

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las PERSONAS

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Victoria de las eléctricas: salvarán los accesos a la red de las plantas que cierran

Siempre que sustituyan una tecnología en declive por otra renovable

bolsamania.com
21/05/2020



Es una de las cuestiones pendientes de la regulación del sistema eléctrico, que ya lleva meses sobre la mesa y que puede acabar siendo regulado en la **Ley de Cambio Climático**, cuyo proyecto ha remitido el Gobierno para su tramitación en Cortes. Se trata de los **derechos de acceso a la red eléctrica de las plantas que van a ir cerrando en el futuro más inminente**. Se trata de las plantas más contaminantes, las de carbón. También las nucleares. Es decir, si las eléctricas dueñas de estas plantas podrán conservar ese codiciado derecho.

Y podrán hacerlo **siempre que haya transformación a otra energía 'verde'** y se cambie una planta de tecnología en retroceso por otra renovable, según se incluye en el proyecto que inicia ahora su tramitación parlamentaria.

El texto elaborado por el **Ministerio para la Transición Ecológica** recoge que los titulares de **instalaciones de generación que hibriden**, es decir, que complementen dichas instalaciones con módulos de generación renovable, **podrán usar el mismo punto de conexión y la capacidad de acceso ya concedida**.

En la valoración del proyecto realizada por la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** recoge que la hibridación consiste en la instalación de módulos de generación de energía renovable en emplazamientos en donde ya haya una instalación de generación existente con su permiso de acceso y conexión.

EL CONCEPTO HIBRIDACIÓN

Básicamente, la hibridación consiste en sustituir una tecnología por otra, teniendo en cuenta que las **distintas tecnologías de generación tienen distintos perfiles horarios y pueden ser compatibles**. Por ejemplo, según recoge el citado documento, la tecnología fotovoltaica presenta un máximo de producción al mediodía y una producción nula durante la noche.

En cambio, la tecnología eólica sí tiene la posibilidad de producir durante los periodos nocturnos. Por ello, la hibridación de distintas tecnologías permite complementar estos periodos.

En cuanto a los accesos, la hibridación de tecnologías actuales con otras renovables permitiría mantener los accesos a los titulares actuales y que puedan evacuar la energía eléctrica al sistema. A partir de ahora, con la tramitación parlamentaria, deberá marcarse cuál es el procedimiento a seguir, en caso de hibridación, para mantener los permisos ya otorgados a las empresas.

Se trata de una gestión que afecta a las grandes eléctricas y, en diferentes casos, a centrales situadas a la denominada 'España vaciada'. Por ejemplo, **Endesa tiene intención de sustituir su central de carbón de Andorra (Teruel)** por la que sería la mayor planta solar de Europa y que conlleva una inversión de 1.400 millones de euros.

Las eléctricas y la CNMC ven la ley de Cambio Climático de Ribera como “deseos”: no fija cifras de inversiones

Es más, esta palabra sólo aparece en seis ocasiones en la exposición de motivos del anteproyecto de ley. Por su parte, el último borrador del PNIEC recogía que movilizaría 241.400 millones en inversiones.

hispanidad.com
21/05/2020



El pasado martes, la vicepresidenta cuarta y ministra de Transición Ecológica y Reto Demográfico, **Teresa Ribera**, presentó el **anteproyecto de ley de Cambio Climático y Transición Energética (PLCCTE)**, con la vista puesta en que España alcance la neutralidad en emisiones en 2050. Sin embargo, persiste en el error de no contar con las **nucleares**, que son clave en la descarbonización, y **ha bajado objetivos**. Para las **eléctricas** y la **CNMC**, el anteproyecto refleja más bien “deseos”, pues no fija ni exige ninguna cifra de **inversiones** para conseguir los objetivos.

Es más, la propia palabra inversiones sólo aparece en seis ocasiones en la exposición de motivos del anteproyecto, que consta de un total de 49 páginas (ver en este enlace) y que ya se ha enviado a las Cortes para iniciar su tramitación parlamentaria. Al hilo de esto, conviene recordar que el último borrador del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030**, **que fue remitido a Bruselas el pasado 31 de marzo**, estimaba una **movilización de 241.400 millones de euros** en esos años, que “se destinarán, fundamentalmente, al impulso a las renovables, a medidas de ahorro y eficiencia, y a electrificación y redes”. De esta cifra, el 80% se realizará por parte del sector privado y el 20% restante, distintas administraciones públicas, incluyendo financiación europea.



Por ello, extraña que en el PLCCTE no aparezca ninguna cifra de inversiones y se hable de cumplir los **Acuerdos de París** (firmados el 12 de diciembre de 2015). Conviene recordar que las inversiones son clave para alcanzar la neutralidad en emisiones y, en parte, dependen de que se animen las subastas de renovables, pero se ha quitado el objetivo de subastar 3.000 megavatios al año. Además, las inversiones son fundamentales para conectar dichas renovables a la red. Eso sí, el regulador aplaude que **Red Eléctrica** y **Enagás** tengan que comunicarle las actividades relacionadas con su **diversificación** (en concreto, sobre el negocio no regulado) y la **internacionalización**, aunque pide ser incluido en el grupo de organismos que elaborarán informes sobre el riesgo que para el sistema financiero y energético español representa el cambio climático, como se puede ver [en este informe](#).

La CNMC avisa a Naturgy: las ayudas al biogás, cuando sea rentable

merca2.es
22/05/2020

Una vez que ha pasado la parte más dura de la pandemia producida por el covid-19, el Gobierno de Pedro Sánchez ha remitido al Congreso el anteproyecto de Ley de Cambio Climático. Entre las acciones de fomento mediante planes específicos, el Ejecutivo habla de los gases renovables (**biogás, biometano o hidrógeno**), aunque el regulador ha querido parar la euforia. Algo que afecta directamente a **Naturgy**, muy involucrada en esta parte del negocio.



En concreto, en el artículo que aborda los gases renovables, la Ley estima que **“el Gobierno fomentará, mediante planes específicos, la penetración de gases renovables (...) en cuya fabricación se hayan usado exclusivamente materias primas y energía de origen renovable”**. Esto, para las compañías gasistas - entre las que juega un papel relevante Naturgy- supone un espaldarazo para su negocio. Pero se han encontrado con un tirón del freno de mano por parte de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

En un informe firmado el 9 de marzo, pero hecho público un día después de que se diera **luz verde a la Ley en Consejo de Ministros**, el organismo presidido por **José María Marín Quemada** expone que **“se valora positivamente el establecimiento de planes específicos para la penetración de gases renovables, si bien convendría hacer referencia a la consideración de criterios de eficiencia desde el punto de vista de un análisis coste beneficio, en los casos en los que se prevea una regulación por incentivos a su producción o a su inyección en la red de distribución”**.

Por ello, esgrime el regulador en su informe, se debe tener en cuenta que el coste en el tratamiento del biogás y del hidrógeno es todavía elevado. De este modo, y rebajando las expectativas que pudiera tener Naturgy en las inversiones de este segmento de negocio, la CNMC **“recomienda acompañar los objetivos anuales de penetración en la venta o consumo de gases renovables en la red de gas natural a la evolución tecnológica”**.

Para terminar de poner en jaque la llegada masiva de esta tecnología, el informe añade que **el objetivo es “evitar el encarecimiento del coste del gas para los consumidores** o que -de igual modo- la medida se tradujese en la importación de estos gases desde las instalaciones de producción de otros países europeos al objeto de cumplir dichos objetivos”.

Por último, la CNMC recuerda que en relación con las potenciales medidas de apoyo que se tomen con respecto al gas renovable, éstas deben **“ampliar su alcance para que contemple todo el biogás producido y convertido en energía renovable, ya sea por su utilización in situ en la producción de calor o electricidad o por su conversión e inyección en la red de gas natural para su posterior consumo”**.

LOS ESFUERZOS DE NATURGY

Los avisos de control coste beneficio van dirigidos en general a la industria del gas. Pero el aviso tiene especial significación para Naturgy debido a los **diferentes frentes que tiene abierto en materia de gases renovables**.

Algunos son especialmente destacados, como el '**Proyecto Metamorphosis**', que está englobado en el programa LIFE+. Un proyecto que busca **demonstrar las tecnologías capaces de obtener biometano desde plantas de tratamiento de residuos**. En concreto, Naturgy ha desarrollado Methagro para la producción de gas de gran calidad derivado de residuos agroindustriales y otros desechos orgánicos.

Pero no es el único. También tiene en marcha la Unidad Mixta de Gas Renovable. **Un proyecto junto con el Centro Tecnológico EnergyLab y la empresa EDAR Bens**, que opera en algunos puntos de Galicia. Con ello, Naturgy pretende aumentar el conocimiento de los procesos de producción de biometano a través de distintos ejes de actuación como la mejora en la producción de biogás. Incluso fuera de nuestra frontera, en Chile, cuenta con el '**Proyecto Farfana**', perteneciente a la depuradora de aguas residuales homónima en Santiago de Chile, se dedica de forma paralela a procesar biogás producido en los digestores de lodos, que después se inyecta en la red de distribución de gas natural.

UNOS AVISOS CON TIEMPO

Lo que parece evidente es que sobre el uso de gases renovables, y su fomento, el debate era latente. Hace apenas unos meses, empresas del sector del gas como Nedgia (Naturgy) y Enagás, y la asociación española del gas Sedigas, pidieron **regulación e incentivos fiscales para impulsar el gas renovable** en España y mejorar la posición del país respecto a otros de la Unión Europea en el marco de las jornadas 'El futuro del gas renovable en España'.

En concreto, la consejera delegada de Nedgia, Nuria Rodríguez, defendió que las administraciones tienen que ayudar a las empresas a "fijar el marco" que permita impulsar el gas renovable en España para que estas puedan hacerlo. Rodríguez alertó de que nuestro país está "a la cola" en el desarrollo del gas renovable en Europa y ha remarcado que el uso de una energía sostenible es un problema compartido por administraciones y agentes, por lo que ha abogó por sumar esfuerzos.

Más contundente fue la responsable de Innovación y Nuevas Energías de Enagás, Ana Belén Juara, que **alertó de la falta de incentivos para la producción y comercialización de gases renovables como el biogás y el biometano en España** y en comparación con la que existe en otros países europeos como Alemania, Bélgica y Francia. Para Juara, los gases renovables, que se obtienen a partir de orígenes renovables y reducen la emisión de gases de efecto invernadero frente a otros combustibles, tienen un gran potencial para desarrollarse en España y podrían llegar a cubrir alrededor del 50% de la demanda de gas natural actual.

MOVIMIENTOS CONCRETOS DEL GOBIERNO

¿Y qué está haciendo el Ministerio para la Transición Ecológica con respecto a los gases renovables? El departamento encabezado por Teresa Ribera abrió a finales de abril dos procesos de consulta pública previa para la **Hoja de Ruta del Biogás y la del desarrollo de la Eólica Marina y las Energías del Mar en España**, esta última a través del Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía (IDAE).

Aunque las dos consultas han estado abiertas durante 15 días, el plazo para presentar contribuciones se encuentra suspendido hasta la finalización del estado de alarma.

Tanto el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) 2021-2030, como el anteproyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética recogen la necesidad de impulsar el despliegue del biogás y el desarrollo de la energía eólica marina para contribuir a la mejora de la competitividad de la economía del país y avanzar hacia la consecución de la neutralidad de emisiones en 2050, en línea con la declaración de energía climática del Gobierno, el Acuerdo de París y el consenso científico y social en torno a la acción climática.

La Hoja de Ruta del Biogás tiene como objetivo ser la herramienta que guíe y fomente el despliegue y desarrollo de este biocombustible en España, dado el papel relevante que puede jugar en la transición energética y, en particular, a su capacidad para integrar la economía circular en la generación de energía renovable.

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

miciudadreal.es
23/05/2020



Iberdrola renovables Castilla-La Mancha ha solicitado autorización de obras para su planta de "hidrógeno verde" a partir de fuentes de energía renovables en Puertollano. La solicitud, cursada ante la Confederación Hidrográfica del Guadalquivir, ha sido publicada esta semana en el tablón de edictos del Ayuntamiento de Puertollano, que da así publicidad al periodo de información pública durante un plazo de veinte días naturales a partir de la inserción del anuncio en el Ayuntamiento.

El proyecto de Iberdrola en Puertollano, que contará con una inversión de unos 150 millones de euros, aspira a materializar una de las plantas más grandes de Europa de su tipo. En una reciente visita a Puertollano, el presidente de Castilla-La Mancha, Emiliano García-Page, avanzó que la compañía prevé iniciar las obras el próximo mes de octubre. Se estima que podrían generarse unos 300 puestos de trabajo durante el periodo de construcción.

Según informó la empresa, este proyecto constará de una planta experimental fotovoltaica de 100 megavatios (MW) que incorporará las últimas tecnologías, como paneles bifaciales o inversores 'string', así como un sistema de almacenamiento de baterías de ion-litio de 20 megavatios hora (5 MW, 4 horas).

Asimismo, contará con un sistema de producción de hidrógeno 'verde' mediante electrolisis: dividido en módulos apilables que permitan ir ampliando la planta, según las necesidades de demanda de hidrógeno que se identifiquen. A este respecto, se probarán diferentes tecnologías: alcalina, de membrana de intercambio de protones y de óxido sólido.

También dispondrá de un sistema de almacenamiento de hidrógeno principal en tanques presurizados y una planta de almacenamiento experimental de otras tecnologías como LOHC (líquido orgánico portador de hidrógeno), así como un sistema de control que permita el balance óptimo entre la producción renovable, el uso de la batería y la energía dedicada a la producción del hidrógeno 'verde'.

El enclave de Puertollano

El proyecto se ubicará en los terrenos que Iberdrola tiene en Puertollano y donde ya ha comenzado la construcción de la planta experimental fotovoltaica y los trámites para la planta de baterías.

Con la irrupción en este negocio, Iberdrola busca lograr "descarbonizar" y abaratar en el futuro este producto industrial, que en la actualidad es el responsable de más del 2% de las emisiones totales de CO2 mundiales --cifra similar a las de un país como Alemania--.

Según estimaciones de la energética, descarbonizar el hidrógeno mundial mediante la producción de energía eléctrica renovable supondría, además, un incremento de la demanda de electricidad superior al 10%.

Junto con el proyecto, Iberdrola fomentará la creación de un etiquetado 'verde' para el hidrógeno producido que asegure que la huella de carbono del mismo es nula, ayudando de esta forma a los usuarios del hidrógeno a reducir sus emisiones de CO2.

Reynés esquivo el nombramiento de un CEO y el reparto del poder ejecutivo en Naturgy

El grupo planea una reorganización de su alta dirección

bolsamania.com
23/05/2020



Naturgy celebra este martes una **junta de accionistas** atípica. Lo es porque **se produce más de dos meses después de lo previsto. La empresa la había programado para el 17 de marzo**, pero la crisis del coronavirus le obligó a posponerla. También, porque será telemática, lo que ya ha sucedido a las compañías cotizadas que han realizado su encuentro anual durante la crisis del Covid-19. Y también es atípica porque coincide con cambios en la alta dirección del grupo.

Lo que no cambiará, a priori, es el poder ejecutivo de **Francisco Reynés**. El directivo, que llegó al grupo energético desde la dirección del gestor de infraestructuras Abertis, es uno de los presidentes que atesora todo el poder de dirección. Así lo es desde que fue elegido para el cargo en febrero de 2018.

Ahora, dos años después, la compañía energética renueva su cúpula. Lo hará, previsiblemente con la creación de nuevas direcciones generales y con la incorporación al grupo de **Jorge Barredo**, expresidente y fundador de la firma de renovables X-Elio y de la patronal fotovoltaica, UNEF.

NUEVA REGULACIÓN

Naturgy cambia su estructura organizativa en un **momento de cambios para el sector y en un contexto de incertidumbre global**, por la caída del precio de las materias primas en los primeros meses del año.

Además, en España, la empresa tiene que afrontar la nueva regulación y **retribución diseñada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)**. Reynés ya adelantó en febrero que el planteamiento de la CNMC a partir de 2021 (y hasta 2026), que recorta la retribución en un 9,6%, podía traducirse en un recorte de su inversión en España.

Lo que se mantiene es la retribución pendiente para sus accionistas. La **junta tiene que aprobar el pago de 0,010 euros como dividendo complementario**. El pasado mes de marzo, la empresa ya abonó 0,593 euros brutos a cargo del ejercicio 2019 con el objetivo de que sus inversores minoristas no se resintieran por el impacto de la pandemia en los calendarios corporativos y el retraso de la junta.

Endesa se hace con el suministro de electricidad verde a las autopistas rescatadas

La compañía que dirige José Bogas se ha hecho con la factura de la luz de estas vías para un periodo de dos años, prorrogable por un tercero, tras lograrlo a través de un concurso público

elconfidencial.com
24/05/2020



Endesa se ha adjudicado el suministro de electricidad de origen 100% renovable a las nueve autopistas de peaje **rescatadas por el Estado y que gestiona Seittsa**, una empresa pública del Ministerio de Transportes, en un contrato por importe de **4,36 millones de euros**.

La compañía que dirige **José Bogas** se ha hecho con la factura de la luz de estas vías para un periodo de dos años, prorrogable por un tercero, tras lograrlo a través de un concurso público al que concurren un total de cuatro compañías, según los datos del proceso que recoge Europa Press. Con esta adjudicación, el Departamento que dirige **José Luis Ábalos** unifica el contrato de la luz de las nueve autopistas que el Estado asumió tras su quiebra en cadena durante la pasada crisis.

En virtud del contrato, Endesa aportará a electricidad a todos los **centros de Seittsa** y a todas las instalaciones de las nueve autopistas, que suman **700 kilómetros de longitud**. Además, incluyen tramos libres de peaje, como los de la M-50 de Madrid, que suman otros 200 kilómetros más. Hasta ahora, cada una de las vías contaba con su propio contrato de la luz con diferentes compañías, toda vez que antes de su quiebra estaban gestionadas por distintos grupos concesionales.

En concreto, **Iberdrola** se encargaba en solitario del suministro de las radiales de Madrid R-2 y R-4, de la AP-36 Ocaña-La Roda y de la Circunvalación de Alicante. Esta misma compañía se repartía con Naturgy la aportación de electricidad a la AP-41 Madrid-Toledo, a las otras dos radiales de Madrid, la R-3 y la R-5, y a la M-12, la autopista que conecta la capital con el aeropuerto de Barajas.

De su lado, Endesa hasta ahora sólo era el suministrador de una de estas vías, del tramo de la AP-7 entre **Cartagena y Vera**. El contrato de suministro de energía con esta compañía para el conjunto de las vías se basará en la modalidad de precio fijo por periodos horarios para cada una de las tarifas. Estas nueve autopistas renuevan el contrato de la luz en tanto, hasta el inicio de la actual crisis y la consiguiente paralización de la movilidad, venían experimentando un continuo aumento del tráfico impulsado por la rebaja del precio del peaje del 30% que se aprobó hace año y medio, que además **es gratuito durante la noche**.



Naturgy celebra el martes su junta de accionistas de forma exclusivamente telemática

Naturgy celebrará el próximo martes su Junta General de accionistas de forma exclusivamente telemática, evento que tuvo que volver a convocar tras tener que cancelar la reunión prevista para el pasado 17 de marzo, justo después de la declaración del estado de alarma por la pandemia del coronavirus.

expansion.com
24/05/2020

La junta, que tendrá lugar en la sede social de la avenida de San Luis de Madrid, se iniciará a las 9.00 horas y podrá seguirse a través de la web de la compañía.

Los accionistas podrán ejercer los derechos de asistencia, representación, información y voto en la Junta General a través de diversos medios telemáticos. A todos los efectos, la asistencia telemática del accionista será equivalente a la asistencia presencial.



Así, antes de la junta, podrán ejercer el voto a distancia a través de correo electrónico, correo postal o mediante la plataforma de voto electrónico habilitada a tal fin en la web, en la que igualmente podrán delegar su representación.

Asimismo, de forma simultánea a la celebración de la junta y a través de dispositivos con acceso a Internet podrán enviar las intervenciones o preguntas que deseen formular en el acto del registro y hasta el momento que se cierre el turno de intervenciones.

Del mismo modo los accionistas que asistan telemáticamente a la junta podrán emitir su voto durante su celebración, en el momento en que así lo indique el presidente de la junta.

Entre los puntos del orden del día, se someterá a votación el pago de un nuevo dividendo complementario por el ejercicio 2020 de 0,01 euros por acción, que será abonado el 3 de junio.

Este nuevo dividendo se añade al pagado el 25 de marzo por importe de 0,593 euros, con lo que se completa la propuesta inicial de 0,603 euros. La compañía decidió adelantar el pago para proteger a sus accionistas, especialmente a los 70.000 minoritarios.

Con el pago de este dividendo complementario, la compañía mantiene su compromiso con la remuneración a sus accionistas, que recibirán un dividendo total de 1,37 euros por acción a cargo de los resultados de 2019.

Los accionistas deberán ratificar también el resultado de la compañía en 2019, año en que Naturgy obtuvo un beneficio neto de 1.401 millones de euros y volvió a las ganancias tras los números rojos de 2.822 millones registrados en 2018, como consecuencia de la devaluación de algunos de sus activos. En términos ordinarios su beneficio mejoró un 15%, hasta alcanzar los 1.432 millones.

EDP y Enel hacen caja en España con la mirada puesta en el negocio renovable

El grupo portugués ha vendido activos por 3.000 millones en tres años mientras el dueño de Endesa ha amortizado con creces toda su inversión.

lainformacion.com
25/05/2020

La descarbonización, el auge de las energías renovables, **la reconversión de los viejos dinosaurios petroleros** y la presión de los fondos de inversión han dirigido todos los focos hacia el sector eléctrico.

Los que no tienen posición tomada pugnan por poner un pie en el negocio y quienes tienen hueco, intentan soltar lastre para mejorar posiciones en áreas limpias y rentables como las redes de distribución, los proyectos eólicos y los fotovoltaicos. Para los grupos internacionales que llegaron a España con la liberalización del sector eléctrico, **caso del portugués EDP** o del italiano Enel es un momento clave: hacen caja mientras esperan nuevas oportunidades en renovables.

EDP y Enel han recogido lo más maduro del negocio en los últimos meses. Los portugueses, **con la venta de puntos de suministro de electricidad** y gas - así como de centrales de ciclo combinado- a la francesa Total (515 millones) y Enel, propietario del 70,1% de Endesa, con un **nuevo y suculento ingreso de dividendos de la filial**.

Las cifras son significativas. EDP ha ingresado desde 2017 más de 3.000 millones de euros por la venta de activos en España. Primero fue la **venta de Naturgas Distribución** a un **consorcio integrado por JP Morgan Infraestructure, Swiss Life y Abu Dhabi Investment Council**. Ingresó 2.591 por la venta, con una plusvalía jugosa: 700 millones de euros que le permitieron reducir deuda y consolidar el control en la filial de renovables. La compañía ha redondeado la bolsa con la venta a la petrolera francesa.

La apuesta por España

Las ventas de activos, destacan en el grupo que preside Antonio Mexía, no restan ni un ápice de la apuesta por el mercado de España que EDP inició en 2004 con la compra de Hidrocontábrico. Desde entonces, **el grupo ha invertido 6.000 millones de euros**, una prueba de que el interés por el mercado español no es de corto plazo. Esos 6.000 millones han permitido al EDP disponer de una potencia instalada en España de 5 GW, entre EDP España y **la filial de renovables EDPR**. De ellos, 3 GW son de energía limpia.



El plan estratégico de EDP contempla unas **inversiones en renovables de 9.000 millones hasta 2022**. Mexía aseguró hace un año que la estrategia del grupo en España dependerá del sistema de subastas que adopte el Gobierno para aumentar la potencia renovable hasta 2030. **El proyecto de Ley del Clima aprobado por el Gobierno la pasada semana** no fija objetivos anuales -se barajaron 3.000 MW- y contempla subastas del precio de producción, no del de inversión.

EDP estará **atenta a las oportunidades** que se presenten. El músculo del grupo en España se mantiene pese a las desinversiones, aseguran fuentes de la empresa ya que la última operación con Total sólo ha afectado a un 6% del Ebitda. **La situación de EDP, sostienen las fuentes consultadas, es singular respecto a otras energéticas.**

Inversión en térmicas

La eléctrica ha invertido en los últimos años más de 200 millones de euros para adaptar las centrales de carbón que opera en Asturias -Aboño y Soto de Ribera- a **las exigencias que impone Bruselas para seguir funcionando a partir de junio de 2020**. Sus centrales, junto con la de Los Barrios (Viesgo, Cádiz) van a ser las **únicas supervivientes de las térmicas de carbón** a partir de este año.

También Enel, **el grupo italiano que se hizo en 2009 con la eléctrica Endesa**, ha decidido cerrar todas las centrales de carbón, hacer borrón en la contabilidad y rastrear -como EDP-, todas las oportunidades que se presenten en renovables. Enel ha cumplido con los objetivos. En sólo dos años, 2019 y 2020, ingresará por dividendos 2.225 millones. Si se echa la mirada más atrás, la cuenta es más espectacular. Enel, participada en un 23% por el Estado italiano, **ha ingresado de Endesa en torno a 30.000 millones de euros en dividendos** brutos en doce años. Invertió 36.422 y el retorno latente de la inversión se eleva por encima de los 47.000.

Con la caja bien lustrada, Endesa **intenta acomodarse al futuro del negocio eléctrico, que pasa por el negocio renovable**. A través de Enel Green Power España (EGPE), gestiona más de 7.438 MW de capacidad renovable.

Pero quiere más. Planea invertir 3.000 millones de euros en el sector renovable hasta 2022 y no pierde tiempo. Sin esperar al fin del estado de alarma, la compañía **reinició en abril la construcción de nueve proyectos**, cuatro parques eólicos y cinco plantas solares, que en conjunto suman 236 MW de potencia. En total, la reactivación moviliza 230 millones de inversión.

La energía renovable arroja un rayo de luz empresarial

Ibox Energy iniciará la construcción en España de 200 megavatios este año

abc.es
25/05/2020

En plena **crisis del coronavirus**, el sector de las **energías renovables** ha seguido manteniendo el pulso y reivindicando su papel como **motor de recuperación**. Una de las operaciones más llamativas ha sido la unión de las empresas Cox Energy e Iboxia Development para desarrollar a través de una nueva firma conjunta, **Ibox Energy**, proyectos fotovoltaicos por más de 1.500 megavatios (MW) en España –comenzarán a generar electricidad de aquí a 2023– que supondrán una inversión de **1.100 millones de euros** y generarán entre 4.000 y 5.000 empleos.

El primero de ellos comenzó el mes pasado en la localidad cordobesa de Posadas, donde **la compañía construyó una planta fotovoltaica de 50 megavatios** que generará energía suficiente para satisfacer las necesidades de electricidad de más de 28.000 viviendas y evitar la emisión de **25.000 toneladas de CO2**. A este parque fotovoltaico le seguirá, en julio, la construcción de otra planta en Manzanares (Ciudad Real) de 90 MW. Para el mes de septiembre, arrancarán las obras de otras instalaciones en Hornachos y Olivenza (Badajoz). Hasta ahora todos los proyectos están respaldados por **acuerdos de venta de energía a largo plazo** (PPAs, por sus siglas en inglés). A pesar de la difícil situación originada por el Covid-19, Ibox Energy mantiene su objetivo de alcanzar **200 MW en construcción este ejercicio** en nuestro país. «A largo plazo, tenemos un compromiso en el mercado español: sumar otros 2.000 MW de capacidad a futuro», sostiene **Lamberto Camacho**, consejero de Ibox Energy.



Sus previsiones para el sector fotovoltaico en España son muy positivas: «Hay un compromiso total por parte de la industria, la banca y el gobierno. Creo que es una inversión bastante importante a nivel social y económico. Va a ser una pieza fundamental para poder apoyar a la economía a salir de esta crisis». Además, Camacho pone en valor el **compromiso de Ibox Energy con el cuidado del planeta**. «Es una tarea imprescindible crear un impacto positivo en las comunidades locales: generamos empleo y tenemos unos conceptos de mejora del medioambiente muy importantes. De hecho, destinamos parte de la caja a ello y siempre medimos en toneladas de carbono lo que evitamos emitir en la atmósfera», asegura.

Durante la pandemia no han tenido que hacer ningún ERTE y en los próximos cuatro meses **esperan incrementar en algo más del 20% su plantilla**. «El futuro en España para el sector es muy grande. Tenemos que estar listos porque vienen oportunidades por la turbulencia que hay en los mercados», explica Camacho.

Iberdrola, Enel (Endesa) y EDP se conjuran para fomentar el hidrógeno 'verde'

- *Piden apoyo específico de la UE en los planes de recuperación tras el Covid-19*
- *Bruselas planea unos 30.000 millones en ayudas en los próximos 10 años*
- *España consume 500.000 toneladas al año y todas las empresas quieren descarbonizarlo*

eleconomista.es
25/05/2020



Iberdrola, Enel -matriz de Endesa-, EDP y otras cinco empresas se han unido a las patronales europeas de las energías eólica y solar para reclamar a la UE un mayor apoyo al hidrógeno verde -producido a partir de fuentes renovables- en los próximos planes de estímulo para salir de la crisis del Covid-19.

La Comisión Europea es consciente de que el hidrógeno se perfila como un elemento clave de la futura economía descarbonizada, tanto **para almacenar energía** -de un modo similar al sistema gasista actual-, como para alimentar procesos industriales hoy por hoy imposibles de electrificar porque no se alcanzan las temperaturas necesarias, como **para el transporte**, especialmente el pesado.

Por eso, **el próximo paquete de la Comisión Europea** con ayudas masivas para superar la crisis provocada por **el coronavirus**, que se debería conocer esta semana, incluirá un fuerte apoyo al desarrollo del hidrógeno: quiere dedicarle hasta 30.000 millones durante los próximos 10 años, con una importante inyección de varios miles de millones para I+D+i a corto plazo.

La demanda global de hidrógeno, usado sobre todo para fabricar fertilizantes y en las refinerías, se ha triplicado desde 1975, alcanzando los 80 millones de toneladas en 2018. Las estimaciones más optimistas apuntan que podría cubrir el 18% de la demanda final de energía en 2050, lo que exigiría multiplicar por siete su producción anual hasta los 530 millones de toneladas e invertir unas cantidades astronómicas: **el Consejo del Hidrógeno las ha calculado en unos 70.000 millones** para proyectos de demostración hasta 2030.

La industria gasista, totalmente enfocada

Alrededor de todas estas expectativas lleva trabajando más de un año la industria gasista europea, que ve en la producción del hidrógeno una forma de mantener y *limpiar* sus modelos de negocio, basados en la explotación del hidrocarburo. En la actualidad, prácticamente todo del hidrógeno global es *gris* y se produce empleando gas natural (76%) y carbón (23%), y la industria gasista presiona a las autoridades para fomentar el hidrógeno obtenido con gas, evitando las emisiones de CO2 a la atmósfera mediante la técnica de Captura, Uso y Confinamiento de Carbono (CCUS).

Y algo de éxito han obtenido, porque los planes de la Comisión incluyen un *Compromiso de un millón de toneladas de hidrógeno limpio* para reducir el coste actual de hidrógeno, donde el verde no sale muy bien parado: Bruselas señala que el hidrógeno gris cuesta 1 euro por kilo, que el gris con CCUS de 1,5 a 2 euros por kilo, y que el producido con electrolisis -en referencia a las renovables- de 2,5 a 5 euros por kilo.

Contraataque renovable

Sin embargo, varias de las mayores empresas de energías renovables de la UE -Akvo Energy, BayWa, EDP, Enel (matriz de **Endesa**), **Iberdrola**, MHI Vestas, Ørsted, Vestas, y las patronales solar y eólica, SolarPower Europe y WindEurope, tienen otra visión y esta mañana han presentado una iniciativa conjunta, denominado **Choose Renewable Hydrogen**, para fomentar el hidrógeno verde.

Las diez entidades han mandado una **carta a Frans Timmermans**, vicepresidente de la Comisión Europea, recordándole que la electrificación y la eficiencia son las vías más baratas y eficientes para conseguir la descarbonización, y señalándole las virtudes del hidrógeno producido con renovables. La misiva recalca que al aprovechar recursos naturales autóctonos de la UE "ofrece una forma real de acoplamiento entre el sector de la energía y los otros sectores económicos. Esto se debe a que Europa ampliará la capacidad de electricidad renovable necesaria para su producción".

La carta concluye con un velado aviso para navegantes: "Los líderes europeos están estableciendo ahora planes de estímulo para impulsar nuestra economía después de Covid-19. Cada euro gastado en la aceleración de modelos de negocio que creen el máximo valor en Europa -como el hidrógeno renovable y la electrificación directa- nos mantendrá en el camino de una transición energética más rápida y rica en empleos".

En España: Hoja de ruta en marcha

En España, el Gobierno ha lanzado una **consulta pública previa a la elaboración de una Hoja de Ruta de Hidrógeno Renovable** y la semana pasada Juan Bautista Sánchez-Peñuela, subdirector general de hidrocarburos del Ministerio para la Transición Ecológica (Miteco) desveló, durante un seminario virtual organizado por Enerclub, que ya ha recibido una veintena de aportaciones y ha habido varios encuentros directos con los agentes interesados.

Entre las medidas que baraja el Miteco para fomentar los gases renovables están una fiscalidad favorable y la creación de **un sistema de Garantías de Origen** similar al que ya existe para la electricidad verde. En el caso concreto del hidrógeno, Sánchez-Peña señaló que el "único camino" es el desarrollo de una cadena industrial nacional para disponer del conocimiento y la tecnología.

En la actualidad el país tiene un gran potencial: **ya se consumen unas 500.000 toneladas** de hidrógeno -que emiten unos 5 millones de CO₂ al año- y ello proporciona una buena base para trabajar, dando "impulso tractor" a los primeros proyectos. Sánchez-Peña comentó que en los primeros contactos con los consumidores "todos ellos" están valorando distintos proyectos para descarbonizar su hidrógeno, y algunos para producir hidrógeno verde.

Reynés ficha a un exdirectivo de Vodafone para dirigir el negocio minorista de Naturgy

La energética nombra a Carlos Vecino como responsable de la comercialización de luz y gas del grupo

vozpopuli.com
25/05/2020

Francisco Reynés anunciará una reestructuración del equipo directivo de **Naturgy** en la junta de accionistas de este martes. Una de las nuevas caras será **Carlos Vecino**, exdirector de marketing de **Vodafone** y fundador del operador República Móvil. Según informan fuentes cercanas a la compañía, Vecino es elegido por el presidente para dirigir el negocio minorista de la energética.

Carlos Vecino ha desarrollado la mayor parte de su carrera profesional en el sector de las telecomunicaciones. **Formó parte de la plantilla de Vodafone durante nueve años**, concretamente hasta 2009. En el operador inglés se encargó de liderar el área de Marketing.

Vecino llegó al operador en 2003, sólo dos años después de que Airtel pasara a ser Vodafone. En 2013, el directivo decidió hacer la guerra por su cuenta y fundó **República Móvil**, un Operador Móvil Virtual con unos 130.000 clientes que fue comprado por Orange en noviembre de 2018.

Ahora, el directivo abandona el mundo de las 'telecos' para manejar las facturas de luz y gas de Naturgy. Aunque todavía está pendiente de conocer cuáles serán todas sus funciones. Desde la energética que dirige Francisco Reynés prefieren **no hacer comentarios** sobre este nombramiento.

Más cambios

Según publicaba el diario *Cinco Días* el pasado viernes, el nombramiento de Carlos Vecino no será el único que se anuncie en la próxima junta de accionistas de Naturgy. En la cita con sus inversores, que se producirá de forma telemática por la pandemia del coronavirus, se avanzarán los nombres de **cuatro nuevos directores generales**.

La información que detalla el diario apunta que, además del responsable de la comercialización minorista, Reynés nombrará a los responsables del **negocio de renovables y del negocio tradicional**. Según la información de *Cinco Días*, los elegidos serán **Jorge Barredo**, expresidente y fundador de X-Elio y de la asociación de empresas fotovoltaicas, Unef, que se ocuparía de la división de energías renovables.

Por otro lado, **Pedro Larrea**, exdirectivo de Endesa y del Grupo Villar Mir (Ferroglobe), se encargará del resto de los negocios. El cuarto directivo llegaría para liderar "una dirección corporativa de nueva creación". Aunque en su caso se desconoce el nombre.

Reynés anunciará estos nombres a sus accionistas, aunque no necesita su visto bueno. Entre los puntos fuertes del orden del día de esta junta destaca **el pago de un nuevo dividendo** complementario por el ejercicio 2020 de 0,01 euros por acción, que será abonado el 3 de junio.



El consorcio de 'proxy advisors' ECGS pone en la picota al consejo de Naturgy

El informe advierte de la excesiva representación de los principales accionistas y recomienda votar contra la reelección de consejeros dominicales.

Iberdrola, Endesa y Naturgy cambian el paso: desconfinan las centrales nucleares

lainformacion.com
26/05/2020

ECGS, el *proxy* europeo -asesor de voto- cuyo representante en España es Corporance, ha puesto la lupa sobre Naturgy ante la celebración de la junta de accionistas y **ha elaborado un informe en el que recomienda votar en contra de la reelección o ratificación de los consejeros** que representan a los **accionistas mayoritarios: Critería Caixa, GIP y CVC**. ECGS considera que la propiedad está sobrerrepresentada en el órgano de administración. El consorcio se opone asimismo a la política de dividendos, así como al plan de retribución del consejo que preside Francisco Reynés.

"ECGS observa con preocupación la falta de independencia en el consejo (42%) y la sobrerrepresentación de los principales accionistas (50%)", apunta el informe, **por lo que recomienda a los accionistas que se opongan a la reelección y/o ratificación** de los consejeros dominicales Marcelino Armenter e Isabel Estapé (Critería); Rajaram Rao y Lucy Chadwick (GIP), y **CVC-Rioja Sarl (Javier de Jaime)**.

Las críticas del informe hacia el gobierno corporativo de Naturgy coinciden con los planes adelantados por la compañía para reorganizar la dirección con el **nombramiento de nuevos directores generales** para las áreas de renovables, comercialización y negocio tradicional, así como un nuevo director corporativo.

Los nombramientos de los nuevos directivos se darán a conocer, previsiblemente, en la junta que la compañía tiene previsto celebrar de forma telemática. De momento, han trascendido dos de los elegidos por Reynés: Jorge Barredo, expresidente y fundador de X-Elio para dirigir el área de energías renovables, y Pedro Larrea, exdirectivo de Endesa para las actividades tradicionales.

Acumulación de poder

Los asesores de voto como ECGS y los grandes fondos de inversión impulsan contrapesos en las grandes compañías para evitar la acumulación de poder en una única figura. Reynés en Naturgy o **Ignacio Sánchez Galán en Iberdrola** son ejemplos de gestión personalista y fuerte, con **muchas reticencias a dividir la toma de decisiones o a delegar en un segundo, ya sea consejero delegado o consejero director general.**

Los accionistas de Naturgy aprobarán, muy probablemente, el plan de retribuciones de los consejeros y de la dirección. En este apartado, el análisis de ECGS también es negativo. Su informe aboga por el voto en contra y **cuestiona la "muy alta retribución" de Reynés**, así como el esquema de retribución variable aplicado en la compañía. El año anterior, **el plan de incentivos a largo plazo para Reynés y la alta dirección fue aprobado con un apoyo en la junta del 65%.**



En 2019, primer ejercicio completo de Reynés al frente de la compañía, el ejecutivo cobró 4,94 millones de euros, según la información proporcionada a la **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)**. Del total, 1,1 millones correspondieron a su sueldo como presidente del consejo y 3,8 millones a sus emolumentos por sus funciones ejecutivas. Del total, 2,7 millones fueron retribución variable. Naturgy dedicó un total de cinco millones en pagar a los consejeros.

Pago de dividendos

Sobre el **pago de dividendos previsto**, el informe de ECGS aboga por la prudencia. "En vista de los recientes acontecimientos relacionados con COVID-19, (ECGS) recomienda que las compañías pospongan decisiones sobre dividendos para evitar riesgos", explica. **Naturgy tiene previsto pagar un dividendo total de 1,37 euros por acción (1.341 millones) por los beneficios del pasado año.** Queda el pago pendiente en junio de 0,01 euros por título.

El grupo no contempla, en principio, modificar el plan de reparto de dividendos anunciado hasta 2022. La previsión para el presente ejercicio se mantiene. Si nada cambia, la retribución con cargo a los resultados de 2020 llegará a 1,40 euros por título. La crisis sanitaria sí ha provocado la **suspensión temporal del plan de recompra de acciones** de 400 millones recogido en el plan estratégico. **Hasta mediados de abril había invertido en recompras 298 millones.**

Dimite el secretario del consejo de Red Eléctrica

cincodias.elpais.com
26/05/2020

Red Eléctrica ha comunicado a la CNMV con un hecho relevante la dimisión del secretario del consejo Rafael García de Diego Barber. En su lugar ha nombrado para el puesto a Carlos Méndez-Trelles García.

La salida del secretario del consejo es la primera baja desde que Beatriz Corredor se hiciera con las riendas de la empresa a finales del pasado mes de febrero, en sustitución de Jordi Sevilla que dimitió el pasado 28 de enero.

Corredor llegó a Red Eléctrica después de la polémica salida de Sevilla, quien fuera nombrado para el cargo tras acceder Pedro Sánchez a la Presidencia del Gobierno, al salir adelante la moción de censura que presentó contra Mariano Rajoy.



Sevilla justificó su dimisión en "restricciones externas sobrevenidas y discrepancias en el ámbito regulatorio" que podrían afectar a la buena marcha de la compañía, fórmula con la que dejó entrever sus discrepancias con la vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, y con la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), después de que ésta rebajara sus ingresos por retribución un 7,3 % para el periodo 2020-2025.

Naturgy mete el acelerador para superar la crisis y crea tres unidades de negocio

- *Pedro Larrea, Jorge Barredo y Carlos Vecino se encargan de dirigirlas*
- *Los tres reportan directamente del presidente y absorben las anteriores unidades*
- *La empresa dispone de una liquidez superior a los 10.000 millones*

eleconomista.es
26/05/2020

Naturgy va a acelerar la transformación de su modelo de negocio, "una necesidad", según ha explicado su presidente, Francisco Reynés, para superar la difícil coyuntura que atraviesa la compañía, por el hundimiento de los precios de las materias primas y el impacto de la crisis sanitaria. A tal fin ha modificado la estructura, incluyendo tres nuevas unidades de negocio: Gestión de energía y redes, con gran poder, dependerá de Pedro Larrea; Renovables, innovación y nuevos negocios, que tendrá al frente a Jorge Barredo; y Comercialización minorista, dirigida por Carlos Vecino.



Naturgy ha celebrado esta mañana telemáticamente su Junta General de Accionistas. Estaba **prevista originalmente para el 17 de marzo**, pero tuvo que ser retrasada hasta esta mañana por el **estallido de la pandemia**. La compañía ha aprobado todos los puntos planteados, incluido el pago pendiente de 0,01 euro por título el próximo 3 de junio, hasta completar la cantidad de 1,37 euros con cargo al año pasado.

Reynés, en su discurso, ha hecho referencia al impacto que la caída de los precios de las materias primas -gas, petróleo, electricidad- está teniendo en prácticamente todos los países donde la compañía tiene presencia, así como el Covid-19, "con perspectivas muy negativas". Ha señalado que ello ya perjudicó a los resultados de 2019 y a los del **primer trimestre de 2020**, período en el que obtuvo un beneficio neto de 199 millones de euros. La situación ha afectado a la cotización de la compañía, que se ha reducido un 26% desde principio de año: "no podemos estar contentos", ha dicho.

Para superar la difícil coyuntura, el presidente ha anunciado una **aceleración del Plan estratégico**, a los 24 meses de su presentación, "una segunda fase", porque "tenemos que acelerar la transformación de la compañía; no es un objetivo, es una necesidad". En esta nueva etapa se centrará en cuatro objetivos: reducir el perfil de riesgo, redefinir las operaciones -potenciando la rotación de activos y las inversiones en países con monedas fuertes-, fortalecer la posición de la compañía y reforzar la cultura y el equipo.

En la rueda de prensa posterior a la Junta, celebrada también telemáticamente, Reynés ha excusado facilitar datos sobre posibles cambios en las inversiones comprometidas: "estamos en medio de la tormenta, nuestro primer objetivo es adaptar nuestra estructura", ha remachado.

Renegociación de contratos de gas

Entre los nuevos objetivos destaca mantener una política de rotación de activos acorde con el proceso de transición energética, invirtiendo en países con monedas fuertes -la devaluación de las divisas latinoamericanas le está pasando factura-, y manteniendo una actitud "proactiva" a la hora de seleccionar operaciones.

También se ha detenido de la **renegociación de los contratos de suministro de gas** "para adecuarlos a las condiciones del mercado". La empresa tiene 205 TWh de gas en revisión -87 TWh con Argelia, 51 TWh con EEUU, 50 TWh con Nigeria- y primero usará los mecanismos de revisión incluidos en los propios contratos, priorizando llegar a un acuerdo y "como último recurso" acudir a procedimientos judiciales o arbitrajes internacionales.

Igualmente es relevante el aumento de liquidez experimentado por la empresa desde que acabó el año pasado: cuenta con 10.002 millones, entre efectivo y líneas de financiación comprometidas sin disponer. La empresa **la ha aumentado en 2.000 millones** desde diciembre del año pasado, y en cuanto a los compromisos de deuda, este año le vencen 1.489 millones, 2.417 millones en 2021 y cantidades inferiores hasta 2024.

Reynés ha indicado que estos fondos, además de permitirle "tener un ticket" para bailar en las operaciones corporativas que puedan presentarse, le aportan seguridad para superar la difícil coyuntura: "la fortaleza financiera nos permite dormir tranquilos".

Otros de los elementos destacados por el presidente es su voluntad de mantener **buenas relaciones con los reguladores** de "todos los países en los que tenemos presencia", para conseguir una rentabilidad razonable para sus actividades reguladas, "trabajando con ellos codo con codo". Igualmente, ha puesto el acento en la eficiencia: este año logrará ahorrar 120 millones y alcanzará con ello el objetivo de 500 millones fijado originalmente para 2022.

Nueva estructura del negocio

Con la intención de alcanzar el éxito en esta aceleración de sus planes, la compañía ha creado tres nuevas unidades de negocio y ha transformado totalmente la cúpula directiva, hasta ahora repartida en cuatro unidades: una para los negocios comerciales, Gas & Power, dirigida por Manuel Fernández, y otras tres para la gestión de las infraestructuras en España, dirigida por Rosa María Sanz, en Latinoamérica Norte, a cargo de José San Leandro y Latinoamérica Sur, en manos de Antonio Gallart.

Reynés ha explicado en la rueda de prensa que las tres nuevas unidades dependerán y le informarán directamente a él, y absorberán las cuatro unidades anteriores. Estarán dirigidas por tres personas ajenas a la organización, que llegan "para sumar al proyecto de Naturgy y añadir experiencias" de sus anteriores recorridos laborales; es "un refuerzo" para la empresa.

La Unidad de Gestión de energía y redes nace con la misión de evolucionar y optimizar el negocio tradicional. Se encargará de acometer una gestión regulatoria proactiva, de garantizar un crecimiento rentable en redes y de identificar e implantar las mejores prácticas, así como de adaptar la gestión de la energía y aprovisionamientos a unos mercados líquidos y flexibles.

La dirigirá Pedro Larrea, anteriormente ejecutivo de Endesa y Ferrogloble (Grupo Villar Mir), y de ella dependerán las tres unidades de infraestructuras referidas -sus actuales responsables seguirán a su cargo-, así como los negocios que no sean de energías renovables y transición energética, o comercialización minorista.

La Unidad de Renovables, innovación y nuevos negocios, surge con la finalidad de capturar las oportunidades asociadas a la transición energética. Acelerará el negocio renovable para convertir a la compañía en líder en sus mercados objetivos, explorar nuevos modelos de negocio futuro y fomentar la innovación. Su responsable será Jorge Barredo, expresidente y fundador de la fotovoltaica X-Elio.

Y la Unidad de Comercialización minorista, para diferenciar los modelos de comercialización por tipología de clientes. Los clientes mayoristas son capaces de optimizar su logística y de generar sinergias, por lo que resulta clave adaptarse al *hub* de gas y al mercado eléctrico. Los minoristas, en cambio, requieren la gestión externa de su logística y generan sinergias con electricidad, por lo que es básico incorporar nuevas tecnologías y desarrollar el potencial de la marca. Estará al frente Carlos Vecino, ex directivo de Vodafone.

Repsol y Total agitan el sector eléctrico

Repsol y Total lideran en España la carrera de las petroleras hacia su reconversión en empresas multienergía que incluyen electricidad y renovables, y en la que también han entrado otras empresas de hidrocarburos como Galp, BP y Cepsa.

expansion.com

27/05/2020



El pasado día 18 de mayo, el gigante de hidrocarburos francés Total anunciaba otro salto en España en el sector eléctrico al hacerse con 2,5 millones de clientes de EDP. La operación, valorada en 515 millones de euros, incluye la compra de dos centrales de gas (ciclo combinado) de producción de electricidad con una capacidad total de 850 megavatios.

Con esta operación Total se convierte en la cuarta eléctrica en España, tras Iberdrola, Endesa y Naturgy. Igualmente tendrá presencia en el mercado de gas.

Esta transacción se unía a otra que anunció Total en febrero, al dar al conocer su irrupción en el mercado español de renovables. Lo va a hacer a través de dos grandes acuerdos con los grupos españoles Powertis y Solarbay para desarrollar 2.000 megavatios (MW). Total espera que todos estos megavatios, aún sin construir, estén operativos en 2023. Serán, como mínimo, más de 1.000 millones de euros de inversión para poderlos poner en marcha.

Reconversión industrial

La operación de Total con Powertis y Solarbay, primero, y con EDP después, suponen el enésimo movimiento ocurrido en el último año dentro de la frenética carrera de las grandes petroleras para acelerar su proceso de reconversión industrial. En mayor o menor medida, todas están girando su estrategia para reorientar su negocio.

Sin decir adiós a los hidrocarburos, todas las grandes petroleras integradas, especialmente las europeas, están tomando posiciones en toda la cadena de suministros energéticos, tanto de electricidad como de gas.

Es lo que se conoce como multienergía. Con esta palabra empezó a autodenominarse Repsol, la primera petrolera española y, sin duda, la que junto a Total está liderando por ahora esa carrera.

A finales de 2018, Repsol dio un primer golpe con la compra de la cartera de clientes de Viesgo y parte de sus instalaciones de producción eléctrica. A partir de ahí, se desató la carrera entre todas las grandes petroleras, muy focalizada sobre todo en la compra de activos de renovables. Pero también de grandes carteras de clientes de electricidad y gas. Esto da idea de la enorme revolución que está suponiendo para el sector energético, tanto a nivel empresarial como socioeconómico.

Descarbonización

Hace años nadie hubiera imaginado que las petroleras, percibidas por muchos grupos ecologistas como las empresas que están en el origen de algunos de los graves problemas de contaminación del planeta, terminaran siendo las que se pusieran a la cabeza de la descarbonización.

¿Es sólo una pose de cara a la galería? ¿Realmente se creen su nuevo relato? ¿O es que, sencillamente, su mutación está dando lugar a una nueva realidad? El tiempo lo dirá. Lo cierto es que, a fecha de hoy, a golpe de talonario todas están intentando situarse en primera línea de las energías verdes. Y eso, está trastocando todos los esquemas del sector energético, y en especial el de las eléctricas. Por una sencilla razón. Siempre va a ser más fácil para las petroleras entrar en el sector eléctrico, que para las eléctricas entrar en petróleo.

Además de Repsol y Total, también han ido anunciando grandes operaciones todos sus mayores rivales, como BP y Galp. BP ha comprado activos de Forestalia y Galp se ha hecho con una cartera de proyectos de renovables que tenía ACS. Tanto BP como Galp, además, previamente tomaron posiciones en comercializadoras de luz.

Vinci se hace adulto: compra al gran técnico de REE y Endesa en el sur de España

El grupo de infraestructuras francés toma el 75% de la ingeniería de mantenimiento eléctrico Sistem. La familia fundadora Cabrera Braquehais retiene el negocio de promoción renovable

elconfidencial.com
27/05/2020

Laurent Clech y Javier Cabrera charlaban animadamente con este periódico el pasado 9 de marzo en un asador en Ardales (Málaga). El director general de Vinci Energies en España y el cofundador y director general de la empresa andaluza Sistem defendían la importancia que iban a tener en el futuro las **redes energéticas** con el autoconsumo y la movilidad eléctrica en auge. Cinco días después, se cerró el país por el **coronavirus** y el suministro eléctrico, en el que **Sistem es un referente en la mitad sur del país**, ha mantenido su actividad como esencial.

El encuentro con los dos directivos días antes del estado de alarma trataba de entender mejor el sentido de la **compra por el gigante francés de las infraestructuras Vinci del 75% del suministrador de servicios de mantenimiento de redes** de referencia de **Endesa y Red Eléctrica de España** en Andalucía, Extremadura y parte de Castilla-La Mancha. La **familia Cabrera Braquehais**, que adquirió Sistem cuando se denominaba Melesur en 2014 para unirlo a su actividad de promoción de energía **fotovoltaica y eólica**, ha vendido la mayoría cinco años después —a final de 2019— por unos 90 millones. Una cifra que ninguno de los dos prefiere confirmar, pero sin llegar tampoco a desmentirla.

El coronavirus, por cierto, está pasando de forma muy leve por la **nueva empresa fusionada Omexom España y Latam**. La empresa no ha acometido ERTE entre sus 1.850 empleados y lo máximo que redujo su actividad fue a un 60% durante las dos semanas de hibernación. Un estado de congelación en que quedó también el artículo surgido de ese encuentro, pendiente de que se estabilizara el volumen informativo derivado de la pandemia.

Previamente al almuerzo, durante la charla formal en el despacho de Cabrera en un humilde polígono de Alhaurín de la Torre, Clech desgana los motivos estratégicos de esta operación. Primero, el marco en el que se produce: "Es la mayor adquisición que hemos hecho en Vinci en España desde que aterrizamos en 2002. **Nos sitúa en 400 millones en ingresos y 3.200 empleados**". La firma compró dos empresas previamente, en la cornisa norte, y viene trabajando para esas mismas dos empresas energéticas que Sistem, pero también para Viesgo e Iberdrola. De Asturias a Cataluña, incluyendo Cantabria y País Vasco, y también en Baleares.

Y hete aquí el motivo clave de la adquisición que de alguna forma otorga la mayoría de edad empresarial de Vinci en nuestro país, haciendo el paralelismo con esos 18 años de operación: "Nosotros somos antes de nada el suministrador de servicios técnicos de confianza de Endesa en la Costa del Sol. Llevamos 23 años. Fruto de ello es cómo hemos ido creciendo con ellos dándole el mismo servicio integral para toda la provincia de **Málaga, Granada, Almería, Jaén, Badajoz, Castellón, Lleida, la mitad de Aragón y de Baleares**". Es el apunte desglosado de Cabrera para entender el encaje territorial perfecto de la empresa que sigue dirigiendo en Vinci.

Cabrera, desde la óptica del grupo familiar, señala que la reflexión que les llevó a vender Sistem se inició hace dos años. La firma patrimonial de la saga, Solar Lightning, estaba pergeñando el plan estratégico a 2023 con Deloitte. Junto a la rama de mantenimiento de infraestructuras eléctricas, **tienen 1.200 megavatios fotovoltaicos (65%) y eólicos (35%) en diferentes grados de madurez en su promoción**.

"Hay 440 megavatios con punto de conexión concedido por REE que pueden ponerse en marcha en los tres próximos años. El resto se extiende a cinco años vista". Una fuente adicional de trabajo potencial para Vinci como constructor de esas plantas renovables. La familia malagueña tiene además intención de **seguir promocionando ya fuera de España, en Colombia y México**. El futuro de cada activo no está escrito: "Unos se venderán y otros los desarrollaremos nosotros, dependerá", explica Cabrera.



Vinci: "La tecnología de gestión de incidencias que existe en Málaga es la más eficiente que hemos visto en el mundo"

Ambos directivos se entendieron bien desde el primer momento y la cordialidad se palpa entre ellos. Coinciden en que no hay una obsesión por el volumen, mejor crecer más despacio pero más seguros. "Me sorprendió para bien que llevaran **23 años seguidos siendo la subcontrata de mantenimiento para Endesa en una zona tan competitiva como la Costa del Sol**", apuntala Clech. "No somos un subcontratista agresivo en precio, queremos estar cerca del cliente", remacha su colega español.

Otro piropro que el directivo galo echa a Cabrera se refiere a la sala de control de todas las incidencias que gestiona el grupo dentro y fuera de España. Nada hace presuponer al ver la nave que alberga la nueva Omexom que dentro hay tecnología puntera. "Nosotros **no habíamos visto nada igual en el mundo, tienen la tecnología más eficiente de gestión de incidencias**", describe Clech. Incluye hasta grabaciones de las charlas de seguridad que reciben los operarios antes de empezar cada tarea.

Sistem también aporta a Vinci clientes industriales como CaixaBank, Renault o Volkswagen. Además, desde 2016 la familia Cabrera la internacionalizó hacia Argentina, Chile y Colombia. "Para dar continuidad a este negocio necesitábamos dar un salto, **cerramos con 80 millones en ventas en 2018 y era el momento de crecer**. Pensamos en apalancarnos con deuda, dar entrada a un socio financiero o a uno industrial". Y Vinci se llevó al gato al agua como aliado del sector pero al mismo tiempo con un enorme músculo financiero.



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...

