

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Red Eléctrica: el consumo de luz bajó un 20% los días de mayor confinamiento

El operador eléctrico invirtió 1.870 millones en el 2019

lavanguardia.com
14/05/2020

Red Eléctrica de España (REE), uno de los termómetros del confinamiento, ha ofrecido estas cifras: la demanda eléctrica, los días de mayor confinamiento, bajó hasta el 20%. Las dos primeras semanas las bajadas fueron entre el 8% y el 10%, mientras que el descenso superado el estado de hibernación (a partir del 13 de abril) los descensos rondan el 15%.

La compañía pública, que cumple 35 años y da empleo a 2.056 personas, invirtió 1.870 millones en el 2019, lo que supuso 3,4 veces más que el año anterior (un 242,2% más).



La compañía que preside Beatriz Corredor va a continuar con esta senda, puesto que el 53% de las inversiones del plan estratégico 2018-2022 están dirigidas a hacer posible la transición energética.

Corredor ha recordado en la junta, que se ha celebrado por primera vez de forma telemática, que de esas inversiones, 1.215 millones han ido a parar al negocio de telecomunicaciones, 396,4 millones a la actividad de transporte eléctrico en España y 226 millones, a la actividad internacional.

El plan estratégico mantiene como líneas básicas desarrollar una red de transporte robusta e interconectada, optimizar las operaciones del sistema, avanzar en la aplicación de medidas de gestión de la demanda, así como la incorporación del vehículo eléctrico. “La movilidad cada vez va a ser más electrificada” ha apuntado Corredor. No obstante, la compañía está ya desarrollando una actualización del actual plan estratégico para los próximos años.

Marcar distancias

“Nuestro papel va a ser clave en la transición energética”

En cierta medida, aunque en la Asamblea se ha hecho balance del 2019, cuando aún estaba como presidente Jordi Sevilla, Corredor ha querido marcar distancias y dejar claro que en su mandato se va a ir de la mano del Gobierno para cumplir con los compromisos de cambio climático. “Nuestro papel va a ser clave en la transición energética” ha reiterado en varias ocasiones.

Uno de los hitos que ha logrado España en el 2019 es “la integración del 37,5% de renovables” ha señalado la número uno de la compañía.

Deuda

La compañía soporta un endeudamiento de 6.026 millones

Por su parte, Roberto García, consejero delegado, ha repasado las actuaciones de la compañía durante el 2019 y los últimos meses. “Con circunstancias como la Covid 19 es cuando se nos pone a prueba” ha dicho. La compañía habilitó un tercer centro de control en tiempo récord, así como equipos para cubrir incidencias y operadores de apoyo.

En cuanto a la nueva retribución, García ha dicho que la tasa en el 2020 será del 6% y del año 2021 al 2025 se rebaja al 5,58%. La deuda del grupo se eleva a 6.26 millones.

Retribución al accionista

Mantiene el compromiso de pagar al menos 1 euro los próximos años

Y respecto a la retribución a los accionistas, el grupo mantiene su compromiso de repartir dividendo y pagará 1,0519 euros por acción (un 7% más) con cargo a las cuentas del 2019, cuando ganó 718 millones, un 1,9% más que el ejercicio anterior. En el primer trimestre, el beneficio se ha elevado a 172,6 millones. La compañía mantiene el compromiso de pagar al menos 1 euros por acción en el periodo 2020-2022.

Por último, García destacó el papel que la compañía está jugando en otros mercados como Perú, Chile o Brasil, en los que ha invertido de forma conjunta 746 millones. Mientras que las inversiones en Hispasat se elevan a 933 millones.

Economía.- La generación eléctrica en España recortó a la mitad sus emisiones con el mercado de derechos de CO2

bolsamania.com
14/05/2020



Las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) asociadas a la generación de electricidad en España se han reducido a la mitad desde que se empezó a aplicar el mercado de derechos de emisión de CO₂, impulsado principalmente por la penetración de las renovables y la participación del gas natural en la generación, según datos de un estudio elaborado por la consultora internacional de medio ambiente Liken Carbon Hub y publicado por la Fundación Naturgy.

Así, con esta disminución, en 2018 la actividad de generación eléctrica representó un 17,8% del total de las emisiones, frente al 27% que supuso el transporte, después de iniciar una senda de ascenso en los últimos años.

Por su parte, la industria (por uso de combustibles y emisiones de proceso) causó el 22% de las emisiones totales en 2018, y el ámbito residencial-comercial, el 9%. Las emisiones de este último se redujeron un 30% en el periodo analizado, según el informe 'Evolución de las emisiones de gases de efecto invernadero en España 2005- 2018'.

Luis Robles, socio director de Liken Carbon Hub y coautor del informe, destacó que la mejora del sector eléctrico se debe fundamentalmente a esa la penetración de las tecnologías de energía renovable dentro del mix y la participación del gas natural en la generación.

Mientras, José Antonio Gesto, socio director y coautor del estudio, consideró que el hecho de que la generación eléctrica haya reducido prácticamente a la mitad su participación en el volumen agregado de emisiones a escala nacional "es muy importante, y refleja la clara voluntad y el esfuerzo del sector para hacer que esto pase".

En lo que se refiere a las emisiones acumuladas en el periodo 2005-2018 correspondientes al consumo de combustibles, se originaron en un 33% en la actividad de transporte; en un 28% en la generación de electricidad; en un 17% en instalaciones industriales; y en casi un 11% en el sector residencial/comercial.

El resto de emisiones por consumo de combustibles corresponde a otras áreas como son, el refinado del petróleo, la pesca y la agricultura, o la fabricación de combustibles.

ESPAÑA REDUCE SUS EMISIONES UN 25% ENTRE 2005 Y 2018.

A lo largo del periodo analizado, desde el inicio de la aplicación del mercado de derechos de CO2 en 2005 y hasta 2018, España registró una reducción del 25% de las emisiones de GEI, cinco puntos por encima de la media europea, y del 30% de las emisiones per cápita. Según el informe, un 80% de las emisiones GEI corresponde a CO2.

España representaba en 2005 aproximadamente un 8,4% del total de las emisiones de gases efecto invernadero de la Unión Europea, cifra que ha ido disminuyendo hasta situarse en un 7% en 2018. El nivel español de emisiones per cápita está ligeramente por debajo de la media europea.

Robles valoró que "es muy relevante" el hecho de que se necesiten menos emisiones de GEI para generar riqueza. Así, mientras que en 2005 por cada millón de euros de PIB se emitían en España aproximadamente 475 toneladas de CO2 equivalente, en 2018 fueron necesarias solamente 278 toneladas.

"Esto quiere decir que estamos desacoplando la economía española de las emisiones contaminantes de GEI, que estamos consiguiendo esos objetivos ambientales que preocupan a todo el planeta, manteniendo los niveles de riqueza y los niveles del Estado de Bienestar", añadió.

No obstante, los expertos estiman que todavía queda camino por recorrer en este sentido, por lo que Gesto aseguró que el desacoplamiento de la actividad económica de las emisiones GEI va a ser también "una clave fundamental para lograr los objetivos que España se ha marcado tanto dentro de los compromisos del Acuerdo de París, como en el marco de la Unión Europea".

Además, el informe señala los retos que la economía española debe afrontar en los próximos años y que tienen que ver con los sectores difusos, "caracterizados fundamentalmente por pequeños productores de emisiones muy dispersos y que a veces resulta técnicamente más complicado de integrar dentro de la legislación y la normativa", añadió Gesto.

En este sentido, destacó el transporte como uno de los puntos en los que habrá que trabajar con más intensidad para reducir emisiones y mitigar el cambio climático.

Así, mientras que en 2005 los sectores difusos representaban el 58% de las emisiones, en 2018 este porcentaje se incrementó hasta el 62%. Y en sentido contrario, las emisiones de actividades incluidas en el régimen de comercio de derechos de emisión pasaron de representar el 42% del total nacional en 2005, al 38% en 2018.

Endesa incrementa un 7% la producción de energías renovables en Andalucía

Los 421 gigavatios generados por la compañía hasta abril cubrirían el consumo anual de más de 120.000 hogares

sevilla.abc.es
14/05/2020

La división renovable de Endesa, **Enel Green Power España**, ha producido durante los cuatro primeros meses del año, 421 gigavatios hora (GWh) de energía verde en Andalucía, lo que supone un 7% más que el mismo periodo del año anterior, según informa la compañía.

Esta producción de renovables de Endesa en Andalucía en los cuatro primeros meses de 2020 podría atender el consumo de más de 120.000 hogares durante un año, lo que equivaldría **al consumo energético anual de una ciudad como Algeciras**.

La energía hidroeléctrica ha sido la que más ha aumentado su producción en estos primeros meses del año en Andalucía, generando 177 GWh de energía limpia, un 70% más que el mismo periodo del año 2019. Endesa cuenta en la región con 48 plantas hidroeléctricas, algunas de ellas centenarias que siguen en pleno funcionamiento.



En cuanto al resto de producción renovable, la división renovable de Endesa, Enel Green Power España ha producido 244 GWh gracias a sus **13 plantas eólicas** –la última puesta en marcha en Málaga el pasado mes de diciembre-, 1 de biomasa y 3 instalaciones solares repartidas por toda la geografía andaluza.

Junto a estas plantas ya en funcionamiento, Endesa cuenta en la actualidad con **4 proyectos de energías renovables que se encuentran en fase de construcción**. En Carmona y La Rinconada, Enel Green Power España ha empezado a construir la mayor planta fotovoltaica –Las Corchas y Los Naranjos- promovida por la compañía hasta la fecha en Andalucía, con casi 100 megavatios de potencia. Los otros dos proyectos en construcción en Andalucía son las plantas fotovoltaicas La Vega I y La Vega II, ambas en la provincia de Málaga.

La construcción de esta capacidad renovable responde a la estrategia de Endesa de descarbonizar completamente su “mix” de generación en 2050, un proceso para el que, según su Plan Estratégico 2019-2022, se ha marcado el hito de alcanzar 10,2 GW de capacidad instalada renovable en 2022.

Endesa gestiona actualmente, a través de EGPE, **más de 7.438 MW de capacidad renovable en España**. De esta cifra, 4.701 MW son de generación hidráulica convencional; y el resto, 2.737 MW, son de energía eólica (2.292 MW), solar (352 MW), minihidráulica (79 MW) y otras fuentes renovables (14 MW).

Enel Green Power, la línea de negocio global de energía renovable del Grupo Enel, al que pertenece Endesa, está dedicada al desarrollo y operación de renovables en todo el mundo, con presencia en Europa, América, Asia, África y Oceanía. Enel Green Power es un líder global en el sector de energía verde con una capacidad gestionada de más de 46 GW en una combinación de generación que incluye eólica, solar, geotérmica e hidroeléctrica, y está a la vanguardia de la integración de tecnologías innovadoras en plantas de energía renovables.

La eólica Siemens Gamesa establecerá en Taiwán su hub industrial offshore

evwind.com
15/05/2020

Siemens Gamesa ampliará las instalaciones de ensamblaje de góndolas de aerogeneradores para la eólica marina en Taichung con ensamblaje de cubo y backend, sujeto a la aprobación de la Propuesta de Relevancia Industrial de Hai Long 2.

El alcance de la producción se amplió significativamente, se apoyó la transición a las futuras tecnologías de aerogeneradores en la región de Asia Pacífico.

También se firmaron cuatro contratos de proveedores condicionales para componentes de góndola localizados que se alimentarán directamente a la fábrica Taichung de Siemens Gamesa.



Los proveedores crearán dos nuevas plantas de producción de energía eólica y dos nuevas líneas de producción para componentes de góndola, combinando con la huella de Siemens Gamesa en un complejo industrial listo para la exportación en Taiwán.

Siemens Gamesa ampliará las instalaciones de su futura planta de ensamblaje de nacelles en Taichung (Taiwán) para crear, junto con sus proveedores locales, un hub industrial offshore para la región de Asia Pacífico. El primer proyecto de este centro será la producción de componentes para el parque eólico offshore Hai Long 2, con una potencia de 300 MW.

Esta ampliación está sujeta a ciertas condiciones, incluyendo la aprobación por parte de las autoridades taiwanesas de la propuesta de relevancia industrial de Hai Long 2, así como de la decisión final de inversión de los socios del proyecto. Siemens Gamesa fue seleccionada como proveedor preferente el pasado mes de noviembre de 2019.

La instalación está actualmente en construcción y comenzará a producir en 2021 las nacelles que se instalarán en el proyecto offshore Greater Changhua 1&2a de Orsted. Una vez que este trabajo finalice, en 2022, comenzará la ampliación de la fábrica de Taichung que duplicará la superficie de la parcela a más de 60.000 m². También se duplicarán los empleados de este centro.

En concreto, se construirán dos nuevas naves y un almacén, preparando la planta para la nueva generación de turbinas offshore de la compañía. Con ello, se abren nuevas oportunidades para los proveedores locales.

«Nuestro plan de expandir esta fábrica demuestra nuestra apuesta por el mercado taiwanés y por la región de Asia Pacífico en su conjunto. Gracias al apoyo institucional, el buen recurso eólico y la contribución a la lucha contra el cambio climático, la energía eólica marina se ha convertido en un elemento esencial en el mix energético mundial», afirma Andreas Nauen, CEO Offshore de Siemens Gamesa.

Fortalecimiento de la cadena de suministro local

Siemens Gamesa ha firmado además cuatro nuevos contratos condicionales con proveedores regionales para la fabricación local de seis tipos diferentes de componentes para las nacelles del proyecto para Hai Long 2. En concreto, se ha llegado a un acuerdo con KK Wind Solutions, SINBON, Atech y Würth, que se suman al que ya alcanzó el año pasado con el grupo tecnológico Yeong Guan Energy (YGG). Los distintos componentes se trasladarán a la fábrica de Siemens Gamesa en Taichung, donde se realizará su ensamblaje. Además, en tres de los casos los contratos suponen el establecimiento de nuevas instalaciones de producción local.

«Estamos muy contentos de anunciar este refuerzo de nuestra cadena de suministro local. Estamos seguros de que contribuirán a nuestros planes de crear un gran centro industrial en Taiwán, como base para futuras exportaciones, y estamos deseando trabajar con ellos en el proyecto Hai Long 2 », dijo Niels Steenberg, Director General Ejecutivo de Siemens Gamesa Offshore para Asia-Pacífico.

David Povall, Vicepresidente Ejecutivo de Desarrollo de Northland Power dijo: «nuestra elección de Siemens Gamesa como proveedor preferente tiene sentido comercialmente, pero también es una decisión estratégica para Taiwán. El proyecto Hai Long 2 se sustenta sobre una cadena de suministro local, que producirá tecnologías de última generación. Por lo tanto, a través de Hai Long, Taiwán se convertirá en el centro de exportación offshore para la región de Asia Pacífico, pivotando sobre nuevas tecnologías, servicios y talentos.»

Las renovables dejan el día más limpio de la historia en plena pandemia



merca2.es
17/05/2020

Las **energías renovables** no sólo resisten al pulso del coronavirus y los bruscos cambios en el consumo energético que ha generado, además **incrementan un 3% su producción eléctrica en España en abril**. El mes pasado será recordado como el de **menores emisiones de CO2** equivalente derivadas de la generación eléctrica desde que se cuenta con registros.

La primera conclusión es que el nuevo escenario impuesto por la irrupción del covid-19 no frena el avance de la transición energética: **aun con menor generación eléctrica a nivel nacional, las renovables han incrementado en un 10,3% los GWh producidos** en el primer cuatrimestre de 2020, con respecto al mismo periodo del 2019.

Abril, **el primer mes completo de confinamiento, acabó con una cota renovable del 47,3%** sobre la estructura de generación. El viento permitió a la eólica ser responsable de la quinta parte del total mensual; también las lluvias incrementaron la producción hidráulica en un 48,5% respecto a abril del 2019, y los días soleados sirvieron a la fotovoltaica para registrar 1.143 GWh de generación nacional, nuevo máximo de generación en un mes.

El auge de renovables junto con el descenso de la producción de electricidad de un 11,8% respecto al mismo mes de 2019, hacen de **abril el mes más limpio en términos de emisiones de gases de efecto invernadero**: 2.154.465,2 tCO2 equivalente, casi la mitad que hace diez años.

EL DÍA DE MÁS RENOVABLES DE LA HISTORIA

Las renovables se despedían de abril por todo lo alto: con 474 GWh de energía generados. **El 30 de abril se convirtió en el día de mayor cuota de renovables**, desde que se tiene **registro en Red Eléctrica**, en nuestro mix nacional: un 69% sobre el total.

Entre las tecnologías renovables, **mención especial merece la eólica: con 320 GWh, generó el 46,6% de la electricidad a nivel nacional**, seguida de la hidráulica (13,2%). Con este broche final renovable, las tecnologías que no emiten CO2 equivalente fueron responsables del 82,9% de la electricidad producida durante ese día.

DEMANDA ELÉCTRICA EN DESCONFINAMIENTO

La **demanda eléctrica de Europa** ha comenzado a recuperarse en los mercados en los que ha empezado el desconfinamiento. A esto se unió que en la primera semana de mayo la producción eólica se redujo en el continente, provocando un aumento de los precios, aunque continuaron por debajo de 30 €/MWh.

Durante los primeros 10 días de mayo la **producción solar** fue más alta en todos los mercados analizados en **AleaSoft** en comparación con iguales días de 2019. **La mayor variación fue en el mercado español con un aumento interanual del 57%**. También fue considerable el aumento del 39% en Italia. En el resto de los mercados la variación fue de entre el 30% y el 11%.

En lo que va de mes de mayo la producción eólica ha sido menor en comparación con los mismos días de mayo de 2019, en la mayoría de los mercados europeos.

La demanda eléctrica tuvo un comportamiento dispar en los mercados europeos en los primeros días de mayo. **El efecto de la desescalada del confinamiento se empezó a notar en Italia, la demanda se incrementó un 12% en este mercado.** En España también se están suavizando las medidas de confinamiento y es una de las causas por las que la demanda ha ascendido un 3,1% la semana del 4 de mayo.

Por qué hay tantos apagones de luz en Huelva: Endesa avanza una batería de inversiones

diariodehuelva.es
18/05/2020



Los cortes de luz en Huelva se repiten por barrios. No son una *rara avis* y hay una percepción ciudadana que no deja en buen lugar a las empresas suministradoras de energía a los hogares y a las empresas.

Nadie se salva. Apagones de cuatro horas que afectan hasta a los juzgados de Huelva, reiterados cortes de luz en la barriada de La Orden que ya hizo necesaria la instalación de un grupo autónomo de gasoil, incendio de un transformador en la Avenida Costa de la Luz **en pleno fin de año**, salida precipitada de niños de una guardería ante la humareda procedente de otro transformador en el Molino de la Vega, cortes de suministro a miles de usuarios en la zona de Cristóbal Colón, junto a la Comandancia de la Guardia Civil (que cuenta con grupo autónomo de emergencias), apagones reiterados incluso durante el estado de alarma actual... Son solo varios ejemplos de los cortes de luz en los últimos tiempos en Huelva.

Sustos e incomodidades eléctricas que ha obligado a particulares y ayuntamientos a cursar avisos, quejas y peticiones de información ante las compañías eléctricas por la reiteración de los apagones (Huelva, Valverde, Beas, Cumbres Mayores o Escacena), por poner varios casos.

Hasta hay **regidores municipales que han hecho un llamamiento a una particular ‘rebelión’**. Como el alcalde de Escacena del Campo, Eulogio Burrero Salazar. El edil ha invitado a sus vecinos a través de un escrito **a que no paguen el recibo de la luz como medida de protesta** ante los continuos cortes de luz que sufre el municipio.

Esta percepción negativa de las Eléctricas ha sido testada. La Organización de Consumidores y Usuarios (OCU) ha realizado una encuesta en la que ha preguntado a las familias por su grado de satisfacción con sus proveedores de energía y gas.

El trabajo ha destapado que las grandes compañías se sitúan a la cola debido al número de incidencias que registran. Y en este ranking Endesa Energía ocupa el último lugar y Endesa Energía XXI el cuarto por la cola.

Según este estudio de mercado Endesa es la que presentaba mayor porcentaje de incidencias con un 33% de índice de problemática.

Y no es por falta de actualización de precios porque la factura de la luz ha subido nada menos que un 61%, hasta los 853,80 euros. Ese ha sido el importe de la factura eléctrica para el usuario medio con la tarifa semirregulada (PVPC) durante 2019, un 61,3% por encima del recibo de hace quince años, que fue de 529,32 euros, teniéndonos a los datos de los cálculos de facturas realizados por la otra defensora del consumidor final, FACUA.

La Compañía Endesa reacciona y anuncia inversiones en Huelva

Endesa, compañía que distribuye energía a más del 80% de los suministros de la provincia de Huelva, (en Almonte, Rociana, Bonares, Castillejos y Santa Olalla lo realizan otros distribuidores) **es consciente de la problemática y ha decidido afrontarla con inversiones y mejoras**.

Preguntada la compañía eléctrica por las causas que provocan los apagones en los barrios de Huelva más afectados explica a **Diariodehuelva.es** que “depende de diferentes casuísticas, no se puede generalizar una respuesta común para todas”.

En este sentido, recalca Javier Arrayas, responsable de Media y Baja Tensión de e-distribución en Huelva, “lo importante es que Endesa ya ha tomado cartas en el asunto y tiene previsto un plan de actuación valorado en **1,6 millones de euros para mejorar la calidad de estos barrios y del resto de la ciudad**. En concreto se va a llevar a cabo la renovación de la red de media tensión subterránea de la ciudad, sustituyendo 38 tramos de cable de media tensión, que suman una longitud aproximada de 12 kilómetros. Actualmente se están gestionando todos los permisos necesarios con los organismos implicados (Ayuntamiento de Huelva, Autoridad Portuaria de Huelva, Delegación de Cultura de la Junta de Andalucía y Delegación del Gobierno de Huelva) y a medida que se vayan obteniendo los permisos, se irán comenzando las obras siguiendo una planificación estratégica para no alterar el normal funcionamiento del tráfico en la ciudad”.

Endesa también adelanta a esta redacción sus próximas inversiones en las zonas rurales onubenses.

Así, explica su responsable de Media y Baja Tensión que “la inversión de Endesa en las diferentes provincias andaluzas se planifica según la necesidad de actuación en la red eléctrica y está coordinada y supervisada por la Junta de Andalucía. **En el caso de Huelva, para 2020, Endesa va a realizar una de las inversiones más ambiciosas de los últimos años**, con la finalidad de mejorar el servicio prestado a nuestros clientes. **Para ello vamos a invertir cerca de 3 millones de euros en diferentes acciones**, entre las que destacan la instalación de nuevos tramos en 25 líneas aéreas y subterráneas de media tensión, que sumarán una longitud aproximada de 70 kilómetros, así como dos nuevas subestaciones eléctricas, una en la Costa y otra en el Andévalo, que inyectarán mayor potencia a la red, o la instalación de 80 nuevos telemandos que incrementará en un 11% la digitalización de la red eléctrica en la provincia”.

La compañía eléctrica, presente en el recuerdo emocional de Huelva desde los tiempos de Sevillana de Electricidad, subraya su apuesta por el **diálogo con los ayuntamientos**. Y ha dado explicaciones sobre el reciente y polémico caso de Escacena.

Los cortes de Escacena, provocados por las cigüeñas

Sobre los cortes en Escacena subraya que es consciente de que en este municipio se han producido cortes y microcortes de suministro “**provocados por la cantidad de nidos de cigüeñas que hay en los apoyos de las líneas eléctricas que lo suministran. Algunos de estos nidos pueden llegar a pesar 300 kilos** y hacen que se activen las protecciones de los tendidos aéreos cada vez que un elemento de un nido entra en contacto con los conductores en tensión, situación que es muy agravante cuando además hay lluvia”.

“**Desde Endesa llevamos años de trabajo para intentar solucionar esta situación** aplicando tecnologías innovadoras para tratar de hacer compatible la convivencia de la población de cigüeñas con nuestras instalaciones. Situación muy complicada por dos motivos: el primero porque la cigüeña es una especie protegida por lo que las actuaciones que podemos hacer en los nidos está limitada a un periodo reducido en el año y el segundo porque es una especie gregaria, es decir, tienen tendencia a vivir en familia por lo que sus hijas intentan construir los nuevos nidos lo más cerca posible de los de sus progenitores aumentando la concentración de nidos sobre un mismo apoyo y elevando así la posibilidad de provocar cortes de suministros”, subraya el portavoz de la Compañía.



Además, añade Arrayas, “durante el pasado fin de semana (fecha de los cortes) debido a las condiciones meteorológicas, estos cortes han sido más seguidos y provocado interrupciones de suministro de mayor duración. Aprovecho la ocasión para trasladar a todos nuestros clientes nuestras disculpas por ello y para anunciarles que el plan de mejora iniciado el año pasado con la instalación de una nueva línea con telemando de control remoto de la red, de forma que ante una incidencia se puede maniobrar sobre la red a distancia y acortar así los tiempos de reposición del suministro, se va a continuar durante 2020, ya que Endesa va a destinar 50.000 euros a esta zona para mejorar la infraestructura eléctrica y separar los suministros del casco urbano de los de la zona rural, que es donde hay más nidos”.

El responsable de Media y Baja Tensión también ha respondido a las consideraciones de los consumidores sobre la subida del recibo de la luz.

Cómo funciona y se calcula la factura de la luz

Y cree importante explicar cómo se estructura la factura eléctrica para entender cómo se aplican estas subidas. “**En la factura eléctrica se pagan diferentes conceptos, más allá del consumo de energía de cada cliente, que suponen el 50 % del importe total.** Por un lado, los peajes de acceso que los fija el Gobierno y sirven para pagar lo que cuesta mantener la red eléctrica y hacer llegar la energía hasta los hogares, y por otro, los impuestos: el Impuesto Especial sobre la Electricidad (5,11%) y el IVA (21%). La parte restante de la factura, el otro 50%, corresponde al consumo de energía. En este sentido existen dos mercados, uno libre y otro regulado por el Gobierno. Actualmente la mitad de los hogares de España (unos 13 millones) están en el mercado libre, y la otra mitad en el regulado. En el mercado libre el precio se pacta entre comercializadora y cliente a la firma del contrato por un periodo establecido en el acuerdo. Durante ese tiempo el cliente siempre paga el mismo precio, sin subidas ni bajadas. En el mercado regulado las condiciones las fija el Gobierno y solo existe una tarifa, con o sin discriminación horaria, llamada PVPC (Precio Voluntario al Pequeño Consumidor). Cualquier consumidor es libre de elegir si quiere estar en el mercado regulado o en el mercado libre, y de cambiarse de uno a otro cuando quiera y todas las veces que lo desee”.

La compañía de electricidad mantiene que “lleva a cabo inversiones anuales, que son presentadas y aprobadas por la Junta de Andalucía, así como planes de revisión y mantenimiento de la red **con el fin de detectar anomalías o daños ocasionados en la red eléctrica por condiciones adversas como meteorología o avifauna, entre otros, y poder subsanarlas** para normalizar el suministro eléctrico y mejorar la calidad del servicio lo antes posible”.

En ese sentido, Endesa recuerda que mantiene una estrecha colaboración con los Ayuntamientos y con la Junta de Andalucía para activar planes de acción en aquellas zonas donde lo requieran.

La opinión de los consumidores

Desde la organización de consumidores Facua recuerdan que si los cortes de energía y suministro eléctrico se exceden en su duración y periodicidad **los ciudadanos tienen derecho a reclamar y añadir los daños en caso de que haya habido perjuicios**, como electrodomésticos y demás.

El presidente de Facua en Huelva, Antonio Romero, califica de “endémicos” algunos de los fallos en el suministro eléctrico de Huelva y plantea la necesidad de inversiones en nuevas infraestructuras y cableado y demanda a Endesa el cumplimiento de los compromisos a los que llega con sus clientes.

Sobre el llamamiento a la insumisión planteada por el alcalde de Escacena cree que “no corresponde” aunque recomienda a los afectados que tomen nota de esta problemática, de los tiempos y reiteración de cortes y reclamen.

Desde Facua denuncian que en los últimos 14 años se ha duplicado el precio del recibo de la luz por lo que pide regular mejor el mercado y los precios para que no haya abusos porque, por ejemplo, a veces la tarifa doméstica es más cara que la industrial.

Cómo reclamar por problemas de suministro de energía

Cualquier interrupción no programada y superior a los tres minutos se considera imprevista. Por eso **la Ley fija fórmulas para calcular un descuento en las facturas en función del número de horas en las que los usuarios se han quedado sin luz o del número de interrupciones sufridas a lo largo del año**. En zonas urbanas son 5 horas o 10 interrupciones para suministros de baja tensión. Todos los gastos extraordinarios causados por el apagón se pueden reclamar.

El primer paso para reclamar los eventuales daños y perjuicios económicos causados por un apagón eléctrico aconseja presentar una reclamación escrita ante el departamento de atención al cliente de la responsable del suministro. La Organización de Consumidores y Usuarios (OCU) pone a disposición de los internautas **un modelo de reclamación en su web**.

Si no hay respuesta en un mes puede recurrirse a la oficina del consumidor correspondiente que deberá pronunciarse en seis meses.

Total será la cuarta eléctrica en España al comprar activos de EDP

La petrolera francesa Total, uno de los mayores grupos de hidrocarburos en Europa y en el mundo, ha dado otro salto en España en el sector eléctrico al hacerse con 2,5 millones de clientes de EDP.



expansion.com
18/05/2020

La operación, valorada en 515 millones de euros, incluye la compra de dos centrales de gas (ciclo combinado) de producción de electricidad con una capacidad total de 850 megavatios. Con esta operación, Total se convierte en la cuarta eléctrica en España, tras Iberdrola, Endesa y Naturgy y por delante de Repsol. Igualmente, tendrá presencia en el mercado de gas, donde EDP también tiene presencia. En concreto, Total tendrá una cuota de mercado del 12% en gas y del 6% en electricidad.

Total compra todos los clientes domésticos de EDP, que acelera así su proceso desinversor en España. EDP, que es la mayor eléctrica portuguesa, había tenido un enorme protagonismo en España desde que compró Hidrocantábrico. Ahora se quedará sólo con clientes empresariales en este país, algunos activos de generación hidráulica (que también están en venta) y de carbón, las redes de distribución eléctrica y su filial de renovables, EDP Renováveis.

EDP ha explicado que seguirá dando empleo directo a más de 1.550 personas. En total, sigue manteniendo en España, por ahora, 4.600 megavatios de potencia instalada y 668.500 puntos de suministro en distribución.

La operación contempla el traspaso de la cartera de aproximadamente 2,5 millones de contratos residenciales dividida en dos tramos. Por un lado, Total compra unos 2,1 millones de clientes en manos de EDP Comercializadora (100% EDP) y por otro se compromete a comprar 0,4 millones de clientes en manos de CHC, empresa conjunta al 50% entre EDP y CIDE. Este grupo es una asociación de varias pequeñas empresas de electricidad locales. Esta segunda transacción está en manos de CIDE, que tendrá que dar su aprobación. Al cierre de la transacción, EDP transferirá a Total los 280 empleados que gestionan las actividades adquiridas por Total.

El pasado mes de febrero, Total ya dio un primer golpe en España en el sector eléctrico al dar a conocer dos grandes acuerdos con los grupos españoles Powertis y Solarbay para desarrollar 2.000 megavatios (MW). Total espera que todos esos megavatios, aun sin construir, estén totalmente operativos en 2023. Serán, como mínimo, más de mil millones de euros de inversión para poderlos poner en marcha.

Todas estas transacciones forman parte de "la ambición de Total de lograr cero emisiones netas en todas sus actividades mundiales, desde la producción hasta el cliente final de productos energéticos, de aquí a 2050, así como de ser uno de los principales agentes de la transición energética en Europa, siendo España uno de los primeros países en adoptar un objetivo de cero emisiones netas para 2050", han explicado los directivos del grupo francés.

"Estamos en una etapa importante de la ambición de Total de convertirse en un grupo multienergético. Esta operación permitirá a Total convertirse en uno de los principales actores del mercado energético español, desde la importación de GNL hasta la producción de electricidad a partir de renovables y gas, así como la venta de gas y electricidad. Nuestra ambición es poder ofrecer a los consumidores españoles una oferta competitiva derivada de nuestra producción, basándonos la experiencia digital y comercial desarrollada por Total Direct Energie en Francia y por Lampiris en Bélgica", ha dicho Patrick Pouyanné, presidente y director general de Total.

"Esta transacción está plenamente integrada con la estrategia del grupo de desarrollarse de forma rentable en toda la cadena de valor del gas y la electricidad con bajas emisiones de carbono, en acuerdo con nuestra nueva ambición de ser una empresa con cero emisiones netas para el año 2050".

Santander y Mediobanca, asesores

Las negociaciones para el acuerdo arrancaron hace varios meses. Incluso antes de que se desatara la crisis de la pandemia del coronavirus. A pesar del Covid-19, la transacción ha salido adelante. Constituye la mayor operación del sector energético este año en España y una de las mayores de Europa en plena pandemia.

Por la parte de Total, el asesor financiero ha sido Mediobanca, y por la parte de EDP, ha sido Santander. Cuatrecasas ha sido el asesor legal de Total. King & wood Mallesons ha sido el asesor legal de EDP.

Avalancha de renovables a la vista

msn.com
18/05/2020

En pleno confinamiento, Red Eléctrica ha recibido un récord de 16.000 peticiones para nuevos proyectos. Luchan por ser los primeros cuando se relance la economía.

En pleno confinamiento de la población y con medio país parado por el estado de alarma decretado por el Gobierno, la fiebre de las renovables ha vuelto a dispararse en España.

Por insólito que parezca, durante el mes de marzo, Red Eléctrica (REE) recibió un récord de solicitudes para conectar nuevos megavatios verdes al sistema de transmisión de luz en España. En concreto, recibió un aluvión de peticiones para conectar 16.400 megavatios (MW), lo que supone la mayor cifra mensual de solicitudes hasta ahora.



¿Qué está pasando? Los expertos atribuyen este alud de nuevas peticiones a la presión de no quedarse fuera de la carrera de instalaciones que el sector cree que se va a volver a desatar cuando se reactive la economía.

Aunque hay factores, como la caída de precios de la electricidad a futuro, que están provocando la inviabilidad de muchos proyectos, los promotores de licencias intentan colocarse en primera línea ante la expectativa de que, una vez que pase lo peor de la pandemia del Covid-19, el mercado de reventa de permisos vuelva a plena ebullición.

La pregunta es hasta qué punto esas expectativas están totalmente fuera de la realidad. Los datos indican que la burbuja es tan gigantesca que se ha ido de las manos. El volumen de solicitudes en lista de espera para obtener permiso de conexión se ha vuelto a desbordar por completo.

Como la curva de contagios del coronavirus, que no terminaba de remitir en los peores momentos de la pandemia, las solicitudes de renovables han alcanzado de nuevo otro pico. Esta vez de 44.900 MW después de meses con una tendencia a la baja que apuntaba a que lo peor de la fiebre verde ya había pasado, según se desprende de los datos de Red Eléctrica. Esta es la empresa que gestiona las redes de alta tensión en España. Se encarga de asegurar que el fluido eléctrico no se interrumpa en todo el país, y de que no haya sobrecargas. Como tal, es la empresa que se encarga de regular los permisos de conexión de nuevas infraestructuras de generación eléctrica. Entre ellas, las renovables. REE concede o deniega los permisos de acceso a la red (enganche) en función de requisitos técnicos.

Rebote en marzo

Desde hace un año, la compañía extremó los requisitos e hizo un seguimiento riguroso y público de todos los permisos concedidos, los denegados y los que estaban en tramitación. Intentaba así frenar una burbuja que había empezado a degenerar en una pura especulación financiera, con un mercado paralelo en el que las licencias de acceso se revendían a precios de oro aunque aún no se hubiera empezado a construir nada.

Las medidas de REE surtieron efecto y durante unos meses se logró rebajar la tensión de la burbuja. Pero en marzo los peores presagios se han hecho realidad: un rebrote. El problema no son solo las nuevas solicitudes que se han empezado a tramitar, sino que éstas se suman a los megavatios que ya tienen permiso pero aún no se han instalado (112.400 MW) y los que a priori fueron rechazados, pero que en cualquier momento podrían volver a tramitar el permiso (96.700 MW).

Todos han crecido en el mes de marzo, algo que no ocurría desde hacía meses. Ahora suman, en conjunto, 254.000 MW, frente a los 219.000 de finales del pasado mes de enero. Es decir, en febrero y marzo, cuando el azote de la pandemia ya estaba aquí, la burbuja de las renovables en España ha crecido en 35.000 MW, tantos como los que ya están construidos y funcionando en estos momentos.

Si a todas las solicitudes -independientemente de su estado de tramitación o desarrollo- se suman los megavatios ya operativos en España (34.400), hay ahora mismo 288.400 MW en liza.

No hay sitio para todos

Incluso con las mejores expectativas en cuanto a renovables, no hay sitio para todos. Es más de tres veces el parque de instalaciones de renovables totales que el Gobierno prevé que haya en 2030 dentro de su plan masivo de desarrollo de megavatios verdes, el famoso Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec).

Este plan prevé para el año 2030 una potencia total instalada en el sector eléctrico de 160.837 MW, según la última versión. De esa cifra, 50.333 MW serán eólicos y 39.181 megavatios serán fotovoltaicos. En total, no más de 90.000 MW de eólicas y fotovoltaicas. Es decir, en estos momentos hay ya 3,2 veces (más del triple) de megavatios en proyecto o instalados que los que el plan más ambicioso del Gobierno prevé para 2030.

La gravedad del problema no es idéntico para todas las tecnologías. Donde más sobresaturación hay es en fotovoltaicas. Basta con analizar los datos. Las fotovoltaicas ya instaladas (8.800 MW), las que tienen permiso pero aún no están instaladas (85.800 MW), las que tienen la solicitud en tramitación (34.200 MW) y las que han sido rechazadas (82.600 MW) suman un total de 211.400 MW, cinco veces las que se necesitan.

En el caso de las eólicas el exceso de proyectos también existe pero es menor. En eólicas ya hay 25.600 MW instalados, 26.600 con permiso pero sin instalar, 10.700 en tramitación y 14.100 rechazados. En total, 77.000 megavatios, 1,5 veces los que se necesitan.

Pniec

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) es el plan del Gobierno para el desarrollo masivo de renovables de aquí al año 2030. Se ha retrasado por el parón de coronavirus. Pero antes de ponerse en marcha ya está desbordado.

Ribera prohibirá financiar a las energéticas sus negocios libres con recursos obtenidos

Además, procederá a la desinversión en todos aquellos activos en empresas que tengan relación con productos energéticos de origen fósil.

elespanol.com
18/05/2020

El **Gobierno prohibirá a las eléctricas y gasistas** que realizan actividades reguladas destinar los recursos obtenidos a través de esta actividad a **financiar sus negocios liberalizados**.

Según consta en el **proyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética**, que previsiblemente será aprobado este martes por el Consejo de Ministros para su remisión a las Cortes, empresas transportistas de electricidad y gas (como **REE, Enagás** o las grandes eléctricas **Iberdrola, Endesa o Naturgy**- y gasistas -**Redexis, Nortegas o Madrileña Red de Gas**-, entre otras) **no podrán otorgar préstamos, prestar garantías o avalar préstamos** de otras sociedades del grupo o partes vinculadas que realicen actividades liberalizadas u otras actividades ajenas al sector.



De esta prohibición, en la disposición final tercera del texto, **se excluyen los préstamos a sociedades del mismo grupo que tengan por objeto una gestión centralizada de la tesorería**, sin que se dediquen a actividades liberalizadas u otras actividades ajenas a los sectores de electricidad y gas.

El texto también reconoce la obligación de que las sociedades deberán comunicar a la Secretaría de Estado de Energía las adquisiciones realizadas directamente o mediante sociedades que controlen participaciones en otras sociedades mercantiles o de activos de cualquier naturaleza que, atendiendo a su valor o a otras circunstancias, "tengan un impacto relevante o influencia significativa en el desarrollo de las actividades de la sociedad".

Igualmente, deberán comunicar las adquisiciones que realicen las sociedades matrices de los grupos de sociedades designadas como gestor de la red de transporte de electricidad y gas natural, "así como cualesquiera otras sociedades que formen parte de dichos grupos".

Desinversión estatal

El Gobierno procederá a la **desinversión estatal en todos aquellos activos** en empresas o entidades con actividad que tenga relación con **productos energéticos de origen fósil**, según consta en el proyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética.

En concreto, el documento, prevé la elaboración, en el plazo de dos años desde la entrada en vigor de la Ley, de un **estudio del estado de situación y una propuesta de calendario para que la Administración se desprenda de activos** en empresas o entidades que incluyan la extracción, refinado o procesado de productos energéticos de origen fósil en su actividad.

La normativa incide en medidas sobre los **combustibles fósiles, uno de los grandes responsables de las emisiones de gases efecto invernadero**. Así, el proyecto de Ley establece que la aplicación de nuevos beneficios fiscales a productos energéticos de origen fósil deberá estar debidamente justificada por motivos de "interés social, económico o atendiendo a la inexistencia de alternativas tecnológicas".

En este sentido, durante el último trimestre de cada año natural, el Ministerio de Hacienda realizará un informe sobre el régimen fiscal aplicable a los productos energéticos de origen fósil, identificando aquellas ayudas y medidas que favorezcan su uso.

450 millones

Por otra parte, el documento recoge que los ingresos procedentes de las subastas de derechos de emisión de gases de efecto invernadero que serán destinados a financiar el sistema eléctrico **serán de al menos 450 millones de euros**.

Así, se establece que los Presupuestos Generales del Estado (PGE) de cada año recogerán los créditos correspondientes en el presupuesto del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, destinándose al sistema eléctrico al menos esos 450 millones de euros para financiar los costes del sistema eléctrico previstos en la Ley del Sector Eléctrico, referidos al fomento de energías renovables, y pudiendo destinarse hasta el 30% de los ingresos totales a medidas con incidencia social para paliar situaciones provocadas por la transición hacia una **economía descarbonizada, o relacionadas con la vulnerabilidad a los impactos del cambio climático**.

En materia de renovables, el nuevo anteproyecto de Ley impulsa la hibridación, es decir, que se incorporen distintas tecnologías de generación en una misma instalación, incorporando paneles solares en una planta eólica, por ejemplo.

En estos casos, se podrá evacuar la energía utilizando el mismo punto de conexión y la capacidad de acceso ya concedida, siempre que se cumpla con los requisitos técnicos.

También se contempla la repotenciación de las instalaciones, que podrán aumentar su potencia instalada hasta alcanzar la máxima que se le permite verter a la red.

Centrales hidroeléctricas

De esta manera, se optimiza el uso del recurso renovable de los mejores emplazamientos, minimizando costes e impacto ambiental. En esta misma línea, el proyecto prioriza las centrales hidroeléctricas reversibles en el caso de nuevas concesiones para producir electricidad en dominio público hidráulico.

Con el objeto de acompasar la introducción de renovables en el sistema, el texto también prevé que el Gobierno desarrolle un nuevo marco retributivo para la generación renovable, que se otorgará mediante subastas; y que los PGE destinen al fomento de energías renovables un importe equivalente a la suma de la estimación de la recaudación anual derivada de los tributos incluidos en la Ley de medidas fiscales para la sostenibilidad energética.

También se crea la figura del titular de almacenamiento como sujeto del sistema eléctrico. Con ello, se favorece la implantación y el desarrollo de estas tecnologías, claves en la gestión de la demanda eléctrica y la seguridad de suministro en un sistema eléctrico 100% renovable.

Además, se conforma la figura del agregador independiente, que participará en el mercado comprando o vendiendo diferentes consumos agregados o electricidad generada de consumidores, productores o instalaciones de almacenamiento.

Este es un nuevo modelo de negocio que, además, posibilita al usuario una mayor optimización de su consumo o de la energía que produce en instalaciones de autoconsumo.

Estrategias de descarbonización

Por otro lado, los agentes claves para el funcionamiento del sistema energético -operador del mercado, al operador del sistema, al transportista y distribuidoras- **elaborarán estrategias de descarbonización en sus respectivos ámbitos** para una mejor planificación y anticipación.

Y, en este mismo sentido, el operador del sistema eléctrico (REE), el gestor técnico del sistema gasista (Enagás) y la Compañía Logística de Hidrocarburos (CLH) presentarán, cada dos años, un informe que evalúe los riesgos y oportunidades de la descarbonización.

Naturgy celebrará su junta general del 26 de mayo de manera telemática

Naturgy celebrará su junta general de accionistas, que tendrá lugar el próximo 26 de mayo, de forma exclusivamente telemática, ante la previsible extensión del estado de alarma y las limitaciones de movilidad a las personas por la crisis sanitaria del coronavirus.



expansion.com
19/05/2020

Según informó la energética a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), el consejo de administración de la compañía ha acordado esta decisión, que hará así que la Asamblea anual se lleve a cabo "sin asistencia física de accionistas y representantes".

En un principio, la junta de Naturgy se convocó para el pasado 17 de marzo, aunque tuvo que ser aplazada por el estallido de la pandemia del coronavirus, siendo reconvocada para el 26 de mayo, aunque ya en la convocatoria del pasado mes de abril se advertía de la posibilidad de que su celebración pudiera ser telemática, como finalmente ocurrirá.

Así, para que los accionistas puedan ejercer sus derechos de asistencia, representación, información y voto en la junta, el grupo ha habilitado diversos medios de comunicación a distancia, ya sea a través de correo electrónico, correo postal o mediante la plataforma de voto electrónico habilitada para ello, o de forma simultánea a la celebración del evento.

Dividendo complementario

En la junta, la energética someterá a aprobación de sus accionistas el pago de los 0,010 euros como dividendo complementario que quedan pendientes respecto a la propuesta original de 0,603 euros que el consejo había hecho para la convocatoria inicial.

El pasado mes de marzo, el órgano rector de la compañía ya dio luz verde al pago del dividendo a cuenta de 0,593 euros brutos a cargo del ejercicio 2019, que se hizo efectivo el 25 de marzo.

La compañía presidida por Francisco Reynés decidió proceder a su pago con el fin de evitar que esta crisis sanitaria afectara "negativamente a sus accionistas, y en especial a los más de 70.000 minoritarios".

Repsol, Iberdrola, Endesa... el camino del exceso acabó: nueva hoja de ruta

merca2.es
19/05/2020

Grandes compañías energéticas que operan en España como **Repsol**, **Iberdrola** o **Endesa**, entre otras, afrontan este martes un nuevo hito en su escalada verde. El Consejo de Ministros dará luz verde al anteproyecto de **Ley de Cambio Climático** y remitirá el documento a las cortes para su futura aprobación. Los excesos energéticos ya son parte del pasado.

Aunque el camino no ha sido sencillo. Hace poco menos de un año, la petrolera de referencia en nuestro país, Repsol, tenía un fuerte **choque dialéctico con la ministra del ramo**. En concreto, **Antonio Brufau y Teresa Ribera cruzaban interpretaciones distintas sobre cómo afrontar parte del futuro energético español**. Por suerte todo eso ha quedado atrás, y la petrolera, metida ahora también de lleno en el negocio eléctrico, ha asumido el cambio verde sin mayor tozudez que la de afrontar la realidad.



Para ello la compañía, hace unos meses, definió uno de los grandes objetivos de su futuro verde. **Repsol se ha fijado el objetivo de alcanzar cero emisiones netas en el año 2050**, con lo que se convierte en la primera compañía de su sector en asumir esta ambiciosa meta. Al mismo tiempo, fija una senda de descarbonización con objetivos intermedios de 2020 a 2040.

Para alcanzar este objetivo, Repsol se plantea nuevas metas de reducción de su indicador de intensidad de carbono sobre la base del año 2016: del 10% en 2025; del 20% en 2030; y del 40% en 2040, para avanzar hacia las cero emisiones netas de CO2 en el año 2050. Con los avances tecnológicos hoy previsibles, Repsol anticipa que se pueda alcanzar al menos el 70% de reducción de emisiones netas para ese año. Estos objetivos están en consonancia con lo que pretende la Ley de Cambio Climático, aunque el horizonte temporal pondrá piedras en el camino, como ha sucedido con la crisis generada por el coronavirus.

LAS ELÉCTRICAS Y SU NUEVO PAPEL

Junto a Repsol, los otros actores clave en la nueva concepción verde del Gobierno son las grandes eléctricas. Estas empiezan con mejor pie. La sintonía de la ministra Ribera con Ignacio Sánchez Galán (**Iberdrola**); José Bogas (**Endesa**); y Francisco Reynés (**Naturgy**), es buena.

Todos han defendido las acciones que está llevando a cabo el Gobierno. Algunos, caso de Reynés, lo han hecho en **foros público de primer nivel**. Así, a principios de año, en Davos, aplaudió la decisión con la que el Ejecutivo había afrontado la declaración de emergencia climática. Y es que la gasista ha tenido (y tiene) abierto un frente debido a la nueva regulación que les afecta como distribuidor de gas.

Por lo que respecta a Iberdrola, que lleva años labrando su futuro verde con la inversión en renovables, llega el turno de acelerar también.

Así, en línea con su apuesta por la descarbonización, **la energética vasca ha cerrado ya 15 plantas de carbón y petróleo (con una capacidad instalada de 7,5 GW) en todo el mundo desde 2001**, y se encuentra en proceso de cerrar las dos últimas (874 MW), ambas situadas en España.

Para el final del periodo 2018-2022, habrá invertido 34.000 millones de euros, de los que 16.000 millones (el 47%) son para redes inteligentes y 13.300 millones (39%), para renovables.



De este modo, la apuesta por las energías limpias, y por favorecer medidas para combatir el cambio climático a nivel mundial, ha llevado a Iberdrola a continuar reduciendo las emisiones propias, hasta situarlas en 2019 por debajo de los 110 gramaos por kWh.

En cuanto a Endesa, la descarbonización de su mix energético en 2050 llegará a través de un ambicioso plan de reducción progresiva de emisiones durante los próximos años; así como el aumento en un 38% de la capacidad instalada en renovables en 2022 respecto a 2019.

De cara al futuro inmediato, la compañía de José Bogas espera que en 2022 la actividad del carbón se habrá reducido un 99% y en 2030 se producirá un cese completo de su actividad. En cuanto al fomento de la movilidad eléctrica, la eléctrica azul quiere que sea una de las vías principales para la lucha contra el cambio climático. El objetivo del plan de movilidad eléctrica es tener instalados 36.000 puntos de recarga de uso público y privado en el año 2022.

Por último, **en esta línea de trabaja también se sitúa Naturgy, que durante los dos próximos ejercicio realizará los primeros grandes movimientos.** Así, la compañía de Reynés trabaja en la construcción de nuevos proyectos de generación de electricidad renovable para cumplir el objetivo de triplicar su potencia renovable instalada en 2022.

Del mismo modo, llevarán a cabo el cierre de manera programada de sus centrales térmicas de carbón antes del 2021. Asimismo, proporcionan a sus clientes gas natural, que desplaza a otros combustibles más contaminantes, como el carbón o el petróleo, para evitar la emisión anual de millones de toneladas de CO2 a la atmósfera.

El Gobierno estrecha el cerco a REE y Enagás para evitar sus aventuras corporativas

Teresa Ribera, ministra de Transición Ecológica, va a aprovechar la ley de Cambio Climático para atar en corto a Red Eléctrica (REE) y Enagás, vigilando todos los movimientos corporativos que estas dos empresas puedan hacer de compras o alianzas, en el extranjero o fuera de su sector.

expansion.com
19/05/2020



Casi de tapadillo, a través de una disposición final en la ley de Cambio Climático, el ministerio aprovecha para modificar el régimen normativo que regula a REE y Enagás, introduciendo una nueva cláusula que les obliga a informar al Gobierno de cualquier movimiento que hagan a través de cualquier filial, y no sólo de las filiales con actividades reguladas (bajo supervisión administrativa) como hasta ahora.

La ministra logra así uno de sus objetivos: conseguir que estas dos empresas se centren en sus respectivos negocios regulados en España. Red Eléctrica es la empresa que gestiona las redes de alta tensión en este país, y la que se encarga de asegurar que no se interrumpa el fluido eléctrico. Enagás es el equivalente en el sistema de gas.

Bajo la lupa del Gobierno y la CNMC

Ribera, y otros organismos como la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), siempre ha visto con extremado recelo que REE y Enagás inviertan en negocios que trascienden esa labor, por el peligro que supondría para el sistema energético nacional si esa aventura empresarial, fuera o dentro del país, saliera mal.

Ya ocurrió en el pasado. REE sufrió una expropiación en Bolivia y Enagás mantiene un arbitraje multimillonario por una inversión fallida en Perú.

En los últimos años, tanto REE como Enagás han acometido ambiciosos planes de diversificación tanto geográfica como de negocio.

REE ha comprado Hispasat por más de 900 millones para potenciar su nuevo negocio de telecomunicaciones. Enagás ha entrado en el grupo gasista norteamericano Tallgrass al pagar 1.500 millones, su mayor inversión exterior hasta ahora.

Sus cúpulas directivas argumentan que esas inversiones son totalmente ajenas al negocio regulado y se hacen desde filiales totalmente separadas y sin peligro de contaminar al resto.

Jordi Sevilla, anterior presidente de Red Eléctrica, dimitió el pasado mes de febrero tras una agria polémica por las supuestas injerencias de Ribera en la compañía.

La ley de cambio climático está ahora en la fase de anteproyecto. Hoy será estudiado por el Consejo de Ministros, donde previsiblemente obtendrá el visto bueno para su remisión como proyecto de ley al Congreso de los Diputados.

El borrador establece, en su disposición final sexta, la "modificación de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, en relación con la comunicación sobre toma de participaciones de grupos de sociedades designados como gestor de la red de transporte de electricidad y gas natural". Es decir, REE y Enagás, respectivamente.

En concreto, se modifica el apartado 2 de la disposición adicional novena de la Ley 3/2013, de 4 de junio.

Ese apartado contemplaba que las sociedades que realicen actividades de transporte de luz y gas "deberán comunicar a la Secretaría de Estado de Energía del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico las adquisiciones realizadas [...] de participaciones en otras sociedades mercantiles o de activos de cualquier naturaleza". Bajo esta normativa, era posible que Enagás adquiriera Tallgrass con una filial no regulada, Enagás USA, o que REE adquiriera Hispasat a través de Reintel.

Ahora se añade otro párrafo adicional que dice: "En las mismas circunstancias señaladas en el inciso anterior, se deberán comunicar igualmente las adquisiciones que realicen las sociedades matrices de los grupos de sociedades designadas como gestor de la red de transporte de electricidad y gas natural, así como cualesquiera otras sociedades que formen parte de dichos grupos". Es decir, todas las filiales, estén o no reguladas.

El Gobierno justifica este mayor control para proteger a Enagás y REE de aventuras no deseadas por "su posible impacto en la seguridad de suministro de los sistemas gasista y eléctrico".

Las nucleares son clave en la descarbonización, aunque le pese a la 'vice' Ribera: prescinde del objetivo de subastar 3.000 MW renovables al año

Para sustituir cada gigavatio nuclear se necesitan entre tres y cuatro gigavatios eólicos y solares. Paralelamente, se ha puesto fin a la venta de coches diésel y de gasolina en 2040 y sólo podrán circular hasta 2050.

hispanidad.com
19/05/2020

Las **nucleares** son clave en la descarbonización y por tanto, para alcanzar la neutralidad climática en 2050, aunque le pese a la vicepresidenta cuarta y ministra de Transición Ecológica y Reto Demográfico, **Teresa Ribera**, que sigue empeñada en cerrarlas entre 2027 y 2035.

Y este martes, conviene recordar la importancia de los siete reactores que están operativos en España, que son la primera fuente de producción de electricidad y además lo hacen sin emisiones, porque Ribera **ha quitado el objetivo de subastar 3.000 megavatios renovables al año**.



Así se puede ver en el **proyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética** que ha aprobado el **Consejo de Ministros**, donde se manifiesta que habrá dicho sistema de subasta, pero sin fijar un objetivo de capacidad. Ribera ha hecho caso al **Consejo de Estado**, que recomendaba no adoptar unos objetivos definidos en una norma muy a largo plazo, porque el número podía variar en función de la realidad de cada momento.

El Gobierno quiere que en 2030, el 70% de la generación eléctrica sea de origen renovable, una cifra inferior a la del último borrador del PNIEC (74%), y reducir las emisiones un 20% respecto a 1990

Es cierto que apostará por las renovables, pero podría no creer del todo que su ambición se haga realidad. Al hilo de esto, conviene recordar que para sustituir cada gigavatio nuclear se necesitan entre tres y cuatro gigavatios **eólicos y solares**, pues fuentes del sector nuclear siguen señalando que para reemplazar los cuatro GW que dejarán de estar disponibles en 2030 (los reactores Almaraz I, Almaraz II, Ascó I y Ascó II) hacen falta unos 15 GW de eólica y solar.

El Gobierno quiere que las renovables lleguen al menos al 35% sobre el consumo final de la energía en 2030 y que en ese mismo año el 70% de la generación eléctrica sea de origen 'verde'. Este último objetivo también es menos ambicioso que el que se recogía en el borrador actualizado del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**, que era del 74%. Así, quieren reducir las emisiones de gases de efecto invernadero un 20% respecto a 1990, tres puntos menos de lo que recoge el PNIEC.

Se obligará a las gasolineras con mayor volumen de negocio a instalar puntos de recarga eléctrica y los municipios de más de 50.000 habitantes deberán habilitar zonas de bajas emisiones

Paralelamente, el Anteproyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética no marca un objetivo de reducción de emisiones para el sector del automóvil o de movilidad eléctrica de cara a 2030, aunque espera que el parque sea de cero emisiones en 2050. En rueda de prensa, Ribera ha señalado que los vehículos de motores de combustión (o sea, los de **diésel y gasolina**) sólo se podrán vender hasta 2040 y quedarán fuera de la circulación en 2050 todos, excepto los históricos. Asimismo, se obligará a las gasolineras con mayor volumen de negocio a instalar puntos de recarga eléctrica y los municipios de más de 50.000 habitantes tendrán que habilitar zonas de bajas emisiones antes de 2023.

Desde la Asociación Nacional de Fabricantes de Automóviles y Camiones (**Anfac**), su director general, **José López-Tafall**, ha señalado que "la ley era muy necesaria pues configura un marco nacional a nivel normativo y fija los objetivos de largo plazo. A su vez, es el punto de partida para empezar a diseñar las herramientas necesarias para convertir esos objetivos en realidades". En este sentido ha recordado que el **Plan Auto 2020-40** "ya plantea una hoja de ruta con medidas que permitirán llegar a la descarbonización en 2050 de una manera efectiva y con una industria de la movilidad sostenible, eficiente, digitalizada, competitiva y más fuerte económicamente, capaz de seguir aportando empleo y valor añadido a la sociedad española, al medio ambiente y a la economía".

Bruselas dará más de 150.000 millones para renovables, vehículos eléctricos y renovar edificios

Se filtran detalles del plan de reconstrucción de la Comisión Europea El hidrógeno limpio será una de las tecnologías más beneficiadas

eleconomista.es
20/05/2020

El Plan de reconstrucción de al menos 1 billón de euros prometido por la Comisión Europea, centrado en el desarrollo sostenible y la digitalización, incluirá ayudas por 91.000 millones anuales para renovar el parque de edificios, subastas europeas de renovables para invertir 25.000 millones, otros 20.000 millones para la compra de vehículos eléctricos y 40.000 millones más para su fabricación, entre otras medidas.

La presidenta Úrsula Von der Leyen expuso las líneas generales de su **plan de reconstrucción europeo** tras la pandemia la semana pasada en el Parlamento Europeo y esta mañana, el portal especializado en asuntos europeos *EurActiv* ha filtrado un **documento de trabajo** que recoge varios detalles de la vertiente *verde* del Plan, que se presentará la semana que viene.



El documento recoge elementos prioritarios del *European Green Deal* -**se aparca lo secundario**-, como la Ola de Renovación, destinada a la rehabilitación del parque de edificios. Así, aparece un Mecanismo Europeo de Financiación de la Renovación, dotado con 91.000 millones anuales y vinculado a otras fuentes de financiación para alcanzar una inversión de 350.000 millones al año.

Serán prioritarios los edificios públicos, como hospitales y escuelas, y las viviendas de la población vulnerable. También fomentará las hipotecas ecológicas, con el objetivo de movilizar 50.000 millones en inversiones y revisará sus normas sobre ayudas de Estado para eliminar barreras.



Renovables e hidrógeno

En materia de renovables, se prepara un plan subastas europeas por un volumen de 15 GW durante dos años, asociadas a una inversión de 25.000 millones. El Banco Europeo de Inversiones (BEI) apoyará los planes nacionales con 10.000 millones de cofinanciación en el mismo período.

El hidrógeno limpio tiene un capítulo aparte: habrá 1.300 millones para I+D+i y otros 10.000 millones de cofinanciación en la próxima década, para minimizar el riesgo de los proyectos de gran tamaño, así como un "compromiso" de alcanzar 1 millón de toneladas de este gas. Se habilitarán contratos por diferencias con relación al CO₂ para el hidrógeno producido sin combustibles fósiles.

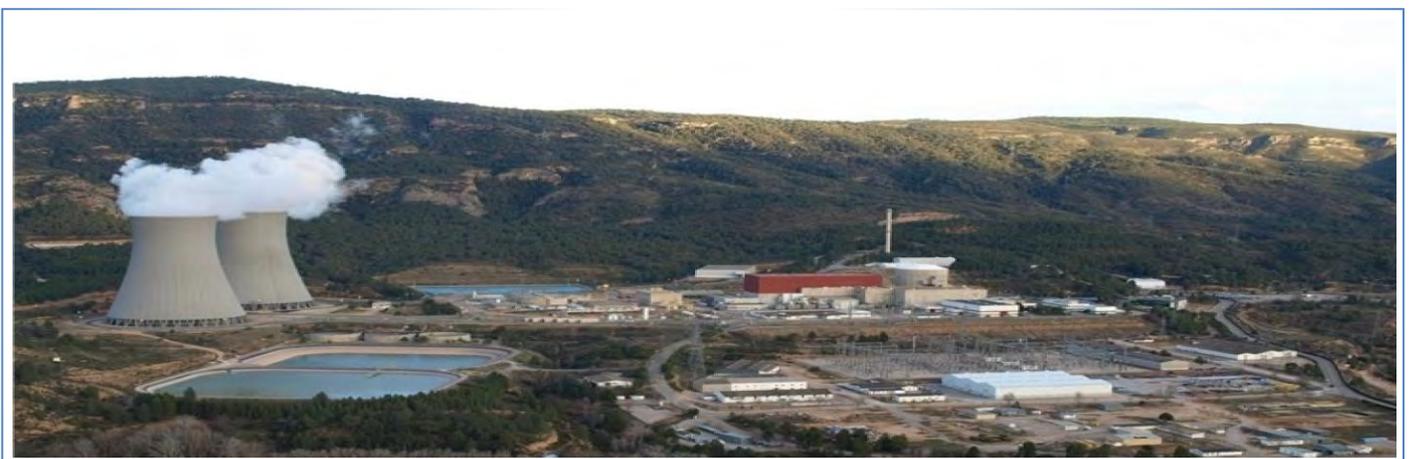
Para el motor, habrá un plan de compra de vehículos limpios dotado de 20.000 millones en los próximos dos años y un fondo de inversión para acelerar su fabricación de 40.000 a 60.000 millones. Así mismo, se invertirá en postes de recarga para alcanzar los dos millones en 2025.

En el ámbito del ferrocarril, unos 40.000 millones permitirán renovar y aumentar el número de vehículos en corredores clave. Y se darán más facilidades a la movilidad urbana, con el fomento de las bicicletas y otros transportes alternativos.

Las nucleares reducen su producción por el bajo precio de la electricidad y los impuestos

Las centrales rebajan su potencia de manera masiva para reducir los números rojos que aseguran soportar y las eléctricas se movilizan para conseguir una rebaja de los impuestos que pagan para seguir funcionando.

elindependiente.com
21/05/2020



Las centrales nucleares españolas llevan meses reduciendo su producción de manera voluntaria. Es la respuesta, según se reconoce desde el sector, que las compañías están dando de manera cada vez pronunciada para reducir los *números rojos* que soportan. Y las eléctricas advierten de que las pérdidas amenazan con dispararse este año por los bajos precios de la electricidad y por la subida de los impuestos que pagan las centrales.

Las **nucleares** están aplicando continuamente rebajas de potencia para producir menos electricidad y así ahorrar costes (pagando menos impuestos por la menor generación y gastar menos combustible), en un contexto en que el precio del mercado mayorista eléctrico no ha dejado de caer en lo que va de año.

Una medida excepcional en un sector que generalmente funciona a su máxima capacidad de manera permanente, pero que se está convirtiendo cada vez en más habitual y se utiliza de forma masiva en todo el parque nuclear español, controlado por Endesa e Iberdrola, con participaciones minoritarias de Naturgy y EDP en algunas centrales.

Durante el pasado Puente de Mayo, el parque nuclear español funcionó a la mitad de su capacidad generadora, con casi todas las centrales nucleares bajando su potencia hasta el mínimo técnicamente posible, alertan fuentes del sector eléctrico. Y es que Cofrentes, Almaraz II, Ascó II y Vandellós II funcionaron entre el 66 y el 69% de su potencia, mientras que Almaraz I y Ascó II estaban paradas por estar realizando recarga de combustible. La central Trillo fue la única que no pudo bajar carga por motivos técnicos, pero porque no podía al estar cerca su propia parada de recarga de combustible.

El resultado es que desde que arrancó este año, las centrales de Ascó II y Vandellós II han bajado carga un 5% del todas las horas entre enero y abril, Almaraz II lo ha hecho en un 11% del periodo y Cofrentes en un 15%. Las centrales que han iniciado recarga en abril o que lo harán en mayo (Almaraz I, Ascó I y Trillo) no podían bajar carga debido a restricciones en la operación al final de ciclo.

Fuentes del sector nuclear subrayan que lo normal es que haya pocas bajadas de carga y con una duración corta, y que durante este año la excepción se ha convertido en asiduidad, con rebajas de potencia continuas y muy prolongadas por primera vez. Las centrales están habituadas a hacer menos de cuatro bajadas de carga cada año y que éstas duren uno o dos días, pero en los últimos meses las centrales han realizado una quincena de rebajas de potencia que en algunos casos ha durado más de una semana.

En los últimos años, la energía nuclear se ha mantenido casi de manera constante como la principal fuente de generación eléctrica en España, aportando normalmente entre un 20 y un 22% de la electricidad (así fue también en 2019). Entre enero y mayo las nucleares han concentrado un 24% de toda la producción eléctrica por la fuerte caída de la demanda motivada por el parón económico ligado a la epidemia. Pero las nucleares anticipan que su aportación puede caer a la mitad en el segundo trimestre de 2020, hasta el entorno del 10 o el 12% de la producción total nacional, si se mantienen las cargas bajas y el recorte de producción.

Presión para bajar los impuestos

Desde el sector nuclear se justifica la necesidad de rebajar la producción para mitigar las pérdidas que, según las empresas, acumulan las centrales desde hace años según han ido subiendo los impuestos. Y que ahora se ven agravadas por la caída del precio de la electricidad, hasta el punto de “poner en riesgo su viabilidad” futura.

Desde Foro Nuclear, la patronal de la industria nuclear (las eléctricas y sus proveedores), incluso se ha subrayado que la combinación de bajos precios de la electricidad y alta fiscalidad ha puesto a las centrales en una situación insostenible: según sus estimaciones, los impuestos y tasas con que se carga a las nucleares hacen que paguen en torno a 22 euros por megavatio hora (MWh) producido sólo en tributos, cuando en abril el precio medio de la electricidad en el mercado mayorista fue de poco más de 17 euros por MWh.

El precio medio diario del mercado de la electricidad se ha venido reduciendo de forma sostenida en los últimos meses, con un descenso del 37% en el primer trimestre del año en relación al mismo periodo del año pasado y con abril con el precio más barato desde hace más de seis años.

Las grandes eléctricas y el Gobierno **pactaron el año pasado un calendario para cerrar las centrales nucleares entre 2027 y 2035**, y también **acordaron una subida de un máximo del 20% de la tasa que las plantas pagan a la sociedad pública Enresa para financiar el desmantelamiento** y la gestión de sus residuos radiactivos. La subida se empezó a aplicar en enero y, junto a la aparición de nuevas tasas regionales, y según las eléctricas ha sido la puntilla a una carga impositiva que haría imposible rentabilizar las centrales.

Según los cálculos de las eléctricas, el año pasado las centrales nucleares pagaron 1.033 millones de euros en impuestos y tasas (el 40% de sus ingresos totales) y este año la carga fiscal escalará hasta los 1.214 millones (llevándose el 65% de todos los ingresos previstos por generación de electricidad). Si se confirma el pago de esos más de 1.200 millones previstas, el pago de impuestos de las nucleares se habría casi quintuplicado en apenas una década, desde los 266 millones abonados en 2009.

“En este contexto impositivo y de precios de mercado, y atendiendo a su carácter clave para el funcionamiento del sistema energético en los próximos años y a su aportación a los objetivos de descarbonización del país, se estima necesario revisar el marco tributario actual”, reclaman fuentes del sector nuclear. Con ello se buscaría “alcanzar una rentabilidad razonable de las centrales, recuperando las inversiones precisas para operar hasta el cierre ordenado, así como su inmovilizado actual”.

Las nucleares en España subrayan que en los últimos años han ejecutado inversiones de cerca de 400 millones de euros por cada reactor operativo para actualizar las instalaciones y cumplir las nuevas normativas de seguridad. Y según sus estimaciones, van a ser necesarias **inversiones de cerca de 3.000 millones para seguir operando todo el parque nuclear** hasta su desmantelamiento según el calendario pactado con el Gobierno.



**Sindicato
Independiente
de la Energía**

**desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia**



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...