

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las PERSONAS

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

La CNMC pasa a Ribera los cierres de La Robla y Andorra



eleconomista.es
16/04/2020

El Ministerio de Transición Ecológica tiene que tomar la decisión definitiva del cierre de las centrales de carbón de La Robla, de Naturgy, y de Andorra de Teruel, de Endesa, después de que la CNMC haya dado su visto bueno al desmantelamiento de estas plantas.

Red Eléctrica ha dado ya el visto bueno a los cierres de Teruel, Compostilla, La Robla, Puentenuevo, Narcea y Meirama y ahora tendrá que ser la CNMC la que poco a poco vaya dando sus autorizaciones y, posteriormente, el Ministerio de Transición Ecológica el que vaya notificando estos cierres a sus propietarias, que deberían llevarse a cabo antes de julio de este año. Los cierres de estas plantas además coincidirán con la renovación de la licencia de operación de Almaraz por otros 10 años más.

Europa se debate ahora mismo en si la situación que ha generado el coronavirus supondrá un recorte de la inversión en renovables y una mayor vida para el carbón o al revés, que se acelere la transición energética. Por el momento, el Ministerio de Transición Ecológica ha defendido un mayor impulso e incluso reclama un escenario 100% renovable, pero todavía no ha librado los permisos necesarios para estos cierres.

En el caso de la planta de Endesa, la eléctrica pidió el cierre el 19 de diciembre de 2018 y desde entonces ha tenido que pasar por una serie de trámites para poder desconectarse de la red el 30 de junio y afrontar su desmantelamiento durante los siguientes cuatro años. La de Naturgy pidió el cierre el 20 de diciembre.

El desmantelamiento de las centrales supondría la reducción en las semanas más críticas de un valor del orden de 5.390 MW en 2019 y 4.488 MW en 2020. Un valor de potencia de fallo superior a 5.390 MW tiene una probabilidad de ocurrencia muy reducida (del 0,01%) y un valor de potencia de fallo superior a 4.488 MW tiene una probabilidad de ocurrencia del 0,1%.

Siemens Gamesa no para en Suecia

El fabricante germano español anunció ayer que acaba de cerrar “el tercer pedido consecutivo para su plataforma terrestre de última generación Siemens Gamesa 5.X” (esta plataforma ofrece aerogeneradores de cinco megavatios de potencia y más, con rotores que alcanzan los 170 metros de longitud). En concreto, la compañía hispano alemana suministrará a RES, el mayor promotor renovable independiente del mundo, 13 turbinas del modelo SG 5.8-155 para el proyecto Rödene, de 85.8 megavatios, localizado cerca de la localidad sueca Alingsås.

renovables.com
16/04/2020

El proyecto Rödene -**informa Siemens Gamesa**- se desarrollará en una zona forestal con vientos de velocidad media y turbulencias bastante altas, “lo que prueba la resistencia y adaptación del modelo SG 5.8-155 en entornos complejos”. La compañía germano española se encargará además de realizar un “servicio completo de mantenimiento de los aerogeneradores, que se instalarán al año que viene, durante un periodo de 15 años”. Además -informa el fabricante-, para maximizar el rendimiento energético, se ha implementado una solución a medida que incluye la combinación de dos alturas de torre distintas y la tecnología OptimaFlex, con la que se pueden operar a una capacidad de hasta 6,6 MW.



Con este nuevo acuerdo, la compañía declara pedidos en Suecia “por un total de 363 megavatios para esta nueva plataforma”. Asimismo, refuerza su relación con RES, “compañía a la que ha entregado más de 4.400 megavatios desde el año 2000”.

Alfonso Faubel, consejero delegado para la división Terrestre de Siemens Gamesa: “estoy especialmente contento de ver la gran acogida que está teniendo nuestra plataforma Siemens Gamesa 5.X. Ya tenemos pedidos de una gran variedad de clientes que han depositado su confianza en esta tecnología. Además, me complace seguir fortaleciendo nuestra histórica relación con RES, uno de los promotores más experimentados de la industria renovable”

Matilda Afzelius, CEO de RES para los países nórdicos: “estamos deseando empezar a construir y operar este proyecto, que está situado en una zona del país con una demanda eléctrica especialmente alta. Es impresionante pensar cómo estas 13 turbinas son capaces de generar la energía suficiente para abastecer a una ciudad como Alingsås”

Este es el tercer pedido para la plataforma Siemens Gamesa 5.X en Suecia, que Siemens Gamesa define como “uno de los mercados eólicos más dinámicos y sofisticados del mundo”. La plataforma también se instalará en los proyectos Skaftaasen (231 MW) y Knöstad (46 MW).

Así presenta el fabricante germano español su plataforma 5.X

“Siemens Gamesa 5.X es una de las plataformas onshore [terrestre] más potentes del mundo y cuenta con los rotores de mayor diámetro, que alcanzan los 155 y 170 metros, obteniendo así el máximo rendimiento en condiciones de viento alto, medio y bajo”. Según el fabricante hispano alemán, “un solo aerogenerador SG 5.8-155 puede generar electricidad para más de 5.500 hogares europeos durante un año y evitar las emisiones que producirían 11.000 coches diésel”.

Iberdrola doblará su potencia en renovables en Andalucía en 2022, hasta llegar a los 2.000 MW

La compañía acaba de adjudicar a la danesa Vestas los aerogeneradores del parque eólico de Martín de la Jara, en Sevilla

sevilla.abc.es
16/04/2020

Iberdrola sigue dando pasos de gigante en su apuesta por duplicar su capacidad de producción de energías renovables en Andalucía. Dentro de su estrategia inversora, la compañía, que ya es el primer promotor eólico en la región —con una capacidad instalada de 856 megavatios (MW) —, anunció en diciembre un proyecto para duplicar en dos años la apuesta por las energías limpias en la región con más de 1.100 nuevos MW renovables, todos ellos con acceso a la red, en cinco provincias de la comunidad autónoma.

ABC ha podido saber que Iberdrola acaba de adjudicar en Sevilla los nueve aerogeneradores que instalará en el parque eólico Martín de la Jara, de 36 MW de potencia instalada, que la compañía construirá en Sevilla con una inversión total superior a los 40 millones de euros. La adjudicación de estos aerogeneradores del parque eólico Martín de la Jara ha correspondido a Vestas, una compañía danesa que está considerada como una de las principales fábricas de turbinas de viento del mundo. El inicio de la instalación de las turbinas eólicas se prevé que se realice este mismo año, durante el cuarto trimestre de 2020, y la puesta en marcha del parque se estima que se realice en 2021. En Sevilla, además de Martín de la Jara, la compañía tramita 150 MW fotovoltaicos.



Nuevo proyecto

En Huelva, Iberdrola avanza en las obras de su primera planta fotovoltaica en Andalucía, en El Andévalo, donde acaba de concluir la instalación de sus 147.000 paneles solares. Según fuentes de la compañía, la planta —ubicada en el término municipal de Puebla de Guzmán, en concreto, dentro del mayor complejo eólico de Europa Continental, El Andévalo (292 MW), promovido y gestionado por Iberdrola desde 2010— entrará en operación en los próximos meses, previsiblemente durante el tercer trimestre del año. El proyecto ha supuesto una inversión superior a los 25 millones de euros, y su construcción ha involucrado hasta a 200 trabajadores, en puntas de trabajo.

Esta planta fotovoltaica onubense garantizará el suministro de electricidad verde a las cuatro fábricas de Heineken España y sus oficinas, tras el acuerdo de compra venta de energía a largo plazo alcanzado por ambas compañías. El proyecto tendrá un alto componente medioambiental, ya que evitará la emisión a la atmósfera de más de 100.000 toneladas de CO2 al año. En Huelva, además de El Andévalo (50 MW), Iberdrola ha proyectado plantas fotovoltaicas con una potencia instalada total de 420 MW.

En Granada, por su parte, los proyectos definidos suman 300 MW fotovoltaicos de capacidad instalada. Los planes renovables de Iberdrola en la región se completan con 210 MW fotovoltaicos en Málaga y 30 MW fotovoltaicos en la provincia de Cádiz. La producción de energía verde de estos nuevos proyectos abastecerá a una población equivalente a 600.000 hogares, similar por ejemplo a la de la ciudad de Málaga.

Energías limpias

Con estos proyectos —cuya construcción se estima para los ejercicios 2020 y 2021, aunque la finalización está prevista para 2022— Iberdrola sube su apuesta por las energías limpias en Andalucía y duplicará su presencia renovable en la región, donde ya es el primer promotor eólico, con una capacidad de 856 MW instalados en Huelva (292 MW), Granada (198 MW), Cádiz (167 MW), Málaga (133 MW), Almería (50 MW) y Sevilla (16 MW).

Junto al desarrollo de estos planes, la compañía está también apoyando la compra a proveedores locales, y no sólo para proyectos que vayan a desarrollarse en la comunidad, sino también en otras regiones. Es el caso de ABB Córdoba, al que Iberdrola acaba de adjudicar dos transformadores de potencia de 250 MVA 400/30-30 kV para la subestación elevadora de la planta Francisco Pizarro, que construirá en la provincia de Cáceres. Con 590 MW de potencia instalada, será el proyecto solar fotovoltaico más grande de Europa.

El ocaso del carbón revoluciona el ránking de las empresas más contaminantes de España

La acerera ArcelorMittal desbanca a las centrales de carbón y se convierte en la planta que más CO2 emitió en 2019. La aerolínea Vueling se cuela entre las plantas industriales y energéticas.

elindependiente.com
17/04/2020

Las eléctricas españolas se han embarcado en el principio del fin del carbón. La producción de las centrales térmicas se hundió el año pasado un 68% en todo 2019 y en diciembre se registró el hito histórico de que toda la generación de electricidad de la España peninsular se realizara sin nada de carbón por primera vez en la historia (al menos desde que se abrió la primera planta en 1949) durante un día completo. Sucedió en otras cuatro jornadas antes de que terminara el año.



El frenazo de la generación con carbón está provocado por el cierre de varias centrales térmicas y, sobre todo, por el encarecimiento de los derechos de emisión de CO₂, que hace que las compañías sustituyan el uso de las plantas de carbón por las de gas natural. El declive del carbón ha hecho que el sistema eléctrico español haya hecho de 2019 el año menos contaminante en varias décadas, tras un descenso histórico de las emisiones de CO₂ del 23%.

Las instalaciones con más emisiones de CO₂ de España en 2019

		Toneladas CO ₂	Var. 2018/19 %
1	ArcelorMittal España	5.097.167	-9,7
2	Central de carbón de Aboño, EDP	4.854.228	-31,4
3	Refinería de Cartagena, Repsol	2.395.846	-5,8
4	Central de carbón de As Pontes, Endesa	2.314.687	-70,8
5	Vueling Airlines	2.192.251	1,2
6	Refinería de Vizcaya, Petronor	2.144.901	-5,4
7	Refinería de Tarragona, Repsol	2.138.172	-5,7
8	Central de carbón de Alcudia, Endesa	1.951.802	-20,0
9	Central mixta de Granadilla, Endesa	1.755.493	-6,1
10	Central de gas de Arcos, Iberdrola	1.692.647	158,2
11	Central de carbón de Litoral, Endesa	1.671.968	-73,3
12	Central de carbón de Andorra, Endesa	1.621.547	-48,2
13	Central de fuel y gas de Tirajana, Endesa	1.616.721	-0,2
14	Refinería de La Rábida, Cepsa	1.576.687	-0,1
15	Refinería de Puertollano, Repsol	1.539.541	3,7
16	Refinería de San Roque, Cepsa	1.494.578	-8,9
17	Refinería de BP Oil España	1.281.569	6,7
18	Central de gas de Bahía de Algeciras, Repsol	1.236.840	438,9
19	Complejo industrial de Solvay	1.142.156	0,5
20	Central de gas de Escombreras, Naturgy	1.074.788	30,9
21	Central de gas de Cartagena, Engie	1.050.911	885,3
22	Central térmica del Puerto de Barcelona, Naturgy	1.007.941	21,0
23	Complejo industrial A Coruña de Repsol	1.004.345	-7,8
24	Planta de La Poba, Dow Chemical	987.876	0,8
25	Planta de Morata de Tajuña, Cementos Portland	946.554	58,7

El declive de las centrales de carbón también ha provocado una revolución en el ranking de las instalaciones o empresas que emiten más CO₂ en España. Desde hace año, en lo más alto de la clasificación venían encaramándose varias centrales de carbón. En 2019 la planta más contaminante del país fue una de las factorías de la acerera ArcelorMittal, con casi 5,1 millones de toneladas equivalentes de CO₂. Y eso que sus emisiones el año pasado cayeron un 9,7%.

En 2018 el podio de las plantas de España con más emisiones fueron tres centrales de carbón. Según los registros de la Comisión Europea sobre el mercado de derechos de emisiones, el año pasado el carbón fue sustituido por la siderurgia en lo más alto del ranking. Pero el carbón no desaparece.

La segunda instalación con más emisiones de CO₂ es la central de carbón de Aboño (Asturias), de la eléctrica EDP, con 4,8 millones de toneladas equivalentes, a pesar del desplome del 31% registrado el año pasado. Le sigue la refinería de Repsol en Cartagena, con casi 2,4 millones de toneladas, un 5,8% menos.

La central de carbón de As Pontes, de Endesa, en 2018 era la planta más contaminante, el año pasado cayó al cuarto lugar, tras un descenso de su actividad que provocó un desplome del 70% de las emisiones, con 2,3 millones de toneladas. Endesa ya prepara el cierre de ésta y de las demás plantas de carbón que tenía operativas en España.



Instalaciones del grupo Hunosa

Tradicionalmente, el 'top ten' del ranking de emisiones está enteramente dominado por instalaciones del sector de la energía o industriales. El año pasado se coló la aerolínea Vueling -la mayor compañía aérea con sede en España- en el quinto lugar de las empresas con más emisiones, con algo menos de 2,2 millones de toneladas de CO₂, y un incremento del 1,2%.

En el ranking nacional de mayores emisores les siguen la refinería de Petronor en Vizcaya (con 2,1 millones de toneladas, un 5,4% menos); la refinería de Repsol en Tarragona (con 2,1 millones de toneladas de CO₂, un 5,7% menos); la central de carbón de Alcudia (Mallorca), de Endesa (1,9 millones de toneladas, y un desplome del 20%); la central mixta de Granadilla (Canarias), también de Endesa (1,7 millones de toneladas, un 6,1% menos); y la central de gas de Arcos de la Frontera (Cádiz), de Iberdrola, que disparó un 158% sus emisiones por el mayor uso, hasta casi 1,7 millones de toneladas de CO₂.

Renovables y nuclear garantizan el suministro eléctrico durante el confinamiento

La demanda eléctrica ha caído por encima del 20% debido al parón industrial. El COVID-19, además, ha limpiado el mix. Más de un 75% de la demanda se ha cubierto con energías no emisoras de CO₂. Pero, ¿cómo se garantiza en centrales críticas esenciales como las nucleares la producción y la seguridad de los trabajadores? Este mix tan limpio, ¿seguirá cuando se recupere la demanda?



larazon.es
17/04/2020

El virus ha producido una fuerte caída de la demanda eléctrica. Los días de Semana Santa ha llegado a bajar un 16% respecto al año anterior. «Después de una inicial caída del 7,5% en la primera semana de confinamiento y una cierta estabilización en la segunda semana en torno al 10%, en los últimos días, desde el 31 de marzo, se ha registrado un descenso del 18,9%, comparado con el mismo periodo del ejercicio precedente. Además, hemos detectado cómo la forma de la curva para esta época del año –con puntas de consumo por la tarde– está variando. La mayor actividad en los hogares se nota», escribe Beatriz Corredor, presidenta del Grupo Red Eléctrica (REE) en un artículo en Cinco Días.

Otra de las consecuencias es que el mix ha reducido sus emisiones de CO₂ e impulsado la generación renovable. Según datos del operador del sistema (REE), «el 75,6% de la producción eléctrica procedió de tecnologías limpias. Las renovables han cubierto en algunos momentos hasta el 50% de la demanda y la nuclear, más o menos una cuarta parte de ella».

El coronavirus, además, está afectando (como en el resto de sectores) al modo de operar. Sobre todo, en las centrales nucleares. «Ascó I (Tarragona) y Almaraz-Trillo (Cáceres) han reprogramado sus recargas de combustible previstas para este mes. En el caso de Almaraz la recarga número 27 estaba prevista para el 29 de marzo y se ha suspendido hasta que las condiciones sanitarias lo permitan», explican desde Foro de la Industria Nuclear Española. Las recargas conllevan un montón de operaciones, hasta 9.000, que se realizan aprovechando la parada para reponer combustible y se hacen, en función de cada central, cada 12, 18 o 24 meses. Ya que hay que detener el reactor, se emplea ese tiempo (hasta 40 días) para pintar, hacer mantenimiento y mejoras de diseños. Estas actividades rutinarias suponen que el número de trabajadores que operan esos días en instalaciones como Almaraz llegue a los 2.500.

La reposición del combustible gastado sí se está llevando a cabo para seguir con la producción. Y es que estas centrales dan un servicio considerado esencial por el Gobierno. Además, la energía que generan es de las primeras que cubren la demanda por su estabilidad (la eólica y la solar producen cuando hay sol y aire).

Este martes empezaba el cambio en la central de Cáceres. «El 14 de abril se ha iniciado una parada de la Unidad I para llevar a cabo estos trabajos, que tendrán una duración de 24 días y contará con la participación del personal mínimo esencial. Unos 250 trabajadores de empresas contratistas se incorporan a la planta. Entre otras medidas de protección de la salud, se ha asegurado el confinamiento previo de los profesionales, se controlará diariamente la temperatura a través de cámaras térmicas y se realizarán test rápidos al personal proveniente de zonas de riesgo», explican desde Almaraz.

Una operación rutinaria por la que, a grandes rasgos, «se sustituye un tercio de los elementos combustibles. Primero se para el reactor; luego se abre la vasija y se sacan los elementos desgastados para cambiarlos por otros. Como si se tratara de un tetris se van reponiendo por la parte exterior y sustituyendo los elementos del centro. En este lugar es donde se desgasta más, así que de esa forma se aprovecha al máximo. El combustible gastado quedará en las piscinas de la central», explica Jordi García Orellana, profesor de Física del Instituto de Ciencia y Tecnologías Ambientales de la Universidad Autónoma de Barcelona.

UN MIX ¿DEFINITIVO?

¿Qué pasará con este mix tan libre de CO2 cuando la demanda se recupere? «Hasta cierto punto es una crisis a corto plazo y algo meramente coyuntural porque el cambio no viene de la oferta. En cuanto baja la demanda es normal que las renovables ocupen más parte de la tarta. La nuclear es más o menos fija y está en la base. Las últimas en entrar son la hidráulica o el gas, centrales que tienen más fácil el apagado y encendido de la producción. Eso sí, en cuanto la demanda se recupere volverán a entrar las energías más emisoras. Sí puede haber una segunda derivada si para salir de la crisis se apuesta por primar una recuperación sostenible y 'verde'. Sin embargo, nadie tiene ni idea de lo que pasará», opina Pedro Linares, del departamento de Organización Industrial de la Universidad de Comillas. Desde la Asociación de Empresas de Energías Renovables coinciden en esta visión coyuntural. «En marzo la mitad de la generación eléctrica ha sido renovable, pero hay que diferenciar entre el efecto coyuntural de lluvia y borrascas que ha impulsado la hidráulica y eólica, y el efecto más estructural de contar con mayor potencia renovable que permite aprovecharlo, gracias a las subastas de 2016 y 2017».

Por mucho que desde Europa y otras organizaciones defiendan la posibilidad de que la recuperación sea verde, hay señales que indican que estamos volviendo a las andadas en lo que a energía se refiere. China vuelve a quemar carbón para recuperar el músculo económico, mientras reabren sus fábricas. Algunas plantas ya han duplicado los niveles de producción y quema respecto a febrero, informan medios internacionales. «China ya tiene 99.7 GW de capacidad de carbón en construcción y otras 106.1 GW planificados. La recesión económica causada por COVID-19 corre el riesgo de aflojar aún más las inversiones en energía de carbón», alerta el Foro Económico Mundial.

El sector renovable también teme posibles consecuencias, sobre todo para el autoconsumo, un sector que empezaba a despuntar. «Experimentará un menor crecimiento debido a la muy posible recesión económica, que afectará a los principales clientes: industria y pymes», dicen desde Appa.

En cuanto al futuro de la nuclear, se encuentra en un momento de debate. Sus defensores creen que es un pilar para dejar de emitir gases de efecto invernadero, y sus detractores recuerdan que hay otras consideraciones medioambientales de por medio. La disparidad de actitudes va desde el cierre, previsto en España entre 2027 y 2035, hasta seguir con la apuesta.

China, por su parte, tiene en construcción unas 50 unidades. «Muchas centrales, por ejemplo las españolas, están operando muy por encima del tiempo para el que fueron diseñadas y seguimos sin resolver el problema del almacenamiento de los residuos», matiza Orellana.

Iberdrola: 150.000 puntos de carga en 5 años



diariovasco.com
17/04/2020

La compañía va a multiplicar por seis su inversión en movilidad sostenible, ya que desplegará 150.000 puntos de recarga en hogares, empresas y vía pública, tanto urbana como interurbana, en los próximos 5 años, con un monto global de 150 millones de euros. Comenta que su infraestructura responderá a las necesidades de recarga eléctrica, entre otras, en la red principal de carreteras y autovías en España. Así las cosas, apuesta por cargadores de carga rápida, ultra-rápidas (350 kW) cada 200 kilómetros, súper rápidas (150 kW) cada 100 kilómetros, y rápidas (50 kW) cada 50 kilómetros. Con las dos primeras, promete ya recargas de entre solo 5 y 15 minutos en carretera.

Pero no sólo se trata de estaciones de recarga, ya que su actualizada aplicación de Recarga Pública incorpora, en nuestro país, información verificada de todos los cargadores en ya existentes, más de 3.000. Así, el usuario puede geolocalizar, reservar un punto de recarga gestionado por la compañía y pagar a través del móvil, siendo o no cliente. El mapa, por supuesto, seguirá actualizándose con los nuevos puntos que entren en operación.

El Gobierno sella con Endesa, Naturgy e Iberdrola los acuerdos de transición justa en As Pontes y Meirama

Compromete inversiones para recolocar a trabajadores directos y priorizar a auxiliares, con oportunidades de negocio en renovables y planes de inserción y formación.

expansion.com
18/04/2020

El Gobierno ha sellado con Endesa, Naturgy e Iberdrola los acuerdos de transición justa en el Ayuntamiento de As Pontes y en Meirama, en el municipio de Cerceda (A Coruña), para el mantenimiento del empleo ante el cierre de las centrales térmicas de carbón.

Así, las empresas realizarán nuevas inversiones y diseñarán un plan de acompañamiento para tener nuevas oportunidades de negocio vinculadas a las energías renovables y otras líneas. De tal modo, se recolocarán los puestos directos y se priorizará la contratación de los trabajadores de empresas auxiliares.

Mientras, el Gobierno central, a través de los Ministerios para la Transición Ecológica y de Trabajo, prepara formación y planes de inserción para las zonas afectadas.

El acuerdo ha sido firmado por las ministras de Transición Ecológica y Trabajo, Teresa Ribera y Yolanda Díaz, las empresas Endesa, Naturgy e Iberdrola y los titulares de las secretarías generales de CCOO Industria y UGT FICA. El documento recoge los compromisos de cada una de las partes para apoyar a los trabajadores y los territorios de las zonas afectadas por el cierre de centrales térmicas.

De ello ha informado en un comunicado el delegado del Gobierno en Galicia, Javier Losada, quien subraya que el Ejecutivo apoyará el mantenimiento de los puestos de trabajo tras arrancar el compromiso de las compañías para continuar la actividad industrial con una transición energética justa.

"Nuevas inversiones"

Losada remarca que este programa traerá "nuevas inversiones", "se siga manteniendo el empleo" y se tenga posibilidad de "futuro" a través de "una transición justa".

De tal forma, apuesta por la "búsqueda colectiva de soluciones" para conseguir la conversión de las centrales de As Pontes y Meirama, de manera que consigan mantener la actividad industrial, generar riqueza y, a la vez, maximizar el cuidado medioambiental y lograr una descarbonización justa. El Ejecutivo se compromete a trabajar en la búsqueda proactiva de inversores con proyectos que puedan localizarse en las zonas afectadas, con base en las características y las particularidades de Galicia.



Comisión de seguimiento

Según lo acordado por las partes, se creará una comisión de seguimiento que velará por el cumplimiento del acuerdo y que estará conformada por un número idéntico de representantes del Estado, las empresas y las organizaciones sindicales.

Este órgano se reunirá cada seis meses de modo ordinario para conocer los detalles relacionados con la marcha del acuerdo, y de manera extraordinaria siempre que lo solicite una de las partes.

Endesa abona en julio el dividendo más rentable 'confirmado' del sector

Pagará 0,77 euros como dividendo complementario el 1 de julio

eleconomista.es
18/04/2020

El mes de julio debería llegar con una **avalancha de pagos por parte de las cinco eléctricas** y gasistas de la bolsa española. Pero Endesa, **Iberdrola** y Red Eléctrica son las únicas que lo han confirmado públicamente, aunque es justo reconocer que el consenso de mercado tampoco cree que Enagás y Naturgy lo vaya a reducir o cancelar. **Consulte aquí El calendario de próximos dividendos**



La compañía que dirige José Bogas aprobará en la Junta General de Accionistas que celebrará el próximo 5 de mayo **una retribución de 1,475 euros** brutos por acción con cargo a los resultados de 2019, importe del que sólo falta por pagar la segunda parte. Será el próximo 1 de julio cuando Endesa abone 0,77 euros por título, como dividendo complementario y es este pago el que se incorporará desde el lunes al Ecodividendo.

Para poder acceder al pago los accionistas deben tenerse títulos de la compañía antes de la fecha de corte, el 29 de junio. Este pago renta ahora casi un 4%. El pasado 2 de enero, la firma abonó ya el primero de los dos dividendos que realiza con carácter anual por un importe de 0,70 euros brutos por título.

Endesa cuenta con la tercera retribución más atractiva de entre sus comparables nacionales, por detrás de Naturgy y de Enagás. Los 1,475 euros por título con los que retribuirá a sus accionistas rentan un 7,9%. La antigua Gas Natural es la líder del sector en España, aunque, por el momento, no ha confirmado su retribución. La compañía tiene en marcha un plan estratégico en el que se ha comprometido a incrementar un 5% la remuneración al accionista cada año, tomando como partida 2018 y que se extenderá -si nada cambia- hasta 2023. Esto implica -y así lo cree el consenso- que con cargo a 2019 deberá proponer a sus accionistas el reparto de 1,37 euros brutos y que llegarán a los 1,43 en 2020. A los precios a los que cotiza Naturgy (en 15,31 euros) supone una rentabilidad del 9,2%, entre las más elevadas de la bolsa española y la primera de sus comparables nacionales.

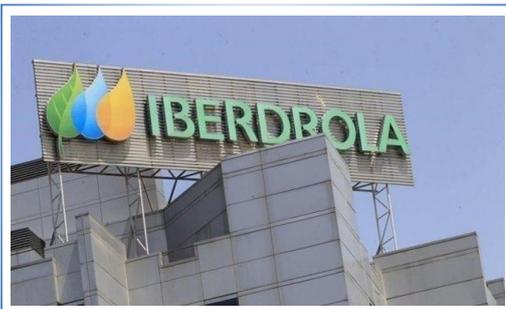
La otra gasista, Enagás, ofrece una rentabilidad del 8,7% -de momento, no ha convocado junta de accionistas para aprobar un pago que se estima en 1,59 euros con cargo a los resultados del año pasado-. El retorno de los dividendos de Red Eléctrica e Iberdrola se sitúa en el 6,7% y 4,6%, respectivamente. Ambas compañías ya han confirmado su retribución para este año, aunque solo Iberdrola la ha llevado a su Junta General de Accionistas que celebró el pasado 2 de abril. La eléctrica que preside Ignacio Sánchez Galán abonará previsiblemente 0,23 euros por acción dentro de su programa de dividendo flexible el 30 de julio.

Iberdrola y Red Eléctrica figuran entre las diez firmas del Ibex que registran menores pérdidas en bolsa desde el pasado 21 de febrero. Ceden un 20% y 22%, respectivamente. En torno al 25% es lo que retroceden, por su parte, Endesa y Enagás, mientras que Naturgy destaca por la caída que sufren sus títulos, de más del 37% desde entonces.

Iberdrola eleva un 10% su producción por el impulso de las renovables

merca2.es
18/04/2020

El grupo Iberdrola ha elevado un **10,1% su producción mundial en los tres primeros meses de 2020**, hasta alcanzar los 43.305 gigavatios hora (GWh), impulsado por la generación de energía con fuentes renovables, según los datos remitidos por la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).



En concreto, la **producción 'verde'** de la energética se incrementó un 18% hasta marzo, destacando especialmente la mayor aportación de la eólica marina -que creció un 74% respecto al mismo periodo de 2019-, de la hidroeléctrica (+23,7%) y de la eólica terrestre (+12,2%).

Por países, en España, donde la producción aumentó un 3,2% en el trimestre, la generación con energías limpias se disparó un **15,8%**. Mientras, en Reino Unido, donde la filial ScottishPower produce únicamente energía 'verde', el volumen se elevó un 40,8%.

En Estados Unidos, mercado en el que Iberdrola opera a través de su filial Avangrid, la producción creció un 19,7% hasta marzo, con un **28,4% más de renovables**.

Por su parte, Neoenergía, filial brasileña de Iberdrola, vio crecer su producción un 13,9% hasta marzo, con un 7,3% más de renovables, mientras que Iberdrola México la incrementó cerca de un 10% e **Iberdrola Energía Internacional**, donde se agrupan los activos renovables de la compañía en el resto del mundo, produjo un 4,1% más.

La producción libre de emisiones del grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán alcanzó ya el 79% del total al cierre de marzo, porcentaje que se dispara hasta el 88% en el caso de España.

53.272 MW, DE LOS CUALES 32.350 MW SON RENOVABLES

En términos de capacidad, **Iberdrola** también continuó incrementando su potencia en todo el mundo, hasta alcanzar los 53.272 megavatios (MW), de los que 32.350 MW son renovables.

Destacó, respecto al primer trimestre del ejercicio anterior, **la mayor potencia instalada en España con fuentes renovables**, que creció un 5%, hasta superar los 16.500 MW.

Iberdrola continúa avanzando así en el cumplimiento de sus **Perspectivas Estratégicas 2018-2022**, que contemplan un incremento de su capacidad renovable de 9.900 MW al cierre de 2022 con respecto al cierre de 2017.

Además, el grupo ha decidido acelerar sus inversiones en este ejercicio hasta alcanzar el récord de **10.000 millones de euros en el ejercicio** y contribuir así a la recuperación de la economía y del empleo en plena crisis sanitaria por el Covid-19.

A Iberdrola, Endesa y Enagás aún les queda recorrido al alza

El Ibex sigue luchando por superar la resistencia de los 7.140 puntos

bolsamania.com
19/04/2020

El selectivo español se toma un descanso tras rebotar un 24% desde los mínimos anuales.

Frenazo del **Ibex 35** tras atacar la resistencia del corto plazo que presenta en los 7.140 puntos. No obstante, la estructura del rebote sigue intacta por lo que seguimos pensando en una extensión de las ganancias hasta los máximos del hueco bajista que se dejara el pasado 12 de marzo en los 7.436 puntos. Si consigue superar este nivel de precios no descartamos acabar viendo una extensión del movimiento alcista actual hasta el nivel de los 8.000 puntos. Con este panorama razonablemente alcista para el corto plazo hemos seleccionado tres valores del Ibex 35 en los nos podríamos posicionar con relativa tranquilidad.



Endesa sigue dando muestras de fortaleza en su serie diaria de precios después de ver como hace tan sólo unas sesiones conseguía superar la resistencia del corto plazo que presentaba en los 19,90 euros. Se confirma la extensión del rebote del corto plazo por lo que parece muy probable que podamos acabar viendo una extensión de las subidas hasta las inmediaciones de la media de 200 sesiones. Este promedio coincide con el nivel de los 22 dólares, precios justo por debajo del gap bajista que se dejara a comienzos del mes de marzo en los 23,21 euros. Aunque su tendencia es claramente bajista creemos que la compañía es una buena opción para las próximas semanas y es que ofrece un potencial de subida superior al 10%.

Iberdrola lleva varias semanas cotizando en una banda lateral tras resistirse a abandonar la media de 200 sesiones. La compañía es uno de los pocos valores del selectivo español que ha conseguido mantener la tendencia alcista principal y creemos que podría acabar por confirmar una nueva señal de fortaleza con la rotura de la resistencia de los 9,23 euros. La superación de este primer nivel de oferta propiciaría un ataque al nivel clave de los 9,50 euros. Su comportamiento en este nivel de precios es capital. Si al final consigue perforarlo es muy probable que podamos acabar viendo una extensión de las ganancias hasta los máximos históricos alcanzados este mismo año en los 11,34 euros.

Importante mejora técnica la que hemos podido ver en las últimas sesiones en la serie de precios de **Enagás**. El mes pasado ya vimos como comenzaba por recuperar el nivel de los 17,80 euros y hace unas sesiones observábamos una nueva señal de fortaleza al conseguir superar la resistencia de los 19,61 euros. La compañía se enfrenta a la media de 200 sesiones y parece más que probable que, en las próximas jornadas, consiga subirse por encima de este nivel de precios. Si todo sigue su curso lo más normal es que podamos acabar viendo como cubre el hueco bajista que se dejara el pasado día 9 en los 22,25 euros, precios un 14% por encima de los actuales.

KoalaLifter, el sistema navarro que no necesita grúas para montar parques eólicos, consigue inversión europea

La empresa navarra KoalaLifter, que ha diseñado un sistema autotrepante para el mantenimiento y la construcción de parques eólicos con el que se puede prescindir de grúas, acaba de lograr una ayuda de 6 millones de euros de la Comisión Europea para el desarrollar, testar y certificar los equipos.



energias-renovables.com
20/04/2020

El de **KoalaLifter** es uno de los siete proyectos españoles escogidos (el único navarro) de un total de 1.849 proyectos presentados a nivel europeo en la última convocatoria de EIC Accelerator (conocido anteriormente como Instrumento Pyme Fase 2). La financiación conseguida por KoalaLifter (Leunamme Technology S.L.) es de 2 millones de euros de ayuda a fondo perdido y de 4,1 millones en participación en capital por parte de la Comisión Europea.

En la convocatoria de enero de 2020 solo un 2,4% de los proyectos presentados han conseguido la ayuda, lo que demuestra su exigencia. “Esta gran inversión ayudará y permitirá a KoalaLifter finalizar el desarrollo de sus diferentes equipos sin grúa, la realización de pruebas y tests, y la certificación de los equipos para su comercialización”, explican desde la propia empresa.

Desde el comienzo del proyecto y hasta la actualidad, KoalaLifter ha contado con el apoyo financiero de entidades como Sodena, Caixa Capital Risc, EIT Innoenergy, y Enisa entre otros inversores. Tanto el instrumento Pyme Fase 1 como el Fase 2 (conocido ahora como EIC Accelerator) fueron conseguidos con

La empresa diseña un sistema autotrepante para el mantenimiento y la construcción de parques eólicos que no necesita de grúas. Gracias a la forma en la que el equipo abraza la turbina, hace que sea 100% universal y adaptable a cualquier modelo de aerogenerador, pudiendo operar con vientos de hasta 25 metros/segundo. El transporte de los equipos Koala no requieren de permisos especiales ya que es adaptable a un tráiler convencional de 40’.

KoalaLifter ha terminado de desarrollar la variante para mantenimiento de pala eólica de hasta 20 toneladas, modelo conocido como KL-B20, y ha comenzado ya el desarrollo de sistemas para el mantenimiento de componentes de la nacelle, construcción, y su aplicación a la construcción y mantenimiento de la eólica marina. Con este abanico de productos, KoalaLifter quiere adaptar sus equipos a todos los posibles escenarios que hay en el sector.

“Gracias a la sencillez del sistema KoalaLifter, es posible transportar esta tecnología a países donde no hay disponibilidad de grúas, y que hace que los costes de construcción de parques sean tan elevados que tumban muchos proyectos eólicos”, explican.

Repsol, presionado a revisar su plan de "resiliencia" ante el desplome del barril

La energética prevé un escenario 2020 con el crudo Brent a 35 dólares barril, que roza los 20

bolsamania.com
21/04/2020

Una nueva **debacle de los precios del crudo sin previsiones optimistas para el próximo mes**. El petróleo **West Texas** vivió este lunes la mayor caída de la historia, hasta caer en negativo, y provocó un efecto dominó en el sector energético. De rebote, el barril de **Brent** camina en la misma dirección (aunque con caídas más moderadas) y pone en tela de juicio las previsiones para lo que queda del año.

Uno de los efectos colaterales corresponde a Repsol. La compañía española **ha dejado aparcado su plan estratégico para el periodo comprendido entre 2020 y 2025** que debía presentar este mes de mayo. No lo hará como consecuencia de la crisis del coronavirus, al menos hasta que se “vislumbre una mayor estabilidad social y de negocios”, según anunció el 25 de marzo, ya en pleno estado de alarma.



En lugar de una hoja de ruta para los próximos ejercicios, adelantó un “**plan de resiliencia 2020**”, en el que asume un “entorno macroeconómico muy exigente para el resto del año”. En él, el barril de Brent, el de referencia en Europa, promediaría a 35 dólares.

Ese precio, a día de hoy, está lejos. Tras la caída de este lunes, el Brent con vencimiento en mayo se situaba por debajo de los 26 dólares y este martes ha caído hasta 20. Esa referencia de los 35 dólares que contempla Repsol no se alcanzaría, según los futuros Platts, hasta octubre; mientras que en junio se llegaría a 29 dólares y en julio a 31. Superar esa barrera sería posible en noviembre y diciembre, cuando esos futuros se estabilizarían en 36 dólares.

PREVISIONES DE MORGAN STANLEY

La previsión de Repsol, una estimación media para el conjunto del año, está por encima de los precios de los futuros de mayo pero por debajo de lo que estiman analistas. Por ejemplo, el último informe elaborado por Morgan Stanley sobre Repsol contempla un **escenario estimado de 39 dólares el barril de Brent para el conjunto de 2020**. La firma es más optimista para los dos próximos años, donde prevé 41,3 dólares en 2021 y 44,9 en 2022.

En ese contexto, la firma **coloca a Repsol un precio objetivo de 7,8 euros** el título. Al cierre de este lunes, la acción de la petrolera se situó en 7,73 euros.

En su valoración, Morgan Stanley tiene en cuenta “la reciente debilidad de los precios del crudo que ha sido impulsada por la incertidumbre en la demanda”. Por ello, prevé que se vea reflejada en unos menores márgenes en los segmentos de refino y productos químicos. Además, la firma espera un menor **Capex de entre 1.000 y 2.900 millones de euros, en línea con las últimas previsiones de la compañía**, que ya ha anunciado un recorte de inversión de 1.000 millones de euros. “También anticipamos que Repsol reducirá su dividendo en un 30%” para proteger su balance, según indica Morgan.

Hasta ahora, Repsol ha protegido su dividendo y confirmado que, para el mes de julio, está prevista una remuneración de 0,55 euros por acción, bajo la fórmula de ‘scrip dividend’, que debe aprobar en la junta de accionistas del próximo 8 de mayo.

Francesco Starace renovará como consejero delegado de Enel por tres años

Patrizia Grieco, actual presidenta no ejecutiva, será sustituida por Michele Crisostomo

cincodias.elpais.com
21/04/2020

El Gobierno italiano tenía previsto presentar ayer mismo la propuesta de renovación de Francesco Starace en el cargo de consejero delegado de la compañía pública Enel por un nuevo periodo de tres años. La propuesta, a iniciativa del Estado, que controla directa e indirectamente hasta un 30% de la energética matriz de la española Endesa, deberá ser ratificada en la junta general de accionistas de Enel, prevista inicialmente para el 20 de abril y que ha sido pospuesta al 14 de mayo debido a la crisis del coronavirus que ha azotado duramente a Italia.

Asimismo, según viene recogiendo la prensa italiana en los últimos días, está previsto también el relevo de la actual presidenta no ejecutiva de Enel, Patrizia Grieco, por el abogado milanés Michele Crisostomo. Este cambio podría implicar en el futuro la sustitución de Grieco como consejera dominical de Endesa, en la que Enel controla el 70%, por el futuro presidente de la energética estatal. Por el momento, el cambio no figura en el orden del día de la junta de Endesa convocada para el 5 de mayo.

Especialista en banca y aseguradoras, Crisostomo dirigió la apelación contra la Unión Europea que ganó Italia en el asunto de la compra de Banca Tercas (ex Cassa di Teramo) por Banca Popolare di Bari. El Tribunal Superior de Justicia de la Unión Europea anuló la decisión de la UE, que consideró que hubo ayudas de Estado en la operación realizada por el municipio de Bari con la intervención del Fondo Interbancario de Protección de Depósitos (FITD).

Desde 2009 el futuro presidente de Enel es socio fundador de la firma de abogados Riolo Calderaro Crisostomo e Associati en Milán. Fue director de Ansaldo STS, en representación del accionista Elliott, de enero de 2017 a octubre de 2018.

Pese a los rumores de que Francesco Starace no renovaría como ejecutivo de Enel por el trienio que marca la normativa italiana, y de que este se incorporaría a la presidencia de la petrolera nacional Eni, finalmente el consejero delegado seguirá en su puesto. Así lo avanzó en una entrevista que concedió a CincoDías a principios de diciembre con motivo de la celebración en Madrid de la cumbre del cambio climático. Se trataría de su tercer mandato (fue nombrado por primera vez en abril de 2014), al final del cual deberá abandonar el cargo ya que este está limitado a tres (nueve años máximo).

Con un perfil más financiero que su antecesor, Fulvio Conti, quien protagonizó en 2007 la toma de control de Endesa en un turbulento proceso de opas, Starace segregó los negocios de la energética española en Latinoamérica, que traspasó al grupo matriz.



Francesco Starace (Roma, 1955) es ingeniero nuclear por la Universidad Politécnica de Milán y se incorporó en 2000 a Enel, donde ocupó distintos cargos, entre ellos, el de consejero delegado de la filial de energías renovables Enel Green Power, creada en 2008. En junio 2017 fue elegido presidente de la unión de empresas eléctricas europeas, Eurelectric, patronal europea del sector

APUESTA POR LAS RENOVABLES Y CIERRE DEL CARBÓN

En su último mandato al frente de Enel, que ahora termina, Francesco Starace ha centrado la estrategia de la filial española Endesa en la transformación verde y el cierre de las centrales térmicas. Para ello, plantea importantes inversiones en renovables, que ascienden a 7.700 millones hasta 2022. En este último caso, siguiendo la experiencia de la matriz italiana, se ha comprometido públicamente a mantener la plantilla de las grandes térmicas afectadas.

Starace se ha mostrado gran defensor de la política de la actual vicepresidenta de Transición Ecológica, Teresa Ribera, cuyo calendario para el cierre ordenado del parque nuclear español entre 2027 y 2035 suscribió junto con el resto de compañías titulares de plantas.

Repsol y Cepsa reharán sus planes estratégicos al desplomarse el crudo

El precio del Brent es ahora un tercio de lo que resultaría admisible para las dos grandes petroleras españolas y quiebra sus pilares de negocio, basados en 40 dólares por barril o más.

expansion.com
22/04/2020

El hundimiento de los precios del petróleo -mucho más profundo y durante mucho más tiempo del que ningún experto podía imaginar- ha hecho saltar por los aires los pilares estratégicos de Repsol y Cepsa, las dos grandes petroleras españolas. Ambas compañías trabajan ya a marchas forzadas en rehacer sus respectivos planes de negocio. Todo ello, en mitad de una incertidumbre absoluta y sin una perspectiva de estabilización del mercado a medio plazo.

Los precios del petróleo han roto todas las líneas rojas de las dos compañías. Ambas necesitan un determinado nivel de cotización del crudo, relativamente alto y sostenible en el tiempo, para que cuadren sus cuentas. Esos niveles, de entre 40 dólares y 60 dólares por barril de petróleo Brent, ahora no se cumplen ni de lejos.

Ayer, el Brent -referencia para Europa-, llegó a desplomarse más de un 28%, cotizando por primera vez en los últimos 18 años por debajo del umbral de los 20 dólares. En lo que va de año, el Brent ha caído más del 60%. El crudo West Texas -referencia para EEUU- sufría aún más. Ayer, seguía sin levantar cabeza después de cotizar el lunes a precios negativos, asfixiado, entre otros efectos, por una volatilidad extrema en la liquidación de contratos a futuro (contango, en términos técnicos). Es la primera vez en la historia que cotiza en negativo en términos reales.

El precio del Brent es con el que se fija la columna vertebral de los planes estratégicos de Repsol y Cepsa. Según la última presentación ante inversores de Repsol, del pasado marzo, todas sus previsiones operativas y financieras para 2020 se siguen sosteniendo sobre un precio estable del Brent de 50 dólares, independientemente de que algunos proyectos exploratorios sean viables a partir de 40 dólares.



Diferencias de uno a otro

Según el último informe anual de Cepsa, "los precios considerados en el plan estratégico son de 60 dólares por barril para cada año del período 2020-2024; más tarde los precios se incrementan con un IPC de 1,5%". Ambas empresas han ido dando pasos hacia la diversificación y han desarrollado diferentes niveles de holgura para adaptarse a la volatilidad de los precios. Por regla general, Repsol tiene más reservas petrolíferas y más producción de crudo (upstream). La caída del precio de esta materia prima le afecta más negativamente que a Cepsa, que tiene más petroquímica (downstream) y debe comprar más crudo a terceros. El problema es que esa ecuación mágica en hidrocarburos ya no funciona.

¿Por qué? Porque las reglas del negocio y los patrones de consumo en el mundo están cambiando. Las petroleras que compraban crudo y se veían beneficiadas por el desplome, cada vez sacan menos ventajas ya que también se han deteriorado los márgenes de refino y la petroquímica, por la sobrecapacidad industrial. Al mismo tiempo, la menor demanda de carburantes no es algo coyuntural por el Covid. Es algo que empezaba a ser estructural, por el desarrollo de renovables o el ahorro energético. Tanto Repsol como Cepsa estaban dando pasos hacia una reconversión, con la vista puesta en las renovables. Pero el coronavirus se ha cruzado en el camino.

Repsol reaccionó el 25 de marzo, cancelando la presentación de un nuevo plan estratégico previsto para el 5 de mayo, y anunciando en su lugar un plan urgente de contingencia de ahorro de costes y reducción de inversión de más de 3.150 millones. Y eso cuando el Brent cotizaba a 27 dólares. Por otra parte, en el mercado financiero se esperaba para marzo o abril un nuevo plan de Cepsa -el primero desde que Philippe Boisseau fue nombrado primer ejecutivo en octubre de 2019-. Sigue elaborándose.

¿POR QUÉ NO BAJA LA GASOLINA SI EL BRENT SE HUNDE?

La caída del barril de petróleo Brent, referencia en Europa, ha sido estrepitosa este año. Desde enero, cuando cotizaba a 65 dólares, se ha hundido más del 60%. El precio de los carburantes también ha bajado, pero a un ritmo mucho menor. Según los últimos datos de la Unión Europea, el litro de gasoil en España se situaba este mes en 1,037 euros de media, un 16% menos que en enero. El precio de la gasolina ha bajado un 15%, hasta los 1,122 euros. ¿Por qué el desplome del petróleo no se traduce de igual forma en los carburantes? La Comisión de Competencia (CNMC) lleva años alertando del "efecto plumas y cohetes" y colocando a petroleras como Repsol, Cepsa, BP y Galp en su punto de mira. Dice que trasladan a toda velocidad (cohetes) la subida del crudo a los carburantes, pero trasladan muy lentamente (como una pluma que cae) las bajadas.

Las petroleras se defienden alegando el efecto cambiario y el fiscal. El petróleo se paga en dólares, y un dólar fuerte con respecto al euro, como ocurre ahora, encarece el barril. Además, las petroleras sólo son responsables de una parte del precio final de las gasolinas. De cada 50 euros de repostaje, la mitad son impuestos. Otros 18 son la materia. Un euro es el margen del mayorista y 6 euros son los costes de logística y comercialización.

Las eléctricas salvan el parón económico y cierran sin números rojos hasta marzo

El confinamiento y la parada de las actividades empresariales no esenciales sólo afectó a las últimas semanas del primer trimestre.

lainformacion.com
22/04/2020



Las empresas energéticas **preparan el cierre de cuentas del primer trimestre** con buenos resultados a pesar de la crisis sanitaria y del **parón económico obligado por la pandemia**. Endesa, Iberdrola, Naturgy y REE tienen previsto detallar entre el 29 de abril y el 4 de mayo la evolución del negocio. Las perspectivas son buenas, según confirman las fuentes consultadas. El confinamiento y el parón de las actividades empresariales no esenciales sólo afectó a las últimas semanas de marzo, lo que apenas deslucirá los beneficios del periodo.

Las actividades relacionadas con el suministro de energía **son consideradas esenciales en el estado de alarma** y se han mantenido sin problemas. Desde que comenzó el confinamiento, las empresas han registrado **caídas en la demanda de electricidad de la industria** y aumentos en el consumo de los hogares. Pero no ha habido un impacto significativo en los resultados del trimestre.

Habrá que esperar al segundo examen trimestral para saber si las medidas decretadas por el Gobierno para **garantizar el suministro de agua, gas y electricidad a los hogares -prohibición de cortes por impago** y facilidades para acogerse rebajas en la factura- tienen consecuencias significativas en las cuentas.

Dividendos pese a la recesión

De momento, las compañías energéticas pueden mantener reluciente el escaparate de los resultados y, a diferencia de la banca, **continuar con la política de reparto de dividendos a pesar de la recesión** que se anuncia para los próximos meses. Endesa, que en el primer trimestre de 2019 registró una **ligera caída de resultados -del 2,4%-** y ganó 363 millones de euros, se prepara para mostrar unas cuentas mejoradas, con lustre.

La compañía, propiedad de la italiana Enel (70%), prevé repartir 5.970 millones de euros en dividendos entre sus accionistas en el periodo 2019-2022. No obstante, contempla recortar el porcentaje de los beneficios que dedica a dividendos de forma ligera y progresiva. En el ejercicio de 2021 al **80% del beneficio ordinario neto, y al 70% en el de 2022. También Iberdrola, que en el primer trimestre de 2019 ganó 964 millones, un 15% más que un año antes, mantiene la velocidad de crucero.**

El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán anunció en la junta telemática celebrada en abril en Bilbao, ya en plena crisis, que **la eléctrica mantiene el dividendo previsto: 0,4 euros brutos por acción, un 14% más que un año antes.** Naturgy, por su parte, **aplazó la junta prevista para el 17 de marzo,** pero no el reparto de beneficios. La compañía que preside Francisco Reynés anunció que mantiene el plan de distribuir 0,603 euros por título, de los que quedan pendiente de aprobación 0,10 euros.

Las empresas propietarias y gestoras de las redes de distribución de electricidad y de gas, Red Eléctrica de España (REE) y Enagás, mantienen también sus **planes para retribuir a sus accionistas, entre los que se cuentan grandes fondos de inversión.** Enagás -beneficios de 119 millones en los tres primeros meses- sigue con **el esquema de dividendo por acción** que había propuesto hace un año en el periodo 2019-2023 para hacer crecer progresivamente un 1% anual, desde los 1,68 euros hasta los 1,74 euros por título. Mientras, REE -20% de la SEPI- tiene previsto repartir 569 millones de euros entre todos los accionistas.

Caída del consumo

Más allá de los buenos resultados del trimestre, **en los próximos meses se verá hasta dónde llega la caída del consumo,** sobre todo industrial, que ya se detectó a partir de febrero. **El impacto de la pandemia en la actividad económica** y de la demanda se reflejará con toda la crudeza en el indicador de marzo. Un golpe cuando las cosas empezaban a pintar bien. "La componente industrial", señalaba REE en febrero, "ha moderado significativamente sus tasas de retroceso (de la demanda), especialmente en los bienes intermedios". Era un paso hacia el optimismo después de un mal año 2019. **Ahora, toca ver las consecuencias del tropiezo.**

La salida verde a la crisis

Iberdrola acaba de anunciar inversiones de 10.000 millones este año para reactivar la economía y el empleo en base a proyectos renovables y redes inteligentes.

eleconomista.es
23/04/2020



La expansión de la COVID-19 ha alcanzado una dimensión global que sigue requiriendo actuaciones y recursos para paliar sus efectos en la salud de las personas. En paralelo, y para cuando todo esto pase, son muchas las voces que reclaman trabajar ya en el mundo post coronavirus y en activar mecanismos y decisiones para avanzar hacia una recuperación construida en torno a principios verdes. Un ejemplo lo encontramos en Iberdrola y en su intención llevar a cabo inversiones sin precedentes, de hasta 10.000 millones este año, para reactivar la economía y el empleo en base a proyectos renovables y redes inteligentes.

La compañía está convencida de que la electrificación de muchos sectores estratégicos actuará de palanca de cambio y que, en este contexto, España tendrá la oportunidad de aprovechar sus fortalezas. Por eso, y para cuando esto pase, se prepara para acelerar sus inversiones y contribuir a reactivar la actividad económica y el empleo.

Iberdrola contempla realizar inversiones sin precedentes que, este año, ascenderán a una cifra récord de 10.000 millones de euros. Un volumen de recursos que movilizará proyectos, la actividad industrial de la cadena de valor y la innovación en ámbitos como la energía renovable, el despliegue de redes inteligentes y los sistemas de almacenamiento a gran escala. Esta inversión se suma a la destinada por la compañía a hacer posible la transición energética y que, en las dos últimas décadas, ha ascendido a 100.000 millones de euros. De estos, 25.000 se han destinado a proyectos en España.

En España, Iberdrola va a seguir apostando por liderar la descarbonización de la economía, con un plan en energías renovables que le llevará a instalar 3.000 MW eólicos y fotovoltaicos a 2022. Hasta 2030, las previsiones de la compañía apuntan a la instalación de 10.000 nuevos MW. Estas actuaciones permitirán la creación de empleo para 20.000 personas.

La compañía es el primer promotor de energía renovable en España, con una capacidad renovable total instalada que supera los 16.500 MW. En el mundo, esta se eleva a más de 32.300 MW, que convierte a su parque de generación en uno de los más limpios del sector energético.

Una sociedad más resiliente a desafíos

Entre los movimientos que apuesta por una salida en verde a la crisis se encuentra la 'Alianza Europea para una Recuperación Verde', una iniciativa respaldada por 180 líderes empresariales y políticos, ONGs, grupos de expertos y sindicatos de la UE ve necesario repensar el modelo de prosperidad, asociado a la recuperación económica post COVID-19.

Sus impulsores consideran que las inversiones que se necesitarán para avanzar hacia la recuperación deberán orientarse a impulsar un nuevo modelo económico europeo, construido en torno a unos principios 'verdes'. De hecho, coinciden en señalar que la transición hacia una economía climáticamente neutra, la protección de la biodiversidad y la transformación de los sistemas agroalimentarios podrán impulsar la creación de empleo y acelerar el crecimiento, creando sociedades más resilientes a nuevos desafíos.

En España encontramos otros ejemplos que apuestan por apoyar la reactivación económica y el empleo en las tecnologías renovables.

Detrás de cada proyecto renovable hay una realidad socio-económica innovadora y exportadora que, desde hace años, contribuye a la protección del entorno, pero también a dinamizar la investigación, el tejido industrial y el empleo. Porque, si algo ha puesto de relevancia esta crisis es la importancia de disponer de una cadena de valor nacional fuerte en los suministros de servicios esenciales, entre los que se encuentra la energía eléctrica.



Sólo el sector eólico en España aporta 25.000 empleos y más de 9.200 millones de cifra de negocio. Cuenta además con 227 fábricas y con el 100% de la cadena de valor en nuestro territorio, posicionando a nuestro país en 2019 como el mercado europeo con mayor inversión en eólica. La vuelta al trabajo de las fábricas del sector eólico permitirá además recuperar también su vocación exportadora.



La fotovoltaica es otra energía que también tendrá un papel protagonista en la recuperación. En España, el sector cuenta con una fuerte base industrial y con empresas que disponen de tecnología propia que aporta los trabajos y componentes con mayor valor añadido de la cadena de valor. Su alto grado de competitividad en el precio de la energía generada, permite dotar a la industria española de una ventaja competitiva con respecto a competidores de nuestro entorno.



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...