

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Cúbico se prepara para triplicar su potencia de renovables en España

Los canadienses Ontario Teachers y PSP Investment alcanzarán los 900 MW

eleconomista.es

11/06/2020



Cúbico, el vehículo de inversión en renovables de los fondos canadienses PSP Investment y Ontario Teachers Pension Fund, prepara su gran desembarco en España. La compañía quiere llegar a los 900 MW de potencia, lo que supondría una inversión en nuestro país de cerca de 600 millones de euros.

José Canales, country head para Iberia, explica que "llevamos ya bastantes años en España y aquí tenemos más de 200 MW en operación en todo tipo de tecnologías: tenemos fotovoltaica, eólica y termosolar".

"En España tenemos bastante ambición y queremos aumentar la potencia considerablemente en los próximos tres años. Tenemos bastante flexibilidad con las cifras y se trata de hacer operaciones en las que creemos valor y sean atractivas para nuestros accionistas. Recientemente, hemos adquirido una planta fotovoltaica de 20 MW, que hemos refinanciado y una termosolar en los últimos meses que está en proceso de refinanciación. Como ves, estamos muy activos y participando en todos los procesos que hay en el mercado", indica Canales.

Según explica el directivo, "no tenemos un objetivo definido, pero sí que nos gustaría triplicar la potencia. Estamos casi en 300 MW y la idea es llegar a los 600-900 MW entre los dos mercados. Es bastante variable porque si llega una oportunidad interesante podemos abordarla y puede ser mucho más o menos".

Cúbico Sustainable Investment fue lanzado en un primer momento por el Banco Santander, pero tras la salida de la entidad española, el vehículo ha evolucionado.

"Somos un animal algo diferente. Somos el vehículo inversor de nuestros accionistas. En realidad, tenemos una capacidad de inversión prácticamente ilimitada si los proyectos que vamos presentando son del agrado de nuestros accionistas. No funcionamos como un fondo. No tenemos que levantar el dinero. Es decir, tenemos aprobado un plan estratégico y unos márgenes de inversión muy amplios y lo único que vamos haciendo es ir presentando a nuestros accionistas proyectos y si son de su interés los acometemos. No somos como otros fondos locales que van levantando dinero y dependiendo de cuanto han levantado y cuando tienen más apetito o menos apetito. En ese sentido somos más estables".

"Una de las diferencias que tenemos con otros fondos es que somos un inversor a largo plazo, que quiere vivir de la gestión y de la energía que genera. Ahí somos diferentes a otros fondos que hacen rotación de activos con más asiduidad o que tienen un horizonte temporal más corto. Inicialmente cuando entramos en un proyecto es para quedarnos hasta el fin de la vida".

Las eléctricas plantean adelantar 30.000 millones de inversión en redes para crear 40.000 empleos

- Para ello hay que eliminar unos límites anuales al gasto de capital proporcionales al PIB
- Deloitte ultima un informe para el Gobierno con las implicaciones económicas
- REE ha propuesto destinar ya 1.000 millones en proyectos maduros y crear 10.000 puestos

eleconomista.es
11/06/2020



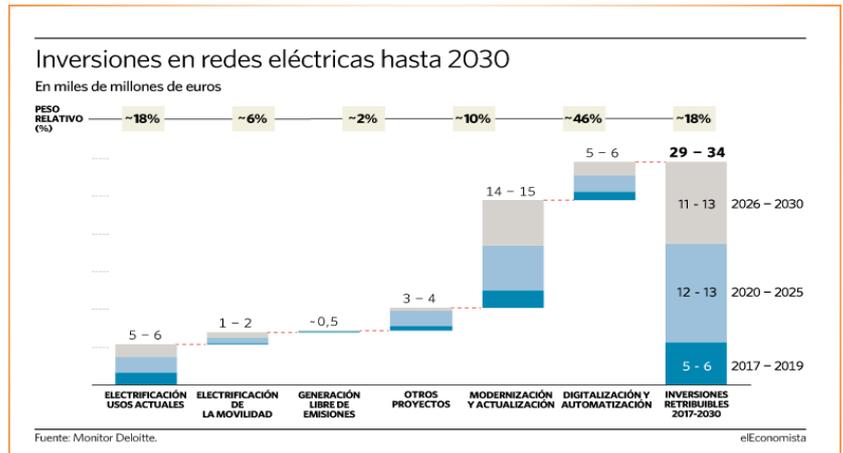
Las empresas eléctricas le han planteado al Gobierno adelantar a los próximos años una parte sustancial de su inversión en las redes durante la década, superior a los 30.000 millones de euros, al objeto de reactivar la economía. Según los cálculos de Deloitte, contratada para estudiar los impactos macroeconómicos del acelerón, se generarían más de 40.000 empleos netos. Pero para ello hay que eliminar unos límites anuales a la inversión proporcionales al PIB.

Prácticamente todo el mundo está de acuerdo en que el crecimiento de la economía *verde* será clave para salir de la profunda crisis económica provocada por la pandemia. Y un elemento básico de ese crecimiento ecológico es la ampliación y la modernización de las redes eléctricas, al objeto de implantar renovables, movilidad sostenible y, en general, el aumento del peso de la electricidad limpia en el consumo energético.

Gran inversión en una década

El borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), **la hoja de ruta del país para reducir las emisiones de CO2 hasta 2030**, contempla una inversión en redes y electrificación de 58.579 millones de euros durante la década, lo que permitiría generar un volumen de empleo anual que oscila entre los 25.000 y los 45.000 puestos de trabajo.

El PNIEC tomó como referencia un informe de Monitor Deloitte elaborado en 2018, **Hacia la descarbonización de la economía: la contribución de las redes eléctricas a la transición energética**, que partía de unos niveles de penetración de renovables inferiores a los finalmente planificados por el Gobierno y que arroja unas cifras ligeramente más modestas: una inversión de 38.000 a 56.000 millones, de los que una horquilla de 29.000 a 34.000 millones correría por cuenta directa de las empresas y el resto correspondería a terceros.



Monitor Deloitte y el PNIEC establecen un calendario orientativo para ejecutar las inversiones de las empresas en las redes, acorde con las necesidades de modernización, digitalización, penetración de renovables, etcétera, que considera de 2.000 a 2.500 millones anuales, con el 60% del total en el primer quinquenio de la década y el 40% en el segundo.

Sin embargo, **explotó la pandemia**, y con ella ha llegado una brutal crisis económica que costará varios años dejar atrás.

Los líderes de las grandes compañías eléctricas, como **Ignacio Sánchez Galán (Iberdrola)** o José Bogas (**Endesa**), han anunciado que están acelerando sus inversiones, sobre todo en nuevas plantas eólicas y fotovoltaicas, para contribuir a la reactivación económica. Bogas incluso señaló **durante la presentación de resultados del primer trimestre** que las empresas mantenían conversaciones para actuar de forma coordinada y proponer medidas concretas al Gobierno.

Límites del 0,065% y del 0,13% del PIB

Ahora bien, aumentar la inversión en las redes -que condicionan todo lo demás- no es tan sencillo, porque hay límites legales anuales a la inversión. Como este tipo de infraestructuras se retribuyen de forma regulada con cargo a la tarifa eléctrica de los consumidores, para evitar desviaciones y déficit imprevistos, el desembolso de capital anual en transporte -la inmensa mayoría a cargo de **Red Eléctrica de España (REE)**- no puede superar el 0,065% del PIB, mientras que el gasto en distribución ha de quedar por debajo del 0,13% del PIB.

Durante la reciente revisión regulatoria acometida por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), las empresas propusieron al Ministerio para la Transición Ecológica (Miteco) que esos límites no fueran tan rígidos, convirtiéndolos en trienales, de modo que los posibles excesos de un ejercicio se pudieran compensar con los defectos de otro, siempre dentro de ese período de tres años, que coincide con el de la ejecución de los planes de inversión de las distribuidoras.

Pero la **Ley del sector eléctrico** exige contener y compensar las desviaciones de la tarifa eléctrica anualmente, dificultando su modificación, lo que llevó al Gobierno a aparcar esa propuesta y otra que quería vincular los límites a la evolución de la demanda.

Con la intención de convencer al Gobierno sobre la necesidad de sortear este obstáculo mayor, las empresas distribuidoras contrataron en abril a Monitor Deloitte para que actualice el referido informe sobre la inversión en redes eléctricas, centrándose exclusivamente en la distribución e incidiendo en el impacto macroeconómico que tendría adelantar las inversiones todo lo posible, de modo que se maximice su efecto de arrastre sobre el grueso de la economía cuanto antes.

En el encargo a Deloitte no participan únicamente las grandes firmas agrupadas en AeléC -EDP, Endesa, Iberdrola, **Naturgy** y Viesgo-, sino también las pequeñas distribuidoras, representadas por Cide y Aseme, en una actuación coordinada para beneficio del conjunto del sector.

El documento está muy avanzado -ya se está sometiendo a consultas de los financiadores un primer borrador- y podría remitirse al Miteco y presentarse en público en julio o en septiembre. Entre sus primeras conclusiones plantea aumentar la inversión en distribución unos 2.000 millones entre 2021 y 2023, de modo que aumente desde los 7.000 millones actualmente previstos hasta los 9.000 millones.

La inversión caerá de acuerdo con el PIB por la crisis

La existencia de los límites a la inversión anual, por otro lado, es contraproducente ahora, ya que la caída del PIB de este año, probablemente superior al 10%, provocará una reducción similar en la inversión en las redes, frenando en vez de acelerando el proceso de electrificación de la economía.

Este freno, adicionalmente, tiene una lectura particular en REE, puesto que sus inversiones en las redes de transporte tienen carácter vinculante y las aprueba el Gobierno; ahora mismo **está tramitándose la Planificación de 2021 a 2026**.

El Plan de inversión regulada de REE en estas redes contempla **invertir unos 2.900 millones entre 2018-2022**. El año pasado desembolsó casi 400 millones, pero su presidenta, Beatriz Corredor, ha revelado, durante un evento telemático organizado por APPA Renovables, que la compañía está en conversaciones con el Miteco al objeto de acelerar la tramitación de infraestructuras clave para relanzar la economía: "hemos hecho un cálculo de los proyectos que podrían ponerse en carga de trabajo inmediatamente, si se agilizaran o se terminaran de tramitar los permisos, y tenemos 1.000 millones de inversión, con 1.700 millones de producción, con 10.000 empleos y con la posibilidad de generar para las arcas públicas otros 200 millones de ingreso fiscal".

Beatriz Corredor (REE): "Tenemos 1.000 millones de inversión, con 1.700 millones de producción, con 10.000 empleos y con la posibilidad de generar para las arcas públicas otros 200 millones de ingreso fiscal"

También Ángeles Santamaría, consejera delegada de Iberdrola España, se ha referido a la posibilidad de adelantar las inversiones en el mismo evento. Y se refirió a la existencia del límite a la inversión de las redes de distribución: "Hay una limitación por Ley del 0,13% del PIB y hay un escenario de contracción del PIB, pero esto no debiera suponer una traba; este problema se debiera analizar a la luz de las circunstancias en que nos encontramos y adaptar las inversiones a lo que realmente se necesita y utilizarlas como palanca de la reactivación".

Anllares desaparece paso a paso

lanuevacronica.com
12/06/2020

La voladura de los silos se convierte en una simbólica imagen del proceso de desmantelamiento de la térmica de Páramo del Sil que lleva casi un año en marcha

El **desmantelamiento de la central de Anllares comenzó hace meses**, pero en estos días está teniendo lugar algunas **de las imágenes más simbólicas del proceso de 'desaparición'** de la térmica ubicada en el municipio de Paramo del Sil gestionada en su último periodo por Naturgy.



Se trata de la demolición de estructuras con voladuras, que trabajadores y curiosos han grabado en distintos vídeos que han hecho llegar a los medios de comunicación o difundido en redes sociales.

Esta semana se han demolido los silos de almacenamiento con unas voladuras que han derribado estas grandes infraestructuras ante la expectación de los presentes y el recuerdo de lo que fue un referente de riqueza en la zona.



En los pasados meses se ha estado retirando instalación eléctrica y material de amianto. Según el plan de desmantelamiento aprobado por Naturgy y desarrollado por la empresa Lezama, se irán demoliendo las instalaciones auxiliares perimetrales, el área de carboneo, a continuación la zona de almacenamiento de combustibles y fósiles y más tarde las instalaciones producción, como es el caso de la caldera y el generador.

Después de esto se eliminarán la zona residencial, las balsas de decantación y la presa de Anllarinos, que servía para almacenar agua para el enfriamiento de la central. Por último, irán la casa de bombas de Carbón y las soleras, vales y arquetas, si se sigue con el plan publicado en su momento en el Boletín Oficial de Castilla y León.

Todos los trabajos contemplan medidas especiales para la protección de la fauna piscícola, el oso pardo y aves, por encontrarse la central en zona de Especial Protección de Aves y Red Natura 2000 y además estarán en alguna de sus fases supervisados por arqueólogos porque la central se ubica sobre los restos de una explotación minera de época romana llamada Las Poulas de Comenabre y al borde de un yacimiento de la Edad del Hierro, el Castro Leoneza.

Las tareas de desmantelamiento seguirán durante hasta entre tres y cuatro años y darán empleo en este tiempo, según lo previsto hasta a medio centenar trabajadores, muchos de la zona, como han sido los casos de propios trabajadores que pertenecieron a la central.

Renovables, pieza clave para el relanzamiento de la economía

La salida de esta crisis será verde y España es privilegiada por los recursos naturales de que dispone y por las posibilidades de las tecnologías

cincodias.elpais.com
12/06/2020



Estamos sumidos en una profunda consternación por la pandemia y con el profundo dolor de que se nos han ido mayoritariamente aquellas personas que tanto esfuerzo habían dedicado durante toda su vida a alcanzar el nivel de desarrollo actual. Además, tenemos una gran preocupación por el impacto que causará en nuestra economía.

El conocido *Green Deal* comunicado por la Comisión de la UE al Parlamento y al Consejo a finales del año pasado, antes de conocer el impacto real que la pandemia está teniendo en los estados miembro y, con especial crudeza en el nuestro, tenía como subtítulo de su introducción un mensaje premonitorio: “Convertir un Reto Urgente en una Oportunidad Única”. La urgencia a ojos de la Comisión por aquellos días era la mitigación del cambio climático, que sigue estando ahí, pero a la que se le ha añadido un componente inesperado, el relanzamiento de la economía tras el serio impacto que está causando la pandemia.

Voces muy cualificadas de organizaciones, empresas y administraciones europeas y nacionales, con el liderazgo de nuestra Vicepresidenta Teresa Ribera, han señalado el compromiso con la transición ecológica de la economía como la senda en la que deben alinearse las inversiones masivas necesarias para superar la crisis, en línea con los objetivos para Europa identificados en el *Green Deal* de crecimiento sostenible e incluso descarbonizando las actividades que consumen energía.

Dado que la electrificación es una de las vías más inmediatas para descarbonizar determinados usos, descarbonizar la generación eléctrica con el despliegue renovable deberá ser un objetivo primordial.

El objetivo y el reconocimiento de que las tecnologías de generación renovable son la vía a seguir son compartidos en Europa. Sin embargo, los puntos de partida y los recursos renovables son muy diferentes en función de los países, así como las posibilidades de desarrollar emplazamientos adecuados para cada una de las tecnologías, por lo que sus respectivas planificaciones relativas a la flota de generación en el horizonte 2030 también lo serán.

España debe sentirse afortunada, siendo la envidia de otros países, al poder disponer de las condiciones de sol y de emplazamientos que le permiten incorporar una tecnología con soluciones probadas de almacenamiento masivo como son las centrales termosolares. Con ellas se podrá dar respuesta a la gran pregunta de qué tecnología reemplazará a la producción fotovoltaica todos los días a partir de la puesta de sol. Pero también podrán proporcionar servicios de almacenamiento al sistema, a modo de reserva estratégica para los picos de demanda e incluso aprovechar los vertidos, permitiendo un mayor despliegue de las tecnologías no gestionables como la fotovoltaica o la eólica. El resto de países europeos lo tiene más difícil y tendrán que abordar soluciones de almacenamiento mucho más costosas.

Por otra parte, los aspectos de inclusividad, reconocidos a nivel europeo como prioritarios, deben ser tomados en consideración en una transición energética justa como palanca de relanzamiento económico. Por ello, debería analizarse con especial atención el impacto de determinadas decisiones sobre la estructura de la flota de generación futura en la corrección de desequilibrios demográficos de este país.

En este sentido las nuevas centrales termosolares, en cuya tecnología las empresas españolas son líderes mundiales, inyectarían en la economía nacional el 80% de las inversiones, generando un nivel de actividad de cerca de 1000 trabajadores (para plantas de 150 MW) en el emplazamiento durante los dos años que dura la construcción de cada una, junto a una gran actividad en la fabricación de equipos y provisión de servicios de otras regiones españolas. Además, cuando entran en operación se constituyen en empresas de 50 empleados indefinidos y cualificados en zonas de nuestro país de baja densidad poblacional. A título de ejemplo los 5 GW del PNIIEC equivaldrían a unas 40 nuevas centrales (de potencia media entre 100 y 150 MW) que, en los territorios donde se instalasen, no serían percibidas como PYMES sino como grandes empresas, induciendo empleo indirecto y contribuyendo con tasas locales, capaces de transformar la vida en esas comarcas.

Y respecto al impacto en el coste de la electricidad, la buena noticia es que en lugares con el mismo nivel de radiación directa como el sur de España, los costes ya están por debajo de los 7 c€/kWh. Es cierto que son más elevados que los de la fotovoltaica (y siempre lo serán) pero atienden a necesidades diferentes del sistema y son los más baratos de cualquier otra tecnología renovable (y siempre lo serán) para reemplazar a la fotovoltaica a partir de la puesta de sol y sin que deflacten los precios capturados por dicha tecnología durante el día, lo cual provocaría mayores costes al sistema. Prestigiosas consultoras han realizado estudios demostrando que el coste total del sistema sería menor con centrales termosolares que sin ellas.

La salida de esta crisis será verde y España es privilegiada por los recursos renovables de que dispone (Viento, Sol, Agua y Biomasa) y por las posibilidades de las tecnologías, de las que no disponen otros países.

Varapalo a la economía del Campo de Gibraltar: cierra la central térmica de Los Barrios

El alcalde, Miguel Alconchel, se reunirá el lunes con los responsables de Viesgo para conocer los detalles
La planta supone el 20% de los ingresos corrientes del Ayuntamiento y tiene 80 trabajadores

europasur.es
13/06/2020



La **central térmica** de **Los Barrios** cerrará finalmente sus puertas pese a que había sido señalada como una de las cinco de España que **permanecería operativa** más allá del **30 de junio de 2020**, cuando entran en vigor **los nuevos límites de emisiones** establecidos por la Unión Europea dentro del proceso de descarbonización. La térmica tiene a unos **80 trabajadores** en plantilla y otros tantos de **empresas auxiliares**.

Así lo confirmó este viernes el alcalde de la Villa, **Miguel Alconchel**, quien mantendrá una reunión este lunes con responsables de **Viesgo**, la compañía propietaria de la central, para conocer más detalles de la clausura, entre ellos, en qué fecha dejará de funcionar. En cualquier caso, el regidor entiende que será "más pronto que tarde" aunque todavía no tiene "confirmación oficial".

Alconchel informó del cierre en la mañana de este viernes a representantes de colectivos ecologistas con los que mantuvo una reunión (**Agaden, Verdemar y Greenpeace**) y que celebraron la noticia. También explicaron que han dado su apoyo a un proyecto para instalar un parque eólico a cargo de la empresa malagueña **Torsa**, que pretende instalar 24 aerogeneradores que producirán 111 MW. La nueva planta dará **50 puestos de trabajo** cuando esté en funcionamiento y **Ornitour**, una empresa de especialistas en aves, hará el estudio de incidencia en la avifauna.

La central térmica de Los Barrios supone **el 20%** de los ingresos corrientes del **Ayuntamiento**.

A partir del 30 junio de 2020 solo podrán operar centrales adaptadas a unos determinados **límites de emisiones contaminantes**, lo que llevó durante el año pasado a las principales compañías a anunciar el desmantelamiento de plantas en todo el país. La de **Los Barrios** no iba a ser una de ellas. Viesgo incluso había hecho inversiones en la **central térmica campogibraltaresa**, que entró en funcionamiento en 1985 y que fue una de las últimas de carbón que se construyó en España. Había **invertido 80 millones de euros** en una **planta desulfuradora** que reduce un 95% las emisiones de azufre y en una desnitrificadora que rebaja la emisión de óxido de nitrógeno (NOX) en un 60% para cumplir con los límites legales.

LA INSTALACIÓN HABÍA SIDO SEÑALADA COMO UNA DE LAS QUE SOBREVIVIRÍA A LA DESCARBONIZACIÓN

El pasado mes de marzo, los trabajadores manifestaron su inquietud tras haberse cumplido un año sin actividad de generación de energía eléctrica en las instalaciones. La compañía explicó entonces que llevaba inactiva ese tiempo por sus altos costes de funcionamiento sobre el conjunto del mix energético (las diferentes fórmulas de producción de electricidad). Viesgo puntualizó que las decisiones sobre producir o no energía son adoptadas por las autoridades reguladoras a diario en función de las condiciones del mercado y otros factores (como las temperaturas, precipitaciones y vientos que condicionan a otras formas de energías como las renovables), si bien la planta estaba preparada para arrancar en caso necesario.

Las grandes eléctricas españolas llevan años despidiéndose del carbón como combustible para generar electricidad. Si las inversiones que tenían que hacer para adaptarlas a la nueva normativa ambiental, que les permitiría funcionar más allá de 2020 ya desanimaron a muchas, más tarde la repercusión de los precios de las emisiones de CO2 en el de la energía que generan, está expulsándolas del mercado mayorista, pues sus precios están por encima, incluso, de los de los ciclos de gas.

El año 2019, el carbón sólo ha cubierto el 5% de la generación eléctrica, con lo que su producción ha bajado en el territorio peninsular casi un 70% respecto al año anterior. En los dos años anteriores, esta fuente de energía había aportado el 14,2% (2017) y el 17,2% (2018) de la demanda eléctrica.

Endesa ya presentó el 27 de diciembre la solicitud formal de cierre de las térmicas de carbón importado de As Pontes (A Coruña) y Litoral (Carboneras, Almería), que echarán el cierre dentro de año y medio, según se ha previsto. Ya decidió en su día hacer lo mismo con las centrales de Compostilla (León) y Andorra (Teruel), aunque en estos casos las plantas ya estaban predestinadas al cierre el 31 de junio del 2020, puesto que no se abordaron las inversiones necesarias en filtros de descontaminación para cumplir con los límites de emisiones establecidos por la UE (y que entran en vigor en la citada fecha).

Otras compañías ya decidieron hace tiempo dejar de producir electricidad con carbón. Iberdrola anunció en noviembre del 2017 que había solicitado al entonces Ministerio de Energía cerrar sus dos últimas centrales de carbón, la de Landa, en Asturias, y la de Velilla, en Palencia. Con estos anuncios, en la España peninsular sólo quedarán activas dos centrales de carbón de los principales grupos energéticos: las de Aboño y Soto de la Ribera, en Asturias (de la empresa EDP).

En octubre del año pasado, el alcalde de Los Barrios, Miguel Alconchel, participó en un encuentro en La Coruña de municipios españoles afectados por la descarbonización donde se acordó promover una mesa de trabajo y establecer líneas de trabajo conjuntas "en defensa de una transición energética justa". "En España, por normativa europea, van a cerrar las centrales térmicas", explicó entonces Alconchel, "es una cuestión delicada. Aunque estamos de acuerdo en este proceso de descarbonización y que afecte menos al cambio climático, para municipios como el nuestro es preocupante. Esta reunión ha servido para estudiar medidas para municipios como el nuestro que perderá una actividad importante tanto económica como laboralmente".

Viesgo adelanta el cierre de Los Barrios y se convierte en la primera eléctrica en descarbonizarse

La eléctrica también cerrará la planta de Puente Nuevo

eleconomista.es
13/06/2020

Viesgo, controlada ya plenamente por el fondo australiano Macquarie, ha decidido adelantar el cierre de la central térmica de Los Barrios y convertirse así en la primera empresa integrada en España en descarbonizarse completamente ya que también clausurará la planta de Puente Nuevo.

Los Barrios fue una de las primeras centrales españolas en adaptarse a la normativa de emisiones cuando estaba en manos de Endesa y la previsión era que pudiera seguir operando después de junio de 2020 pero la situación del mercado ha supuesto un cambio de rumbo para esta planta.

Los precios de este mineral han dejado de ser competitivos por la fuerte caída de los precios del gas natural y una mayor penetración de las centrales de energías renovables que las ha dejado prácticamente fuera de juego. De hecho, esta instalación casi llevaba un año sin entrar en operación.

Las centrales de carbón están aprovechando este último mes de funcionamiento para acabar de quemar los remanentes de carbón que mantienen a la espera de la llegada de los permisos del Ministerio de Transición Ecológica.

Para el lunes está prevista una reunión entre el alcalde de la Villa, Miguel Alconchel, y los responsables de Viesgo en las que prevén explicar los planes de cierre.

La central de Los Barrios (Cádiz) es una de las cinco que abastecen al área Campo de Gibraltar. Esta zona, debido a sus características, requería de forma casi permanente recurrir a la producción de los Barrios para garantizar el suministro, un extremo que llegó a generarle problemas a la compañía con la CNMC, pero que con el mayor peso de las energías renovables se ha ido solucionando.

La compañía, presidida por Miguel Antoñanzas, cuenta con 24 parques eólicos repartidos por España y Portugal y dos centrales hidroeléctricas, una de ellas minihidráulica, ubicadas en Jaén y Murcia, lo que supone cerca de 500MW de potencia neta instalada.



Viesgo es además, el cuarto distribuidor de electricidad en España con una red de 31.300 kilómetros repartida por el norte del país, en las comunidades autónomas de Cantabria, Galicia, Asturias y Castilla y León y dispone de cerca de 700.000 clientes en el mercado regulado.

La decisión de cierre de Los Barrios permitirá a la zona acceder a los fondos de transición justa. La Comisión Europea ha incrementado en 50.000 millones la asignación para este mecanismo. Una medida que ha beneficiado a España, que se prepara para iniciar el cierre de sus centrales de carbón este mes de junio.

Según los datos de la Comisión Europea, en el reparto del fondo -que pasa a estar dotado con 40.000 millones- nuestro país deja de percibir 307 millones para alcanzar un presupuesto de 1.806 millones de euros, lo que supone más que quintuplicar la asignación.

Endesa anunció el 27 de septiembre del año pasado su intención de discontinuar sus centrales térmicas de carbón en la Península, lo que supone un cierre no confirmado para las planta de Almería (Litoral) y As Pontes. Ambas instalaciones recibieron inversiones de 350 millones de euros para poder seguir funcionando, pero su falta de competitividad las aboca al cierre.

Andorra y Compostilla, por contra, no han realizado las inversiones y, por lo tanto, la previsión de cierre se sitúa antes de julio de 2020. De hecho, ambas plantas preparan ya su apagado.

La central de Alcudia cerró los grupos 1 y 2 el año pasado y los grupos 3 y 4 están previstos para 2025 o antes en la Ley de Cambio Climático balear, lo que dependerá en gran medida del funcionamiento para esa fecha del segundo cable submarino que tiene que construir Red Eléctrica.

En lo que respecta a Iberdrola, la eléctrica solicitó los cierres de las centrales de Lada y Velilla, ya que tampoco había realizado las inversiones necesarias en desnitrificación y se espera el cierre antes de junio de 2020. La eléctrica protagonizó un sonado enfrentamiento con el anterior ministro de Energía por el cierre de las mismas y, de hecho, sigue sin recibir las autorizaciones para la clausura.

Naturgy también dejará completamente a un lado sus centrales de carbón. En Narcea, en La Robla y en Meirama no han realizado inversiones y la previsión de cierre es para junio de 2020. Anllares cerró ya el año pasado.

En el caso de EDP, la eléctrica realizó las inversiones de adaptación de la planta de Aboño, lo que deja margen a la continuidad para después de junio de 2020 (al menos el Grupo II). Y para Soto de Ribera también se espera que pueda operar después de 2020 y, por el momento, es la única compañía con intención de mantener en operación sus centrales de carbón.

La central de Endesa de Granadilla, de las industrias que más contaminan del país

El Gobierno canario reconoce que la empresa tiene una "asignatura muy pendiente" en materia medioambiental, aunque se ha comprometido a reducir sus emisiones

laprovincia.es
13/06/2020

Endesa debe dar un "salto cualitativo" en la mejora medioambiental de sus instalaciones en Canarias, un aspecto en el que tiene "una asignatura muy pendiente". Así lo cree la Consejería de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Planificación Territorial del Gobierno regional. El objetivo de descarbonizar el sistema energético del Archipiélago en el año 2040 se topa con el obstáculo que representan los niveles de contaminación de las centrales de generación eléctrica con las que cuenta la compañía. Una de ellas, la de Granadilla, se convertirá en el "séptimo u octavo" centro industrial más contaminante del país una vez desaparezcan, a partir del próximo año, las centrales de carbón que hay en la Península, apunta el viceconsejero de Lucha contra el Cambio Climático, Miguel Ángel Pérez.

La empresa energética ha recibido una propuesta de sanción de 10 millones de euros por parte del **Ejecutivo canario**, la mayor que se le ha impuesto por este motivo en las Islas, por el apagón que sufrió Tenerife el pasado 29 de septiembre.

La investigación desarrollada por los técnicos de la Consejería ha concluido que el cero energético se debió al fallo de los protocolos y a la mala comunicación entre las empresas implicadas, Endesa, que genera la electricidad, y Red Eléctrica (REE), operadora y transportista del sistema. El incidente que originó el apagón tuvo lugar en la subestación de Granadilla, donde una avería en un transformador de tensión derivó, al deflagrar o explotar, en un cortocircuito generalizado y en la desconexión automática de los generadores, tanto renovables como térmicos.

Pese a la elevada contaminación que supone la central de Granadilla, "al menos a día de hoy existe un compromiso para intentar bajar las emisiones", indica Pérez. Así, Endesa se ha comprometido a presentar en los próximos meses "un documento de descarbonización" de esta instalación. Muchas de las centrales de la compañía, continúa el viceconsejero, son de ciclo combinado, pero funcionan con gasoil, que es "muy contaminante" y emiten dióxido de azufre (SO₂) y dióxido de carbono (CO₂). Los compromisos de la empresa incluyen también la utilización de ese CO₂ en proyectos de I+D+i a través del Instituto Tecnológico de Canarias (ITC).



El borrador de la futura ley de cambio climático de Canarias pone fecha a la descarbonización de las Islas: 2040. "Eso nos obliga a darnos mucha prisa y hacer acciones concretas ya", remarca el viceconsejero de Lucha contra el Cambio Climático, que también reconoce que Endesa ha sido "muy receptiva" a la necesidad de rebajar sus índices de emisiones a la atmósfera.

Por su parte, Red Eléctrica no genera energía, sino que ejerce como operador y transportista, por lo que es ajena al problema de las emisiones. La entidad se compromete a compensar los efectos que pueda tener sobre el entorno y la biodiversidad la ejecución de sus infraestructuras. "Tienen sus compromisos medioambientales y llevan años intentando cumplirlos, pero quizás falta mayor compromiso desde la cúpula hasta abajo de creer que la defensa de la biodiversidad, y sobre todo de las aves, tiene que ser uno de sus principales proyectos en materia de medioambiente", dice Pérez.

Expediente

El expediente sancionador incoado contra ambas eléctricas se encuentra aún en fase de propuesta de resolución y tiene por delante un camino de hasta 18 meses, aunque el Gobierno muestra su voluntad de acortar plazos, manteniendo "todas las garantías". Endesa y REE -para la que se pide una sanción de casi 30 millones de euros- disponen, desde el pasado lunes, de un plazo de quince días para presentar alegaciones. Según Endesa, el sistema de protecciones con el que cuentan sus instalaciones de generación actuó correctamente y salvaguardó la integridad de los grupos, pese a la gravedad del fallo en origen, lo que permitió iniciar las maniobras de arranque y reconexión de los grupos de producción, "atendiendo a los protocolos e indicaciones del gestor del sistema". Por ello, la empresa pedirá que se analicen con detalle los sucesos que derivaron en la incidencia.

El apagón de Tenerife del pasado septiembre fue el sexto de los que ha afectado a toda una isla en algo más de un decenio. Tenerife sufrió tres en el curso de menos de dos años (marzo de 2009 y febrero y marzo de 2010), mientras que La Palma registró dos en abril de 2010 y en diciembre de 2013. Por los tres sucesos en la isla capitalina el Gobierno impuso sanciones de 6, 3 y 6 millones de euros a Endesa, además de 600.001 a Unelco Distribución por el segundo de ellos. Por los de La Palma, la multa fue de 6 y 3 millones de euros, respectivamente. Los recursos judiciales interpuestos por la empresa dejaron la cantidad total que finalmente se pagó en 3,6 millones.

Iberdrola y Naturgy delatan la recuperación desigual de la economía

Ambas compañías recuperan en mayo niveles de negocio casi normales pero las eléctricas que dependen más de la industria sufren todavía caídas importantes



economiadigital.es
15/06/2020

Las **energéticas** arrancan camino de la recuperación tras el **frenazo en consumo eléctrico que ha supuesto el confinamiento**. La gradual reapertura de muchas empresas como consecuencia de la desescalada por la pandemia de **coronavirus**, en especial del sector servicios y de la subida del doméstico, arrojan un **panorama general** más esperanzador que el desastre del pasado abril.

Pese a que la compra de energía de las comercializadoras sigue siendo menor en comparación mayo de 2019, los resultados son mejores si se comparan con los del pasado mes de abril. Así lo afirma un informe de la consultoría energética JQ Advisors --al que ha tenido acceso **Economía Digital**-- basado en datos de REE.

Endesa sigue siendo la más afectada, aunque se recupera. Si en abril su descenso fue del 20%, en mayo la caída se ha contenido hasta el 12,4%. Le sigue **Naturgy**, que frena su sangría del 16,2% el mes anterior hasta dejarla en un 4,4%. **Iberdrola** es la menos afectada, puesto que pasa de un 10% a solo un 2,4%.

Solo estas tres empresas dejan una fotografía muy amplia de la situación económica general. La socia principal de **JQ Advisors** y miembro del proyecto de la Unión Europea para la gestión de redes de generación distribuida CoordiNet, **Pepi Jiménez**, explica que Endesa, Naturgy e Iberdrola "ocupan el 80% del mercado" que a su vez es de amplio espectro al agrupar servicios, industria y doméstico.

VARIACIÓN DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO DURANTE EL CONFINAMIENTO			
PRINCIPALES ELÉCTRICAS	abr19-abr20	may19-may20	OTROS GRUPOS PETROLEROS
ENDESA	-20,4%	-12,4%	TOTAL
IBERDROLA	-10,0%	-2,1%	CEPSA
NATURGY	-16,2%	-4,4%	GALP
EDP	-13,4%	-9,9%	OTROS GRUPOS INTERNACIONALES
REPSOL	-13,7%	-6,9%	ENGIE
FORTIA	-60,4%	-40,8%	ALPIQ
ACCIONA	-38,5%	-23,8%	AXPO
ENGIE	+9,8%	+39,3%	OTROS GRUPOS INDEPENDIENTES
VILLAR MIR	-29,0%	-22,4%	HELIOLEC ENERGÍA
NEXUS	-14,2%	-2,6%	ENERGÍA NUFRI
AUDAX	-35,1%	-26,4%	LIGHT UP
ALDRO	-7,4%	-9,0%	NACE ENERGÍA

Variación de consumo por sectores de electricidad según programa de Biometría publicado por Red Eléctrica de España S.A.

"Depende de la compañía casi ha recuperado lo que perdía. Naturgy ha recuperado dos terceras partes de lo que caía e Iberdrola prácticamente lo ha recuperado todo", revela Jiménez. ¿Por qué? Por la reapertura gradual de los servicios: "Por ejemplo, un restaurante cuando abre la cocina, enciende las neveras, los fogones y el aire acondicionado. La luz del local es lo que menos consume".

Estancamiento en la industria

Menos optimista es la recuperación en el sector industrial. Empresas como **Fortia** o **Acciona** viven casi en exclusiva de clientes industriales, y aunque recuperan volumen de suministro, lo hacen a menor ritmo. Fortia recupera solo un tercio al pasar de una caída del 60,4% al 40,8%, mientras que Acciona pasa del 38,5% al 23,8%.

"Según se va desconfinando, vamos viendo que el sector servicios vuelve a consumir lo mismo que antes aunque hay ciertas oficinas cerradas o algunos colegios también los estén. Eso sí, se recuperan más rápido que el sector industrial", explica la socia principal de JQ Advisors.

¿Distorsión de los datos?

Los datos también arrojan la **mejora substancial** de otros grupos con una presencia todavía modesta en el mercado energético español, como son los **grupos internacionales** o los **emergentes** --que el estudio define como independientes--. En este caso, aclaran desde JQ Advisors, se debe a un aumento de clientes respecto con el año anterior: "La muestra aquí está más **distorsionada**".

También entre las petroleras, que tienen gran interés en entrar al mercado energético ante la transición hacia las renovables y la paulatina sustitución de los combustibles fósiles en la automoción: "Si las petroleras no quieren perder esa parte del pastel, su camino es meterse en el sector eléctrico".

El sector eléctrico registró en abril un déficit de 1.225 millones de euros

El déficit de tarifa provisional del sistema eléctrico, que se produce porque los costes reconocidos de la actividad regulada son superiores a los ingresos obtenidos a través de los peajes, se situó en 1.225 millones de euros en la cuarta liquidación, correspondiente al mes de abril, informó la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

expansion.com
15/06/2020

En concreto, el total de ingresos del sistema fue de 4.101 millones de euros, mientras que el conjunto de costes se situó en 5.326 millones de euros, lo que da como resultado ese déficit provisional.

Dado que los ingresos no fueron suficientes para cubrir todos los costes reconocidos, el coeficiente de cobertura, la relación entre los costes que se pueden pagar con los ingresos disponibles y los que se deberían pagar con cargo a las liquidaciones provisionales, fue del 72,85%.



La demanda en consumo fue de 61.834 gigavatios hora (GWh). En lo que se refiere a los puntos de suministro, a finales de 2019 el mercado eléctrico estaba compuesto por 29,5 millones de puntos de suministro.

El 62,6% de ellos, 18,5 millones de puntos, eran suministrados por un comercializador en el mercado libre, mientras que el 37,4% restante (11 millones de puntos) lo suministraba un comercializador de referencia mediante la tarifa regulada, el denominado PVPC.

En lo que se refiere a las energías renovables, se han liquidado 63.695 instalaciones. La liquidación provisional acumulada y a cuenta para esta cuarta liquidación de este año asciende a 1.993 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

Como consecuencia de los desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema, se ha aplicado ese coeficiente de cobertura del 72,85%. La cantidad que hay que pagar a cuenta a los productores asciende a 441 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

Mientras, la liquidación provisional a cuenta correspondiente al mismo periodo con cargo a los Presupuestos Generales del Estado (PGE) fue de 25,8 millones de euros antes de IVA o impuesto equivalente.

Sector gasista

En lo que se refiere al sector gasista, el déficit provisional se situó en los 103 millones de euros, frente a los 89 millones de euros del mismo periodo de 2019. El índice de cobertura en esta cuarta liquidación fue del 90,0% de la retribución acreditada.

El total de ingresos liquidables declarados por las empresas fue de 967 millones de euros, un 3,2% inferior al mismo periodo de 2019. Por su parte, los costes liquidables ascendieron a 13 millones, un 24,2% inferiores al mismo periodo.

Como consecuencia, el total de ingresos netos liquidables fue de 924 millones, un 1,2% inferior al de la misma liquidación del ejercicio anterior.

En lo que se refiere a la demanda nacional de gas en 2020 facturada hasta el pasado 30 de abril, fue sido de 99,6 teravatios hora (TWh), lo que supone un descenso del 4,2% respecto al mismo periodo de 2019.

El número de consumidores declarado por las empresas distribuidoras a 30 de abril ascendía a 7,95 millones, con un aumento interanual de 50.365 consumidores (+0,6%), de los que 1,58 millones se suministran con tarifa de último recurso.

Las energéticas quieren adelantar sus inversiones para superar la crisis

Reivindican su papel tractor para el resto de la economía en la Cumbre de CEOE

Abogan por la estabilidad jurídica, los ajustes fiscales y más descarbonización

Los primeros espada reclaman concordia social e institucional

eleconomista.es
15/06/2020

Iberdrola, Acciona, Endesa, Repsol, Naturgy, Viesgo, REE, Enagas y CLH, las empresas energéticas que han participado esta mañana en la **Cumbre organizada por CEOE**, han coincidido en subrayar el papel tractor del sector en el conjunto de la economía española y han mostrado su intención de adelantar sus inversiones para los próximos años, al objeto de acelerar la recuperación tras la crisis del coronavirus -en la que han desarrollado actividades esenciales- y de aumentar la sostenibilidad y resiliencia del país.

Abrió el fuego, Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola, **cuya intervención recogió mucho de lo que expusieron los demás participantes**. Así, desgranó profusamente el efecto de adelantar todo lo posible la inversión de 240.000 millones de euros prevista en el **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PINEC)**, la *hoja de ruta* del país en materia energética hasta 2030, periodo en el que prevé la creación de 300.000 puestos de trabajo.

Con sus propias palabras: "acelerar la implementación del PNIEC a 2025 tendría un efecto inmediato en el crecimiento económico y el empleo, aumentando la competitividad, disminuyendo nuestra dependencia energética del exterior, mejorando la balanza de pagos y reduciendo nuestras emisiones de gases nocivos, todo ello sin poner presión en las cuentas públicas".

Galán explicó que en renovables se invertirían 32.000 millones y se generarían 90.000 empleos; que la sustitución de calderas de gasóleo por bombas de calor significaría 40.000 millones de euros de inversión y 110.000 empleos; que en redes serían 40.000 los nuevos empleos, siempre que, **tal y como adelantó elEconomista**, se elimine el límite del 0,13% del PIB de inversión anual.



Según sus cálculos, cada puesto de trabajo en el sector eléctrico se traduce en 12 puestos en otros sectores, entre los que citó la construcción, la fabricación de bienes de equipo, los servicios de ingeniería o la instalación de máquina herramienta.

Galán: "Disponemos de la tecnología, el capital humano y el acceso a los recursos financieros necesarios, pero es imprescindible tomar de forma urgente diversas medidas". Para maximizar este potente efecto tractor, el presidente de Iberdrola reclamó estabilidad jurídica, la aplicación en la fiscalidad del principio *Quien contamina, paga*, la revisión del modelo de mercado eléctrico, la agilización de procesos administrativos, el aumento de la formación en nuevas tecnologías.

Acciona: la crisis climática y la sanitaria son la misma

José Manuel Entrecanales, presidente de Acciona, centró su intervención en la doble crisis actual, la climática y la sanitaria "que son inseparables". Criticó el modelo de desarrollo actual: "está próximo a descarrilar, por insostenible", por culpa de la crisis climática, y puso como ejemplo de esa insostenibilidad el estancamiento de las mejoras en la calidad de vida de la población obtenidas desde el cambio de siglo: "las consecuencias devastadoras de la crisis climática y la sanitaria son inseparables y por eso es imprescindible actuar de manera simultánea".

Entrecanales consideró que las actuaciones para paliar ambas crisis son "exactamente las mismas" y alabó la dirección de las políticas europeas, **como el Pacto Verde**, y de la propia España, con medidas como la Ley de cambio climático, la rehabilitación de edificios, la eficiencia energética, la movilidad sostenible... Y reclamó hacer de ello "el vector de crecimiento más importante de nuestra economía, porque la oportunidad es enorme a corto, medio y largo plazo".

Entrecanales: "hagamos de la inversión sostenible el vector de crecimiento más importante de nuestra economía, porque la oportunidad es enorme a corto, medio y largo plazo"

Según sus cálculos, en la inversión en infraestructuras sostenibles, cada euro de inversión genera casi el doble en actividad económica y la inversión de cada millón crea alrededor de 14 puestos de trabajo de forma inmediata. Antes de acabar, alertó contra inversiones que vayan en otra dirección y pidió eliminar barreras regulatorias, crear confianza y "relajar el clima de crispación política y social".

Endesa ofrece un 30% más de inversión a corto plazo

José Bogas, consejero delegado de Endesa, recordó que a pesar de todos los planes públicos de estímulo, las empresas son el "motor" de la recuperación económica y de la creación de empleo. En consecuencia, puso de relieve la importancia de la colaboración público-privada durante la pandemia e insistió en la preocupación del sector por el cambio climático y la necesidad de afrontar la recuperación.

Pero esa recuperación, además, tiene que estar fundamentada en la transición ecológica: "economía y medio ambiente ya no caminarán nunca por separado; no estamos obligados a elegir, como algunos pretenden; son absolutamente complementarios, y el medio ambiente será la clave de la recuperación".

Bogas: "economía y medio ambiente ya no caminarán nunca por separado; no estamos obligados a elegir, como algunos pretenden; son absolutamente complementarios, y el medio ambiente será la clave de la recuperación"

Al respecto, destacó las inversiones en renovables y electrificación, al igual que en digitalización, como dos elementos clave para una recuperación rápida y sólida. Recalcó que el Estado está moviendo recursos que no deben desperdiciarse y nuevamente señaló la trascendencia del PNIEC, añadiendo que "es necesario acelerar y urgente avanzar en la transición energética".

El ejecutivo estimó que "un 30% de incremento de las aspiraciones del PNIEC a corto plazo podría incrementar el PIB en más de 5.000 millones". Pero para ello hace falta reducir el coste de la electricidad, eliminar barreras de acceso a la red, impulso de medidas fiscales, transición justa.

Anunció que Endesa está dispuesta a incrementar un 30% sus inversiones en el período 2020-2022, llegando a alcanzar los 7.500 millones, comprometiendo 5.000 millones en descarbonización, 2.000 millones en distribución y 500 millones en electrificación y eficiencia energética. "Estamos absolutamente comprometidos con nuestro papel y nuestro deseo de acortar el período de salida de la crisis".

Repsol: apostar por nuestras fortalezas y la neutralidad tecnológica

Antonio Brufau, presidente de Repsol, abogó por aplicar "medidas de choque" de un modo inmediato, pero no de cualquier manera, sino sobre el empleo en los sectores que ya tenemos en el país, enumerando las pymes, el turismo, la construcción y el inmobiliario.

Alertó contra los experimentos: "una reactivación demasiado lenta, o focalizada en cambiar abruptamente nuestro modelo económico puede dañar de manera estructural nuestro tejido productivo".

Brufau: "Una reactivación demasiado lenta, o focalizada en cambiar abruptamente nuestro modelo económico puede dañar de manera estructural nuestro tejido productivo"

El presidente de Repsol recalcó la necesidad de apoyar a la industria, "la pequeña, la mediana y la grande", que consideró el mejor activo del país para dotarlo de resiliencia con la que superar las crisis. También advirtió contra la deslocalización, en parte provocada por una regulación "probablemente bienintencionada" y pidió más medidas como la prevista para el sector del automóvil, "que incluya los vehículos que se fabrican en España y que son los que más usan los españoles".

En la misma dirección que el resto del discurso, puso en valor la importancia de "no premiar a otras regiones que compiten con nosotros", aludiendo a las exigencias asimétricas que recaen en una industria que compete en el plano internacional.

Brufau defendió el principio de neutralidad tecnológica para avanzar por el camino de la descarbonización, "porque las distintas rutas no son excluyentes", y solicitó un apuesta por las renovables y la generación distribuida, pero teniendo en cuenta que vamos a necesitar todas las tecnologías para reducir las emisiones y que el futuro será multienergía, "como Repsol, una compañía multienergía".

Naturgy: demostrar que España es excelente

Francisco Reynés, presidente de Naturgy, hizo girar su intervención sobre la siguiente frase: "España debe demostrar que es un excelente lugar para vivir, para invertir, para trabajar y para visitar" -adelantada telefónicamente a Garamendi, el conductor de toda la sesión- puesto que con ella se cubrirían los aspectos más importantes de la sociedad en estos momentos de crisis sanitaria.

Reynés: "España debe demostrar que es un excelente lugar para vivir, para invertir, para trabajar y para visitar"

Reynés destacó la necesidad de mantener la "concordia social e institucional" como dos elementos fundamentales para lograr un mejor país para vivir, algo que se consigue con un buen sistema sanitario, una fiscalidad atractiva, el cumplimiento de los compromisos ambientales.

El ejecutivo también expuso la relevancia de mostrar a la inversión extranjera que somos un país fiable, competitivo, con marcos regulatorios estables.

Luego se detuvo en las buenas infraestructuras, algo básico para atraer visitantes que impulsen el turismo, así como disponer de una buena oferta cultural, sin olvidar en ningún momento la implantación de un modelo energético más descarbonizado y el PNIEC, para que el país refuerce sus opciones de atraer inversión extranjera.

Viesgo tampoco quiere límites a la inversión

Miguel Antoñanzas, presidente de Viesgo y del Club Español de la Energía, cerró el primer bloque de la sesión destinada a las empresas energéticas señalando que su compañía quiere invertir más de 1.000 millones en redes en los próximos 10 años, considerándola "la inversión industrial más importante en la región nororiental del país", pero que para ello es necesario retirar el límite de inversión en la materia del 0,13% del PIB reclamado al principio por Galán.

Antoñanzas: "vamos a invertir 2.000 millones en redes en los próximos 10 años en la región nororiental del país"

En nombre de Enerclub y del conjunto del sector, abundó en el potencial del PNIEC y en la responsabilidad del sector para invertir el 80% de los 240.000 millones previstos; valoró que en España "tenemos todas las líneas maestras" para aprovechar el potencial del sector energético, pero que para ello son necesarias "una regulación estable, justa y transparente", que permita hacer los desembolsos.

REE señala que la demanda eléctrica aún no se ha recuperado

Beatriz Corredor, presidenta de REE, recalcó la importancia de las infraestructuras energéticas para que la economía opere correctamente. Reflexionó sobre el trecho que aún falta por recorrer para la recuperación acudiendo a la evolución de la demanda eléctrica: durante la fase más dura del confinamiento cayó un 20%, pero en la actualidad todavía está un 9% por debajo de los niveles habituales.

Con relación a la inversión futura, apuntó los 50.000 millones de inversión en redes y electrificación del PNIEC y proclamó que "nosotros estamos preparados para esta inversión, tenemos capacidad financiera y hay interés inversor". Después aseguró que si nos alineamos para conseguir los objetivos de este plan, "vamos a ser un potente factor tractor para que otra serie de sectores y de ámbitos económicos se impulsen y se genere un círculo virtuoso".

Corredor: "vamos a ser un potente factor tractor para que otra serie de sectores y de ámbitos económicos se impulsen y se genere un círculo virtuoso"

Enagás pide una recuperación ligada a la reindustrialización

Antonio Llardén, presidente de Enagás, denominó la crisis, desde una perspectiva empresarial, como "la crisis de las tres R: la primera es la de resistir, la segunda la de recuperación y la tercera la de reinversión". A su juicio, las empresas han resistido, tienen que contribuir a la recuperación, sobre todo mediante el proceso de transición energética -algo en lo que la política europea y española está alineada-, y tienen que reinventarse, en un sentido en el que está ligado a la reindustrialización.

Llardén: "esta ha sido la crisis de las tres R: la primera es la de resistir, la segunda la de recuperación y la tercera la de reinversión"

Tanto en el ámbito de la recuperación como en el de la reinversión, Llardén destacó el papel de los gases renovables, en especial el hidrógeno, como catalizadores de nuevas actividades industriales.

Se detuvo el presidente de Enagás en explicar que durante la crisis se ha producido un cambio de paradigma en el abastecimiento de gas en España, puesto que ahora "por razones de precio y por razones del propio Covid en todo el mundo" las tres cuartas partes del gas natural llega por las regasificadoras y no por gasoducto. Y pidió diálogo y colaboración para que haya una recuperación sostenible.

CLH retoma inversiones

José Luis López de Silanes, presidente de CLH, cerró la sesión. Explicó la importancia de abordar el retorno a la normalidad, aún lejano, atendiendo a la evolución de la demanda de combustibles: durante las semanas de hibernación de la economía, la demanda de gasolina cayó un 85% y las de gasóleo un 70% -la de queroseno de aviación un 95%-, pero en la actualidad la primera aún es un 35% más baja y la del segundo un 25% con relación a los niveles normales

Destacó que una de las lecciones de la crisis es el teletrabajo: "el teletrabajo ha sido una experiencia exitosa, y CLH, como todas las empresas españolas, nos lo vamos a plantear porque la crisis ha permitido esta forma de trabar, que nos ha venido muy bien". Y anunció que su empresa ha retomado inversiones por 50 millones, que podrían ampliarse.

López de Silanes: "el teletrabajo ha sido una experiencia exitosa, y CLH, como todas las empresas españolas, nos lo vamos a plantear porque la crisis ha permitido esta forma de trabajar, que nos ha venido muy bien"

Como Brufau, reivindicó la neutralidad tecnológica a la hora de planificar el entorno energético y pidió cambios en la Ley de cambio climático para que contemple las emisiones en todo el ciclo de vida de los vehículos y los combustibles, y que acepte biocarburantes y ecombustibles en todos los vehículos, y no sólo en la aviación.

Repsol obtiene la licencia ambiental para invertir 620 millones en la hidroeléctrica de Aguayo

La decisión final de inversión aún no se ha tomado

eleconomista.es
16/06/2020

El Ministerio para la Transición Ecológica (Miteco) ha otorgado una Declaración de Impacto Ambiental (DIA) positiva a **Repsol** con relación a su proyecto para ampliar la central hidroeléctrica reversible de Aguayo (Cantabria) y aumentar su capacidad de bombeo, tras invertir unos 620 millones de euros.

Repsol le compró a Viesgo el salto reversible de Aguayo, situado en el río Torina, en noviembre de 2018, junto con otras dos centrales hidroeléctricas en Asturias, dos ciclos combinados en Andalucía y Aragón, y unos 750.000 clientes de electricidad y gas, por 733 millones.

Viesgo había presentado en 2011 un proyecto para ampliar la potencia de la actual instalación de Aguayo, de 340 MW, construyendo una segunda central reversible (Aguayo II), al aprovechar el embalse de Alsa -que será el depósito inferior- y la balsa de Mediajo -el depósito superior-, al objeto de añadir cuatro grupos de generación de 250 MW cada uno y alcanzar una potencia total de 1.340 MW.

El proyecto siguió su curso y ahora, ya en manos de Repsol, el Miteco le ha otorgado una DIA favorable. Su construcción exige invertir unos 620 millones en unas obras que durarán aproximadamente cinco años, **según recoge el Boletín Oficial del Estado**.

Pendiente de la decisión final

Fuentes de Repsol señalan a *elEconomista* que la decisión final de inversión aún no se ha tomado, pero que la compañía va a proseguir con el resto de la tramitación -el principal escollo, la DIA, se ha superado-, para que todo esté listo cuando lo considere oportuno.



El Gobierno de Cantabria nunca ha ocultado su prisa por conseguir que la central esté operativa cuanto antes. Su presidente, **Miguel Ángel Revilla, se lo recuerda periódicamente a la petrolera** con entusiasmo, por las virtudes ecológicas del proyecto, que además se complementará con pequeño parque de energía eólica.

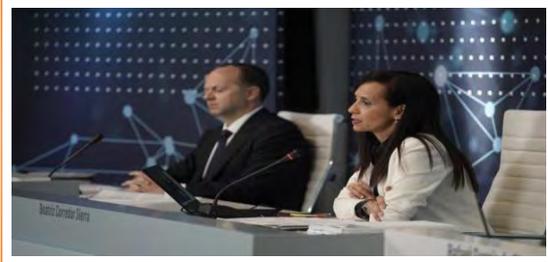
Las centrales hidroeléctricas de bombeo son piezas clave del entramado energético de los próximos años. No sólo permiten almacenar energía al bombear el agua del embalse inferior al superior para desembalsarla y generar cuando sea necesario, sino que contribuyen a mantener la calidad y la continuidad del servicio eléctrico, algo básico cuando hay mucha producción renovable intermitente, como la eólica o la solar.

Precisamente por ello, el Gobierno **quiere instalar 3.500 MW de nuevos bombeos** durante la presente década, duplicando su peso en la cesta de generación del país. Y precisamente por ello, la **futura Ley de cambio climático y transición energética** establece que los nuevos bombeos operarán prioritariamente para respaldar dicha generación renovable, con unas condiciones que aún se deben establecer.

Repsol siempre ha apostado por culminar el proyecto, relevante en su **estrategia de descarbonización**.

Red Eléctrica revisa su plan estratégico tras los recortes de ingresos de la CNMC

El grupo tiene que concretar sus planes para la compañía de telecomunicaciones Hispasat, adquirida en la época de Sevilla por 933 millones.



lainformacion.com
17/06/2020

Red Eléctrica de España (REE), participada por la SEPI (20%), **revisa el plan estratégico 2018-2022 aprobado a principios del pasado año**, cuando estaba al frente del grupo Jordi Sevilla y todavía no se habían aprobado los recortes a la actividad de transporte de electricidad que constituye el núcleo de su negocio.

Desde entonces han cambiado mucho las cosas. La CNMC aprobó meter la tijera -en torno a 650 millones- a los ingresos regulados de la compañía en el periodo 2020-2025; **Sevilla dimitió y fue sustituido por la exministra Beatriz Corredor**; el Gobierno quiere embridar más las inversiones empresariales de los operadores de redes -Enagás y la propia REE- y el grupo tiene que concretar sus planes para la compañía de telecomunicaciones Hispasat, adquirida en la época de Sevilla por 933 millones.

La compañía que gestiona la red de alta tensión en España tiene que revisar sus posiciones en una situación que ha cambiado, según admiten fuentes de la compañía. Oficialmente, el grupo asegura que se están analizando los **nuevos escenarios generados tras la pandemia y sus implicaciones en los planes vigentes, aunque todo está en una fase "incipiente"**.

El plan aprobado en el mandato de Sevilla contemplaba **inversiones de 6.000 millones en el periodo 2018-2022**, el doble prácticamente de la cifra ejecutada en el periodo 2014-2018 (unos 3.200 millones de euros). En torno al 55% del importe se iba a destinar actividades reguladas en España, el 28% al negocio de telecomunicaciones -Hispasat-, y **el 17% a concesiones de transmisión a largo plazo, principalmente en Latinoamérica**.

Con pies de plomo

La nueva presidenta va con pies de plomo. En REE participan grandes fondos (Crédit Agricole, Black Rock, Capital Group, Lazard...) poco partidarios de sorpresas. REE cotiza en el Ibex, tiene dos terceras partes de su capital en manos de inversores institucionales extranjeros y está obligada a ofrecer rentabilidad. **La compañía ha mantenido el dividendo** previsto en los planes de Sevilla pese a los cambios y a la crisis del coronavirus. **El dividendo con cargo al ejercicio 2019 ha supuesto un 7% más que el que se entregó con cargo a 2018**. El ritmo de crecimiento del 7% es el que ha mantenido REE en los últimos cinco años. Para el dividendo con cargo a 2020, 2021 y 2022, el plan de Sevilla pasaba por mantener un dividendo de al menos un euro por acción. En principio, se mantiene.

La revisión de los planes estratégicos tendrá en cuenta la iniciativa del Gobierno para controlar las inversiones de las empresas reguladas, cuyos ingresos, sus beneficios y sus dividendos, dependen de los fondos que llegan desde el Estado. **El proyecto de ley de Cambio Climático** enviado a las Cortes prevé la vigilancia de todos los movimientos corporativos de las dos empresas, tanto en el exterior como fuera de su sector. **La intención es blindar las murallas chinas en el seno de las sociedades** y vigilar de forma estrecha que el dinero que reciben de la caja común por prestar sus servicios no financia aventuras empresariales arriesgadas en pos de un mayor beneficio.

El plan estratégico formalmente en vigor tenía como uno de sus objetivos el desarrollo internacional, lo que llevó a la compañía a realizar inversiones en Brasil, Chile y Perú. **Las inversiones coincidieron con la polémica por los recortes al transporte y la distribución de electricidad** y con el anuncio del primer ajuste de plantilla en la historia de la compañía, **no traumático, pero significativo por el contexto**.

Los planes tensaron las relaciones entre Sevilla y la ministra de Transición Ecológica Teresa Ribera hasta que saltaron los fusibles con la dimisión del exministro.

Estrategia de transición

A Corredor le corresponde encarar la nueva etapa en sintonía con la estrategia de transición ecológica que pilota la vicepresidenta cuarta Teresa Ribera. **La coincidencia es total.** Corredor lo dijo ante los accionistas: "**la lucha contra el cambio climático será el eje transversal de todas las actuaciones (de REE)**". Pero sin olvidar la operación más delicada de la etapa Sevilla, la compra de la compañía de satélites Hispasat.

La compra de Hispasat a Abertis -con sus implicaciones en la filial de defensa Hisdesat-fue **una operación que Sevilla se encontró ya cocinada** desde la época de José Folgado en la presidencia de REE para diversificar actividades.

La agencia de calificación de riesgos Standard & Poor's destacó su propósito: antes de la adquisición de Hispasat, **REE generaba alrededor del 5% de su resultado bruto de explotación (Ebitda)** de las actividades no reguladas. Tras la compra, en torno al 15% del beneficio bruto procederá de los negocios de fibra y de los satélites.

La revisión de planes afectará también a Hispasat. La compañía prepara el **lanzamiento de un nuevo satélite en 2022** y los analistas daban por descontado a principios de año una posible aceleración de inversiones y un aumento en la contribución de ingresos al grupo. Con los recortes aprobados para las actividades tradicionales y **un mayor control del Gobierno sobre el grupo REE**, la filial de satélites está llamada a jugar un papel clave en el futuro de Red Eléctrica.

Iberdrola ofrece 510,2 millones por la firma de renovables australiana Infigen

La operación, pactada con el consejo, compite con una oferta rival filipina

cincodias.elpais.com
17/06/2020



Iberdrola Australia ha lanzado una opa por la empresa australiana de renovables Infigen, operación valorada en 512,4 millones de euros, según ha informado esta madrugada a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV). La española ofrece 0,86 dólares australianos (0,52 euros) por cada acción y la oferta se dirige al 100% del capital.

La operación compite con una oferta previa del grupo filipino Ayala, si bien el consejo de Infigen aconseja aceptar la propuesta de Iberdrola. "La oferta ha sido recomendada de forma unánime por el consejo de Infigen en ausencia de una oferta superior", según un comunicado enviado a la Bolsa australiana.

Previamente, los principales accionistas de Infigen, fondos gestionados por TCI, han acordado vender a Iberdrola Australia un 20% del total de valores vinculados emitidos por Infigen, a condición de que las autoridades aprueben la operación. La opa está condicionada a alcanzar el 100% del capital.

"Iberdrola es un líder energético mundial, el número uno en energía eólica y uno de los líderes mundiales en electricidad por capitalización de mercado. Iberdrola tiene más de 55 GW de capacidad instalada y es líder en el mercado de España, el Reino Unido, Estados Unidos y Sudamérica", destacó Infigen en su comunicado a la ASX.

Infigen se había posicionado en contra de la oferta de Ayala, que opera en consorcio con la firma de Hong Kong UPC, por considerarla oportunista y por las condiciones de su financiación. La oferta de Iberdrola está un 7,5% por encima. Infigen es una empresa con sede en Australia que genera energía renovable mediante su flota de parques eólicos y tiene una capacidad nominal de 670 MW, según su portal. Además, tiene proyectos eólicos y solares por 1 GW.

Por su parte, en virtud del acuerdo de implementación, Infigen ha acertado ciertas cláusulas de exclusividad y sobre el desarrollo de su negocio durante la oferta, así como el pago a Iberdrola Australia de una compensación ('break-up fee') del 1% de la contraprestación en determinadas circunstancias.

El mercado ya esperaba una contraoferta, puesto que la cotización de Infigen estaba por encima del precio de la opa de Ayala, y de hecho sigue barajando más ofertas, pues la acción ha subido a 0,89 dólares (tres céntimos más de lo que paga Iberdrola). Sobre la cotización de principios de mes, Iberdrola paga una prima del 46%.

Infigen ha recibido interés de otros compradores, precisamente, por su baja valoración en Bolsa, después de que la empresa haya tenido que dejar en pausa sus proyectos para preservar liquidez ante la crisis del coronavirus. Otros posibles oferentes, según Reuters, podrían ser Royal Dutch Shell o BP.

Siemens Gamesa destituye por sorpresa a su primer ejecutivo, Markus Tacke

La compañía nombra a Andreas Nauen, en la actualidad CEO offshore de la empresa



cincodias.elpais.com
17/06/2020

Siemens Gamesa ha anunciado por sorpresa la destitución de su consejero delegado, Markus Tacke. Según ha comunicado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), la salida del primer ejecutivo de la compañía se ha producido "de mutuo acuerdo".

La compañía ha anunciado que será Andreas Nauen, CEO Offshore de la empresa, quien le relevará en el puesto. De esta forma, el Consejo de Administración ha acordado incluir en el orden del día de la próxima Junta General Ordinaria de Accionistas, que se celebrará el 22 de julio, la ratificación del nombramiento por cooptación y reelección por el plazo estatutario de cuatro años de Nauen.

Por otro lado, Siemens Gamesa ha informado de que "los costes de los proyectos y el impacto financiero asociado al Covid-19 resultarán en un EBIT antes de PPA y de costes de integración y reestructuración negativo en el tercer trimestre". Asimismo, considera que el EBIT positivo del cuarto trimestre no compensará la evolución negativa de todo el año fiscal.

En su segundo trimestre fiscal, la compañía registró unas pérdidas de 165 millones de euros lo que eleva a 339 millones los números rojos de la primera parte de su ejercicio, un récord negativo para el grupo que surgió en 2017 de la fusión de los activos eólicos de Siemens y de Gamesa. De enero a marzo, el impacto negativo de la pandemia en el balance fue de 56 millones.

En el primer trimestre, sin el Covid-19 en el horizonte, SG perdió 174 millones por dotaciones a cuenta de los retrasos en varios proyectos en el norte de Europa. Entonces, ya reconocieron que la epidemia podía seguir ralentizando la instalación de parques eólicos durante el tercer trimestre, aunque afirmaron que no esperaban que la ejecución de proyectos de este año tenga que trasladarse a 2021, según la situación actual.

El Gobierno da el 'ok' a Iberdrola para construir otro coloso fotovoltaico en España

El Ministerio para la Transición Ecológica aprueba la autorización administrativa al proyecto y la eléctrica empezará de manera inmediata las obras en Extremadura de una planta de 328 MW y una inversión de 250 millones.

elindependiente.com
18/06/2020



Hace poco más de un mes, en pleno confinamiento, **España ponía en marcha la mayor planta de energía fotovoltaica de Europa**. Era Iberdrola la que enchufaba a la red un gigante de 500 megavatios (MW) de potencia en la provincia de Badajoz. Ahora la compañía eléctrica se dispone a iniciar ya las obras de un nuevo coloso solar en Extremadura.

El Ministerio para la Transición Ecológica acaba de dar la autorización administrativa al proyecto fotovoltaico de la compañía en los municipios de Ceclavín y Alcántara, en Cáceres, y los ayuntamientos han dado ya la licencia de obras para construir un complejo solar de 328 MW en el que la compañía invertirá 250 millones.

Iberdrola pretende iniciar los trabajos de construcción de manera inmediata, dado que ya ha adjudicado a Eiffage la ejecución de la obra, el suministro del material, montaje y puesta en marcha de la planta. En las obras participaran casi 800 trabajadores. En Extremadura, la eléctrica cuenta con el apoyo de la local Imedexa para las torres de las líneas de alta tensión y con Ecoenergías del Guadiana como codesarrollador de sus proyectos renovables.

El futuro complejo solar servirá para proveer de energía verde a los 9.000 puntos de suministro de la red propia de Orange en España, por un período de 12 años. Iberdrola y la teleco firmaron el pasado febrero un contrato de compraventa de energía a largo plazo (PPA, Power Purchase Agreement, según la terminología del sector). La planta de Ceclavín proporcionará la mitad de ese consumo pactado con Orange (con 200 GWh/año).

En paralelo, Iberdrola se prepara para construir otros nuevos proyectos renovables en Extremadura. La compañía acaba de obtener también la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) de dos de las plantas fotovoltaicas que tramita en la provincia de Cáceres, en el término municipal de Cedillo, con una capacidad instalada de 50 MW cada una. Las obras de construcción comenzarán una vez se obtengan las autorizaciones administrativas y las licencias de obra.

Iberdrola ha convertido a Extremadura en el centro de su estrategia renovable en España, donde prevé el desarrollo de más de 1.800 MW. Tras la puesta en marcha el pasado 6 de abril de la planta fotovoltaica Núñez de Balboa de 500 MW, el grupo tiene en tramitación proyectos fotovoltaicos de más de 1.300 MW: Francisco Pizarro (590 MW), ubicada en Torrecillas de la Tiesa; Ceclavín (328 MW), en Alcántara; el Complejo Campo Arañuelo (150 MW) y Arenales (150 MW), en Cáceres, además de dos proyectos en el municipio de Cedillo (100 MW).



SIE Sindicato Independiente de la Energía

desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia



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

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

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