

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las PERSONAS

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Iberdrola posee ya 38.305 MW de renovables y 193 MW de baterías.

elperiodicodelaenergia.com, 14 de abril de 2022.

La eléctrica ha instalado 3.200 MW en los últimos 12 meses.

Iberdrola ha incrementado un 9,1% su capacidad renovable en los últimos 12 meses, situándola a cierre del pasado mes de marzo en los **38.305 megavatios (MW)** ‘verdes’ instalados, según los datos remitidos por la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

En concreto, la energética presidida por **Ignacio Sánchez Galán** ha puesto en marcha 3.200 MW nuevos renovables en el último año, en línea con su estrategia basada en una economía descarbonizada y competitiva.

Con este esfuerzo inversor en energías renovables, Iberdrola refuerza **su liderazgo eólico** mundial, con un aumento del 4,9% de su capacidad eólica –terrestre y marina–, hasta alcanzar los **20.705 MW**. De ellos, 1.258 MW son marinos y 19.447 MW terrestres.

En este primer trimestre, dentro de los proyectos nuevos en eólica del grupo, sobresale la incorporación del parque ‘Golden Hills’, en Oregón (EE.UU.), con más de 200 MW, y los 55 MW de ‘Paraíba’, en Brasil.

Más de 1200 MW de solar

También destacó **el importante crecimiento de su capacidad fotovoltaica**, que se incrementó un 60% – con **1.219 MW** de capacidad instalada nueva– y supera los 3.261 MW a cierre del primer trimestre de este año.

Dentro de esta tecnología, Iberdrola puso en operación la planta ‘Francisco Pizarro’, con 553 MW –en Cáceres (Extremadura)–, los 50 MW de ‘Revilla-Vallejera’, en Burgos (Castilla y León), o los 88 MW de la planta solar de ‘Port Augusta’ (Australia).

Mientras, **los sistemas de almacenamiento de baterías suman una potencia instalada de 193 MW**, lo que supone un incremento del 135% respecto al mismo trimestre del año anterior.

En línea con el compromiso de la compañía por la descarbonización, la capacidad renovable del grupo energético ha mejorado en la mayoría de los países donde la empresa desarrolla su actividad, con crecimiento en España (+9,9%), Reino Unido (+2%), Estados Unidos (+4,5%), Brasil (+14,6%), y resto del mundo, cuya capacidad renovable ha crecido un 29%.



Gracias a estas inversiones en eólica terrestre y a la nueva capacidad instalada, Iberdrola ha conseguido incrementar su producción propia con esta energía limpia en un 6,6%, hasta los 12.121 gigavatios hora (GWh).

No obstante, este incremento no consigue compensar el negativo trimestre hidroeléctrico en España, por lo que la producción propia con energía renovable baja un 4,9%, hasta los 21.689 GWh.

En el primer trimestre 2022, la producción de energía renovable crece en todos los países, excepto en España, por la escasez de lluvia, donde retrocede un 38,5%. Destaca ese desplome de la generación hidroeléctrica del grupo en España en el primer periodo, con un descenso del 59,4% frente al primer trimestre del año pasado.

La producción cae un 0,9% lastrada por España

Esta caída en España en la generación de energía ‘verde’ lastra el comportamiento global del grupo, que sufre un recorte en su producción total en el primer trimestre de 2022 de un 0,9% con respecto al mismo periodo del año pasado, hasta los 42.626 gigavatios hora (GWh).

Contrasta así con el comportamiento del resto de mercados donde está presente el grupo, que registró importantes crecimientos en el periodo en su producción con renovables: Reino Unido (+20,6%), Estados Unidos (7,8%), México (+6,1%), Brasil (+49%) y el resto del mundo (+14%).

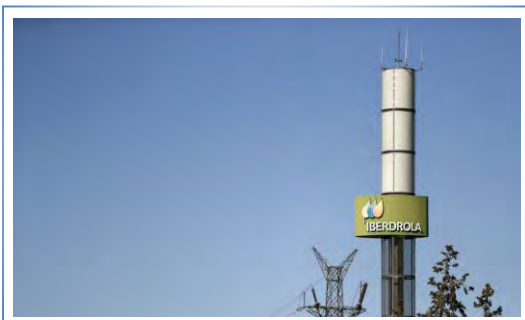
En lo que respecta a las emisiones de dióxido de carbono (CO2), un 81% de la capacidad instalada del grupo a nivel global a marzo está libre de emisiones, frente al 79% del año anterior, mientras que el 83% de su producción mundial en el primer trimestre de este año es libre de emisiones –en Europa esta cifra ya rebasa el 89%–.

2.- Iberdrola exhibe fortaleza frente a la tensión del mercado.

cincodias.elpais.com, 16 de abril de 2022.

El mercado aprecia su buen posicionamiento para aprovechar el impulso a las renovables y minimiza el impacto regulatorio del tope al precio de la luz.

Contra viento y marea. Iberdrola ha conseguido entrar en terreno positivo en 2022 tras subir el 17% desde mínimos, y situarse como la empresa más grande la Bolsa (67.600 millones de capitalización) por delante de Inditex (64.000 millones), a pesar del difícil momento que atraviesan los mercados.



La mejora de la cotización viene apoyada por varias firmas de inversión, que en las últimas semanas –ante el interés por la energía renovable a causa de la guerra en Ucrania– han reiterado la recomendación de comprar y mejorado la valoración de las acciones. Es el caso de CaixaBank BPI, Citi, Mirabaud, UBS y Barclays, entre otras. Las recomendaciones de compra tienen un peso del 69% sobre el total del consenso, según Bloomberg, y las de mantener, el 31%. El precio objetivo medio es de 11,71 euros, lo que aún deja un potencial del 12%, pero algunas valoraciones recientes lo sitúan por encima de 12 euros.

Los analistas siguen viendo fortaleza en el negocio de Iberdrola y una oportunidad excelente con el renovado impulso a las renovables ante la urgencia de los gobiernos europeos por reducir su dependencia del petróleo y gas rusos.

Además, las medidas del Gobierno español para suavizar la factura energética han pasado por alto, hasta ahora, sobre la empresa. Para CaixaBank BPI, “los riesgos regulatorios están bajo control”. “La minoración del gas hasta el 30 de junio [que reduce los beneficios extraordinarios a las eléctricas] debe ser neutral para Iberdrola”.

La acción de Iberdrola desde 2020



El banco argumenta que “el impacto debería ser limitado considerando que no es retroactivo; es decir, solo se aplica a los nuevos contratos e Iberdrola tiene el 100% de su producción cubierta para 2022 a un precio medio de entre 95 euros MWh y 100 euros MWh, frente a los 67 euros MWh [el techo acordado por el Gobierno] que debería aplicarse sobre los precios mayoristas”.

Igualmente, Mirabaud espera “un impacto a corto plazo muy reducido, ya que parece poco probable que los precios de la electricidad se limiten por debajo de los niveles del año pasado (112 euros MWh)”. La firma contempla en Iberdrola “un potencial de crecimiento basado en la posición de liderazgo de las renovables, la singularidad y calidad de sus activos, y su trayectoria”.

UBS acaba de publicar un informe en el que selecciona 30 compañías de “compra convincente” para un “entorno de riesgo geopolítico, inflación y tipos de interés al alza”. En ella aparece Iberdrola como única española. “Tras las medidas del Gobierno, el mercado debe centrarse en los fundamentales”. “Se ha valorado correctamente el crecimiento a corto, pero se están descuidando las oportunidades futuras, de fuerte desarrollo en la energía solar, fotovoltaica y eólica marina en las dos próximas décadas”.

Desde Barclays apuntan que el precio de la acción no tiene nada en cuenta su cartera verde. “No refleja la posición y las fuertes proyecciones de crecimiento en el sector”. El banco fundamenta su consejo de sobreponderar en “la descarbonización de la electricidad, la electrificación de la economía y la reducción de emisiones de los residuos”.

Las opiniones positivas continúan. Iberdrola es para Morgan Stanley su preferida de las utilities europeas. “Puede verse favorecida por el impulso de la política climática de EE UU, las próximas subastas de eólica marina [pujará por 1,7 GW el 11 de mayo en Carolina], y por el Fondo de Recuperación Europeo y el plan REPowerEU.

Iberdrola ha aplazado –sin fecha– la celebración del día del inversor por la incertidumbre actual. Inicialmente tiene establecidas unas estimaciones de beneficio de entre 4.000 y 4.200 millones para 2022.

Citi ha elevado sus previsiones y avanza un crecimiento medio del BPA (beneficio por acción) del 7,6% entre 2021 y 2025, situando las ganancias de 2022 en 4.371 millones. Por su parte, Morgan Stanley ha mejorado un 1% el Ebitda hasta 2030, por el alza de los precios energéticos y un entorno más favorable para las divisas a las que está expuesta su actividad. El próximo 27 de abril presentará los resultados del primer trimestre, momento para responder a las elevadas expectativas que maneja el mercado.

ATRACTIVA EN VALORACIÓN Y EN DIVIDENDOS

Comparables. Morgan Stanley espera que Iberdrola “se mantenga resiliente en el actual entorno gracias a su exposición geográfica diversificada, y a la aceleración renovable”. La compañía cotiza a un PER estimado para 2023 de 13,3 veces, y el banco considera que al cotizar con “una prima de solo el 6% frente a sus comparables, la valoración parece convincente”, por lo que reitera sobreponderar y le da un potencial de subida del 15% a la acción (objetivo de 12 euros). Citi destaca que el valor había estado cotizando hasta hace un par de meses “con un descuento injustificado”, ante la fuerte generación de flujo de caja y las perspectivas de crecimiento”.

Dividendo. Iberdrola obtuvo un beneficio neto récord de 3.885 millones de euros en 2021, un 8% más que el año anterior. Tras el buen resultado, ha mejorado la remuneración al accionista un 5%, hasta situar el dividendo en 0,44 euros brutos por acción. El consejo propondrá a la junta un complementario de 0,27 euros que se sumarán a los 0,17 euros abonados en febrero. La rentabilidad por dividendo supera el 4%.

3.- Endesa cerrará sus centrales de carbón en 2027, tres años antes de lo previsto.

cincodias.elpais.com, 16 de abril de 2022.

Todas las plantas cuentan con planes Futur-e para mitigar el impacto adaptados a las características de cada entorno.

Endesa tiene previsto el cierre de todas las plantas de carbón tres años antes de lo esperado, en 2027, en su apuesta por la descarbonización total en el año 2040, según ha informado en un comunicado.

Actualmente, las centrales de Andorra (Teruel), Compostilla (León), y Carboneras (Almería) están en proceso de desmantelamiento, mientras que la compañía también ha solicitado el cierre de la central de As Pontes (A Coruña), cuya resolución se espera obtener este año, y está tramitando el cierre de la central de Es Murterar (Alcudia) en Baleares. Todas estas infraestructuras cuentan con planes Futur-e adaptados en función de las características de cada entorno.

Los Planes Futur-e diseñados por Endesa para sus instalaciones térmicas en proceso de cierre son proyectos que tienen como finalidad contribuir a mitigar el impacto que el cierre de centrales pueda tener sobre la población local a través de cuatro ejes.

Estos ejes son la búsqueda proactiva de empleo para el personal directamente afectado, el fomento de la actividad económica en la zona, la formación y capacitación de la población local para lograr el reciclaje profesional de las personas directamente involucradas en estos procesos e iniciativas de sostenibilidad para mitigar el impacto fiscal que los cierres generan en los municipios.



El desmantelamiento de la central de Andorra (Teruel), así como las del resto de Endesa, es una operación de "gran complejidad técnica" que movilizará alrededor de 200 personas de mano de obra directa en cada planta, que se ocuparán de los trabajos durante 48 meses.

Hoy en día, la central de Andorra se encuentra en proceso de desmantelamiento, con centenares de personas trabajando directamente en estos trabajos para los que se necesita mano de obra especializada.

Por otro lado, la central de Carnoneras (Almería) se encuentra en desmantelamiento, de la mano de una empresa especializada local, un proceso que sigue los principios de economía circular por lo que se están llevando a cabo donaciones a entidades de la zona para su utilización, como a colegios donando material de laboratorio de las antiguas centrales.

Mientras, la mesa de evaluación del concurso internacional sigue trabajando y ha pasado a la siguiente fase, 6 de los proyectos iniciales, valorando los que se basan en economía azul, biocombustibles y logística.

Sobre la central de As Pontes, el 27 de diciembre de 2019, Endesa solicitó de forma oficial ante el Ministerio de Transición Ecológica el cierre de la central, tramitación que todavía no ha culminado, por lo que la instalación se encuentra disponible y a requerimiento del gestor del sistema.

No obstante, ya ha iniciado el proceso de transición, respetando el puesto de trabajo a los 174 empleados de As Pontes, que están siendo recolocados, según Endesa.

4.- Acciona Energía abonará la próxima semana su primer dividendo.

Expansion.com, 17 de abril de 2022.



Acciona Energía, filial de renovables de Acciona, abonará el próximo jueves su primer dividendo, con un pago bruto por acción de 0,2801 euros con cargo al ejercicio 2021.

Acciona Energía distribuirá el citado dividendo, que fue aprobado por la junta general de accionistas el pasado 7 de abril. Esta cuantía supone desembolsar unos **92,2 millones de euros** y situar el *pay-out* en el 25%.

Se trata del **primer dividendo que reparte desde que salió a Bolsa**, en junio de 2021. Entonces, se estrenó con el precio más bajo de la horquilla orientativa de valoración establecida en su folleto de emisión (26,73 a 29,76) ante la inestabilidad que presentaban los mercados.

La capitalización bursátil de Acciona Energía cerró el pasado jueves, último día de operatividad en la Bolsa, en **11.563,3 millones, con sus títulos a 35,12 euros**, según apunta Servimedia.

Cabe recordar que la filial de renovables de Acciona obtuvo un **beneficio neto de 363 millones de euros en 2021, un 76,6% más** que en 2020, impulsado por la buena evolución del negocio de generación global y una mayor eficiencia financiera.

5.- Iberdrola y Endesa revolucionan las patronales eléctricas.

expansion.com, 18 de abril de 2022.

El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, se reunió hace unos días con los primeros ejecutivos de las grandes eléctricas, Ignacio Galán, presidente de Iberdrola (izquierda), y José Bogas, consejero delegado de Endesa (derecha).

La patronal de las grandes eléctricas Aeléc (antigua Unesa) se ha abierto a nuevos socios después de casi ocho décadas de historia. Iberdrola y Endesa revolucionan así el asociacionismo energético.

La **patronal de las grandes eléctricas** Aeléc (antigua Unesa), ha dado un giro sin precedentes y se ha abierto a nuevos socios, después de casi ocho décadas de historia. Iberdrola y Endesa, las dos grandes eléctricas en **España**, y máximos exponentes de **Aeléc**, revolucionan así el asociacionismo energético, que vive tiempos convulsos.

La apertura de **Aeléc** sucede en un **momento histórico**. La transición ecológica está cambiando todos los negocios. Diversas asociaciones mantienen una lucha encubierta por crecer y aglutinar socios de distintos ámbitos en un mercado que tiende hacia la multienergía.



Todos contra todos

Ahora es un **todos contra todos**. Hay petroleras que se han hecho eléctricas. Hay eléctricas que tratan de apropiarse del hidrógeno. Unas y otras quieren ser líderes en renovables. Ahora las renovables ya no sólo o **eólicas** o **fotovoltaicas**. También hay híbridas. Todo ello en un entorno de nuevos retos, como las baterías, el **coche eléctrico**, las **electrolineras**, o los combustibles de última generación en el transporte, sea terrestre, aéreo o marítimo, por mencionar algunos.

En un entorno así, además de **Aeléc**, otras grandes agrupaciones energéticas, como **Sedigas** (gas) Unef. (fotovoltaicas), **AEE** (eólica), **Appa** (renovables), **AOP** (petroleras) **compiten entre sí** por capitalizar los cambios y, gracias a ellos, crecer y tener más visibilidad que las demás.

Aeléc (Asociación de Empresas de Energía Eléctrica) fue fundada en 1944 como **Unesa** (Unión Eléctrica Española). Forma parte de la **Confederación Española de Organizaciones Empresariales** (CEOE), la gran patronal empresarial.

El más poderoso

Durante décadas, fue considerado **el lobby empresarial más poderoso** e influyente en **España**. En el sector eléctrico siempre se bromeaba diciendo que los decretos del Gobierno en materia energética se redactaban en la sede de **Unesa**.

Ésta ha estado tradicionalmente justo enfrente del edificio donde habitualmente se ha instalado el ministerio que ha llevado los asuntos energéticos, en pleno corazón del Paseo de la Castellana, en Madrid.

Históricamente, la patronal englobaba a las grandes eléctricas verticalmente integradas (tenían centrales de generación y redes distribución), o a las empresas resultantes de sus fusiones. Suponía el 90% del sector.



En 2017 estaban **Endesa, Iberdrola, Naturgy, EDP y Viesgo**. Fue un año clave. Tras un periodo de **disputas internas y guerra abierta con el Gobierno** por la regulación, la patronal fichó como presidenta a **Marina Serrano**, una profesional de gran reconocimiento profesional. Entre otros cargos, fue consejera y secretaria de la Comisión de Energía (hoy parte de la Comisión de Competencia). Serrano fue haciendo un enorme trabajo para pacificar la asociación, centrar sus mensajes y relanzarla. En 2018 se cambió el nombre a Aeléc.

Descarbonización

La agrupación siempre ha sido receptiva a nuevas incorporaciones, pero es ahora cuando realmente abre sus puertas, una vez que está más definido el **entorno energético** y sus líneas de actuación. Aeléc quiere ser la asociación de referencia "en defensa de la **descarbonización** de la economía a través de la electrificación". Tiene cuatro pilares. El primero es "la **electrificación** de la economía", que aborda asuntos como el **vehículo eléctrico**, la bomba de calor, o el **hidrógeno verde**. El segundo es la distribución, que aborda **medidas regulatorias referentes a las redes eléctricas**. El tercero es la comercialización, con actuaciones en cuanto a suministro y mercados minoristas, tanto de distribuidores como de **comercializadores libres** y de referencia (COR). Y en cuarto lugar está la "transición energética", que aborda "todo lo relacionado con las reglas del mercado mayorista, los servicios complementarios, mecanismos de subastas y mecanismos de capacidad", entre otros asuntos.

Como socios están, las "**empresas ya presentes**" o todas aquellas "con intereses en el sector eléctrico que defiendan la **descarbonización** de la economía a través de la electrificación".

Un año de tensión

En la actualidad, los socios siguen siendo **Iberdrola, Endesa y EDP**. Viesgo fue escindida en redes (se la quedó EDP) y comercialización (se la quedó **Repsol**). El pasado año, las asociaciones sectoriales vivieron **una enorme tensión** que fue el preludio de cambios. Naturgy, socio histórico de Aeléc por la herencia de la antigua **Fenosa**, se salió de la patronal porque esta asociación se posicionó a favor del fondo para pagar las renovables (Fondo Nacional para la Sostenibilidad del Sistema eléctrico), que se nutrirá sobre todo de aportaciones de petroleras y gasistas.

Reacción en cadena

Esto provocó una reacción en cadena. **Endesa** salió de Sedigas, patronal del gas donde **Naturgy** es el socio destacado. Para algunos, estos golpes fueron la demostración de una situación irreconciliable entre asociaciones. Para otros, la prueba de que el asociacionismo es un **movimiento vivo en permanente cambio** y adaptación.

6.- Endesa y Afammer ayudan a la digitalización de 180 pymes.

cincodias.elpais.com, 18 de abril de 2022.

Las empresas han recibido formación en e-commerce y en herramientas digitales.

'Iluminación digital para pymes del medio rural'. Así se denomina el programa que han puesto en marcha Endesa y Afammer para promover la digitalización de 180 pymes.

El proyecto surgió, según explican sus responsables, para corregir la pérdida de competitividad que habían sufrido las pymes del mundo rural debido al desfase tecnológico producido principalmente durante el confinamiento entre estas empresas y las ubicadas en grandes ciudades.

Las empresas participantes han recibido formación en e-commerce y, además, 152 de ellas han participado en una experiencia piloto a través de la cual han podido implantar de manera gratuita su tienda electrónica.



Formación en herramientas digitales

Las empresas participantes también han recibido un ordenador portátil para poder mantener su negocio online. Ejemplo de ello es el caso de la tienda Tabernas, ubicada en Almería, cuya propietaria, Nuria César, señala que se ha tratado de un programa completo en el que han recibido formación, han podido realizar un e-commerce y han recibido un ordenador portátil para "poner en práctica lo aprendido y manejar mi tienda online".

Asimismo, los participantes han recibido asesoramiento e información para mejorar el funcionamiento de sus empresas en un contexto cada vez más exigente en el ámbito digital.

A través de este programa también han aprendido a manejar las herramientas digitales 4.008 personas que residen en localidades de menos de 10.000 habitantes en Andalucía, Aragón, Canarias, Castilla y León, Cataluña, Extremadura y Galicia.

Según otro de los participantes, Agustín Alemán, y propietario de una empresa de cerámicas en Las Palmas de Gran Canaria, "este programa me ha parecido muy interesante y enriquecedor, pues me ha brindado la oportunidad de conocer y acceder a un campo que creía no accesible para mi negocio".

El consejero delegado de Endesa asegura que este tipo de proyectos tienen una gran repercusión social, ya que las pymes que están en un ámbito rural "necesitan nuestro apoyo más que nunca, porque de ellas está hecho el tejido que nos sostiene. La digitalización es una palanca de cambio fundamental para estas pequeñas empresas y poder acompañarlas en su proceso de transformación es una gran satisfacción".

7.- Enel Green Power y Sapió acuerdan suministrar hidrógeno verde producido por NextHy en Sicilia.

energetica21.com, 18 abril de 2022.

La activación de un suministro de hidrógeno verde producido con energía renovable del parque eólico de Carlentini, en el este de Sicilia, es el objetivo del acuerdo firmado por Enel Green Power y Sapió. **El acuerdo prevé la venta a Sapió del hidrógeno verde que se producirá, almacenará y pondrá a disposición a partir de 2023 en los centros de producción de Carlentini y Sortino, sede de la futurista iniciativa NextHy de Enel Green Power. Sapió se encargará del desarrollo del mercado y de la distribución del hidrógeno renovable al cliente final.**

La **capacidad de producción estimada de más de 200 toneladas** del centro siciliano es el objeto del suministro anual previsto en el acuerdo. Una vez que esté plenamente operativo, **el hidrógeno verde será producido principalmente por un electrolizador de 4 MW**, alimentado exclusivamente por la energía renovable del parque eólico existente, y en menor medida por los sistemas de electrólisis de última generación probados en la plataforma. Puesto en marcha por Enel Green Power en septiembre de 2021, el Laboratorio Industrial de Hidrógeno de NextHy es un ejemplo único de laboratorio industrial en el que la actividad de producción está constantemente acompañada por la investigación tecnológica.

Además de los sectores reservados para la producción a gran escala, también hay áreas dedicadas a probar nuevos electrolizadores, componentes como válvulas y compresores, y sistemas innovadores de almacenamiento líquido y sólido basados en medios de almacenamiento líquidos y sólidos: en línea con el enfoque abierto de Enel, esta actividad estará abierta a la colaboración de más de 25 entidades, incluyendo socios, partes interesadas y startups innovadoras. Todo el complejo está siendo sometido actualmente a una evaluación de impacto ambiental en el Departamento de Territorio y Medio Ambiente de la Región de Sicilia.



Se trata de un proyecto ambicioso con una fuente de energía sostenible en el centro que se desarrollará en todos los eslabones de la cadena: gracias al acuerdo con Sapio, de hecho, en NextHy el hidrógeno verde ahora no sólo se producirá, almacenará y moverá a escala industrial, sino que también será comprado y utilizado por las empresas que han entendido que el hidrógeno verde es la solución para descarbonizar sus procesos de producción.

En este contexto, este enfoque experimental abierto a las contribuciones externas permitirá al equipo del laboratorio de Enel Green Power probar el proyecto a escala industrial, con el fin de crear las mejores condiciones para un entorno comercial que pueda aprovechar todas las tecnologías presentes y futuras para la generación, el almacenamiento y el transporte del hidrógeno verde. Se trata de una iniciativa coherente con el espíritu Open Innovability® de Enel: afrontar los retos de la transición energética apostando por la innovación, las ideas y su transformación en realidad.

8.- Los problemas para topa el gas enfrían el pacto de rentas que quiere el Gobierno.

lainformacion.com, 19 de abril de 2022.

Se aleja el gran acuerdo prometido.

El Ejecutivo presiona a patronal y sindicatos para que conjuguen un incremento salarial moderado con una cierta limitación de los beneficios empresariales, pero descarta adoptar medidas intervencionistas.

- Las eléctricas mueven sus hilos para que la UE rechace el plan del gas de Sánchez.
- Sánchez revisará a la baja el crecimiento de España con la vista puesta en el 5%.

Los problemas para topa el gas enfrían el pacto de rentas que quiere el Gobierno

La propuesta conjunta de España y Portugal para topa el precio del gas y rebajar la factura de la electricidad no termina de cristalizar en Bruselas. El Gobierno contaba con un plazo máximo de tres o cuatro semanas para que la Comisión diera luz verde al plan energético español, pero a estas alturas las autoridades europeas continúan estudiando la letra pequeña, la más técnica, del bautizado como 'tope ibérico' y no hay visos de que vayan a autorizar la medida en los próximos días, según reconocen desde el propio Gobierno. Para la patronal y los sindicatos ese paso es condición *sine qua non* para sentarse a negociar con el Ejecutivo el prometido pacto de rentas, por lo que en estos momentos alejan cualquier posibilidad de alcanzar un acuerdo en ese ámbito que amortigüe el golpe de la escalada de los precios. "El Gobierno tiene que mover ficha primero", advierten desde el diálogo social.

Mes y medio después de que el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, anunciara en el Congreso de los Diputados que el plan nacional de respuesta al impacto de la guerra en Ucrania incluiría como primer eje un gran pacto con la patronal y los sindicatos para proteger las rentas de los efectos de la crisis energética, ni está ni se le espera.

El Ejecutivo ha puesto en marcha un primer paquete de medidas que no incorporan este compromiso, porque ni siquiera se ha sentado a negociar en serio con los agentes sociales. Las organizaciones sindicales y empresariales, que están negociando en la mesa bipartita la recomendación de subida salarial en los convenios, advierten de que la pelota está en el tejado de Moncloa y **no habrá acuerdo hasta que el Boletín Oficial del Estado refleje medidas contundentes para rebajar los precios energéticos**. Y en ese sentido, fijan la línea roja en el tope al gas.



Mira también: Los sindicatos plantean repartir el IPC de 2022 en tres años y CEOE lo rechaza

La Comisión Europea teme que la excepción ibérica pueda distorsionar el mercado energético europeo y está valorando distintas opciones, entre ellas, restringir la exportación de electricidad a Francia para evitar que la energía subvencionada se venda en el mercado comunitario. Mientras, **las eléctricas maniobran en la capital Belga para tumbar el plan de Sánchez**. El calendario corre y Bruselas no termina de perfilar los últimos flecos para que el Consejo de Ministros pueda aprobar la medida.

Entre tanto, los agentes sociales mantienen bloqueada la negociación del acuerdo salarial plurianual, que se está debatiendo en la mesa del Acuerdo para el Empleo y la Negociación Colectiva (AENC) y que Sánchez quiere incorporar al esperado pacto de rentas. Las **cláusulas de revisión anual con la inflación** que exigen los sindicatos y rechaza la CEOE son el gran escollo en un momento en el que el IPC está disparado y lo seguirán siendo mientras el Gobierno no apruebe medidas decisivas para abaratar la factura de la luz.



El presidente del Gobierno insistió este lunes en que la patronal y los sindicatos deben alcanzar un pacto "donde no solamente se tiene que hablar de salarios, **también se tiene que hablar de dividendos, de reparto de beneficios por parte de grandes empresas**". Fuentes del diálogo social revelan que la presión que hizo públicamente Sánchez en la entrevista en Antena 3 la están trasladando en privado desde distintos ministerios del área económica a los presidentes de las grandes patronales **CEOE y Cepyme** y a los secretarios generales de los sindicatos **CCOO y UGT**. Pero, de momento, no ha surtido efecto. Las conversaciones se estancaron antes de Semana Santa por las citadas cláusulas de revisión con el IPC y no hay ninguna reunión prevista, aunque sí se mantienen contactos informales estos días.

El Gobierno pide a toda la sociedad que se apriete el cinturón para afrontar las consecuencias económicas de la guerra, pero no va a tomar ninguna medida intervencionista que limite los beneficios empresariales. Así lo aseguran a **La Información** fuentes del área económica del Ejecutivo que enmarcan la moderación de los márgenes de las empresas en una **limitación voluntaria del reparto de beneficios** por parte de los empresarios del país. El objetivo principal de este ansiado equilibrio es evitar una espiral inflacionista por los perniciosos efectos de segunda ronda y para ello Sánchez solo puede convencer a la patronal y los sindicatos de que firmen un acuerdo en ese sentido, ya que no puede intervenir ni en los sueldos ni en los márgenes empresariales, más allá de limitar por ley el reparto de beneficios en las empresas que reciban ayudas públicas.

El Gobierno aspira a que las grandes empresas limiten el reparto de beneficios por voluntad propia y descarta intervenir

Desde el flanco sindical denuncian que la moderación de los márgenes empresariales, tal y como la plantea el Gobierno, no es más que una **"declaración de intenciones"**, e insisten en que hay que subir los impuestos a las empresas que más beneficios obtienen y en particular a las eléctricas, que son las "grandes ganadoras" de esta crisis. En este sentido, advierten de que no van a acceder a subidas salariales por debajo del IPC si la patronal no cede en la garantía de poder adquisitivo anual y en la limitación de los beneficios.

El problema respecto a lo último es que, sin una decisión gubernamental, la única opción es que **las empresas adquieran un mero compromiso**. Por eso los sindicatos meten presión al Ejecutivo y demandan "reformular los mecanismos de redistribución para captar recursos puntuales de aquellas personas o empresas que están obteniendo beneficios extraordinarios con la situación actual" y "frenar la erosión del poder adquisitivo de los salarios por la escalada de los precios", pactando subidas con cláusulas de revisión y adoptando a la vez medidas para reducir los precios de la factura eléctrica.

No se trata, en cualquier caso, de una idea nueva, pues ya se hizo en el año 2012, en el marco del **primer AENC firmado por la patronal y los sindicatos bajo el mandato de Mariano Rajoy**. Por aquel entonces, en lo peor de la crisis financiera, las partes **plasmaron en el BOE que "todas las rentas" debían realizar "un esfuerzo conjunto"**.

"Tanto los salarios como los beneficios distribuidos deben evolucionar de forma moderada, de modo que permitan dirigir una mayor parte del excedente empresarial a inversiones de reposición y ampliación", recogía aquel acuerdo, que incluso consideraba preciso "ajustar la retribución de altos directivos y ejecutivos de las empresas" y hacer un "especial seguimiento y vigilancia de la evolución de los precios de aquellos bienes y servicios con especial repercusión para las personas con menor renta".

El problema es que, mientras la moderación salarial se impuso en aquellos años, el reparto de dividendos en las cotizadas alcanzó un máximo histórico de 43.500 millones de euros en 2014.

9.- Cepsa, Naturgy, First Sentier y Engie se disputan Villar Mir Energía.

eleconomista.es, 19 de abril de 2022.

- **El interés se centra en los proyectos renovables.**
- **GVM recibe media docena de ofertas para vender su filial.**

Cepsa, Engie, Naturgy y el fondo australiano First Sentier Investors -anteriormente First State Investments- han entrado en la puja para adquirir VM Energía, la división de **generación y comercialización eléctrica** del **Grupo Villar Mir (GVM)**, según indican a elEconomista fuentes del mercado próximas a la operación. El proceso, que se halla en su recta final, está siendo asesorado por el Banco Santander. La transacción está valorada en más de 200 millones de euros.

VM Energía, cabecera del holding empresarial creado por Juan Miguel Villar Mir para el desarrollo de sus actividades en el sector de la energía, ya ha atraído a media docena de grupos industriales y fondos de inversión. Endesa también estuvo en el proceso inicial, aunque ya se ha descolgado del mismo. GVM puso el cartel de venta de esta filial hace unos meses tras recibir el **acercamiento de firmas interesadas**. La semana pasada se celebró una reunión para presentar el negocio a los gestores de la compañía, de acuerdo con fuentes conocedoras. El planteamiento de la operación es que la actual presidenta de la firma energética, María Luisa Huidobro, permanezca al frente de la misma tras el cambio de propietario.

La venta dará continuidad a las desinversiones que el grupo familiar está llevando a cabo desde hace años para rebajar su endeudamiento. Desde 2015, la compañía que desde **el pasado verano preside Juan Villar-Mir** de Fuentes, ha transferido activos como sus participaciones en Abertis e Inmobiliaria Colonial, Fertiberia, Torre Espacio, Torre Caleido, las hidroeléctricas de FerroAtlántica, Pacadar, y **la mayoría de sus acciones en OHLA -antigua OHL-**, entre otros. En la actualidad tiene pendiente concretar otras operaciones como el traspaso de su 49% en la empresa argelina Fertial a la estatal Sonatrach.



Con todas estas desinversiones, GVM concentrará su actividad en la patrimonialista Inmobiliaria Espacio y la filial de electrometalurgia Ferroglobe, de la que tiene una participación de control, **al tiempo que conserva un 7,1% en OHLA**, focalizada en construcción, concesiones y servicios. El grupo está pendiente de la decisión de la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (Sepi) respecto a su solicitud de apoyo público por cerca de 200 millones de euros. La firma pública ya ha aprobado una ayuda de 34,5 millones de euros para la filial española de Ferroglobe.

Objetivo: 1.000 MW

VM Energía cuenta con proyectos energéticos, fundamentalmente renovables -y más específicamente eólicos-, en operación o desarrollo, que suman una capacidad total cercana a los 400 megavatios (MW).

En relación con la división de generación, "tenemos un programa ambicioso por delante, puesto que esperamos pasar de **60 MW de eólica a 1.000 MW entre 2022 y 2027**", explicó Huidobro en julio de 2021 en una entrevista con Merca2. Esta es la parte del negocio que más interés despierta entre los potenciales compradores. Menos atractivo tiene el negocio de comercialización de electricidad y gas de la firma (Enérgya VM), con un valor residual y que se halla en un momento complejo por la escalada de los precios de la energía, de acuerdo con fuentes conocedoras. No en vano, algunos de los grupos que se hallan en la carrera por cerrar la compra han tratado de excluir esta actividad de la transacción.

VM Energía nació en 2002 como la primera comercializadora independiente en España. En 2010, GVM adquirió el 100% de la sociedad Céntrica Energía, la filial española de la eléctrica británica Céntrica.

Villar Mir la renombró como Enérgya VM. La empresa se dedica a la comercialización de electricidad y gas, contabilizando en **la actualidad cerca de 90.000 clientes**, con el foco en pymes y residencial, y a la representación de productores en régimen especial. La firma también apostó hace casi dos años por los productos de autoconsumo. Asimismo, "desarrolla una importante actividad en las interconexiones existentes entre los principales países de Europa Occidental, especialmente en la interconexión entre España y Francia", según consta en su página web. En la misma figura también que VM Energía gestiona temporalmente la producción de las siete plantas hidroeléctricas de Ferroatlántica, y de las cinco Hidro Nitro, que tienen una potencia total instalada de 210 MW.

Impacto de la pandemia

La compañía cuenta, entre sus participadas, con el 100% del capital de Energía de Huelva y Regasificadora de Huelva, sociedades creadas para desarrollar una plataforma logística para gas natural licuado (GNL) en Huelva. De igual modo, **la empresa tiene el 100% de Sociedad Eólica y Ecológica Aragonesa 53, Sociedad Eólica Ribera Baja y Mediterranean Offshore Wind Energy**, según consta en el informe anual correspondiente al ejercicio 2020 -último disponible-.

En ese año, VM Energía registró una cifra de negocios de 47,3 millones de euros, lo que **supone un 40% menos que los 78,8 millones de 2019**, debido al impacto de la pandemia. El resultado neto se situó en 98.000 euros, frente a los 4,6 millones del ejercicio anterior.

10.- Galán (Iberdrola): "Tenemos que cuidar como oro en paño todo lo que sea Europa".

elespanol.com, 19 de abril de 2022.

El presidente de la compañía eléctrica resaltó la importancia de contar con una regulación energética europea.

La UNICC pone en valor el papel estratégico de la ciberseguridad en la comunicación entre países.

El Wake Up, Spain! de la reflexión y las oportunidades.

Las 25 llamadas a la acción del 'Il Wake Up, Spain!': las conclusiones del Davos español.

El presidente de Iberdrola, **Ignacio Sánchez Galán**, realizó una de las defensas más contundentes de la necesidad de avanzar en un desarrollo más profundo de la Unión Europea durante su participación en la **segunda edición de Wake Up, Spain!** "Tenemos que cuidar como oro en paño todo lo que sea Europa", destacó el primer ejecutivo de la compañía eléctrica.

Durante su intervención, Galán advirtió de la necesidad que tiene España de "**disminuir el riesgo regulatorio**". Una circunstancia que, a su entender, está penalizando al mercado nacional pese a ser uno de los mejores posicionados en la Unión Europea por su menor dependencia del gas ruso y su mayor desarrollo de las energías renovables, que producen electricidad a un menor coste.



"España, y lo digo como español y me duele, tiene el gran honor de ser el con más riesgo regulatorio de Europa. **Esto no ayuda**", afirmó antes de recordar que "el dinero mira permanentemente" todos los movimientos.

Según los datos que aportó Galán en este foro, **España no está peor en precios de la energía que sus vecinos**. Pero arrastra un "diferencial" que ni este Gobierno ni los anteriores quisieron solucionar: la **tarifa regulada** que deja sujetos a 10 millones de consumidores a la volatilidad diaria de los precios mayoristas del mercado.

Política energética europea

En este contexto, Galán reclamó "**una política energética europea**" para reducir la dependencia energética del exterior. "Es la única forma", señaló, "para prevenir los efectos de crisis futuras, que seguro se producirán. En la Comisión anterior había una vicepresidencia Unión por la Energía. Necesitamos más Europa".

"**El 80% de los españoles ya se están beneficiando de los menores costes** de las renovables. España tendrá unos mejores precios que otros países europeos por su mix energético". Una circunstancia por la que Galán ha querido destacar que "no estamos ante un problema español, estamos ante un problema europeo".

A la espera de conocer los detalles de la intervención del mercado mayorista de la electricidad que propondrán España y Portugal en solitario tras lograr el Gobierno que Bruselas reconozca la "**excepción ibérica**" por nuestras menores interconexiones y el mayor peso de renovables, Galán no ocultó su malestar con esta respuesta a la crisis.

"Francia que tiene más nuclear, ¿no es diferente? Alemania que tiene más carbón, ¿no es diferente?", se preguntó el presidente de Iberdrola durante su intervención.

11.- Las eléctricas mueven sus hilos para que la UE rechace el plan del gas de Sánchez.

lainformacion.com, 19 de Abril de 2022.

El frente energético complica la estrategia de Moncloa.

Iberdrola y Endesa serían las más perjudicadas por el tope ibérico y han hecho ver sus dudas a la Comisión Europea. "Si no nos escuchan en un foro, tendremos que ir a otro", afirman. Alemania también presiona.

- Los problemas para topar el gas enfrían el pacto de rentas que quiere el Gobierno.
- Díaz se lanzará a su proyecto tras cerrar el tope del gas y otro paquete anticrisis.

Serios problemas para Pedro Sánchez y su propuesta para topar el precio del gas en la Península Ibérica. La llamada "excepción ibérica" se está encontrando con importantes escollos tanto internos, en España y Portugal, como externos, en el resto de la Unión Europea. Por eso en el Gobierno están empezando a encender las alarmas con respecto a una medida que consideran imprescindible para poder rebajar la factura eléctrica y en la que Moncloa y Transición Ecológica han puesto la mayor parte de sus esperanzas para atajar la inflación disparada. En el seno del Consejo de Ministros reconocen que a medida que avanzan los días la negociación con la Comisión Europea se complica más y más.



Diferentes fuentes, tanto internas del Gobierno como del sector eléctrico, reconstruyen para La Información cuál es el estado de situación en este momento de las conversaciones para poder adaptar el tope ibérico del gas. Existen tres niveles de resistencia a la propuesta de España y Portugal. En primer lugar se encuentra las dudas de la propia Comisión Europea. No tanto a nivel político sino más bien técnico. Y es que los servicios jurídicos que trabajan bajo las órdenes de la comisaria de Energía, Kadri Simón, no terminan de ver el encaje legal de la propuesta que han enviado los gobiernos ibéricos. El sistema planteado limitaría la exportación de electricidad a Francia mediante un modelo de doble casación del precio, uno para la energía consumida en España y Portugal y otra para la exportada al otro lado de los Pirineos. Se pretende así evitar que otros países puedan comprar electricidad subvencionada.

Pero, pese a los intentos de los ejecutivos de Sánchez y Antonio Costa, en Bruselas no aceptan el encaje legal a este planteamiento y por eso la negociación se está complicando.

Esta situación está generando, a su vez, cierta intranquilidad en otros gobiernos. Esta es la segunda resistencia: doce países, liderados por Alemania, Países Bajos y los nórdicos, que consideran que la "excepción ibérica" marcaría un precedente peligroso en la UE. "Sería la primera vez que se legisla ad hoc para una situación particular", explican fuentes del sector.

Mira también Calviño tacha ahora de "inaceptable" el IPC y eleva el tono con las petroleras



En efecto, topar el gas en España y Portugal sería un hito y entre varios socios que se sentaron en el Consejo Europeo del mes pasado, como es el gobierno del socialdemócrata Olaf Scholz, no ven con buenos ojos adoptar una decisión así por un "problema político" que sufren dos países de la Unión. Sí, "problema político", porque Sánchez lo ha convertido en ello, al apostar por esta medida inédita para rebajar el precio del 'pool', para que baje el PVPC, para que, a su vez, baje la inflación. Los huevos de España se encuentran en esta cesta.

Estos países críticos se preguntan por qué el Gobierno español no han activado ya otros mecanismos para rebajar el precio de la energía y que no dependa de los vaivenes del gas. "Por qué no hacen como otros estados miembros de la UE y dejan de trasladar directamente el precio del 'pool' a la tarifa regulado". Portugal lo hace y no sufre los problemas de España cuando el precio de la electricidad se disparada, explican

El frente eléctrico se mueve en Bruselas

Esta pregunta es también planteada por las grandes empresas eléctricas, que están moviendo sus hilos en Bruselas para que este tope ibérico no fructifique tal y como está planteado por el Gobierno español. Son la tercera reticencia con la que se está encontrando la alianza ibérica. La presión es muy potente y está siendo capitaneada por Iberdrola y Endesa, los dos grandes perjudicados. Junto con Aelec, la patronal del sector, conforman un tridente que está movilizándose. Lo hacen trasladando también sus dudas a Bruselas con datos, informes o conversaciones, según admiten fuentes de estas compañías. Todas las energéticas mantienen una interlocución constante con el equipo de Simón. "Si no nos escuchan en un foro, tendremos que ir a otro", apunta una fuente implicada en este frente eléctrico.

La presión está siendo capitaneada por Iberdrola y Endesa. Junto con Aelec, la patronal, conforman el tridente

El Gobierno ha detectado estos movimientos de las eléctricas para hacer naufragar el plan de Sánchez y Ribera, una situación que es **un nuevo capítulo de la guerra eléctrica**, que se está convirtiendo en una constante en esta legislatura. Por eso varios ministros han criticado con dureza al sector en las últimas horas. Lo hizo Sánchez y **también Nadia Calviño**.

Es importante diferenciar en este punto que en el sector consideran que la "excepcionalidad ibérica" no es tal porque, según valoran, los lusos han hecho los deberes y han aprobado los cambios legales necesarios. Afirman que se trata más bien de una "**excepcionalidad española**", de ahí que Moncloa y Transición Ecológica hayan puesto mayor voluntad en solucionar este problema que el Ejecutivo de Lisboa.

"No se puede arreglar el problema para generar otro, pedimos un poco de racionalidad", afirma el sector

¿Por qué las principales eléctricas se oponen al plan ibérico para el gas de Sánchez y Ribera? Porque **los perjudicados serían los llamados "previsores"**, los clientes que firmaron contratos a precio fijo y de largo recorrido, que son a quienes se cargaría el sobrecoste del tope. Es una línea roja, ya que consideran que no pueden salir perjudicados esos "previsores". Así lo han puesto en conocimiento de Bruselas a través de estas acciones de presión. "Es como si a un cliente con una hipoteca a precio fijo le dices que ahora va a tener que pagar más", ejemplifican desde una de las grandes la problemática. **En Portugal, la eléctrica EDP también ha expresado dudas similares**. "Los problemas están igual identificados", indican las fuentes. "Las eléctricas lo que pedimos es que se tope todo el gas, no sólo los ciclos combinados", añaden.

Una solución que no se encuentra sobre la mesa en este momento. "No se puede arreglar el problema para generar otro, pedimos un poco de racionalidad", concluyen.

Mira también Sánchez colará en la tarifa un cargo para compensar a las eléctricas el tope al gas



El próximo lunes se cumple un mes desde que Sánchez consiguiera la "excepción ibérica" en el complicado Consejo Europeo de marzo. Un mes y las negociaciones, indican desde el Gobierno, no está nada clara, pese a que Ursula Von der Leyen garantizase la medida en público. **La cifra de 30 euros/MWh se considera especialmente baja en Bruselas** y ahora el rango que se está negociando al más alto nivel se encuentra **más cercano a los 50-60 euros/MWh**, siempre según fuentes del sector eléctrico ya que el Gobierno oficialmente prefiere no comentar nada de las conversaciones.

A esta situación hay que añadir las discrepancias internas que existen en el Gobierno de coalición. **Yolanda Díaz está intentando que el tope se acerque más a los 30 euros/MWh iniciales** pero son conscientes de que está complicado. Su equipo sigue negociando con el de Ribera que ese sobrecoste sea asumido por las eléctricas, con una minoración mayor de los llamados 'beneficios caídos del cielo'. El partido continúa abierto.

12.- Naturgy «no está haciendo honor a sus compromisos» en Tineo.

lavozdeasturias.es, 19 de abril de 2022.

Industria lamenta que la empresa siga sin presentar una alternativa al cierre de la térmica de Soto de la Barca

El Gobierno del Principado cree que **Naturgy no está asumiendo su compromiso con Soto de la Barca, en Tineo, «con la diligencia debida»** ni está realizando «el esfuerzo que cabría esperar» al no haber presentado aún **ninguna propuesta de inversiones alternativas al cierre de su central térmica**.

Así lo ha subrayado este martes el consejero de Industria, Empleo y Promoción Económica, **Enrique Fernández**, en el pleno de la Junta General del Principado en respuesta a una interpelación del portavoz de Vox, **Ignacio Blanco**, sobre las actuaciones previstas en los terrenos de la térmica.

El consejero ha recordado que Naturgy es una de las empresas que, en abril de 2020, firmó con el Gobierno central y los sindicatos un acuerdo para trabajar en una transición justa de las zonas afectadas por el cierre de las térmicas y, sin embargo, **«hoy en día no está haciendo honor a sus compromisos»**, pese a las «numerosas reuniones» mantenidas por el Principado tanto con la compañía como con otros agentes económicos y sociales de la zona.

Sin embargo, ha asegurado que los trabajos para tratar de encontrar una alternativa continúan a través de un grupo de trabajo en el que están representados el Instituto para la Transición Justa, la Delegación del Gobierno, la Confederación Hidrográfica del Cantábrico (CHC) y el Principado a través de tres direcciones generales.



Previamente, el portavoz de Vox ha afirmado que se puede hacer algo más para evitar el «suicidio industrial» de la comunidad después de que España apostara por «una agenda de descarbonización exprés» sin reconsiderarlo pese a la actual crisis energética o la invasión de Ucrania por parte de Rusia.

Además, ha considerado que la política de descarbonización de la UE está abocando a la industria europea al cierre para deslocalizarse hacia otros países en los que la dirección es la contraria, como en el caso de China, que ha anunciado la apertura de 250 nuevas térmicas en los próximos años.

Blanco, que se ha preguntado si no es posible destinar parte de los fondos europeos o del nuevo plan aprobado por el Gobierno central para hacer frente a la crisis a actualizar las térmicas asturianas y mantenerlas en funcionamiento, ha acusado al consejero de mentir sobre un plan de transición energética que es «una farsa».

El consejero ha acusado a Vox de tener sólo interés por las cuestiones que le permita «abonar el terreno del desierto industrial» y del «nada se hace», tratando de «invisibilizar» los avances logrados en materia de transformación energética, con proyectos de **hidrógeno verde** y electrolizadores, la buena situación del sector naval, el **contrato multimillonario de Santa Bárbara para la fabricación de carros de combate**, los desarrollos de eólica marina o los proyectos empresariales de **Amazon, EDP o TSK**; informó EFE.

13.- La parálisis interna de Red Eléctrica aplaza el objetivo de interconexiones a 2026.

vozpópuli.com, 20 de abril de 2022.

Las infraestructuras que conectan la red eléctrica con los países vecinos se estima ahora que cumplan con la exigencia de Europa en los próximos cinco años. Desde el sector hablan de "atasco" en el operador de la red.

España, junto a Portugal, quiere declarar la **independencia eléctrica a Europa** para afrontar el impacto de la invasión en Ucrania. Una medida temporal que estos días se revisa en **Bruselas**. Esta idea surge porque **el Gobierno y Red Eléctrica**, empresa que controla el Estado en un 20%, no han hecho los deberes que le puso la Comisión Europea de tener antes de 2020 unos niveles de interconexión del 10%.

Según explican fuentes del sector a **Vozpópuli**, tanto a nivel nacional como a nivel europeo, se está dando un espaldarazo a estas infraestructuras que son claves para hacer posible la transición energética. **"Desde Red Eléctrica no se están sacando adelante estas interconexiones; están bloqueadas o, como mínimo, sufriendo retrasos que están pagando los consumidores"**, detallan personas conocedoras del proceso.



Aunque desde Red Eléctrica defienden que la compañía está logrando los objetivos de conectar a España con la red de Portugal, Andorra, Marruecos y Francia. **"Para nada es así"**, responden desde la compañía que preside Beatriz Corredor. **"Desde Red Eléctrica estamos trabajando en distintos proyectos de interconexión, tanto a nivel internacional, como entre territorios nacionales.** Todos ellos están activos y avanzan en sus respectivas líneas de trabajo. Es importante recordar que se trata de proyectos con procesos de tramitación complejos y largos", puntualizan.

La empresa y la ministra **Teresa Ribera** presentaron de manera conjunta el pasado 22 de marzo la **Planificación 21-26**, su estrategia para preparar la red eléctrica para el dominio de la energía verde. Esta senda contempla una inversión de **5.704 millones** para actuaciones de refuerzo de la red de transporte nacional, con **1.260 millones** para cumplir con estos objetivos de interconexiones internacionales con Francia, Marruecos, Portugal y Andorra.

La falta de avances de estas interconexiones "desgasta" tanto en la propia empresa como con el Ministerio para la Transición Ecológica, que ve como no logra cumplir los compromisos europeos en un momento clave en materia energética. **"Red Eléctrica lleva más de diez años sin arrancar con ningún proyecto"**, explican. "Desde las distintas áreas de negocio, y desde el propio sector eléctrico, se quejan de falta de experiencia y de conocimiento del equipo directivo que lidera Beatriz Corredor que no es capaz de desbloquear política y territorialmente estos proyectos", relatan a este medio fuentes conocedoras de la compañía.

La interconexión, a la mitad

La realidad es que el territorio peninsular español tiene en la actualidad una ratio de interconexión (la suma de las capacidades de intercambio de importación dividida por la potencia instalada) del 6%.

Hace 20 años, **el Consejo Europeo estableció el objetivo de alcanzar un mínimo de un 10% de ratio de interconexión.**

En los últimos años, en numerosas ocasiones, la Comisión Europea dio continuos toques de atención a España para que se cumpliera en el año 2020. **"Si no se ha avanzado nada desde la anterior Planificación 2015-2020 es totalmente inviable que las instalaciones estén en funcionamiento en los plazos estimados (2021-2016)"**, declaran las mismas fuentes consultadas por este medio. "Imposible", concluyen.

Dos torres eléctricas

Red Eléctrica explica a este medio que espera recibir la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) de la interconexión con el norte de Portugal por Galicia en el muy corto plazo; la interconexión Península – Ceuta también sigue su camino, de hecho, pasado mañana tenemos sendos actos de presentación del proyecto en Ceuta y en Cádiz; y en el caso de la interconexión con Francia por el Golfo de Vizcaya, el proyecto se está tramitando a ambos lados de la frontera.



"En España, el Estudio de Impacto Ambiental y el anteproyecto se presentaron a tramitar en abril de 2021 y en Francia se inició la tramitación equivalente el pasado 1 de diciembre. El próximo paso se producirá en el mes de mayo, momento en el que se presentará el proyecto de ejecución, que incluye las aportaciones recibidas la fase de información pública", aseguran de manera oficial desde la empresa que preside Beatriz Corredor.

¿Cómo están los proyectos?

Según cuentan los concededores de los proyectos, la interconexión con Portugal está parada porque hay una gran oposición en el punto de frontera con Portugal (Arbo). El Gobierno y Red Eléctrica no han podido encontrar puntos de encuentro viables y posibles trazados que puedan ser adaptados por el territorio y ha adoptado sin más el punto de conexión propuesto por Portugal.

El enlace Península-Ceuta, vital para la seguridad de suministro de Ceuta, está encallado en San Roque donde su alcalde y toda la población se ha levantado en contra del proyecto. Ya están preparando otra manifestación masiva. "Red Eléctrica irá a Ceuta a 'presentar' el proyecto, pero son conscientes que con la oposición de San Roque es imposible", matizan desde el sector.

El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez y el primer ministro de Portugal, Antonio Costa *EP*

La interconexión con Francia (por el Golfo de Vizcaya), que ha pasado del Anexo 2 al 1 en la última planificación, va con retraso. Cuando ya estaba terminado el diseño completo del proyecto, tras varios años de estudios, se detectó un fallo en los estudios del fondo marino de Red Eléctrica y su homóloga francesa. "Se está haciendo de nuevo, con lo que conlleva de retrasos y de cambio de trazado", comentan. "La interconexión Golfo de Vizcaya con Francia se espera su puesta en servicio en 2026-2027", explicaba la Planificación 21-26 de Red Eléctrica.

Por último, las interconexiones con Francia por Aragón y Navarra, ni se ha empezado a estudiar porque Red Eléctrica no ha conseguido que Francia reconozca estos proyectos. "Con lo cual, su inclusión en el documento de Planificación es puro relleno", concluyen las fuentes anteriormente citadas.

14.- Bogas (Endesa): "Estamos viviendo momentos excepcionales que requieren soluciones excepcionales".

elespanol.com, 21 de abril de 2022.

El consejero delegado de la energética asegura que el momento energético vive una situación muy compleja con riesgo regulatorio.



El consejero delegado de Endesa, José Bogas, ha planteado dudas sobre los cambios que se prevén en el mercado ibérico para atajar una de las crisis energéticas más profundas que se vive en años durante su participación en la segunda edición de Wake Up, Spain!

"Estamos viviendo momentos excepcionales que requieren soluciones excepcionales", destacó el primer responsable de la compañía eléctrica. "Vaya por delante que lo fácil es criticar las medidas que se están tomando, pero hay que tener en cuenta que estamos ante un tema muy complejo. Siempre que hay una intervención hay un riesgo regulatorio. Lo importante es tomar decisiones y monitorizarlas con el mínimo contagio posible".

A su juicio, aún es pronto para evaluar del todo las medidas que se han adoptado para paliar la subida del precio de la energía. "Estamos ante una intervención novedosa en lo que se refiere al tope de gas.

Todo lo que sea intervenir va a generar distorsiones. A mí me gustaría preguntarme: **¿Si esto que vamos a hacer en España es tan bueno, por qué no lo han hecho otros países europeos?**".

José D. Bogas, CEO de Endesa

Los 30 euros MWh que parecen estar encima de la mesa están por debajo de los contratos a largo plazo. "Esto va a generar agravios comparativos que no van a implementar esta medida. Esta medida que va a bajar los precios a crear problemas que no se han tenido en cuenta en todo lo que tiene que ver con los derivados financieros".

Beneficios caídos del cielo

Su posición coincide con la del presidente de la otra gran eléctrica, **Ignacio Sánchez Galán**, al afirmar que no se pueden tomar decisiones que puedan tener consecuencias adversas para el sector y para las compañías.

"En la narrativa de la situación, nadie que habla de los beneficios caídos del cielo ha puesto un número sobre la mesa, y nosotros hemos dicho siempre aquí están nuestros libros y nuestras cuentas. Si ha habido algo caído del cielo son los impuestos, que ya son un tercio de los costes de una central nuclear o de una hidráulica".

Una denuncia que ha querido acompañar de una defensa de las políticas puestas en marcha por la compañía. "Las empresas eléctricas hemos tenido un comportamiento muy responsable. No estamos aprovechando la situación con nuestros clientes. De hecho, **hemos descontado a nuestros clientes 4.500 millones**".

"Espero y deseo que esta situación sea coyuntural. Empezamos con problemas que no tenían que ver con la guerra. Los comienzos de la salida del gas estuvieron ligados a la salida de la pandemia. Esto se ha ido agravando con el paso de los meses. Cuando uno analiza las alternativas **la única solución viable es reducir la dependencia de los combustibles fósiles**. Como Europa cometimos un error, sobre todo en Alemania, de volcarse en las manos de un suministrador como Rusia", ha explicado el directivo.

15.- Galán mete presión al Gobierno con la receta portuguesa para bajar la luz el 40%.

elespanol.com, 21 de abril de 2022.

El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, reclama modificar la tarifa regulada de electricidad (PVPC) que existe en España y aplicar otra fórmula, como la que usa Portugal, con lo que, dice, se podría reducir el precio entre un 30% y un 40%.

El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, ha señalado "el camino", según la propia compañía, "para reducir el precio de la electricidad en España". Lo ha hecho en el transcurso de la inauguración de la nueva planta de Wallbox, la empresa de cargadores eléctricos, en la Zona Franca de Barcelona.

Sin beneficios extra

"Tras quedar claro que las eléctricas no han obtenido beneficios extraordinarios dado que el 80% de la demanda es a precios y plazos fijos y habida cuenta que el problema de los precios eléctricos sólo afecta a un 20% de la demanda eléctrica, concretamente a la tarifa regulada, la solución pasa por donde está el problema", dicen en Iberdrola.

Para el presidente de la compañía, "tenemos un elemento diferencial que es el diseño de nuestra tarifa regulada, única en Europa. Si se hace un diseño similar al que tienen el resto de los países, la tarifa regulada que solo afecta al diez por ciento de la energía que se consume en España, podría bajar entre un 30% y un 40%".

Más Europa, no menos

En ese sentido, "no hace falta salirse temporalmente de Europa [en referencia a desacoplar el mercado mayorista eléctrico español del europeo], sino reformar aquello que es lamentablemente diferente en España que en el resto de los países de la Unión Europea".

"A España le ha ido siempre muy bien con más Europa. "Cualquier cosa que nos haga menos Europa a España no le va bien. Cambiemos el diseño que tenemos mal que es el diseño de la tarifa regulada, haciéndolo como Portugal bajaríamos a casi a la mitad la tarifa", ha dicho.

El problema, ha dicho Galán, surge porque la tarifa regulada en España unió sus precios al precio internacional volátil fijado diariamente.

Abolir el PVPC

Por eso, para Galán, "haciendo lo mismo que Portugal, desatando los precios internacionales como indicadores del precio de la regulada, reformando en suma la tarifa PVPC, el problema se reduciría sustancialmente".

Galán mete presión así al Gobierno español, que se afana en buscar un mecanismo consensuado con Bruselas para bajar a la luz, pero sin renunciar, al menos por ahora, a hacer desaparecer el PVPC.

Cuál es la fórmula portuguesa

Galán no ha entrado en detalles en cómo se hace en Portugal. En este país, la mayoría de los usuarios eléctricos están acogidos a tarifa de libre mercado, normalmente una tarifa fija que establecen las eléctricas. Estas usan de referencia la tarifa regulada que fija anualmente el Gobierno. Por eso, los ciudadanos no sufren a diario las oscilaciones del mercado, como en España. Otra cosa es que paguen más o menos al cabo de un tiempo, porque en España, igual que las tarifas suben, esa misma volatilidad también se puede producir a la baja.

16.- SSE, el gran rival británico de Iberdrola desembarca en España.

expansion.com, 21 de abril de 2022.

- Iberdrola, Engie, Shell y Naturgy se disputan las renovables de Gamesa.
- Iberdrola irrumpe en fotovoltaicas en Reino Unido con compras masivas a BP y Elgin.
- Iberdrola anticipa "una masacre" de eléctricas en Reino Unido ante el caos de precios.

La mitad de los activos de renovables comprados a Siemens Gamesa por el gigante británico SSE están en España, uno de sus objetivos desde hace años.

La compra de una gran cartera de proyectos de renovables a **Siemens Gamesa** por parte del grupo británico **SSE** es algo más que la mayor transacción en energías verdes en lo que va de año.

Va a provocar un vuelco en el mapa empresarial de las renovables en el sur de **Europa**, sobre todo en **España**. Supone el desembarco de **SSE** en este país, un objetivo que llevaba tiempo persiguiendo. SSE, el mayor rival de **Iberdrola** en Reino Unido, planta cara así a la eléctrica española en su propio campo de juego.



Uno de los 'Big 6'

SSE (antigua Scottish & Southern Energy) es uno de los integrantes del denominado grupo de los "Big 6", los seis mayores grupos eléctricos y de gas de Reino Unido. Es como la **Premier** británica de la energía. En ese grupo también está **Scottish Power**, la filial de Iberdrola en Reino Unido, un país donde SSE y Scottish Power (ambos líderes en **Escocia**) se disputan a muerte la carrera de las renovables, sobre todo la eólica marina (*off-shore*).

Alistair Phillips-Davies, primer ejecutivo de SSE.



SSE ya intentó el pasado año asestar un golpe a Iberdrola en España al aliarse con Acciona para eólica *off-shore*, aun por desarrollar. Pero ahora, con el acuerdo con **Siemens Gamesa**, desembarca en las renovables españolas de lleno y mucho más rápido.

El acuerdo de Siemens Gamesa con SSE contempla la venta de una cartera de proyectos eólicos en diferente estado de maduración, con una capacidad total de 3.900 megavatios en **España, Francia, Italia y Grecia**, con la posibilidad de desarrollar hasta 1.000 megavatios más en proyectos híbridos con otras tecnologías, como las baterías.

La transacción, valorada en 580 millones, ha superado todas las expectativas. Inicialmente, el valor que se barajaba era de unos 300 millones de euros. Es decir, la venta se ha realizado casi por el doble.

La mitad, en España

Más de la mitad de los proyectos que ha adquirido SSE están en España, tal como ha indicado hoy el grupo a la Bolsa de Londres. Los proyectos adquiridos empezarán a estar operativos a partir de 2026.

Según SSE, **España** tiene los objetivos más ambiciosos de Europa. La meta del país es que "las energías renovables representen el 74 % de la electricidad para 2030 y el 100 % para 2050".

A por subastas

La vista del grupo está puesta en las subastas de nuevas licencias de renovables. "Se adjudicará un mínimo de 5.000 megavatios de energía eólica terrestre en subastas entre 2022 y 2025", explican los directivos.

La adquisición "marca la entrada de SSE en el sur de Europa, basándose en su exitoso negocio de energías renovables en Reino Unido e Irlanda, donde posee y opera **4.000 megavatios** de activos renovables, incluidos casi 2.000 megavatios de energía eólica terrestre, con una cartera asegurada de casi 11.000 megavatios en energía eólica terrestre y marina y proyectos hidroeléctricos".

La incorporación de los activos de Gamesa es "muy complementaria a los objetivos estratégicos de SSE" que tiene planes de inversión de 12.500 millones de libras (**15.000 millones de euros**).

Iberdrola también estudió la compra

El mismo hecho de comprar las renovables de Gamesa ya es un golpe a Iberdrola, que también estuvo analizando la operación. Otros grupos que también la estudiaron fueron **Shell, Engie y Naturgy**. De ahí la inflación en el precio que finalmente se ha acordado.

17.- Naturgy fija en su plan estratégico 74 objetivos de sostenibilidad.

expansion.com, 20 de abril de 2020.

Desde 2018, el grupo ha abordado un profundo plan de reordenación y ahora, en paralelo al plan estratégico, ha implantado un proyecto de sostenibilidad con metas concretas y medibles.

Desde la llegada de Francisco Reynés a Naturgy como primer ejecutivo, en 2018, el grupo ha abordado una gran transformación con la idea de alcanzar varias metas, entre ellas, la transición energética.

Desde entonces se han ido dando pasos de gigante. El pasado mes de julio, con la actualización de plan estratégico, quedó fijada la hoja de ruta para los próximos cuatro años.

Tal es la importancia que la multinacional da a la sostenibilidad que, en paralelo al plan estratégico, ha establecido un plan específico que recoge los objetivos ESG (ambientales, sociales y de gobierno corporativo).

Este plan dibuja un horizonte más verde para la energética, cuenta con 6 palancas con 21 líneas de acción y está materializado en 74 objetivos concretos, medibles y en el que las líneas maestras contribuyen a los ODS (Objetivos de Desarrollo Sostenible) fijados por Naciones Unidas.



Primera sin carbón

En medio ambiente, el grupo aspira a alcanzar las cero emisiones netas en 2050, además de reducir las emisiones totales de CO2 de la huella de carbono en un 24% frente a las de 2017, y proteger la biodiversidad, alcanzando una cifra de más de 350 proyectos orientados a preservar los ecosistemas. Por la parte social, confía en alcanzar la paridad de género en 2030, al tiempo que busca potenciar la diversidad, alcanzando más de un 40% de mujeres en cargos directivos, y aumentar hasta el 95% el nivel de cobertura de auditorías ESG sobre volumen de compra con riesgo, con el objetivo de extender las buenas prácticas en sostenibilidad a su cadena de suministro. Por lo que se refiere al gobierno corporativo, pretende alcanzar el 10% de la retribución del equipo directivo ligada a los objetivos ESG y reforzar la gobernanza climática para mantener posiciones de liderazgo en los índices de sostenibilidad. Naturgy fue la primera compañía energética en España en solicitar el cierre de todas sus centrales de carbón.

60% en renovables

La empresa tiene previsto invertir 14.000 millones de euros durante la vigencia de su plan estratégico, de los que aproximadamente dos tercios se dedicarán al impulso de la generación renovable, para pasar de los casi 5.200 megavatios (MW) operativos actuales a los más de 14.000 MW previstos para estar operativos en diciembre de 2025.

En su plan estratégico se ha propuesto impulsar su papel en la transición energética y en la descarbonización con el ambicioso objetivo de alcanzar una potencia instalada de fuentes renovables cercana al 60%.

Durante el pasado año, las inversiones totales para la construcción de nueva potencia renovable ascendieron a 579 millones de euros, que se destinaron a desarrollos en España, Australia y Latinoamérica, de forma que la empresa energética prosigue con su estrategia de desarrollo de una cartera renovable a nivel internacional, centrándose en geografías estables y en proyectos en fase inicial de desarrollo.

Naturgy aplica desde este año un nuevo criterio de sostenibilidad en sus procesos de compras, incluyendo en la fase de licitación una valoración progresiva de la medición de la huella de carbono de sus proveedores. De esta manera, incorpora la gestión de la lucha frente al cambio climático como parte de la evaluación del desempeño de sus proveedores.

18.- Repsol no da crédito a que Europa prohíba fracking pero traiga ese gas de EEUU.

libremercado.com, 21 de abril de 2022.

- "Vamos a comprar gas de fracking a EEUU, cuando en Europa, donde tenemos grandísimas posibilidades no lo vamos a hacer", critica Brufau.

El presidente de **Repsol**, **Antonio Brufau**, ha denunciado el contrasentido de que Europa vaya a importar un gas de Estados Unidos explotado por el mecanismo de **fracking (fractura hidráulica)**, que **Europa tiene prohibido** pese a tener "grandísimas posibilidades" de explorar gas con ese procedimiento.



España quedaría a merced del gas licuado si Argelia corta el grifo Beatriz García

Brufau, durante un coloquio este miércoles con motivo de la presentación del fondo "Motor Verde" para invertir en reforestaciones, se ha preguntado ante los **problemas de países como Alemania por la dependencia del gas ruso**, suministro puesto en peligro por la invasión rusa de Ucrania, **qué tipo de gas es el que va a enviar el presidente de Estados Unidos, Joe Biden**, para asegurar el suministro de gas a Europa. Antonio Brufau ha dicho que será el gas que viene de la exploración de los yacimientos vía fracking, una técnica que ha dicho que Europa ha prohibido.

Europa tiene "grandísimas posibilidades de explorar"

"Ahora vamos a comprar gas de fracking a Estados Unidos, cuando en **Europa, donde tenemos grandísimas posibilidades de explorar el gas** con el mecanismo del fracking no lo vamos a hacer", ha dicho Brufau, que ha señalado que el impacto para el medio ambiente de que lo haga Estados Unidos es el mismo.



España y el fracking: una oportunidad perdida para abaratar la luz Diego Sánchez de la Cruz

El directivo ha recordado que la **transición energética es transitar de un punto a otro, calibrando "muy bien" la relación coste-eficiencia** de lo que se está haciendo, y ha advertido de que si lo que se pretende es hacer una "revolución energética", no una transición, se "puede romper todo".

Nos importan las PERSONAS,
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

Creemos en la NEGOCIACIÓN,
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

Trabajamos por un FUTURO mejor.
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía

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