno verde”.

Por su parte, el Jefe de Planificación de la Autoridad Portuaria de Málaga, Jesús Peña, destacó que “el compromiso del Puerto en materia de sostenibilidad es aún mayor debido a su cercanía con el entorno urbano y de ahí la apuesta por la iniciativa Puerto Verde”. En concreto, la colaboración con Buran Hábitat “favorecerá la optimización de la eficiencia energética de las instalaciones y el equipamiento portuario, así como la movilidad baja en emisiones de carbono para el transporte de personas o mercancías que forman parte del ecosistema portuario a través del uso de Hidrógeno Verde”.

Cadena de valor del Hidrógeno Verde

El responsable técnico del sector Energía y Medio Ambiente en CTA, Germán López, también moderó una mesa redonda sobre “Oportunidades en España y Andalucía. Cadena de valor del Hidrógeno”, en el que participaron representantes de la Asociación Española del Hidrógeno, Inerco, H2B2, Clantech, CEN Solutions y Caldererías Indálicas.

“El desarrollo e implementación de tecnologías de hidrógeno supone una importante oportunidad para España”, afirmó Javier Brey, presidente de la Asociación Española del Hidrógeno (AeH2). “España, gracias a su situación geográfica estratégica, su profesionalizado tejido empresarial y sus capacidades tecnológicas y de desarrollo industrial, parte de una posición muy competitiva para situarse a la cabeza del sector”, dijo Brey, “podemos disponer de tecnología hecha en España, de liderar la fabricación de equipos y autoabastecernos y exportar hidrógeno renovable”.

Marianela Martín, jefa de proyecto de Inerco, coincidió en que Andalucía puede convertirse en un referente europeo en Hidrógeno Verde y destacó la importancia de promover su implantación en la industria, comenzando por las áreas que ya usan hidrógeno gris. También destacó que la hibridación es necesaria para reducir costes y que el factor crítico de los proyectos a acometer en los próximos 5 años reside en establecer alianzas estratégicas con los fabricantes de electrolizadores.

África Castro, directora de Desarrollo de Negocio de H2B2, destacó cómo promover toda la cadena de valor del hidrógeno está interrelacionado con la competitividad a nivel global de los productos y soluciones relacionados con este sector energético. “Para crear un mercado real que genere empleo y riqueza”, Castro recordó que “es necesario un marco regulatorio adecuado, lo que a su vez impulsará las capacidades de fabricación que apuesten por un alto desarrollo tecnológico”.

El director de Tecnología e Innovación de CEN Solutions, José López Domínguez, señaló que “la optimización de los costes asociados a los componentes eléctricos y la gestión energética de los sistemas son claves para que el hidrógeno verde sea competitivo”.

“El Hidrógeno Verde es una apuesta de presente y futura” indicó el Director de Caldererías Indálicas, José Manuel Valverde, quien aseguró que “nos permite ya afianzar nuestra posición actual como fabricante y diversificar nuestro portfolio de servicios a corto-medio plazo”.

Boom renovable! Las eléctricas reciben peticiones por 6.500 MW tras acabar la moratoria.

Eleconomista.es, 2 de julio de 2021

Las compañías han presentado un total de 500 solicitudes.



Las eléctricas han recibido en el primer día de apertura de los puntos de acceso y conexión un total de 500 peticiones para instalar hasta 6.500 MW de renovables, es decir, el equivalente a la instalación necesaria de un año. De este modo acaba la moratoria que se inició hace un año tras la publicación del Real Decreto-ley 23/2020.

Desde las 8 horas del 1 de julio, los gestores de las redes de transporte y distribución han publicado en sus webs, y para cualquier tensión superior a 1 kilovoltio, la capacidad de acceso disponible a sus redes, la capacidad ocupada y la correspondiente a las solicitudes de permisos de acceso y conexión admitidas y todavía no resueltas.

Esta publicación se ha realizado a través de las plataformas desarrolladas por los gestores de las redes de distribución durante los últimos meses se pusieron en marcha ayer por parte de las empresas de distribución asociadas en aeec: e-distribución (del grupo Endesa), Viesgo Distribución y E-REDES (del grupo EDP) e i-DE (del grupo Iberdrola).

Según los datos de Red Eléctrica, en febrero de 2021, había 23.200 MW de solicitudes en tramitación (13.400 MW de eólica, 9.800 MW de fotovoltaica) que no cuentan con permiso de conexión.

Asimismo, el operador del sistema asegura que cuentan con permisos de acceso un total de 140.500 MW (39.600 MW de eólica y 100.900 MW de fotovoltaica), que en la práctica supondrían de instalarse todos más que duplicar el parque de generación instalado en nuestro país que asciende a 110.464 MW.

Red Eléctrica además añade que ha rechazado ya 116.700 MW (20.800 MW de eólica y 95.400 MW de fotovoltaica).

La odisea para conseguir ahora un punto de acceso a la red: la mayoría de la capacidad disponible irá a concurso.

Elperiodicodelaenergia.com, 2 de julio de 2021

Este 1 de julio de 2021 será recordado, además de por los precios históricos en los mercados energéticos europeos, por la puesta en marcha de la nueva forma de conseguir los puntos de acceso y conexión a la red para instalar plantas de renovables, de almacenamiento e híbridas.

A las 08.00 se abre la veda. Miles de empresas se preparan para conseguir algún punto de acceso. Y, oh, sorpresa, la web de Red Eléctrica se colapsa, según cuentan varias fuentes a este diario. «No podemos entrar», dicen. Pero solo fue cosa de unos pocos minutos. Al rato ya pudieron ir entrando. Pero aquí no se acabaron las sorpresas.



Las empresas desarrolladoras se encontraron con un nuevo listado de nudos para acceder a la red. Nada más y nada menos que más de una veintena de páginas con la información de capacidad de más de 900 nudos, algo histórico. Nunca se había llegado a informar de tantos puntos de acceso.

Pero la sorpresa fue que la gran mayoría de estos nudos no tienen capacidad para conectarse. Muchos de los proyectos de renovables que tenían pensado engancharse a la red en un punto X no pueden hacerlo.

Y es que ahora las reglas son otras. «Nos han dejado peanuts», afirmaba una fuente sobre las 08.30 de la mañana, en referencia a que había muy poca capacidad disponible.

«Cómo es posible que se haya hecho esto», decía otra fuente. Todo tiene una explicación y para ello hay que echar la memoria hacia atrás. Muchos de esos puntos con capacidad están reservados para concursos y por eso se anunciaron sin capacidad.

En primer lugar es importante saber que desde este primero de julio se ha publicado el estado de la capacidad del total de los nudos de la red de transporte (cerca de 900), mientras que hasta ahora únicamente se publicaba la capacidad de aquellos nudos (575) para los que en algún momento se había recibido alguna solicitud de acceso a la red de transporte o para los que REE había gestionado trámites de acceso y conexión de generación.

Eso hace que muchos nudos que antes no aparecían, se vean ahora, y de ellos gran parte son nudos que no tienen posibilidad de conexión a la red de transporte.

Los motivos por los cuales los datos publicados muestran indisponibilidad de capacidad de acceso a la red de transporte en muchos de los nudos son varios. Y venían explicados en el documento, en la letra pequeña del nuevo listado de nudos.

Por un lado, hay nudos que el Ministerio ha aprobado mediante resolución (fecha 29/06/2021) que su capacidad se otorgue por concursos de capacidad de acceso. En este caso, hay 175 nudos, en su mayoría de 400 y 220 kV que irán a concurso con una capacidad mínima de 100 MW en cada uno. En muchos de ellos habrá más por tanto habría un mínimo de 17,5 GW reservados para dichos concursos.

Por otro lado, hay nudos que cumplen condiciones de concurso pero no están incluidos en la resolución del Ministerio.

Además, existen unos nudos calificados como Nudos de Transición Justa y que según el RDL 23/2020 el Ministerio gestionará el otorgamiento de capacidad mediante concurso en aras de garantizar una transición justa. En este caso es la capacidad que dejan las centrales térmicas de carbón que se han apagado en el último año.

También hay otros nudos en la red de transporte que no cuentan con conexión para generación a la misma, es decir, nudos en los que no hay posición para la evacuación de generación.

La casuística es variada. Hay más motivos por los que se encuentran el cero disponible. Otros nudos no tienen posiciones de evacuación de generación en la red de transporte pero sí la tienen en la red de distribución. En esos casos, su capacidad disponible para conectarse a la primera también será cero, si bien la capacidad sí está disponible para generadores que soliciten el acceso a la red de distribución.

En otros nudos no hay capacidad disponible otorgable, porque ya se ha otorgado la misma. Es decir, que esos nudos ya están cogidos y llenos y no disponen de capacidad.

Hay otros nudos que, aun teniendo capacidad disponible, forman parte de una zona en la que hay un nudo de concurso, al reservar Red Eléctrica la capacidad del nudo para el concurso, también ha de reservar esa misma capacidad en la zona, pudiendo ocasionar que la capacidad de los demás nudos que pertenecen a la zona sea también cero. Esto dependerá de la capacidad de acceso total disponible en la zona.

En definitiva, que a partir de ahora no será tan fácil conseguir el punto de acceso como era hasta ahora. Ya no será una carrera para ver quién consigue primero el punto. Además, el Gobierno quiere cortar de raíz con la especulación que hubo años atrás con los mismos y se penalizará fuertemente a aquellos que no cumplan la normativa de los concursos.

Se acabó la ley de la selva. Ahora prioriza el buen hacer y el orden.

Vuelve el descontrol eléctrico con los precios de la luz en récord.

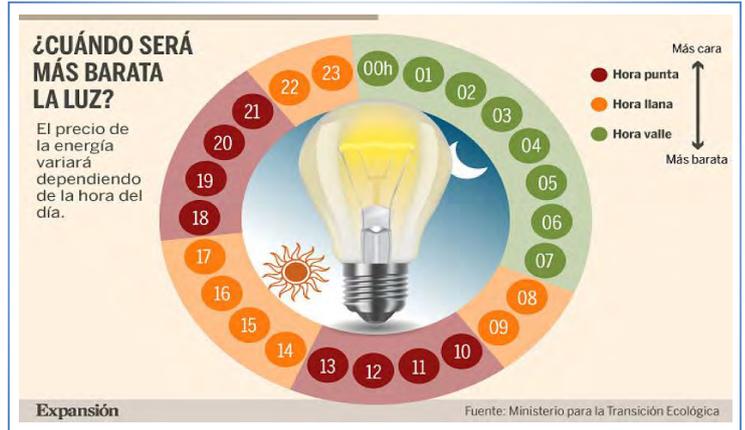
Expansión.com, 2 de julio de 2021

El mercado eléctrico en España vuelve a estar descontrolado, a pesar de las medidas adoptadas por el Gobierno para frenar la escalada de precios.

El coste de la electricidad alcanzará este viernes **su récord anual**, con **una media por megavatio/hora (MWh) de 99,80 euros** en el mercado mayorista, según datos de OMIE, operador del mercado ibérico de electricidad.

El **máximo** se ha logrado **entre las 9 y las 11 de la mañana**, con cifras del entorno de los 110 euros/MWh. Se sitúa así **a escasos 10 euros de los 120 euros/MWh que se alcanzaron en la segunda semana de enero**, en plena tormenta Filomena. El **mínimo** hoy estará en 82,57 euros/MWh, a las cinco de la tarde.

La buena noticia es que esta vez **España está en línea con otros países**. La escalada de precios de la luz se debe a una combinación de factores: altas temperaturas en la península, los costes de los derechos de emisión de CO2 y la subida en el precio del gas.



Ayer entraron en vigor las **medidas de suspensión temporal del impuesto del 7%** a la generación eléctrica en el tercer trimestre de este año. A ello habría que añadir la reducción del IVA del 21% al 10%, que entró en vigor el pasado sábado.

ASÍ QUEDARÁN LOS PEAJES

En euros.

El grupo tarifario o segmento tarifario son los distintos tipos de contratos, de menos a más potencia contratada. El grupo 1 o 2.0TD es el habitual para los usuarios domésticos. El resto son para pymes o grandes empresas.

Segmento tarifario	Término de potencia de los cargos (C/kW año)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
1	7,202827	0,463229				
2	8,950109	4,478963	3,254069	3,254069	3,254069	1,491685
3	9,290603	4,649513	3,378401	3,378401	3,378401	1,548434
4	5,455758	2,730784	1,983912	1,983912	1,983912	0,909293
5	4,368324	2,186024	1,588236	1,588236	1,588236	0,728054
6	2,136839	1,069310	0,777032	0,777032	0,777032	0,356140

Segmento tarifario	Término de energía de los cargos (C/kWh)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
1	0,105740	0,021148	0,005287			
2	0,058947	0,043646	0,023579	0,011789	0,007557	0,004716
3	0,032053	0,023743	0,012821	0,006411	0,004109	0,002564
4	0,015039	0,011139	0,006016	0,003008	0,001928	0,001203
5	0,012328	0,009132	0,004931	0,002466	0,001581	0,000986
6	0,004683	0,003469	0,001873	0,000937	0,000600	0,000375

ASÍ QUEDARÁN LOS CARGOS

En euros.

Segmento tarifario	Término de potencia de los cargos (C/kW año)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
1	7,202827	0,463229				
2	8,950109	4,478963	3,254069	3,254069	3,254069	1,491685
3	9,290603	4,649513	3,378401	3,378401	3,378401	1,548434
4	5,455758	2,730784	1,983912	1,983912	1,983912	0,909293
5	4,368324	2,186024	1,588236	1,588236	1,588236	0,728054
6	2,136839	1,069310	0,777032	0,777032	0,777032	0,356140

Segmento tarifario	Término de energía de los cargos (C/kWh)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
1	0,105740	0,021148	0,005287			
2	0,058947	0,043646	0,023579	0,011789	0,007557	0,004716
3	0,032053	0,023743	0,012821	0,006411	0,004109	0,002564
4	0,015039	0,011139	0,006016	0,003008	0,001928	0,001203
5	0,012328	0,009132	0,004931	0,002466	0,001581	0,000986
6	0,004683	0,003469	0,001873	0,000937	0,000600	0,000375

Expansión

Fuente: Elaboración propia con datos de Ministerio para la Transición Ecológica

Desde que se aplicó la **reducción fiscal el día 26 de junio**, en que el precio medio era de 83,99 euros/MWh, el coste ha ido creciendo de manera constante hasta los 93,89 euros del día 30 o los 92,44 euros de ayer, bajando sólo el domingo pasado (día 27) a 64,21 euros/MWh.

Estos precios **penalizan a la industria y a los particulares**, que ven cómo las medidas de contención de precios adoptadas por el Gobierno no están causando aún el efecto deseado, según las asociaciones de consumidores.

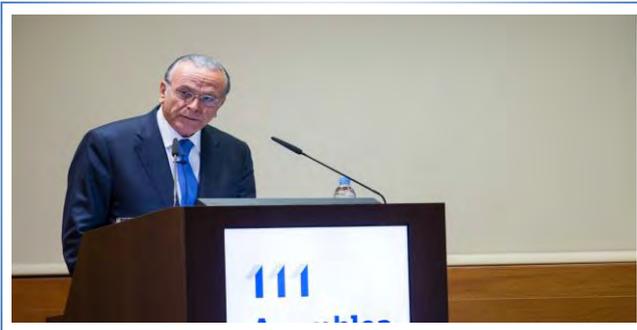
El descontrol de los precios de la luz parece una maldición que han sufrido todos y cada uno de los Gobiernos de España en los últimos 40 años.

La pregunta ahora es cuántos días quedan para alcanzar los récord del pasado enero. Entre los días 7 y 9 de enero, hubo horas en las que se alcanzaron las cifras históricas de 120 euros por megavatio hora.

Fainé aísla a tres consejeros para evitar un conflicto de interés en la OPA de Naturgy.

Vozpopuli.com, 2 de julio de 2021

CriteriaCaixa ha cerrado el grifo de información a tres representantes de su mesa de gobierno como una medida de prudencia en el intento de compra del fondo australiano IFM.



La **OPA del fondo australiano IFM por el 22,6% de Naturgy** está a la espera del visto bueno del Gobierno. Mientras, CriteriaCaixa sigue aumentando su accionariado en la energética hasta rozar el 30% del accionariado y asentarse como máximo accionista de la empresa. Pero que lidera Isidro Fainé sigue guardando un 'as en la manga' y ha decidido aislar a tres de sus consejeros de cualquier tipo de información vinculada con esta operación para evitar un posible conflicto de interés.

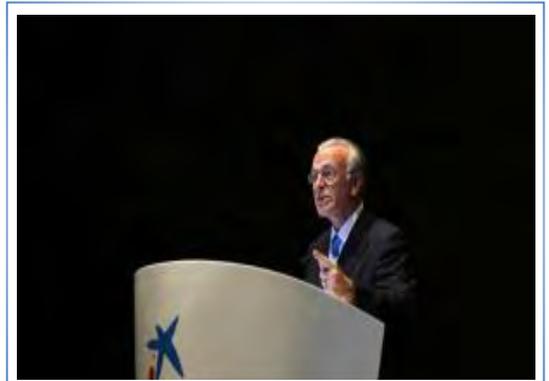
Fainé ha adoptado esta medida con el fin de garantizar plenamente la libertad de actuación del máximo accionista de Naturgy ante la entrada de un nuevo fondo. **"Tres miembros de**

I Consejo de Administración no están recibiendo temporalmente ningún tipo de información sobre el tema referido por parte de Criteria Caixa", explica el holding a sus inversores.

Según ha podido saber Vozpópuli de fuentes cercanas al holding, son tres consejeros que tienen relación con Naturgy. "Es una medida de prudencia y buen gobierno corporativo", apuntan. Fainé cuenta con dos consejeros de Criteria que a su vez ejercen esta tarea en Naturgy: **Isabel Estapé y Enrique Alcántara.**

El tercero apunta a **Marcelino Armenter**, que hasta el pasado mes de mayo ejercía esta tarea. Armenter abandonó el consejo de administración de Naturgy por "la especial dedicación" que en "los momentos actuales se requiere" y por "la necesidad de mantener la libertad de actuación".

Su actividad en la mesa de gobierno de la energética era "incompatible" con sus obligaciones como consejero delegado de Criteria Caixa. "Asimismo debido a la necesidad de **mantener la libertad de actuación de ésta en el contexto de la oferta actualmente en curso sobre parte de las acciones de Naturgy**", añadía el holding que preside Isidro Fainé.



Fainé compra a la espera del Gobierno

Criteria ya controla el 25,5% desde que el pasado 18 de mayo anunciase su intención de seguir avanzando en la compra de capital de la energética hasta rozar el 30%. Una decisión que adoptó mientras el mercado esperaba conocer su apuesta de vender una parte de su participación a los australianos o mantenerse fuerte en el capital. El mercado ya descuenta que ha adoptado por la segunda opción y que facilita el trabajo del Gobierno para aprobar la OPA de IFM.

La operación está ahora en el tejado del Ministerio de Industria. Concretamente, en la **Secretaría de Estado de Comercio y Dirección General de Comercio e Inversiones**. Estos dos organismos analizan desde febrero la oferta del fondo australiano al margen del Gabinete de Reyes Maroto, ya que la ministra decidió **apartarse de este proceso porque su marido trabaja en Naturgy**.

“**Se seguirá el procedimiento estipulado por la actual normativa**”, explicaban a este medio desde la Secretaría de Estado de Comercio. “El procedimiento de autorización no puede exceder la duración de un mes desde que se recibe la solicitud formal completa por parte de la empresa adquirente si se trata de operaciones sometidas al procedimiento abreviado y de seis meses en el caso del procedimiento ordinario (como es el caso de Naturgy)”, añaden.

IFM presentó toda la documentación a los técnicos de Comercio el pasado viernes. Ahora, trabajan contra reloj en un informe que aterrizará en la Moncloa para abrir el debate en el Consejo de Ministros. Un momento donde Reyes Maroto y el resto de los ministros tendrán que decantarse por aprobar o vetar la compra del 22,6% de Naturgy por parte de este fondo de pensiones australiano.

Temor en las comercializadoras de luz: si no bajan los precios, habrá quiebras.

Elconfidencial.com, 3 de julio de 2021

Los precios marcan los futuros para el próximo otoño. Fuentes del sector señalan que habrá empresas que no podrán aguantar la tensión financiera actual.

La fuerte y repentina subida de la luz tiene consecuencias más allá del **castigo al bolsillo de los usuarios**. Muchas comercializadoras de luz, empresas que compran la energía eléctrica en el mercado mayorista para venderla a los consumidores finales, se enfrentan, en muchos casos, a un **panorama más que complicado**.



Fuentes del sector se temen lo peor ante el actual nivel de precios, históricamente alto. Pero lo que más les preocupa es que los futuros prevén que el elevado precio se mantendrá hasta al menos el último trimestre del año. Dichas previsiones reflejan que el MWh seguirá en una media de **100 euros**, cifra récord y completamente inusual.

La escalada de precios en tan corto plazo de tiempo no se preveía y ha cogido con el pie cambiado a muchos operadores. **Y no se prevé solución a corto plazo**, actores como la **CNMC** o la propia vicepresidenta Cuarta para la **Transición Ecológica**, Teresa Ribera, también estimaban esta misma semana que se mantengan los elevados precios durante meses.

La escalada récord de luz, gas y carburante neutraliza las rebajas fiscales del Gobierno

El negocio de las comercializadoras es **muy intensivo en capital**. Necesitan tener una operativa financiera muy saneada para evitar problemas. Ahora la complicación es para aquellos que llegan con una gran parte de la energía que ya han comprometido con sus clientes a un determinado precio **sin haber cerrado el suministro** en el mercado mayorista.

Al igual que sucedió en 2018, cuando las condiciones no eran tan extremas como en la actualidad, muchas empresas **romperán los contratos más onerosos**.



"Pero en el peor de los casos **puede haber quiebras**", aseguran desde una comercializadora.

El precedente de 2018, cuando subió con fuerza la luz en el mercado mayorista, ya produjo estos efectos. **Incluso grandes firmas como Naturgy** decidieron acogerse a las cláusulas de salida y dejar de suministrar a **varios clientes de gran tamaño**. En ese momento ya hubo empresas que entraron en quiebra. No solo en España. **Iberdrola aumentó su base de clientes** en Reino Unido tras quedarse con los clientes de varias comercializadoras quebradas.



Naturgy rompe con grandes clientes por no aplicarles la subida de la luz

La insolvencia de firmas independientes de luz **restringe la competencia** y por otro lado refuerza a los operadores incumbentes, que ya copan el 90% del mercado. Pero incluso para estas, la situación puede ser perjudicial.

Históricamente, **Endesa, primera comercializadora eléctrica** de España, tiene más clientes que capacidad de generación, por lo que tiene que comprar lo que no produce en el mercado. A la luz del contexto actual, se espera que sus resultados se vean **penalizados en el primer semestre** de 2021 y que continúe sufriendo en la segunda mitad del año.

Desde el lado de los consumidores de tamaño medio o grande, destacan que la actual situación de precios es complicada a la hora de renovar los contratos y las eléctricas, a diferencia de lo que suele ser habitual, les están ofreciendo tarifas planas por varios años, cuando lo normal es negociar año a año.

Tendrán que soportar la bajada del IVA

Por si todo esto fuera poco, las compañías van a contar con un lastre adicional, lo que castiga en gran medida a aquellas firmas con menos recursos. La reciente **bajada del IVA a los usuarios de luz del 21% al 10%** no se traslada a los pagos que a su vez tienen que hacer las comercializadoras. Esto significa que, mientras las compañías recibirán un 10% de IVA, ellas tendrán que **pagar a sus proveedores** —compra de energía, pago a la distribuidora por el acceso a la red, etc.— al 21%.

Al no ser un consumidor final, pueden deducirse este gasto, pero **tienen que soportar ese pago durante meses**, lo que a la postre implica que las comercializadoras financiarán gran parte de la bajada del IVA. Hacienda no tendrá que devolver este pago hasta meses después.



Iberdrola caza clientes en Reino Unido tras la quiebra de varias comercializadoras

Otra comercializadora consultada por este asunto cree que el Real Decreto con el que se pretende abaratar la luz debería **haber reducido el IVA al 10%** también para las comercializadoras, lo que no tensionaría aún más su caja. "Tal y como está diseñado, las comercializadoras **financian la bajada del IVA a Hacienda**", se queja un operador del sector.

La volatilidad y los elevadísimos precios de la luz no pasan desapercibidos para las empresas consumidoras, como destacó esta semana la patronal de grandes consumidores AEGE. Este mismo viernes, **Grupo Minersa advertía a sus inversores** internacionales en una emisión de bonos del riesgo que supone para su operativa los elevados costes energéticos. Otro frente que amenaza la recuperación económica pospandemia.

Energy for Future, el proyecto de Iberdrola para impulsar la energía del futuro.

Elespañol.com, 4 de julio de 2021

Iberdrola impulsa la investigación sobre la energía del futuro con becas postdoctorales en universidades europeas y americanas para hasta 28 investigadores en las dos convocatorias del programa.

La energía fotovoltaica y eólica, la evolución del vehículo eléctrico, el desarrollo de soluciones de almacenamiento de energía y la consolidación de redes inteligentes. Son las cinco áreas que Iberdrola ha identificado como "cruciales para acelerar la transformación verde de la economía" y que, por lo tanto, están en la base de un nuevo ecosistema global más sostenible y llamado a transformar la sociedad. Por eso, la compañía energética ha reforzado su compromiso con la ciencia y el conocimiento para impulsar 'Energy for Future' (E4F), un programa internacional de investigación postdoctoral que acaba de lanzar su primera convocatoria.

"El programa *Energy for Future*", cuenta Agustín Delgado, director de Innovación y Sostenibilidad de Iberdrola, "es un ejemplo más de nuestra apuesta por el conocimiento y el **impulso de la innovación como palancas para conseguir un modelo de desarrollo más sostenible**".

El proyecto, que **nace a través de la Fundación Iberdrola España y en colaboración con la Research Executive Agency (REA) de la Comisión Europea**, está dotado de una financiación conjunta de cuatro millones de euros para el próximo lustro. El objetivo es el de impulsar iniciativas de investigación en torno a las tecnologías más relevantes que tengan incidencia en la transición energética.



En los cinco años que asegura *Energy for Future* está previsto que existan dos convocatorias de 24 meses cada una que contarán con 28 investigadores en total. Dado el carácter internacional de esta formación, otra de las principales características es el impulso a la movilidad geográfica y a la retroalimentación entre el ámbito académico y el sector industrial. Para ello están previstas estancias de acogida de 18 a 21 meses en universidades y centros de investigación así como experiencias profesionales de hasta seis meses en las sedes que Iberdrola tiene en Estados Unidos, México, Reino Unido y España.

Energy for Future

En el proyecto colaboran quince universidades europeas y americanas: Massachusetts Institute of Technology (MIT) y Rochester Institute of Technology, en EE.UU; Universidad Nacional Autónoma de México; University of Strathclyde e Imperial College of London, en Reino Unido; Université de Bordeaux, en Francia; y Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems, en Alemania.

A estos centros se añaden otros ocho españoles: Universidad Politécnica de Madrid, Universidad Carlos III, Universidad de Cantabria, Universidad Pontificia de Comillas, Universidad del País Vasco, Universidad de Salamanca, IMDEA Energía y Polymat - Basque center for Macromolecular Design and Engineering.

Representantes de estas instituciones estuvieron presentes durante la presentación del programa, en el que también intervinieron Agustín Delgado, director de Innovación y Sostenibilidad de Iberdrola; Manuel Gómez Herrero, dirección general de Educación, Juventud, Deporte y Cultura de la Comisión Europea; Ramón Castresana, director de Fundación Iberdrola España; Teresa Rodríguez de Tembleque, responsable de Programas de Formación e Investigación de la Fundación Iberdrola España; Dharik Mallapragada, investigador científico de MIT Energy Initiative; y Sheila Duncan, directora de Recursos Humanos de ScottishPower.

La puesta en marcha de *Energy for Future* supone una novedad en el panorama formativo y de investigación pero en sí misma supone una evolución del antiguo programa de **becas a jóvenes investigadores que la Fundación Iberdrola España impulsa desde 2011**, y al que ha dedicado más de tres millones de euros que han ayudado al desarrollo de 180 investigadores.



Presentación del programa Energy for Future.

Al margen de este proyecto, Iberdrola también participa en otras iniciativas que tienen en común con esta la búsqueda permanente de la excelencia en la formación. Se trata, por ejemplo, de la colaboración de la Fundación Iberdrola con la Comisión Fulbright, con la que se conceden anualmente las becas Iberdrola-Fulbright.

Asimismo, también destaca la colaboración con la Fundación Carolina, que cuenta con un programa específico para estudiantes mexicanos y brasileños. O, más allá del campo de la investigación, los talleres de restauración que apoya en el Museo Nacional del Prado y el Museo de Bellas Artes de Bilbao, que son un complemento a la formación de los futuros especialistas que trabajarán en este campo.

El mundo consume más gas que nunca: la demanda superará por primera vez los 4.000 millones de metros cúbicos en 2021.

Elperiodicodelaenergia.com, 5 de julio de 2021

La demanda global de gas se recuperará con creces este año del choque de la pandemia de 2020 y superará por primera vez los 4.000 millones de metros cúbicos, según la **Agencia Internacional de la Energía (AIE)**, que prevé que la subida continúe al menos hasta 2024, aunque a un ritmo inferior al precrisis.

En su informe de análisis y de perspectivas del gas publicado este lunes, la AIE calcula que tras el descenso del 2 % del pasado año, el consumo en 2021 subirá un 3,6 % y la cadencia de progresión se situará en una media anual del 1,7 % en los tres ejercicios siguientes.

Son incrementos algo menores de los que sus expertos habían anticipado en sus dos estudios precedentes, lo que ilustra una ligera modificación de la tendencia.

Pero en cualquier caso, significa que en 2024 el mundo absorberá cerca de 4.300 millones de metros cúbicos, es decir un 7 % más que en 2019, antes de que estallara la crisis.

También un 2 % más de que lo que la propia agencia considera que debería ser el tope en 2025 en su hoja de ruta para alcanzar el objetivo de cero emisiones netas de gases de efecto invernadero para 2050 y limitar así el calentamiento global.

Por eso su director de mercados energéticos, Keisuke Sadamori, insiste en que hacen falta «políticas más fuertes» para que esa demanda de gas modere y sea compatible con los objetivos climáticos, lo que pasa por mayor eficiencia energética y esfuerzos del sector gasístico para reducir sus emisiones, y de forma particular las de metano.

La industria será el principal responsable del aumento del consumo tanto este año como los siguientes (repuntará a una cadencia media del 3,4 % anual) por el efecto de la recuperación económica, y de forma muy particular en la región Asia-Pacífico.

El otro gran vector (un tercio) será la sustitución por gas de otros combustibles en la generación de electricidad, principalmente el carbón y los derivados del petróleo, que generan más emisiones.

Hay que tener en cuenta que la mitad del descenso en la ventas de gas en 2020 estuvo originado por el bajón en la producción de electricidad con este combustible.

La AIE hace notar que ese retroceso habría sido mucho mayor de no haberse abaratado sustancialmente el precio del gas, lo que favoreció que las eléctricas -sobre todo en Estados Unidos, pero también en menor medida en Europa- recurrieran a él en detrimento del carbón.

Ahora, con la escalada de precios del gas, se está produciendo el efecto inverso en Estados Unidos: se está sustituyendo para la generación de electricidad por el carbón. Algo que no ocurre en Europa, donde su competitividad está protegida por las elevadas tarifas de derechos de emisión que tendrían que pagar las eléctricas para producir con carbón.

Por grandes regiones, **Asia-Pacífico será el responsable del 47 % del alza del consumo en el mundo entre 2020 y 2024** (China por sí sola representará un 30 %, sobre todo por su sector industrial), en razón de un incremento a un ritmo medio del 4,5 % anual.

En Norteamérica, el ascenso será del 1 % anual, ya que los precios están conteniendo la recuperación.

Más débil será todavía en Europa (0,4 %), donde los autores del estudio anticipan un fuerte repunte del 6 % en 2021 en parte gracias a su ventaja comparativa con el carbón, seguida de un lento declive en los ejercicios siguientes por el tirón de las energías renovables.

Latinoamérica fue la región más afectada por el choque de 2020, que supuso un hundimiento del 9,9 % del consumo, y del que solo acabará recuperándose en el horizonte de 2024, a razón de una progresión anual media del 2,5 % hasta entonces.

Las perspectivas son positivas en Brasil y Argentina gracias a la explotación de sus propios yacimientos. La otra cara de la moneda será Venezuela, donde se espera que el mercado continúe disminuyendo a la par que las capacidades de producción nacional.



Por lo que respecta a la producción latinoamericana, también se recuperará del descalabro del pasado año. Se prevé un incremento del 10 % entre 2020 y 2024 que permitirá volver a las extracciones precrisis. En gran medida, eso vendrá de la mano de Brasil, que compensará las pérdidas de Venezuela y de otros países.

Endesa invierte 150.000 euros en la mejora medioambiental de la red en Tarazona.

Eleconomista.es, 5 de julio de 2021

Endesa ha llevado a cabo una inversión de 150.000 euros destinada a la mejora medioambiental de la red de distribución que suministra energía a la localidad zaragozana de Tarazona. La actuación ha consistido en el soterramiento de una línea aérea de media tensión a lo largo de un trazado de 755 metros de longitud y en la reforma y digitalización de un centro de transformación que suministra energía al núcleo urbano.

Los trabajos realizados forman parte del programa de mejora de instalaciones desarrollado anualmente por la compañía, con el objeto de consolidar la calidad de servicio y adaptarse a la evolución de la demanda. Van a suponer una mejora directa de la calidad para 3.600 clientes residenciales e industriales dependientes de este nudo eléctrico.

La inversión realizada servirá para consolidar la fiabilidad de la red, para facilitar su operación y para minimizar la reposición del suministro en caso de que se produzca alguna incidencia. También contribuirá a hacer frente a futuros incrementos de la demanda en esta zona.

Los ciclos combinados son para el verano: es la mayor fuente del mix eléctrico en junio.

Elperiodicodelaenergia.com, 5 de julio de 2021



Los ciclos combinados vuelven a erigirse como la mayor fuente del mix eléctrico durante este mes de junio. A pesar de ser la tecnología más cara, su producción suele aumentar en los meses de verano gracias al mayor hueco térmico que dejan las renovables por estas fechas.

La producción eléctrica procedente de los ciclos combinados de gas ha alcanzado los 3.751 GWh en el pasado mes de junio, lo que significa una cuota de generación del 18,8%.

En segundo lugar se encuentra la energía nuclear, que este mes de junio ha tenido parados varios reactores tan por paradas programadas como por leves incidentes. La nuclear se quedó en 3.711 GWh, un 18,6%.

En tercer lugar, la eólica que generó los 3.672 GWh, dato un 9,8% superior al registrado en el mismo mes del año pasado, y supuso el 18,4% de la producción total.

Ya fuera del podio se sitúa la solar fotovoltaica en cuarta posición. Llegó a los 2.296 GWh, un 28 % más que en junio de 2020, y supuso el 11,5% de toda la estructura de generación, anotando un máximo de generación diaria, el 24 de junio, con 92.033 MWh, un 1,5% más que el anterior, registrado el 6 de mayo con 90.660 MWh.

Quien también aprovechó esta situación fue el carbón. La producción de las centrales térmicas ha crecido durante este mes de junio, principalmente debido al incremento de la demanda. El incremento ha sido un 50% superior a la media de los primeros seis meses. Aun así sólo representa el 2,5% del mix.

Reyes en las islas

Donde no parecen tener rival los ciclos combinados es en las islas. Tanto en Baleares como en Canarias son la primera tecnología para producir electricidad con bastante diferencia.

Así, el ciclo combinado, con un 63,6% de la energía producida en Baleares, fue la primera fuente de generación eléctrica del archipiélago en junio, seguida del carbón (10,8%). Este mes, la energía renovable y que no emite CO₂ equivalente (gases de efecto invernadero) generada en la comunidad balear representa un 7,9% del total.



Y eso que Baleares cuenta con un enlace eléctrico con la Península.

En el caso de Canarias, el ciclo combinado, con el 44% del total, fue la primera fuente de generación eléctrica de junio, mientras que las renovables y tecnologías libres de emisiones alcanzaron el 27,9 % de la producción.

Además, en los meses de verano, con el aumento de demanda en las islas por el turismo, los ciclos ganan mayor protagonismo.

El principio de ‘quién contamina, paga’ se aplica indebidamente en la UE: «No lo debe hacer el contribuyente.

Elperiodicodelaenergia.com, 6 de julio de 2021



Según el principio de «quien contamina paga», los contaminadores deben sufragar los costes de su contaminación. Esto no siempre es así en la UE, como señala el Tribunal de Cuentas Europeo. Aunque el principio en general se refleja en las políticas medioambientales de la UE, su cobertura sigue siendo incompleta y se aplica de manera heterogénea entre los distintos sectores y Estados miembros. En consecuencia, a veces se utiliza dinero público —en lugar de que paguen los contaminadores— para financiar las acciones de limpieza, según indican los auditores.

Existen en la UE casi 3 millones de emplazamientos potencialmente contaminados, principalmente por la actividad industrial y el tratamiento y la eliminación de residuos. Seis de cada diez masas de agua superficial, como ríos o lagos, no se hallan en un buen estado químico y ecológico.

La contaminación atmosférica, un riesgo importante para la salud medioambiental en la UE, también es perjudicial para la vegetación y los ecosistemas. Todo esto supone unos costes importantes para los ciudadanos de la UE.

Según el principio de «quien contamina paga» los causantes de la contaminación son responsables de esta y de los daños ocasionados, y son los contaminadores, y no los contribuyentes, quienes se supone que deben correr con los costes correspondientes.

«Para cumplir los objetivos del Pacto Verde de la UE de forma justa y eficiente, los contaminadores deben pagar los daños ambientales que causan», afirma **Viorel Ștefan**, Miembro del Tribunal de Cuentas Europeo responsable del informe. «Sin embargo, hasta ahora los contribuyentes europeos se han visto con demasiada frecuencia obligados a sufragar los costes que deberían haber pagado los contaminadores».

El principio de «quien contamina paga» es uno de los principios clave subyacentes a la legislación y a las políticas medioambientales de la UE, pero se aplica de manera desigual y en distinto grado, observan los auditores. Aunque la Directiva sobre emisiones industriales abarca la mayor parte de las instalaciones contaminantes, la mayoría de los Estados miembros siguen sin responsabilizar a las industrias cuando las emisiones permitidas causan un perjuicio medioambiental.

La Directiva tampoco exige a las industrias que soporten los costes de la repercusión de la contaminación residual, que ascienden a cientos de miles de millones de euros. De manera similar, aunque la legislación de la UE sobre residuos incorpora el principio de «quien contamina paga», por ejemplo, mediante la «responsabilidad ampliada del productor», los auditores observan que hace falta una importante inversión pública para cubrir la falta de financiación.

Los contaminadores tampoco sufragan todo el coste de la contaminación del agua. Los hogares de la UE suelen pagar la mayor parte, aunque solo consumen el 10 %. El principio de «quien contamina paga» sigue siendo difícil de aplicar cuando la contaminación procede de fuentes difusas, y en particular, de la agricultura.

Muy a menudo, la contaminación de los emplazamientos se produjo hace tanto tiempo que los causantes ya no existen, o no es posible identificarlos o imputarles la responsabilidad. Esta «contaminación huérfana» es una de las razones por las que la UE ha tenido que financiar proyectos de recuperación que deberían haber pagado quienes la causaron. Peor aún, los fondos públicos de la UE también se han utilizado contrariamente al principio de «quien contamina paga», por ejemplo, cuando las autoridades de los Estados miembros no hacen cumplir la legislación medioambiental obligando a pagar a los contaminadores.

Por último, los auditores subrayan que, cuando las empresas no tengan suficiente seguridad financiera (por ejemplo, pólizas de seguros que cubran la responsabilidad medioambiental), existe el riesgo de que los costes de la limpieza medioambiental acaben siendo soportados por los contribuyentes. Hasta la fecha, solo siete Estados miembros (Eslovaquia, España, Irlanda, Italia, Polonia, Portugal y Chequia) exigen garantía financiera para algunas o todas las responsabilidades medioambientales. Sin embargo, en la UE estas garantías no son obligatorias, lo que significa que en la práctica los contribuyentes se ven obligados a intervenir y pagar los costes de limpieza cuando una empresa que ha causado daños medioambientales se declara insolvente.

Una parte sustancial del presupuesto de la UE se dedica al logro de los objetivos de la UE en materia de cambio climático y medioambiental. En el período 2014-2020, alrededor de 29.000 millones de euros de la política de cohesión de la UE y el Programa LIFE se destinaron a proyectos dedicados específicamente a la protección del medio ambiente.

Iberdrola, el reto de los 150.000 millones.

Expansión.com, 6 de julio de 2021

La nueva estrategia del grupo se apoya en el mayor plan inversor de la historia empresarial española.

Iberdrola, el primer grupo energético en España, parece empeñado en superarse una y otra vez. Como si no hubiera un límite. La compañía, que en noviembre anunció un nuevo plan estratégico para invertir 75.000 millones de euros hasta 2025, anunció pocos meses después, en febrero, nuevas metas mucho más ambiciosas.

Antes de digerir ese objetivo, el grupo presidido por Ignacio Galán ya se puso a pensar en 2030. De aquí a esa fecha, sus directivos han dicho que quieren alcanzar el récord de 150.000 millones de euros, según su nuevo plan estratégico.

Es el mayor plan inversor de una empresa en España anunciado hasta la fecha. De esta forma, Iberdrola está haciendo historia no solo dentro del sector energético, y como empresa, sino también en el conjunto de la economía española.

Es un enorme reto que Iberdrola tiene que poner en marcha ahora, tras más de un año condicionada por la pandemia del Covid. A pesar del impacto económico que el coronavirus ha provocado en la mayoría de las empresas, Iberdrola ha funcionado a pleno rendimiento durante todo este tiempo, y ha conseguido sentar las bases para enfilarse lo que va a ser su plan estratégico más ambicioso en sus más de cien años de trayectoria.

Además de inversiones multimillonarias, el plan contempla alcanzar 5.000 millones de euros de beneficio en 2025 y 7.000 millones en 2030.

Con el nuevo impulso inversor, Iberdrola se propone alcanzar una potencia instalada de 95.000 megavatios (MW) al final de esta década. El crecimiento de los próximos años vendrá también de la mano del aumento de su base de clientes. En 2020 Iberdrola registró 43,8 millones de contratos, que prevé elevar a 48,5 millones a finales de 2021. Serán aproximadamente 60 millones en 2025 y unos 70 millones en 2030.

Otro gran vector de crecimiento será el hidrógeno verde. Iberdrola ya desarrolla varios proyectos que permitirán la descarbonización de la industria y el transporte o movilidad pesada en España y el Reino Unido y desarrollar cadena de valor.

A por los fondos Next Generation

Parte del plan de inversión de Iberdrola va a depender de los fondos europeos de ayudas Next Generation. Iberdrola ha presentado proyectos por hasta los 30.000 millones de euros para acogerse a los fondos de Recuperación, Transformación y Resiliencia, los denominados fondos Next Generation de la Unión Europea (UE). Supera así con diferencia los 23.000 millones de euros que anunció Endesa. Iberdrola es la empresa española que más proyectos ha presentado a ese plan, y posiblemente una de las empresas europeas con mayores ambiciones.

Los fondos Next Generation son un plan histórico de incentivos que va a poner en marcha la UE para reactivar la economía, devastada por la pandemia del Covid. Es muy superior a lo en su día supuso el gigantesco Plan Marshall después de la Segunda Guerra Mundial, con el que se ha comparado.

Pero nada de esto se podría haber lanzado si no es porque Iberdrola siguió trabajando a pleno rendimiento durante la pandemia. Primero gracias a medidas específicas para evitar el colapso de las operaciones por el impacto económico del virus o por su incidencia sanitaria.

Y segundo, gracias al estricto mensaje de mantener en todo momento la dinámica corporativa del grupo, evitando así que el parón del Covid impidiera aprovechar oportunidades de mercado. De esta forma, el grupo Iberdrola puso en marcha un plan de acción global contra el coronavirus integrado por más de 150 iniciativas, dirigidas a proteger la salud y seguridad de sus trabajadores; mantener la continuidad de sus servicios esenciales para sus más de 100 millones de clientes en el mundo; proveer material sanitario de primera necesidad; reforzar el sistema energético de las infraestructuras esenciales, como hospitales o instalaciones medicalizadas, y responder las demandas de sus clientes más vulnerables.

Una decena de compraventas

En el ámbito financiero y de transacciones corporativas registró récord de inversiones. Fue el anticipo del plan inversor a futuro que se presentaría después, con una cifra de 75.000 millones de euros para el periodo 2020-2025, y de 150.000 millones entre 2020 y 2030. Durante la pandemia, Iberdrola logró completar una decena de operaciones corporativas, en países con presencia ya muy establecida, pero también en otros donde está aterrizando.

El desafío ahora es exprimir en toda su intensidad el trabajo que se ha hecho durante el Covid, inmenso si se analiza en conjunto todas las operaciones y desarrollos realizados sobre todo a nivel internacional.

En Brasil el grupo ha comprado la distribuidora de Brasilia y una enorme cartera de renovables; en Escocia, parques eólicos; en Francia ha adquirido Aalto Power; y en Estados Unidos destaca PNM Resources, la mayor adquisición de Iberdrola hasta la fecha. En Australia se ha completado la compra de Infigen, en Suecia una cartera de 9.000 MW eólicos marinos, y en Japón otra de 3.300 MW.

Todo ello, mientras Iberdrola se ha apuntado hitos financieros, con gigantescas emisiones de financiación verde y sostenible, de la que ya cuenta con 32.000 millones.

Más autoconsumo ante la subida de la luz: Unef calcula 3.000 MW nuevos.

CincoDías.com, 7 de julio de 2021

La patronal fotovoltaica prevé que se traducirán en 100.000 instalaciones.

El autoconsumo energético atraviesa una etapa de crecimiento y consolidación en España gracias a medidas públicas y al desarrollo del sector privado, por lo que se presenta como una alternativa para ahorrar en la factura de la luz ante la subida de precios de la electricidad que se está produciendo en el mercado mayorista.

En este contexto, el 68% de los españoles valora pasarse al autoconsumo como medida de ahorro, según un estudio realizado por el sindicato independiente de la energía, compañía especializada en autoconsumo solar fotovoltaico del grupo Galp. Según explica a CincoDías el director general de la Unión Española Fotovoltaica (Unef), José Donoso, las recientes ayudas puestas en marcha por el Gobierno para impulsar el autoconsumo darán como resultado 3.000 megavatios (MW) nuevos, lo que se traducirá en más de 100.000 instalaciones nuevas.

El Ejecutivo aprobó a finales de junio 660 millones de euros, ampliables a 1.320, en ayudas para instalaciones de autoconsumo, almacenamiento detrás del contador (baterías principalmente) y climatización con energías renovables. En concreto se articularán en seis programas que repartirán un máximo de 900 millones de euros para autoconsumo, 220 para almacenamiento detrás del contador y 200 para climatización y agua caliente con renovables.

En 2020 se instalaron 596 MW de nueva potencia fotovoltaica en instalaciones de autoconsumo en España, un 30% más en comparación con 2019. Donoso destaca que fue en el sector doméstico donde el autoconsumo experimentó un "crecimiento sin precedentes", del 19%.

Ahora, con el plan del Gobierno, los particulares podrán descontarse hasta un 40% en el precio de los paneles solares. "Van a tener un efecto dinamizador. Para Unef esta partida supone una gran oportunidad para el autoconsumo. Calculamos que darán como resultado aproximadamente 3.000 MW nuevos de autoconsumo fotovoltaico, es decir, más de 100.000 instalaciones nuevas", apunta Donoso.

El directivo también resalta que son ya once las comunidades autónomas que han eliminado la licencia de obra para las instalaciones sobre tejado y esperamos que otras se sumen muy pronto. Según Donoso, este trámite no se ajusta a la naturaleza de una instalación sobre cubierta y conlleva retrasos de hasta ocho meses en la tramitación del proyecto.

Además, pide que se exima la obligación de solicitar permiso de acceso y conexión a los casos de autoconsumo con excedentes y una potencia de generación instalada de menos de 1 MW.



**desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia**

SIE Sindicato Independiente de la Energía

Nos importan las PERSONAS
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Seguridad, Desarrollo, ...

Creemos en la NEGOCIACIÓN
Formación, Salario, Jornada, Competencias, Propuestas, Alternativas, ...

Trabajamos por UN FUTURO MEJOR
Empleo, Trabajo, Protección, Pensiones, Soluciones, Garantías...

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