

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Unidos somos más fuertes - **MUCHA FUERZA** PARA MI ISLA
BONITA LA PALMA

1.- Red Eléctrica y Enagás se desmarcan de las caídas y tocan máximos.

eleconomista.es, 10 de diciembre de 2021.

- **Red eléctrica toca máximos históricos**
- **Enagás rebota desde el suelo causado por Ómicron**



El pasado 26 de noviembre, el mercado sufrió una fuerte **sacudida tras la llegada de la ómicron**, la nueva variante del coronavirus, que azotó a las compañías del selectivo español. Sin embargo, a diferencia de la mayoría de los valores que no han remontado desde aquel susto—, **Enagás** y **Red Eléctrica** ya han conseguido recuperarse de la caída y se sitúan en máximos del año.

El hecho de que en tiempos de desequilibrios los inversores se refugien en valores con menos volatilidad ha propiciado que **ambas utilities** hayan experimentado subidas en los últimos días en bolsa, llegando incluso a anotarse las mejores cifras del año. **Red Eléctrica ha tocado máximos históricos** en la última jornada, con una subida del 7% desde los máximos de 2020, y de un 2,3% respecto al caótico viernes 26 y una subida del 19,3% desde el inicio de 2021.

Según el informe de Bankinter sobre los últimos resultados de la *utility*, "los **menores ingresos regulados** de la actividad de transporte de electricidad se ven más que compensados por una serie de factores positivos: mayor **contribución del negocio de telecomunicaciones**; mejoras en eficiencia y menor coste de la deuda (1,5% respecto 1,8% del tercer trimestre de 2020)".

Por su parte, Enagás ha logrado revalorizarse un 3,67% desde el suelo causado por **la nueva variante del Covid** –el 26 de noviembre– y **un 20,70% desde comienzos del año**. Asimismo, aunque Red Eléctrica sí que ha registrado una subida del 7,6% desde el estallido de la pandemia, la gasista está aún alejada de las cifras pre-crisis, con un descenso del 10% desde la irrupción del coronavirus, cuando alcanzó un precio de 22,85 euros.

Sobrevalorada

Actualmente, **Enagás cotiza un 6,6%** por debajo del precio objetivo de 19,21 euros en el que la ve el consenso de analistas que sigue su comportamiento en bolsa. Una valoración que también se refleja en la recomendación media de este consenso, dentro del que solo un 22,7% de los analistas aconsejando comprar sus acciones, un 45,5% mantenerlas y un 31,8% venderlas, un porcentaje que permanece así desde julio.

Para Bankinter, Enagás cuenta con una atractiva rentabilidad por dividendo y con alta visibilidad: "La rentabilidad por **dividendo supera el 8,5%** en el periodo 2021-2026. A pesar de la caída en beneficio neto, el compromiso de Enagás es mantener el DPA (dividendo por acción) gracias a la fuerte generación de cash flow y la ausencia de inversiones relevantes".

Así pues, los expertos consideran que Red Eléctrica también cotiza sobrevalorada, hasta un 11,9%, al quedarse el **precio objetivo en 16,91 euros**. Al igual que la empresa gasista, la compañía recibe una mala recomendación, con un 53,8% de analistas que aconsejan vender sus acciones.

2.- Naturgy lanza un programa para atraer talento joven.

elconfidencial.com, 11 de diciembre de 2021.

La energética pone el foco en los profesionales menores de 30 años, ya sean aquellos que cuenten con experiencia profesional previa o que, por el contrario, acaben de salir de la carrera.

Naturgy cierra el año lanzando un programa para atraer talento. En el contexto de la presentación de su nuevo Plan Estratégico 2021-2050, la empresa energética ha anunciado su proyecto 'Flex & Lead', dirigido principalmente a **atraer a los profesionales jóvenes** "a través de acciones de captación y selección", según fuentes de la compañía.

Con el foco puesto **en la incorporación y desarrollo** de los **menores de 30 años**, la iniciativa cubre dos grupos: por un lado, aquellos jóvenes que aún no cuentan con experiencia profesional (programa 'Flex'); y, por otro, los que ya cuentan con una trayectoria inicial (programa 'Lead').



"En ambos casos se buscan perfiles transformadores y competencialmente definidos por la agilidad, la flexibilidad y la colaboración, con habilidades digitales y 'mindset data oriented'", apuntan desde la compañía.

No obstante, dicho programa no solo se centra en el talento joven fuera de la empresa, sino también en el **ya existente**. Entre las herramientas con las que cuentan los empleados de la energética se encuentran acciones formativas especializadas, oportunidades de movilidad interna entre áreas y la participación en proyectos de innovación y transformación. Un ejemplo de ello son los **200 profesionales de los diferentes negocios** de la compañía que, en este 2021, han sido invitados a participar en un proceso de autoevaluación de competencias, formación específica y 'networking'. De este modo, desde la compañía explican que "estas acciones están dirigidas a acelerar la carrera profesional de nuestros trabajadores, motivándoles para asumir responsabilidades gerenciales en el futuro próximo".

Tanto los trabajadores actuales como los futuros disponen de plataformas interactivas, que ayudan a **identificar las competencias digitales**. Estas están apoyadas en el autoconocimiento, así como en el desarrollo del perfil digital y transformador, a través de juegos gamificados donde la persona puede poner a prueba sus habilidades.

Paridad de género

Otro de los objetivos de la energética es alcanzar la paridad de género total en 2030. De hecho, a corto plazo desde la compañía pretenden **"llegar a 2025 con más del 40% de sus posiciones directivas y de gestión, ocupadas por mujeres**. También, incrementar el peso del cumplimiento ESG en la remuneración de los equipos directivos".

En esta línea, Naturgy ha sido reconocida entre **las 30 empresas españolas más comprometidas** con la diversidad en el 'Informe VariableD 2021 de Intrama'. Concretamente, el jurado ha destacado "la visión estratégica y sostenible con la que la energética gestiona la diversidad en su plantilla, a través de sus programas de formación". Otros dos reconocimientos con los que cuenta la empresa son el '**Distintivo de Igualdad en la Empresa**' (DIE) y la '**certificación global efr**', que reconocen el compromiso organizativo con la igualdad y el impulso al liderazgo femenino.



Naturgy ha sido reconocida como una de las 30 empresas españolas más comprometidas con la diversidad en el 'Informe VariableD 2021 de Intrama'. (Foto: cortesía)

Para **Carmen Fernández**, directora de Talento Directivo y Cultura de Naturgy, "nuestro objetivo es ofrecer 'un viaje diferencial' y un modelo de 'onboarding' que atienda a una mejor experiencia de las nuevas incorporaciones, y una oferta formativa para el desarrollo de competencias técnicas y gerenciales de todos los empleados".

Este año la energética ha presentado una nueva hoja de ruta, con **inversiones ESG alrededor de 14.000 millones de euros** para los próximos cinco años, sobre todo en renovables y redes. La compañía está inmersa en un proceso de cambio para adaptar su negocio hacia un modelo más sostenible, incrementando su potencia instalada renovable en un 32% desde 2017 e impulsando el desarrollo de los gases renovables. Una transformación que, según afirman fuentes de Naturgy, "también está modificando la relación con sus clientes hacia un modelo cada vez más digital, así como la gestión de sus redes y la búsqueda de soluciones innovadoras para el futuro".

3.- Endesa X ofrece a las empresas todas las herramientas para tener éxito en su proceso de descarbonización.

cincodias.elpais.com, 13 de diciembre de 2021.

Un plan integral que parte del cálculo de la huella de carbono, la propuesta de soluciones y la implementación de las mismas.

El mundo y su economía necesita acelerar su descarbonización. Es imprescindible que la energía que se produzca lo haga emitiendo cada vez menos CO₂ y resto de gases contaminantes. Este camino que se inició con la cumbre de Kioto y que ha ido evolucionando con acuerdos como el de París, ha seguido avanzando con los acuerdos alcanzados en la recién celebrada COP26 en Glasgow. El objetivo es limitar el calentamiento global a 2°C respecto a los valores preindustriales, promoviendo esfuerzos para que ese calentamiento no supere los 1,5 grados.



La única manera de conseguir este y otros compromisos es a través de la **descarbonización de la economía**. La lucha contra el cambio climático ha logrado ya un amplio consenso y se ha convertido en una realidad ante la que no se puede dejar pasar más tiempo. Es, como dice Antonio Guterres, secretario general de la ONU, momento de pasar a la acción y dejar “de cavar nuestra propia tumba”.

Este compromiso es de todos. De los Gobiernos, de la sociedad en general, y de las empresas. Es la razón que está detrás de la estrategia de Endesa, la electrificación de la economía. Por eso abandonará la generación de electricidad con carbón en 2027 y la de gas en el horizonte de 2040, como anunciaba la propia compañía en su Plan Estratégico. Esto supone adelantar en una década, de 2050 a 2040, su objetivo de cero emisiones. Igualmente, aumentará hasta 2030 la capacidad renovable, multiplicando por cuatro la producción con fuentes limpias y la proporción en la generación de emisiones en la península alcanzará el 95%.

“Hay que actuar de forma proactiva y con políticas que nos lleven a que la reducción de emisiones sea una realidad con la aportación de cada uno de nosotros”, asegura Álvaro Otaolaurruchi, director de B2B de **Endesa X**.

En este camino, las *compañías* se están viendo afectadas por una serie de factores que están impulsando la aceleración de este proceso. Los enumera Otaolaurruchi: “Económicos, derivados de la disminución de los derechos de emisión de CO₂ asignados y el incremento de los precios; regulatorios, la Ley 7/2021 de Cambio Climático y Transición Energética que obliga ya a determinadas empresas a calcular y publicar su huella de carbono y a elaborar un plan de reducción de emisiones; de financiación, ya que están viéndose en el mercado lo que los expertos llaman “greenium en los bonos” que consiste en que, en determinados casos está siendo más barato financiarse si se cumplen criterios de sostenibilidad; y sociales, la sociedad valora más a las empresas que apuestan por ser sostenibles.

¿Dónde está la huella de carbono?

Las empresas tienen “tres niveles donde pueden actuar para, primero identificar, y luego, reducir su huella de carbono”, explica el responsable de **Endesa X**.

- alcance 1: emisiones directas generadas por fuentes de la propiedad o controladas por la organización (gas natural, propano, diésel, etc.).
- alcance 2: emisiones indirectas de fuentes no controladas por la empresa, como por ejemplo las emisiones que provienen de la producción de la electricidad que consumen, district clima o vapor.
- alcance 3: emisiones indirectas relacionadas con otras empresas que forman parte de su cadena de proveedores, como por ejemplo las emisiones de una compañía que transporta su producto a otro sitio y lo hace con un camión movido por gasoil.

El plan de Endesa X



Endesa X acompaña a sus clientes en el proceso de descarbonización con un plan integral de principio a fin, que impacta en los tres niveles de alcance mencionados. “Nosotros identificamos las necesidades y objetivos de las empresas en lo relativo a emisiones, les medimos la huella de carbono, les hacemos un plan y lo implementamos. Adicionalmente, ofrecemos la implantación de un plan de seguimiento permanente del mismo”, describen en Endesa X.

En lo relativo a los alcances 1 y 2 se trabaja con multitud de alternativas con las que se puede asesorar al cliente. Desde cambios de tecnologías que emiten CO₂ a otras que no lo hacen, generalmente a tecnologías eléctricas; contratos de energía con origen renovable con la empresa suministradora o planes de movilidad eléctrica.

Esto se complementa además con un plan de financiación, “que permite acometer los planes de descarbonización sin inversión por parte de los clientes” expone Otaolauruchi.



LA ESTRATEGIA ES LA ELECTRIFICACIÓN DE LA ECONOMÍA

Descarbonización y electrificación son dos elementos complementarios que no se entienden el uno sin el otro. El segundo es el vehículo imprescindible para que el primero tenga lugar. El destino de ambos está unido y conectado.

“La electrificación es la única vía para descarbonizar la economía”, afirma el responsable de **Endesa X**. Y lo remarca “Cuando todo el parque de generación de energía sea eléctrico y todo lo que se consuma sea también eléctrico, sin gas ni carbón, toda la economía estará descarbonizada”.

Los planes de Endesa X se han visto reforzados con el aumento de un 30% en la inversión hasta 2030. Esto supone dedicar 220 millones de euros a esta filial de la compañía, que tiene entre sus objetivos principales ayudar a la descarbonización de los consumos energéticos de las familias, administraciones públicas y empresas.

4.- El Miteco controlará las centrales hidroeléctricas para mediados de 2023.

energias-renovables.com, 13 de diciembre de 2021.

Permitir una "gestión dinámica" de los datos de estos aprovechamientos, automatizar los certificados con validez legal, agilizar y actualizar las entradas, modificaciones y salidas de inscripciones en el Registro de Aguas, y localizar geográficamente las captaciones y usos del agua. Estos son los objetivos que el Ministerio para la Transición Ecológica pretenden alcanzar a través de una aplicación informática en la que ya está trabajando, pero que no será puesta en marcha hasta el primer semestre del 2023. La Subdirección de Dominio Público Hidráulico e Infraestructuras de la Dirección General del Agua, y los organismos de cuenca trabajan en su desarrollo

El Ministerio para la Transición Ecológica (**Miteco**) trabaja, a través de la Subdirección de Dominio Público Hidráulico e Infraestructuras de la Dirección General del Agua, y en colaboración con los organismos de cuenca, en una aplicación informática del registro de aguas para el control y monitorización de las centrales hidroeléctricas y los aprovechamientos de aguas. Según informa Europa Press, los objetivos de este sistema pasan por 1) permitir una "gestión dinámica" de los datos de estos aprovechamientos, 2) la automatización de los certificados con validez legal, 3) la agilización de las entradas, modificaciones y salidas de inscripciones en el Registro de Aguas, 4) la permanente actualización del mismo y 5) la localización geográfica de las captaciones y usos del agua.

Estará integrado, según el Ministerio, por "elementos e información de carácter alfanumérico y cartográfico, referidos a las características del aprovechamiento de aguas (características del derecho, captación y uso) y a su descripción; y elementos de carácter documental que contendrán la imagen del título administrativo o judicial que otorgue o reconozca el derecho". Y "se tratará de un registro telemático que permitirá mantener actualizada la información y garantizará el acceso inmediato a la misma y a valorar la legalidad de los derechos al uso del agua". Sin embargo, no será operativa hasta el primer semestre de 2023.

Controlar las concesiones.

Este paso es la respuesta que da el Gobierno al portavoz de Transición Ecológica de Unidas Podemos, Juanxo López de Uralde, sobre su promesa de **impulsar un registro público y accesible de estas concesiones**. Uralde señalaba que en julio de 2019 el Miteco "lamentaba no contar con un registro público donde consultar la caducidad de las concesiones, y que preparaba uno con vistas a tenerlo listo en dos años". Transcurrido ese plazo, todavía no existe un registro público para consultar dicha caducidad. El portavoz de Unidas Podemos defendía además que la falta de este registro "impedía el control de la caducidad de concesiones, facilitaba ampliaciones en las mismas frente al cambio de sus condiciones de explotaciones, un nuevo concurso o, directamente, su reversión para su gestión pública", como en el caso de la presa de Ricobayo (Zamora).

Y es que el caudal de esta explotación, cuya concesión caducaba en 2010 pero fue ampliada en 1990 sin que se publicara en ningún boletín oficial, fue **vaciado por Iberdrola este verano** para maximizar los aprovechamientos, en plena crisis de precios, y **despertó las críticas** de autoridades municipales, autonómicas y del propio Gobierno, motivando un endurecimiento de la normativa sobre estos recursos.

El Miteco añade a su respuesta a Uralde "que los organismos de cuenca ya llevan un Registro de Aguas en las que inscriben de oficio las concesiones, incluidas aquellas para la producción de energía eléctrica, y los cambios autorizados para su titularidad o sus características". Estos registros, añade, "tienen carácter público y es posible solicitar del organismo de cuenca las certificaciones sobre su contenido". En todo caso, también informa que, el Ministerio trabaja en la elaboración de la citada aplicación informática del Registro de Aguas, como un sistema de información.

5.- La luz roza su máximo histórico por la subida del gas natural, la ausencia de viento y el encarecimiento del CO₂.

elpais.com, 13 de diciembre de 2021.

La electricidad costará este martes 287,78 euros por megavatio hora en el mercado mayorista, el que fija el precio PVPC.



Tras el fin de semana más caro desde que hay registro, el precio de la electricidad rozará mañana martes un nuevo récord histórico en España al alcanzar los 287,78 euros por megavatio hora (MWh). Detrás de esta subida —del 7% en una sola jornada y que deja el precio diario a un paso de los 288,53 euros marcados el 7 de octubre— emergen, sobre todo, tres factores: la ausencia de viento, que aportará apenas un tercio de la electricidad generada a mediados de la semana pasada; el incremento en el precio del gas natural, que también cabalga estos días cerca de su máximo histórico en Europa; y **el encarecimiento de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂)**, que duplican con creces los valores de principios de año. La situación, con todo, podría ser aún peor de no ser por la buena marcha de la solar fotovoltaica, que en los últimos días está aportando mucho más de lo que es habitual para el ecuador del mes diciembre.

Por tramos horarios, el mercado mayorista español marcará su mayor precio este martes entre las ocho y las nueve de la noche, cuando el coste del megavatio será de 320 euros. En el lado opuesto, entre las tres y las cuatro de la mañana se registrará el mínimo diario, en 250 euros. Abriendo el plano, en lo que va de diciembre la media de precios está supera por poco los 215 euros por MWh, superando con creces la cifra de octubre, el mes más caro hasta ahora.

“A grandes rasgos podríamos decir que tan culpable es la subida del gas natural como la de los derechos de emisión de CO₂”, valora **José María Yusta**, profesor de la Universidad de Zaragoza especializado en mercados energéticos, que critica que Bruselas se haya “cerrado en banda” a negociar un cambio en el sistema marginalista de fijación de precios. Con este método —en el que la tecnología que aporta el último MWh que entra en el mercado fija la retribución del resto— “el gas natural, que cubre solo el 15% de la demanda anual, está determinando el precio de la electricidad”, carga.

La evolución del mercado mayorista tiene impacto directo sobre 10,7 millones de usuarios que cuentan con una tarifa regulada.

Para el resto de los abonados, aquellos que negocian con las eléctricas en el mercado libre (16 millones), esta subida tendrá impacto a medio plazo, cuando venza su contrato y la suministradora les traslade los recargos.

En septiembre pasado, el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, [se comprometió en entrevista con EL PAÍS a que los españoles terminarían 2021 pagando lo mismo que en 2018](#), que había sido —a su vez— el ejercicio más caro de la serie histórica hasta ahora. Una promesa que hoy [se antoja más lejana que nunca](#): la factura de diciembre tendría que ser negativa, como recuerda la asociación de consumidores Facua.

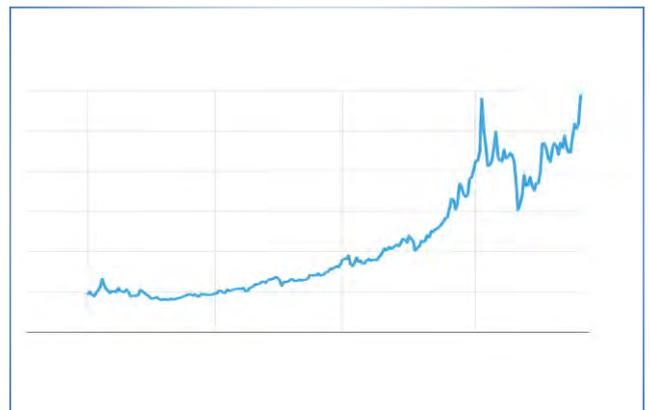
La tormenta que sacude el mercado eléctrico no es únicamente española. En Francia, a pesar del dominio de la energía nuclear —que garantiza un precio fijo estable en varios tramos horarios— el martes se pagarán casi 330 euros por megavatio hora, otro récord histórico. En Alemania, Países Bajos y Bélgica se rondan los 300. Y en Finlandia y los países bálticos la luz llegó a superar los 470 euros a principios de la semana pasada, un nivel igualmente sin precedentes.

El gas, también en máximos históricos

El encarecimiento del gas natural es el factor que más impacto está teniendo en el brutal encarecimiento de la luz en los últimos meses. Y parece lejos de disiparse en los próximos tiempos: el precio de este combustible, del que se alimentan las centrales de ciclo combinado —que se activan como respaldo cuando la nuclear y las renovables no son capaces de cubrir por sí solas la demanda y que marcan el precio final en muchos tramos horarios, disparando el coste de la luz—, ronda este lunes su máximo histórico en el mercado europeo, [prolongando una crisis eléctrica que está engordando los índices de inflación a lo largo y ancho del Viejo Continente](#).

Europa es, en cierto modo, una isla en los mercados globales de gas: mientras la presión disminuye en Estados Unidos y en la mayor parte de Asia, el clima frío y la elevada dependencia de Rusia ha aumentado aún más la presión sobre las principales capitales continentales. A esa dinámica no ayudan ni el conflicto abierto entre Moscú y Ucrania, ni los crecientes temores de que el flamante gasoducto [Nord Stream 2](#), clave para el abastecimiento de Alemania y Centroeuropa, no vaya a entrar en funcionamiento este invierno, como estaba previsto. Por si faltarán pocos elementos para la preocupación, el presidente bielorruso, Alexander Lukashenko, uno de los grandes aliados del ruso Vladimir Putin en el mapa continental, ha amenazado con cerrar el grifo del gas a Europa si los Veintisiete aprueban nuevas sanciones contra su país. Bielorrusia es un territorio clave en el tránsito del combustible de Rusia a la UE.

A la vista de las previsiones meteorológicas a dos semanas vista, [BloombergNEF](#) proyecta un consumo de gas en Europa un 6% superior hasta Navidad. Una demanda mayor que agravará el déficit actual en los puntos de almacenamiento: los tanques están hoy por debajo de los dos tercios de su capacidad total, cerca de 15 puntos porcentuales menos de lo que es habitual a estas alturas del año. “Está siendo un invierno frío, se está teniendo que utilizar gas de los almacenamientos subterráneos y a eso se suman las dudas en torno al Nord Stream 2 y Ucrania”, apunta Yusta. “Lo verdaderamente distintivo en el caso europeo es el factor geopolítico”.



Con todo, España está algo más a resguardo que sus vecinos del centro y el norte de la Unión. A pesar del reciente cierre de uno de los dos tubos que traen el gas de Argelia, la amplia infraestructura portuaria y de regasificación de gas natural licuado (conocido como GNL) permite pensar en una menor estrechez de suministro. Además, a diferencia de en otras latitudes, no hay activa ninguna alerta de mayor frío de lo habitual de aquí al cierre del año. Y los depósitos están unos diez puntos porcentuales por encima de la media comunitaria, sin que hayan sufrido una merma significativa en los dos últimos meses.

6.- Ence vende cinco activos fotovoltaicos a Naturgy por 62 millones.

eleconomista.es, 13 de diciembre de 2021

- **Su intención es reinvertir para seguir ampliando su negocio renovable.**



Ence venderá a Naturgy cinco activos fotovoltaicos, con una capacidad conjunta de 373 megavatios (MW), por **62 millones de euros**. Además, la compañía se ha comprometido a participar en la construcción de estas instalaciones, ubicadas en Huelva, Sevilla, Jaén y Granada.

Lejos de dar un paso atrás en la apuesta renovable, la intención de Ence es obtener liquidez para seguir ampliando proyectos verdes, centrandose en la energía renovable generada con biomasa y en fotovoltaica, así como en el almacenamiento de energía.

Los activos ya disponen de los permisos de conexión a la red y localizaciones aseguradas, y se espera completar su tramitación administrativa **antes de la transmisión a Naturgy en los próximos trimestres**.

Los plazos aproximados para el cierre de la operación, que podrán ser individuales para cada planta, varían entre el cuarto trimestre de 2022 y los tres primeros meses de 2024.

Compromiso verde

En línea con la transición energética, Ence está apostando por el **desarrollando de mecanismos y soluciones novedosas** que, como el almacenamiento de energía, mejoren la gestión del sistema eléctrico y aporten estabilidad y seguridad al suministro.

En este sentido, en diciembre del año pasado, la firma ya culminó **la venta de su participación del 90% en la planta termosolar de Puertollano**. Una transacción que contribuyó a que la empresa potenciara y diversificara su crecimiento tanto en energía renovable como en biomateriales.

7.- El Gobierno aprueba la Hoja de ruta para el desarrollo de la eólica marina y de las energías del mar.

energynews.es, 13 de diciembre de 2021.

Fija un objetivo de 3 GW de eólica flotante en 2030. Su primera dotación es de 200 millones para plataformas de ensayo y bancos de pruebas.

La estrategia contiene 20 líneas de actuación. Persigue alcanzar entre 1 y 3 GW de potencia de eólica marina flotante en 2030 –hasta el 40% del objetivo de la UE para el final de la década. Igualmente, hasta 60 MW de otras energías del mar en fase pre-comercial, como las de las olas o las mareas.

Entre otras medidas, se habilitarán al menos 200 millones de euros hasta 2023. Además, se evaluarán las necesidades de la infraestructura portuaria, donde se deben invertir de 500 a 1.000 millones para cubrir las nuevas necesidades logísticas.

Desarrollo de la eólica marina

Según indican desde MITECO:

«España es una potencia eólica, tanto en fabricación de equipos –dispone del 90% de la cadena de valor– como en producción de electricidad –este año es la primera fuente de generación”.

Sin embargo, **la eólica marina apenas se ha desarrollado** por la elevada profundidad de las aguas territoriales para proyectos con cimentación fija. Es inviable a partir de 50 metros de profundidad.



No obstante, España es líder en soluciones flotantes para los aerogeneradores: de las 27 identificadas a escala global, siete son españolas.

Asimismo, nuestro país es el socio europeo con más instalaciones de I+D para eólica flotante y las otras energías del mar. Entre ellas: la **Plataforma Oceánica de Canarias (PLOCAN)**; la **Plataforma de Energía Marina de Vizcaya (BiMEP)**; la **Zona experimental de aprovechamiento de energías marinas de Punta Langosteira (A Coruña)**, el segundo banco de pruebas global para la energía de las olas.

Objetivos de la Hoja de ruta

Explica MITECO, y ya comentamos hace tiempo, que la Hoja de ruta para **el desarrollo de la eólica marina** persigue **cuatro grandes objetivos** con vistas a 2030:

- Conseguir ser un polo de referencia en I+D para el diseño, escalado y demostración de nuevas tecnologías. Se conseguirá reforzando las plataformas de ensayo y ofreciendo el mejor entorno y el más rápido para probar nuevos prototipos. A tal fin se activarán 200 millones de fondos públicos hasta 2023 para I+D en el **marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR)**.
- Convertirse en un referente internacional en capacidades industriales: generando cadena de valor y empleo de calidad en todo el ciclo de vida de las tecnologías; optimizando las condiciones logísticas; y acompañando a la iniciativa empresarial, siempre con una perspectiva de economía circular. Incidirá en las sinergias con sectores ya punteros en nuestro país, como el naval, el siderúrgico o la experiencia en la energía eólica terrestre.
- Integrar la sostenibilidad como pilar central del desarrollo de las energías renovables en el mar. Los Planes de Ordenación del Espacio Marítimo, ahora en información pública, conseguirán un despliegue ordenado. Además, se aprovechará el despliegue de estas tecnologías para incorporar sistemas de monitorización del medio marino. Con ello, se facilitará su conservación y mejorará el conocimiento de las interacciones y afecciones de las distintas actividades.
- Desplegar de un modo ordenado las instalaciones, eólicas en particular, con una regulación clara y previsible, sobre tres elementos clave: ordenación espacial, conexión a red y modelo de negocio. Todas adquieren especial relevancia por la ubicación de las plantas en dominio público, la gran inversión inicial que precisan y su elevada generación eléctrica.

Apoyo con financiación

La Hoja de ruta de la eólica marina cuenta ya con una primera dotación de **200 millones** para reforzar las plataformas de ensayo y ofrecer los mejores bancos de pruebas de nuevas tecnologías.

Además, hay muchos otros programas de financiación, tanto europeos como nacionales. Entre los segundos: los gestionados por el Centro para el Desarrollo Tecnológico Industrial (CDTI) y el Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía (IDAE). Asimismo, se pueden incorporar otros, como la emisión de bonos verdes.

La Hoja de Ruta aprovecha la Agenda Sectorial de la Industria Eólica, que forma parte de la **Estrategia de Política Industrial de España 2030**. Se vincula también al **Componente 7 del PRTR**, dedicado al despliegue e integración de las energías renovables.

8.- España, camino del 50% de renovables.

Elperiodicodelaenergia.com, 13 de diciembre de 2021.

Según la estadística diaria del sistema eléctrico español peninsular, de Red Eléctrica de España (REE), las renovables, grupo compuesto por la energía hidráulica, eólica, solar, residuos renovables y otras renovables han generado el 48,7 % de la electricidad de este 2021, con lo que se anotan su mayor cuota desde que existen registros.



De mantenerse en estos niveles, algo que presumiblemente ocurrirá ya que sólo quedan tres semanas para la llegada de 2022, batirán su máximo, que data del último año, cuando su participación en el «mix» de generación alcanzó el 45,5 %.

En total, España generó en torno a 109.000 gigavatios hora (GWh) de origen renovable en 2020, un 13,3 % más que en 2019, a pesar de que el conjunto de producción eléctrica fue un 5,2 % inferior, coincidiendo con la crisis sanitaria del coronavirus y las consiguientes limitaciones a la actividad productiva.

Sin embargo, la aportación de las renovables ha conseguido romper, en lo que va de año, con el umbral de los 112.500 GWh, lo que supone un 11,6 % más en términos interanuales.

Si se comparan los datos del año móvil, es decir, el periodo transcurrido en los últimos doce meses, esta tendencia al alza se confirma.

Así, entre el 9 de diciembre de 2020 y el mismo día de 2021, las renovables produjeron 120.683 GWh, esto es, un 10,7 % más.

LA EÓLICA, A LA CABEZA

La aportación de las renovables al «mix» de generación se ha ido estabilizando después del repunte de comienzos de otoño, que coincidió con la continua escalada de precios en el mercado mayorista.

A tenor de los datos del operador del sistema a fecha del pasado 1 de octubre, consultados por Efe, estas tecnologías llegaron a producir hasta entonces el 49,8 % del total de la electricidad del año.

Tomando como referencia la estadística de REE actualizada a 9 de diciembre, la energía eólica es, a día de hoy, la principal fuente de generación eléctrica.

En concreto, supone el 23,9 % del total producido este 2021, y del 42,1 % durante este mes, el cual ha estado marcado por el temporal de viento en todo el país.

En números, la eólica ha generado 55.342 GWh, un 12,9 % por encima del mismo periodo de 2020.

Por su parte, la energía hidráulica está a punto de consolidarse como cuarta fuente de generación, la segunda si se tienen en cuenta únicamente las renovables, tras producir el 11,9 % de la electricidad de este año.

Una porción más pequeña del «mix» la representan la solar fotovoltaica y solar térmica, que suman el 8,6 % y el 2 % del total anual, respectivamente, en tanto que otras renovables concentran el 1,9 %, y los residuos renovables, el 0,3 %.

EL CARBÓN SIGUE A LA BAJA: CAE UN 87 % EN LOS ÚLTIMOS CINCO AÑOS

Respecto a los objetivos de sostenibilidad, el análisis refleja la progresiva descarbonización de la economía española.

Precisamente el carbón fue uno de los grandes protagonistas del año pasado al recortar un 55 % su producción frente a 2019, hasta alcanzar los 4.799 GWh, su mínimo histórico anual.

Un año después, se mantiene la tendencia y esta tecnología cae un 5,6 %, tras producir algo más de 4.401 GWh este 2021.

Sólo en el último lustro, su generación se ha desplomado un 87,4 %, desde los 35.011 GWh del 31 de diciembre de 2016.

Por el contrario, la energía nuclear continúa liderando el grupo de las no renovables, al generar el 22,1 % de la electricidad del año.

Esta marca la convierte en la segunda tecnología por volumen de producción, con 51.072 GWh, aunque con un recorte del 1,8 % respecto a 2020.

Tras ella se encuentran los ciclos combinados, centrales en las que se transforma la energía térmica del gas natural, que concentran el 14,8 % del total generado este ejercicio.

Los datos incluyen los registros de cogeneración, que ha producido el 10,6 % de la electricidad, un nivel muy superior al de la turbinación-bombeo (1 %) y los residuos no renovables (0,9 %).

MÁS CERCA DE LOS OBJETIVOS PARA 2030

La reciente evolución de la generación eléctrica acerca los objetivos establecidos por el Gobierno a través del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) para 2030.

Para entonces se espera que las energías renovables alcancen un nivel de penetración del 74 %, de cara a conseguir un sector eléctrico 100 % renovable en 2050.

9.- Rafael Mateo (Acciona): «Hay que dejar de especular con las conexiones de renovables».

elperiodicodearagon.com, 14 de diciembre de 2021.

El turolense Rafael Mateo Alcalá (Alcañiz, Teruel, 1959) está al frente desde el año 2010 de Acciona Energía, una de las mayores empresas del mundo del sector de las renovables. Su trayectoria personifica la transición energética pues inició su andadura profesional en la térmica de carbón de Andorra, propiedad de Endesa, primero como becario y después como director durante varios años. El Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón le entrega este martes el Diploma de Honor, la mayor distinción de la institución.

¿Cómo recuerda su andadura en la central eléctrica que ahora se está demoliendo?

Hace mucho de eso. Empecé con 22 años, recién terminada la carrera. Era la industria más grande y puntera tecnológicamente en aquel momento en Aragón, junto con la General Motors.

Rafael Mateo, CEO de Acciona Energía, en la nueva sede del Colegio de Ingenieros Industriales en Teruel.



¿Sigue vinculado a Teruel?

Sí. En Alcañiz tengo casa, familia y amigos. Voy con cierta asiduidad, a la Semana Santa o las carreras de Motorland.

¿Cómo observa el proceso de transición justa de la zona?

Una transición es una mudanza, salir de una situación para llegar a otra, lo que implica tirar cosas viejas y cambiarlas para estar mejor. Nadie se muda a un sitio peor. Pero hay que hacerla deprisa. No se puede parar uno a mitad de camino y repensar qué hacer.

Eso es dramático. Quizá es lo que nos ha pasado en la transición energética en España, que empezamos bien pero nos paramos durante mucho tiempo y ahora toca correr. La prueba más evidente es que todavía tenemos tanta dependencia del gas que importamos a los altísimos precios que otros determinan. Lo importante de una transición es tener claro de donde se quiere salir, a dónde se quiere llegar y a qué velocidad.

¿Ir deprisa significa acelerar el despliegue de renovables?

Sin duda. La transición debe ser hacia una economía descarbonizada. Por varias razones. El mundo entero ya ha tomado la decisión de que las emisiones de carbono a la atmósfera producidas por el ser humano generan el cambio climático, que tiene un coste inasumible para la sociedad. Para eso hace falta una electrificación basada en fuentes renovables, que son las únicas que son nuestra, autóctonas, predecibles en el precio y de largo plazo.

¿Qué le parece el concurso de renovables de Andorra?

Andorra tenía hace 40 años un activo que eran las minas de carbón, ya desaparecidas. Hoy su activo es la conexión a la red de 1.200 megavatios, que hay utilizar bien. El concurso es interesante porque no es por precio si no por contribución en empleo, generación de valor en la zona y aportación industrial. En Acciona hace tiempo que decimos que no hay que hablar del precio de la energía si no de su valor.

Acciona ha anunciado que optará a la puja, ¿con qué proyecto?

Lo haremos con un proyecto atractivo que esperamos que pueda sumar los puntos para ser adjudicatarios de al menos una parte de la potencia.

¿Este modelo de adjudicación debería replicarse en los nudos de acceso a la red que se liberen?

Es un modelo bien planteado. Veo bien que la adjudicación de los nudos se haga tratando de evitar la especulación que han practicado algunas compañías a la hora de captar las conexiones.

El rechazo a las renovables es creciente en el medio rural.

Lo veo mal porque las renovables son las que tiene que resolver la necesaria transición e independencia de los combustibles fósiles que importamos. Quiero entender que tienen rechazo aquellos proyectos mal planteados y aquellas empresas que tienen una inadecuada aproximación a los territorios. Acciona no llega como elefante a una cacharrería, sino buscando una relación de vecindad de muy largo plazo. No somos desarrolladores especuladores que trata de conseguir unos papeles para luego revenderlos. No debiera tener oposición los que lo hacen bien.

¿Son suficientes los beneficios que aportan al territorio?

Creo que sí. Además del valor colectivo, solo los impuestos locales y las rentas por los terrenos suman cinco euros por megavatio hora, lo que supone el 10% de los ingresos.

¿Qué planes de inversión tiene Acciona en Aragón?

Operamos casi 900 megavatios de potencia en centrales hidráulicas en el Pirineo. Ahora estamos impulsando parques eólicos, como el de Pedregales que estamos construyendo en Loscos (Teruel) y también tenemos proyectos de hidrógeno y del fotovoltaica flotante en los embalses que gestionamos en Huesca.

10.- Los cinco tanques de hidrógeno verde de Idesa llegan a Puertollano.

elcomercio.es, 14 diciembre 2021.

Formarán parte de la planta que construye Iberdrola, que será la mayor de Europa de almacenamiento de esta energía limpia.

Los cinco tanques para el almacenamiento de hidrógeno verde que fueron fabricados por Idesa y que el pasado martes salieron del muelle de Valliniello, en el puerto, hacia Puertollano (Ciudad Real) ya se encuentran en la que será la mayor planta de Europa en producción de este gas por electrólisis de agua, de Iberdrola. Actualmente en fase de construcción, estos cinco recipientes son los primeros que llegan de los once que la integrarán. La compañía prevé concluir la construcción este año y comenzar a operar en marzo de 2022.

Diseñados específicamente para esta planta, son de un grosor especial de cuarenta milímetros para aguantar la presión de unos sesenta bares y almacenar 2.700 kilos de hidrógeno verde. Cada tanque tiene un volumen de 133 metros cúbicos y unas dimensiones de 23 metros de alto y 2,8 metros de diámetro y pesan en vacío 77 toneladas.

Antonio García, responsable de logística de Iberdrola, dio cuenta de lo delicado de un transporte «que venimos preparando desde hace meses, con un convoy de 155 toneladas». «La maniobra de izado de estos tanques se realiza con dos grúas. La principal, de 750 toneladas de capacidad de izado, y con una segunda grúa de retenida para evitar movimientos bruscos del tanque en la maniobra», detalló.

Andoni Díaz, director del proyecto de la planta, recordó que va a ser «una de las más importantes del mundo de estas características» y en ella se va a producir hidrógeno verde «utilizando la energía del sol proveniente de nuestra planta fotovoltaica, que está ubicada a diez kilómetros». Señaló que esta energía limpia es un «complemento perfecto para descarbonizar aquellos usos en los que es difícil evitar las emisiones de CO2» y valoró la llegada de los tanques de hidrógeno de Idesa como «un hito muy importante en el proyecto dado que nos va a permitir almacenar el hidrógeno y así poder entregarlo de manera estable a Fertiberia».

El hidrógeno verde es un combustible universal, ligero y muy reactivo que se genera a través de un proceso químico conocido como electrólisis. Este método utiliza la corriente eléctrica para separar el hidrógeno del oxígeno que hay en el agua. Se ahorrará así 830 millones de toneladas anuales de CO2 que se originan cuando este gas se produce mediante combustibles fósiles.

11.- Red Eléctrica: "Es un valor de los pocos fuertes que hay ahora en España".

es.finance.yahoo.com, 14 de diciembre de 2021.

Hoy el día ha empezado **con alzas en Europa**, pero estamos viendo sesiones de volatilidad e incertidumbre. Las noticias que van llegando sobre ómicron y la pandemia afectan al ánimo de los inversores, que esta semana están pendientes de los bancos centrales.

Si miramos al gráfico del **IBEX 35** vemos que el **soporte de los 8.250 puntos está aguantando**, algo importante, porque su pérdida "sería una noticia muy negativa", apunta Sergio Ávila, analista de mercados de IG, pero mientras no lo pierda hay esperanza de que se pueda recuperar.

En cuanto a sectores fuertes y que lo están haciendo mejor en esta recta final de año encontramos a las compañías relacionadas con comida y bebida, que está en tendencia alcista, "los valores del sector lo pueden hacer mejor". También el sector de **químicos y el de utilities** están mostrando fortaleza.

Dentro de las utilities en España, podemos mirar a **Red Eléctrica**. Su tendencia, asegura el analista, es claramente positiva. Pero también acumula cierta sobrecompra, por lo que sería normal que vemos un descanso en la subida. Según apunta Sergio Ávila, "es un valor de los pocos fuertes que hay ahora mismo en España".

12.- Iberdrola y Repsol esquivan la ola de ataques de los fondos activistas

expansion.com, 14 de diciembre de 2021.



De izquierda a derecha Ben van Beurden, primer ejecutivo de Shell; Darren Woods, presidente y consejero delegado de Exxon; y Bernard Looney, primer ejecutivo de BP.

Endesa, REE y Enagás también se blindan/ Las energéticas españolas logran eludir, hasta ahora, a Elliott y otros fondos expertos en agitar empresas, esta vez con la sostenibilidad medioambiental de bandera.

Las empresas energéticas españolas que cotizan en Bolsa están saliendo indemnes, hasta ahora, de la **ola de ataques** que se está produciendo en el sector energético a nivel internacional por parte de **grandes fondos activistas**, como **Elliott, Bluebell y Third Point**, entre otros.

Iberdrola, Endesa, Repsol, Enagás, Red Eléctrica (REE) y Acciona Energía parecen inmunes a las arremetidas de este tipo de fondos, especialistas en agitar el accionariado y la gestión de las empresas para alcanzar un objetivo de maximización de valor en los activos.

El blindaje español, derivado de la peculiar estructura societaria de las empresas, sorprende en este momento, en el que **los ataques de los activistas se han vuelto más virulentos y populistas**, con el **reclamo de la sostenibilidad medioambiental**, un tema que mueve pasiones y siempre genera una amplia aceptación social.

En los últimos meses han proliferado los ataques a energéticas al grito de acelerar la **descarbonización** de las empresas separando activos que tengan que ver con energías fósiles o hidrocarburos en general.

El último ataque ha sido el de **Elliott sobre la eléctrica británica SSE**, el mayor rival de Scottish Power, filial de Iberdrola en Reino Unido.

Casi en paralelo, se han desarrollado **ataques a Shell por parte de Third Point, a Glencore por Bluebell Capital, a Exxon por Engine No 1, a Rio Tinto por Odey, y a BP por parte de Follow This**, por citar algunos.

Trocear, la obsesión

A veces han tenido éxito. Otras no, por la oposición en bloque del consejo o porque éste ha conseguido alinear a otros grandes accionistas. Elliott, que ya logró hace dos años que la portuguesa **EDP** vendiera activos, está presionando para que SSE haga un *spin-off* (segregación y venta) de su división de renovables.

Ese mismo troceo es la obsesión de otros, como Third Point en Shell. Bluebell Capital quiere que Glencore separe su división de carbón, bajo la excusa de que ese negocio lastra las inversiones. Y **Engine No 1**, un fondo con menos de un año de vida, ha vapuleado al gigante petrolero norteamericano **Exxon**. Tras un duro activismo, logró entrar en su consejo y cambiar la política de **descarbonización de la empresa**.

Batallas similares, bajo la bandera medioambientalista o de sostenibilidad, son las sufridas también por **Rio Tinto o BP**. Todas ellas han tenido gran despliegue mediático y accionarial que han logrado **poner contra las cuerdas a los equipos directivos de las empresas**.

Es algo que las grandes empresas energéticas en España, al menos por ahora, no han sufrido. La pregunta es por qué. **En mayor o menor medida, la mayor parte de ellas hace tiempo que iniciaron la transición ecológica**. Además, tienen **distintos escudos en su capital que, a priori, son suficientemente disuasorios** para mantener alejados a los fondos activistas.

El capital de **Enagás** y de **Red Eléctrica** está blindado por ley. **Ningún accionista puede tener más del 5%. Solo el Estado**, que de una u otra forma domina sus consejos. El Estado, a través del holding **Sepi**, tiene el 5% de Enagás y el 20% de Red Eléctrica. **Endesa está dominada en más de un 70% por el gigante italiano Enel**. En todo caso, de entrar un activista, sería en Enel, pero más del 23% de su capital está en manos del Estado italiano.

Gran fondo, gran escudo

En **Repsol**, los accionistas institucionales no considerados *hedge funds* o activistas suman más del 20%. Uno de ellos es, con el 4,5%, la gestora de fondos **Amundi**, que se caracteriza por invertir en empresas ya comprometidas con la sostenibilidad. Igual que **BlackRock**, que tiene el 5% y **Norges**, que tiene el 3%. Repsol tiene una clara hoja de ruta hacia las emisiones cero en 2050. El primer accionista de **Iberdrola** es **Qatar Investment Authority**, con más del 8%. Aunque no está en el consejo, lleva años respaldando la estrategia del grupo. El segundo accionista es **BlackRock**, con más del 5% del capital, y el tercero **Norges**, con más del 3%. Amundi, BlackRock y Norges están actuando de garantía de que las empresas están comprometidas con la sostenibilidad.

BlackRock, de hecho, se ha convertido en el gran abanderado entre los grandes fondos a la hora de reclamar compromisos de sostenibilidad a las empresas. Su forma de reclamarla, sin embargo, ha sido siempre con menos algarabía mediática que los *hedge fund* activistas. Y en todo caso, no dejaría que llegara otro fondo, infinitamente más pequeño, diciéndole que hasta ahora no lo ha hecho bien en Iberdrola o Repsol.

Tradicionalmente, España ha sido coto vedado a los fondos activistas, aunque ha habido casos muy sonados donde se han hecho hueco, como **Amber en Prisa, o TCI en Aena.**

TCI, GUANTE BLANCO CON AENA

El multimillonario británico Chris Hohn, fundador del fondo activista TCI (The Children's Investment Fund), encarna una nueva era de activismo en el capital de las empresas centrado en la sostenibilidad, sobre todo medioambiental. Pero se podría definir como un activismo de guante blanco. De lo que se trata es de que la dirección de las empresas adopte medidas para avanzar hacia la descarbonización a través de un proceso ordenado, no de desmembrar las empresas por principio. A diferencia de otros fondos cortoplacistas, TCI permanece años en sus inversiones. Un ejemplo es la española Aena, donde TCI tiene el 7% y donde promovió que la cúpula gestora aprobara, en junta, planes concretos de descarbonización. Tras conseguirlo, TCI ha usado Aena como ejemplo en su plataforma online www.sayonclimate.org, donde moviliza a los inversores en la lucha contra el cambio climático.

13.- El Gobierno empieza a desmontar su plan de choque contra la subida de la luz.

epe.es, 14 de diciembre de 2021.

Plantea poner fin desde enero a la rebaja extraordinaria del 96% aplicada en los cargos de la factura eléctrica. En enero los cargos subirán, pero la propuesta del Ejecutivo supone una rebaja del 30% frente a la media del conjunto de 2021.

El Gobierno no contempla en sus cuentas del sistema eléctrico de 2022 ningún ingreso por los recortes aplicados a las grandes eléctricas “por prudencia”.

El precio de la luz vuelve a dispararse y se queda para este martes a sólo unos céntimos de su récord histórico, rozando los 288 euros por MWh.

El Gobierno puso en marcha el pasado verano un plan de choque para **amortiguar el impacto en el recibo de luz** de las subidas en los mercados de electricidad y de gas. La batería de medidas, aprobada en dos tandas -en junio y septiembre-, incluía fuertes rebajas de los impuestos aplicados en la **factura eléctrica** y de la parte fija de las tarifas hasta final de año.

El Gobierno mantiene en estudio la posibilidad de prorrogar durante parte de 2022 las rebajas del IVA, del impuesto especial de la electricidad y del impuesto del 7% a la producción eléctrica, y desde el **Ministerio de Hacienda** se defiende que los Presupuestos del próximo año contienen un colchón de recaudación impositiva que lo haría factible.

CRISIS ENERGÉTICA

SÁNCHEZ DA CON UNA FÓRMULA MEZCLANDO FACTURAS PARA DAR POR CUMPLIDA SU PROMESA DE LA LUZ.

El Ejecutivo, no obstante, plantea desmontar la otra gran pata de las rebajas extraordinarias aprobadas para frenar la espiral de subidas de precios. El **Ministerio para la Transición Ecológica** pretende poner fin a la drástica rebaja del 96% de los cargos regulados que aplicó hasta fin de año, según se recoge en el proyecto de orden ministerial de cargos del sistema eléctrico para 2022 que el departamento ha sometido a consulta pública.

Los **cargos regulados** del recibo (entre 9.000 y 10.000 millones de euros cada año) sirven para pagar las primas a las renovables, los sobrecostes de los territorios extrapeninsulares o el pago de la deuda del sistema eléctrico, entre otros aspectos, y el Gobierno los redujo de manera extraordinaria entre septiembre y el 31 de diciembre para frenar el golpe para hogares y empresas de la subida de la luz.

La propuesta del Gobierno para 2022 elimina esa rebaja extraordinaria, así que a partir de enero volverían a aplicarse los cargos con normalidad. No obstante, en caso de ser necesario si los mercados siguen desbocados, Transición Ecológica podría aplicar de nuevo una modificación excepcional de los cargos y aplicar otra rebaja temporal para paliar el impacto en la factura de luz.



SUBIDA EN ENERO

La propuesta del Ministerio comandado por **Teresa Ribera** para el conjunto de 2022 implicará pues una subida en relación a los cargos que los consumidores españoles pagan ahora mismo -gracias a la rebaja extraordinaria- y que se aplican hasta fin de año. Habrá fuertes incrementos en todos los segmentos tarifarios, para todos los periodos y tanto en los cargos que se aplican al término de potencia como el que se aplica a la energía consumida en relación a los que se pagan actualmente. En algunos periodos el incremento supone incluso multiplicar por 17 las cuantías por kilovatio hora (kWh).

Sin embargo, desde el Gobierno se subraya que su propuesta de cargos para el próximo año representa una rebaja en relación a la media de cargos del conjunto de 2021 (incluidos los ocho meses y medios de cargos normales y los tres meses y medio de rebaja extraordinaria). Según el Ministerio para la Transición Ecológica esa **rebaja oscila entre el 33% y el 28% en función de los segmentos tarifarios** que se aplica a los diferentes tipos de clientes, desde los hogares a la gran industria

ENERGÍA

EL GOBIERNO SE ENFRENTA A UN AGUJERO DE 500 M EN EL RECIBO DE LUZ TRAS SALVAR A LAS ELÉCTRICAS DE LOS RECORTES

Según se recoge en el documento sometido a consulta pública por el Ejecutivo, la rebaja de los cargos para 2022 será posible fundamentalmente por los nuevos ingresos que recibirá el sistema eléctrico gracias a dos leyes que ahora están en tramitación en las Cortes y que se prevé que estén en vigor en la segunda mitad del próximo año.

Por un lado, el Gobierno pretende poner en marcha el **Fondo Nacional para la Sostenibilidad del Sistema Eléctrico** (FNSSE), con el que se repartirá parte de los costes para pagar la retribución de las energías renovables reguladas entre todas las fuentes de energía, por lo que parte del coste se saca del recibo de luz para cargarlo a petroleras o gasistas, por ejemplo. El FNSS supondrá una inyección adicional neta a los ingresos del sistema eléctrico de 663 millones, que ya no tendrá que cargarse a la factura.

Por otro lado, también está tramitándose el proyecto de ley de la nueva **retribución del CO2 no emitido** del mercado eléctrico, que supondrá un impacto positivo neto de 483 millones de euros de los ingresos del sistema. En total, unos 1.140 millones extra que dejan de cargarse a la factura y que permiten rebajar parcialmente los cargos.

TRAS AÑOS DEJANDO FUERA A MILLONES DE CLIENTES

EL INE PREPARA UN CAMBIO TOTAL DE CÓMO MIDE EL PRECIO DE LUZ EN PLENA OLA DE SUBIDAS

SIN INGRESOS POR RECORTES A LAS ELÉCTRICAS

El plan de choque del Gobierno, además de rebajas de impuestos y cargos, también incluía un recorte milmillonario de los ingresos de las eléctricas que precisamente servían para cubrir el agujero en las cuentas del sistema eléctrica que provocaban las otras medidas.

Tras un choque frontal con las grandes eléctricas, el Gobierno reformuló la normativa para dejar fuera de los recortes a las compañías que demostraran que no estaban beneficiándose de la espiral al alza del mercado eléctrico y no la estaban trasladando a sus precios. Una reforma de la reforma que ha acabado por minimizar los recortes previstos y que las grandes **compañías auguran que para ellas tendría finalmente un impacto próximo a cero.**

En la previsión de ingresos y costes del sistema eléctrico en el que se basa el proyecto de orden de cargos de 2022, el Gobierno ha preferido no incluir ingreso alguno procedente de esa minoración de ingresos a las eléctricas. “Se ha juzgado pertinente no considerar ningún ingreso por aplicación del principio de prudencia contable”, explica el Ministerio, “ya que las liquidaciones procedentes de aquel instrumento regulatorio son (...) provisionales y asimismo están pendientes de validación por parte de la **Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)**”.

ENERGÍA

ENDESA E IBERDROLA PRESUMEN DE AHORRAR 5.300 M A CLIENTES POR NO SUBIRLES LA LUZ

PRECIO DE LA LUZ, AL BORDE DEL MÁXIMO HISTÓRICO

La **luz sigue al alza** y el precio para este martes se ha quedado apenas a unos céntimos de alcanzar el máximo histórico. El precio medio de la electricidad en el mercado mayorista será este martes de **287,78 euros el megavatio hora (MWh)**, situándose sólo a 75 céntimos de superar el récord histórico de 288,53 euros que se registró el pasado 7 de octubre.

El precio máximo de la luz para este martes se dará entre las 20.00 y las 21.00 horas, con 320 euros/MWh, mientras que el precio mínimo será de 250 euros entre las 04.00 y las 05.00 horas, según los datos publicados por el **Operador del Mercado Ibérico de Energía (OMIE)**. Los precios del mercado mayorista repercuten directamente en la tarifa regulada -el denominado PVPC-, a la que están acogidos casi 11 millones de consumidores en el país, y sirve de referencia para parte de los otros 17 millones que tienen contratado su suministro en el mercado libre.

El encarecimiento en los últimos meses en el mercado eléctrico se debe principalmente, por los altos precios del gas en los mercados y de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), que han vuelto a situarse en máximos históricos en los últimos días.

14.- La CNMC se moviliza para evitar una ola de quiebras de eléctricas por la subida de la luz.

epe.es, 14 de diciembre de 2021.

Aprueba reformas del funcionamiento del mercado eléctrico para libera de cargas y garantías a las comercializadoras en plena espiral de precios récord.

La **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** ha decidido relajar la regulación de las **comercializadoras de electricidad para evitar quiebras ante la subida de precios** del suministro. El superregulador ha aprobado dos resoluciones que modifican las reglas del mercado y los procedimientos de operación para **aliviar las cargas financieras** que deben afrontar los agentes cuando realizan sus operaciones de compra y venta de electricidad en el mercado eléctrico, facilitar la **detección temprana de impagos** y **garantizar la cobertura de los costes** derivados de posibles reducciones de compras en mercado diario.

El **aumento de precios** en los mercados de energía de **gas y electricidad** está tensionando la actividad de los agentes **compradores en el mercado**, especialmente en el caso de las comercializadoras independientes, lo que podría **poner en riesgo la viabilidad** de muchas de estas compañías. En este contexto, un grupo de comercializadoras independientes solicitó a la CNMC **revisar el sistema de garantías** debido a que cada vez deben afrontar **mayores costes** por el aumento de precios en el mercado, que les obliga a aportar más garantías al operador del mercado eléctrico (OMIE), y a la dificultad para acceder a avales bancarios.



La implementación de estas dos últimas medidas (**mecanismo de control y el adelanto de la liquidación**) está sujeta a la revisión de la regulación de medidas por parte del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

15.- El Gobierno da otros 4.000 millones de oxígeno para frenar la escalada de la luz

Expansión.com, 15 de diciembre de 2021.

- **El precio de la luz marca máximos y el Gobierno planea más rebajas fiscales.**

La ministra de Hacienda, María Jesús Montero, ha dicho hoy que el Gobierno va a prorrogar la bajada de los impuestos que afectan a la factura eléctrica durante el primer cuatrimestre de 2022.

En la sesión de control al Gobierno en el Congreso de los Diputados, Montero ha confirmado que las medidas fiscales adoptadas para **paliar la subida de la electricidad**, que se fueron introduciendo el pasado año desde junio, y que en principio iban a decaer este mes, se mantendrán durante los cuatro primeros meses del próximo año.

"Vamos a **prorrogar la bajada de los impuestos** que acompañan a la factura de la luz", ha señalado Montero, sin detallar si esta extensión afectará a todos los tributos rebajados.

A lo largo del pasado año, el Gobierno bajó el IVA de la electricidad del tipo general (21 %) al reducido (10 %); suspendió el impuesto a la generación eléctrica, que es del 7 %, y redujo el impuesto especial de electricidad que reciben las comunidades autónomas.

Con estas medidas fiscales, que tienen un **impacto anual en las cuentas públicas de entre 4.000 y 4.500 millones de euros**, el Gobierno pretendía paliar el impacto en la factura de la luz del encarecimiento de la electricidad en el mercado mayorista.

De mantenerse el esquema que se ha aplicado durante todo este otoño, las medidas de reducción fiscal supondrían en 2022 una cuantía similar.

Ya en la presentación de los Presupuestos en el mes de octubre, Montero aseguró que había "holgura" en las cuentas para prorrogar las medidas, que vencían el 31 de diciembre, en caso de que fuera necesario, algo que se va a hacer para el primer cuatrimestre de 2022.

La ministra de Hacienda, María Jesús Montero. Isabel Infantes Europa Press



Por su parte, la vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco), Teresa Ribera, ha reiterado hoy en el Pleno del Congreso que, en promedio, **los hogares españoles pagarán por la luz en 2021 lo mismo que en 2018**, a pesar de que este miércoles el precio en el mercado mayorista registre un **nuevo máximo histórico** con 291,73 euros por megavatio hora (MWh).

16.- "Vamos a llevar a cabo una transición energética diseñada y fabricada en España".

energias-renovables.com, 15 de diciembre de 2021.

El presidente del Gobierno ha presentado hoy en Madrid el Proyecto Estratégico de Energías Renovables, Hidrógeno y Almacenamiento. "El principal mensaje que me gustaría trasladar al sector es que vamos en serio", ha dicho al comienzo de su intervención, para, a continuación, concretar el primer objetivo de este "proyecto estratégico": consolidar la cadena de valor nacional para avanzar en la "autonomía energética" del país, pero "no con soluciones importadas, sino con capacidades tecnológicas, con capacidades industriales, con el conocimiento y con el modelo de negocio propio, español (...). Vamos a llevar a cabo -ha recalcado- una transición energética diseñada y fabricada en España".

El discurso que ha usado el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, para presentar el Proyecto Estratégico de Energías Renovables, Hidrógeno Renovable y Almacenamiento (**proyecto estratégico ERHA**) ha girado en torno a dos ideas fuerza: (1) la transición energética que está abordando nuestro país tiene que ser "diseñada y fabricada en España"; y (2) la colaboración público-privada es clave para materializar esa transición energética. "Juntos somos más fuertes: esta es una convicción por parte del Gobierno de España, la convicción de que juntos somos más fuertes, de que la colaboración y la cooperación entre las empresas y la administración general del Estado es lo que nos va a dar la respuesta al desafío de la emergencia climática y la transición ecológica" (el apunte lo ha hecho, en el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, ante un auditorio en el que la presencia de altos ejecutivos de grandes empresas energéticas y siderúrgicas españolas era considerable).

El **Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica** (parte) de Energías Renovables, Hidrógeno Renovable y Almacenamiento (EHRA) es el tercer parte que presenta el Gobierno (el primero fue sobre salud y vanguardia; y el segundo, **sobre vehículo eléctrico y conectado**).

Según Sánchez, el Ejecutivo ha apostado por elaborar un "proyecto estratégico" para las renovables, el hidrógeno y el almacenamiento porque identifica esta como "un área clave para el presente y el futuro de nuestra economía (...). El principal mensaje que me gustaría trasladar al sector es que vamos en serio, que vamos a apostar por este sector, porque tiene una alta potencialidad en múltiples parámetros que tienen que ver con un objetivo fundamental para el Gobierno: el progreso, el desarrollo y la cohesión territorial y social de España". El presidente ha insistido en todo momento en la trascendencia de este sector, al que ha definido como "palanca" para otros sectores: "palanca de desarrollo tecnológico, de digitalización, de reindustrialización en verde de nuestro país".

Sánchez ha dirigido buena parte de su alocución a los inversores

«La nuestra es una apuesta decidida por las energías renovables. Incluso en este momento, de tanta turbulencia, vamos a redoblar nuestra apuesta por las energías renovables, que quede claro, a los inversores y a las empresas. Vamos a apostar por las energías renovables. Porque España cuenta con el mayor recurso solar de toda Europa. Porque también destacamos por nuestro recurso eólico. Tenemos más de 8.000 kilómetros de costa. Tenemos una posición geográfica envidiable, y tenemos un sector naval y marítimo pionero. Estamos idealmente posicionados para liderar el desarrollo de la energía eólica marina flotante. La apuesta es clara. Y por eso impulsar las energías renovables es una prioridad nacional para el Gobierno de España.



En todos los órdenes: para reducir emisiones, para mejorar la competitividad de las empresas, para disminuir las importaciones, para generar actividad duradera, empleo de calidad, y también para luchar contra la volatilidad de los precios en los mercados internacionales de la energía»

«Desde el Gobierno de España hemos desarrollado durante estos últimos tres años un marco estratégico que creo que ofrece predictibilidad a los inversores, a los empresarios, un marco que nos permite también superar etapas oscuras, o al menos de mucha incertidumbre por los efectos retroactivos que se planteaban en ellas, y volver a convertir a nuestro país en un lugar atractivo para la inversión en transición energética. Tenemos todas las condiciones para poder lograrlo»

El presidente Sánchez ha identificado los que considera los tres pilares de ese marco estratégico que ha desarrollado su Gobierno durante estos tres últimos años.

El primer pilar sería el de las energías renovables, por las que -ha insistido- el Ejecutivo va a seguir apostando sin fisuras; el segundo pilar sería el almacenamiento, imprescindible para abordar la plena integración de las energías renovables; y el tercero, el hidrógeno, que va a permitir la descarbonización de sectores en los que es difícil encontrar otras soluciones de descarbonización, "sectores muy importantes para nuestro país, como el del transporte pesado, el de la siderurgia (aquí hay algunos representantes de compañías siderúrgicas muy importantes para el territorio), la industria química". Llegado aquí ha vuelto a insistir en la necesidad de la colaboración público-privada.

Pedro Sánchez: «creo que el hidrógeno verde, el desarrollo del almacenamiento de energía mediante las actuaciones de colaboración público privada nos van a permitir acelerar la transformación de nuestro sistema energético (...). Y en este proceso lo que pretendemos es generar nuevos modelos de negocio; lo que pretendemos es, también, trascender a la gran empresa, y llegar a las medianas empresas, a las pequeñas, a los colectivos de autónomos, creando nuevos empleos, para posicionar a nuestro país a la vanguardia tecnológica industrial del sector tanto a nivel europeo como a nivel mundial»

¿Qué queremos conseguir con este Proyecto Estratégico?, se ha preguntado Sánchez en un momento dado. "Me gustaría resumirlo en tres objetivos", ha dicho.

El primero que ha señalado es el que titula esta información: "con este nuevo Perte, el Perte EHRA -ha apuntado-, vamos a llevar a cabo una transición energética diseñada y fabricada en España. Vamos a apostar por la industria española, por las empresas, por las pymes españolas, por nuestros trabajadores y nuestras empresas (...). Es fundamental, es decisivo -ha dicho-, que consolidemos la cadena de valor de la energía para dotar a España de la autonomía energética que deseamos. No con soluciones importadas, sino con capacidades tecnológicas, con capacidades industriales, con el conocimiento y el modelo de negocio propio, español".

El segundo de los objetivos a los que ha aludido es "maximizar la creación de empleo sostenible, aprovechando todo el potencial, todo el talento, y dotándolo de las herramientas necesarias. Ahí estamos haciendo muchas cosas -ha concretado-; esta semana precisamente las Cortes Generales van a aprobar ese nuevo marco de la Ley de Formación Profesional que sin duda alguna va a mejorar las capacidades de empleabilidad de nuestros jóvenes". Y en tercer lugar -ha concluido-, el tercer gran objetivo del perte que ha presentado hoy es "que las empresas españolas se puedan anticipar a esos retos de futuro, aprovechando los nichos, las áreas de competencia, que les permitan mantener en el tiempo el liderazgo tanto a nivel europeo como global".

17.- El precio de la luz pulveriza su récord y Hacienda bajará impuestos hasta abril.

epe.es, 15 de diciembre del 2021.

El mercado eléctrico se descontrola antes del pico de demanda en invierno y el Gobierno prorrogará al menos otros cuatro meses las reducciones del IVA y de los tributos energéticos específicos.



El **precio de la luz** se descontrola. El mercado mayorista de electricidad ha pulverizado su récord y ha superado para este jueves por primera vez la cota de los **300 euros por megavatio hora (MWh)**, unos niveles impensables hace sólo unos meses. Ante esta situación el Gobierno confirma un nuevo paquete de medidas para contener la subida del recibo de luz y dar estabilidad de los precios, que incluirá una rebaja de los impuestos que se aplican que en principio se mantendrá hasta el final del próximo abril.



CRISIS ENERGÉTICA

Sánchez da con una fórmula mezclando facturas para dar por cumplida su promesa de la luz.

La ministra de Hacienda, **María Jesús Montero**, ha confirmado en el Congreso que prorrogará las **rebajas de impuestos** que se aplican desde el pasado verano en la factura eléctrica y que se mantendrán durante los próximos cuatro meses. En principio, las reducciones fiscales se mantendrán en los mismos términos o muy similares a los actuales.

El Gobierno puso en marcha el pasado verano un **plan de choque para amortiguar el impacto en el recibo de luz** de las subidas en los mercados de electricidad y de gas. La batería de medidas, aprobada en dos tandas -en junio y septiembre-, incluía fuertes rebajas de los impuestos aplicados en la factura eléctrica y de la parte fija de las tarifas hasta final de año.

El Ejecutivo **rebajó entonces de manera drástica el IVA (del 21% al 10%)**, el impuesto especial de la electricidad (del 5,1% al mínimo legal del 0,5%) y el impuesto del 7% a la producción eléctrica (dejándolo a cero). Se trataba de rebajas temporales, aplicables hasta final de año para contener el impacto de la espiral de subidas en la factura eléctrica. La pretensión no es prorrogar estas rebajas, sino revisarlas. Ahora el Ejecutivo pretende mantener esas rebajas o similares al menos durante los primeros cuatro meses de 2022.

Desde el Ministerio de Hacienda se ha venido defendiendo en las últimas semanas que los **Presupuestos Generales del Estado** del próximo año contienen un colchón de recaudación impositiva que haría factible nuevas rebajas. En los últimos días, Hacienda apostaba por prorrogar las rebajas actuales y el Ministerio para la Transición Ecológica apuntaba su preferencia por aplicar rebajas de manera ponderada para el conjunto del año. Pero ambos ministerios descartan el choque. “Al final todos diremos lo mismo”, apuntan fuentes gubernamentales.

CARGOS DEL RECIBO PARA 2022



ENERGÍA

El Gobierno se enfrenta a un agujero de 500 M en el recibo de luz tras salvar a las eléctricas de los recortes

En paralelo, el Ministerio para la Transición Ecológica pretende poner fin a la **drástica rebaja del 96% de los cargos regulados** de la factura eléctrica que aplicó hasta fin de año, según se recoge en el proyecto de orden ministerial de cargos del sistema eléctrico para 2022 que el departamento ha sometido a consulta pública.

Los cargos regulados (que el próximo año tendrán un coste neto de 4.488 millones que se cargarán en el recibo) sirven para pagar las **primas a las renovables**, los sobrecostes de los territorios extrapeninsulares o el pago de la deuda del sistema eléctrico, entre otros aspectos, y el Gobierno los redujo de manera extraordinaria entre septiembre y el 31 de diciembre. La propuesta del Gobierno para 2022 elimina esa rebaja extraordinaria, así que a partir de enero volverían a aplicarse los cargos con normalidad.

La propuesta del Ministerio comandado por **Teresa Ribera** para el conjunto de 2022 implicará pues una subida en relación a los cargos que los consumidores españoles pagan ahora mismo -gracias a la rebaja extraordinaria- y que se aplican hasta fin de año.

Desde el Gobierno se subraya que su propuesta de cargos para el próximo año representa una rebaja en relación a la media de cargos del conjunto de 2021 (incluidos los ocho meses y medios de cargos normales y los tres meses y medio de rebaja extraordinaria). Según el Ministerio para la Transición Ecológica esa rebaja oscila entre el 33% y el 28% en función de los segmentos tarifarios que se aplica a los diferentes tipos de clientes, desde los hogares a la gran industria.

RÉCORD DE MÁS DE 300 EUROS

El precio de la luz sigue desbocado y marca un nuevo máximo histórico. El precio medio de la electricidad bate su **récord por segundo día consecutivo** y para este jueves será de **302,48 euros por megavatio hora (MWh)**, convirtiéndose en el día con la luz más cara de la historia y desbancando por más de 10 euros el récord marcado este miércoles de 291,73 euros por MWh.

Durante 15 horas del día el precio se mantendrá por encima de los 300 euros por MWh, una situación inédita hasta ahora y que duplica las siete horas por encima de esa cota que se registraron el día anterior. El precio máximo de la luz para este martes **se dará entre las 20.00 y las 21.00 horas, con 345 euros/MWh** (otro récord histórico horario), mientras que el precio mínimo será de 251,78 euros entre las 04.00 y las 05.00 horas, según los datos publicados por el Operador del Mercado Ibérico de Energía (OMIE).

Los precios del mercado mayorista -en los que productores y comercializadoras compran y venden la electricidad para el día siguiente- repercuten directamente en la tarifa regulada -el denominado Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor, PVPC-, a la que están acogidos unos 10,5 millones de consumidores en el país, y que sirve de referencia para parte de los otros más de 18 millones que tienen contratado su suministro en el mercado libre.

El nuevo máximo histórico se registra a las puertas del invierno a las puertas del invierno, cuando aún no se han registrado en España los mínimos de bajas temperaturas y para cuando tradicionalmente se registran picos de demanda eléctrica. Los precios eléctricos siguen alza empujados por el continuo **encarecimiento del gas natural** (también marcando récord por encima de los 110 euros por MWh) y de los **derechos de emisión de CO2** (en el entorno de los 80 euros por tonelada).

18.- Iberdrola tiene 90 proyectos en renovables e hidrógeno verde con un potencial inversor de 15.000 millones.

europapress.es, 15 de diciembre de 2021.

Iberdrola tiene en cartera 90 proyectos relacionados con las energías renovables, el almacenamiento y el hidrógeno verde que podrían suponer una inversión cercana a los 15.000 millones de euros, ha informado hoy la compañía en un comunicado. La empresa señala que los proyectos se desarrollan en alianzas con alrededor de 150 pymes y que siguen las líneas marcadas por el Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica (Perte) de energías renovables, hidrógeno renovable y almacenamiento (Erha) presentado hoy por el Gobierno y aprobado este martes en el Consejo de Ministros.



Iberdrola detalla que los cerca de 15.000 millones de euros recaerían en inversiones vinculadas a la eólica marina flotante, la fotovoltaica flotante, el almacenamiento y el hidrógeno verde para producir fertilizantes, procesos industriales, transporte pesado y fabricación a gran escala de electrolizadores.

"Las iniciativas representan una oportunidad para desarrollar cadena de valor en el país y situar a la industria española como referente internacional", destaca la empresa en consonancia con los objetivos detallados por el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, durante la presentación este miércoles del Perte de energías renovables.

Asimismo, Iberdrola detalla que los proyectos que tienen en cartera implicarían "a casi todas las comunidades autónomas" y que contribuirían a la vertebración del territorio y a la creación de oportunidades industriales, aspectos en los que el líder del Ejecutivo también ha hecho hincapié como elementos principales del Perte.

EÓLICA MARINA

La compañía destaca que gran parte de los proyectos estaría focalizado en la eólica marina, dado que la empresa cuenta con una de las "mayores carteras eólicas marinas del mercado" y cercana a los 30.000 gigavatios.

En esa línea, Iberdrola resalta que en Alemania y en Reino Unido tiene 1.300 megavatios (MW) de capacidad operativa, a los que se suman otros 1.000 MW en construcción tanto en el país germano como en Francia.

En cuanto al mercado estadounidense, la compañía tiene 2.000 MW correspondientes a los proyectos de Park City Wind y a través de su filial en el país norteamericano (Avangrid) es propietaria del área de desarrollo Kitty Hawk (2.500 MW), en Carolina del Norte.

De hecho, para 2025 Iberdrola prevé alcanzar los 60.000 MW de capacidad renovable instalada en el mundo, de los que cuatro gigavatios corresponderán a eólica marina.

HIDRÓGENO VERDE

En cuanto al hidrógeno verde, la energética destaca la construcción en Puertollano (Ciudad Real) de la "mayor planta de hidrógeno verde en Europa", que permitirá el inicio de la descarbonización del proceso de fabricación de fertilizantes de la española Fertiberia.

Además, se ha asociado con la norteamericana Cummins, que ubicará en Castilla-La Mancha una de las mayores fábricas de electrolizadores del mundo.

19.- Canarias autoriza proyecto de REE de central hidroeléctrica Salto de Chira.

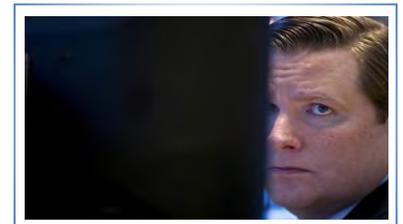
es.investing.com, 15 de diciembre de 2021.

Las Palmas De Gran Canaria, 15 dic (.).- La Consejería regional de Transición Ecológica ha emitido la autorización administrativa del proyecto de la central hidroeléctrica de bombeo reversible de Salto de Chira, en Gran Canaria, impulsado por Red Eléctrica de España (MC:REE), un documento que estará disponible en los próximos días en el Boletín Oficial de Canarias (BOC).

El consejero canario del área, José Antonio Valbuena, ha manifestado en un comunicado que se trata del "primer gran proyecto de almacenamiento energético en Canarias y un hito determinante para que las islas alcancen el objetivo de descarbonizar su economía en 2040, tal y como se establece en la Ley de Cambio Climático y Transición Energética".

Por su parte, el viceconsejero regional de Lucha contra el Cambio Climático y Transición Ecológica, Miguel Ángel Pérez, ha subrayado que "desde el inicio de legislatura, el objetivo de este Gobierno ha sido alinear a la empresa impulsora de la propuesta y a las distintas Administraciones implicadas para que se lograra el mayor consenso posible en torno a esta obra clave para el futuro energético de Gran Canaria y el resto del archipiélago".

La directora general de Energía del Gobierno de Canarias, Rosana Melián, ha detallado que "esta iniciativa prevé la construcción de una central hidroeléctrica de bombeo de 200 megavatios (MW),- alrededor del 36 % de la punta de demanda de Gran Canaria-, y 3,5 gigavatios hora (GWh) de almacenamiento, una estación desalinizadora de agua de mar y las obras marinas asociadas, así como las instalaciones necesarias para su conexión a la red de transporte".



Esta infraestructura tendrá una capacidad de producción de agua de 2,7 millones de metros cúbicos al año y generará en torno a unos 3.500 puestos de trabajo en torno a su actividad.

Las obras de construcción de Salto de Chira comenzarán por la Estación Desaladora de Agua de Mar (EDAM) en Arguineguín y seguirán por la canalización del bombeo junto a la carretera, para conectar con las presas en el interior de la isla.

Posteriormente continuarán por la central hidroeléctrica de bombeo con las conexiones subterráneas entre las presas de Soria y Chira.

Red Eléctrica invertirá más de 400 millones de euros en la construcción de Salto de Chira, un proyecto que ha sido declarado de interés general por el Gobierno de Canarias y de utilidad pública e interés social por el Ayuntamiento de San Bartolomé de Tirajana.

La duración prevista en el proyecto ejecución es de 70 meses desde el inicio de los trabajos.

El Salto de Chira es una infraestructura esencial para avanzar hacia la consecución del nuevo modelo energético canario y reducir los costes del sistema eléctrico insular, contribuyendo a la descarbonización y a la transición energética, recalca la Consejería.

20.- José Manuel Entrecanales (Acciona) y Francesco Starace (Enel) reciben el Premio Tiepolo 2021.

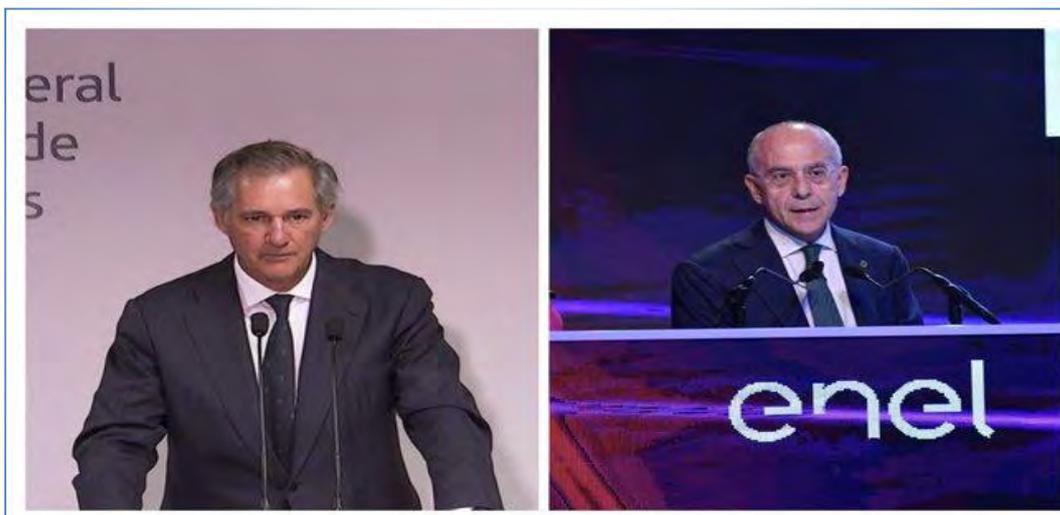
europapress.es, 15 de diciembre de 2021.

El presidente y consejero delegado de Acciona, José Manuel Entrecanales, y el consejero delegado y director general de Enel --matriz de Endesa--, Francesco Starace, han recibido el Premio Tiepolo 2021, galardón que, desde 1996, reconoce la trayectoria de los empresarios de España e Italia y su contribución a la potenciación de las relaciones económicas y comerciales entre ambos países.

La ceremonia de entrega de este galardón, otorgado conjuntamente por la Cámara de Comercio e Industria italiana para España (CCIS) y la Confederación Española de Organizaciones Empresariales (CEOE), bajo los auspicios de la Embajada de Italia, se ha celebrado en Madrid, en el Palacio de Amboage, sede de la representación diplomática de la República Italiana, en presencia de representantes institucionales y del mundo económico y empresarial de ambos países.

En particular, el acto ha contado con la presencia del embajador, Riccardo Guariglia; la vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera; el alcalde de Madrid, José Luis Martínez-Almeida, y los presidentes de CCIS, Marco Pizzi, y CEOE, Antonio Garamendi.

Entrecanales es desde 2004 presidente y consejero delegado de Acciona, y desde este año también de Acciona Energía. La CEOE destaca que, bajo su presidencia, Acciona se ha consolidado como empresa global de infraestructuras, energía y servicios de agua, con presencia en más de 60 países y con más de 40.000 empleados.



En Italia, la compañía, presente desde el año 2000, cuenta con oficinas en Milán y Roma y da empleo a más de 550 personas. A través de su división de Infraestructuras, presta servicio de agua a más de 2,5 millones de personas en el país y cuenta en el país con un total de seis parques eólicos, con una potencia instalada conjunta de 156 MW y recientemente ha entrado en el sector de la movilidad eléctrica compartida, donde ya opera 1.700 motos en Roma y 400 en Milán.

Por su parte, resalta de Francesco Starace ser el impulsor de la consolidación internacional de Enel y de su apuesta por las energías renovables. Desde 2014 es consejero delegado y director general del Grupo Enel, la utility integrada más grande de Europa.

Enel opera en más de 30 países a nivel mundial, con una capacidad instalada de más de 50 GW de renovables, 75 millones de usuarios finales conectados a sus redes y 245.000 puntos de recarga para vehículos eléctricos.

desde 1977, manteniendo nuestra esencia

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...



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

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