

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

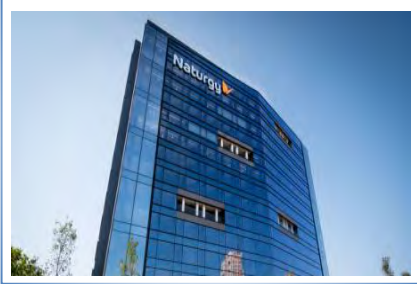
Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- IFM se hace fuerte en Naturgy a la espera de la reestructuración accionarial.

lavanguardia.com, 1 de octubre de 2024.

El fondo australiano quiere posicionarse como socio con el primer accionista, Critería Caixa.



El fondo IFM ha incrementado su posición en Naturgy en un punto porcentual, hasta alcanzar una participación del 16%. Con este movimiento, el inversor australiano quiere mostrar su compromiso de permanencia en la energética española y su voluntad de ser socio preferente con el primer accionista, Critería Caixa (26,7%), ante una posible reestructuración accionarial, según señalan fuentes cercanas a la operación.

El futuro accionarial de Naturgy está abierto. Critería trató de articular una opa junto al grupo emiratí Taqa el pasado mes de abril para dar salida a los fondos CVC (20,7%) y GIP (20%), propiedad de Blackrock, que ya han manifestado su voluntad de salir de la compañía. Sin embargo, las negociaciones no llegaron a buen puerto por las exigencias de la firma de Emiratos Árabes y el proceso se paralizó a principios de junio.

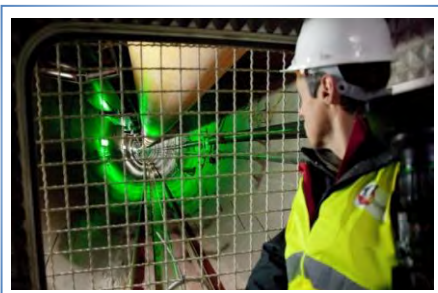
Con el segundo y tercer accionista de la compañía en retirada, IFM quiere reforzar su posición ante la posibilidad que la reestructuración se active con un nuevo inversor. El fondo australiano ha intentado tener más peso en el accionariado con una opa no solicitada en la compañía en 2021 que provocó fricciones con Critería Caixa y que tampoco gustó en el Gobierno, al considerar Naturgy como una empresa estratégica.

IFM podría solicitar ahora un segundo asiento en el consejo de administración. Sin embargo, la compañía todavía no ha tomado la decisión.

2.- España se resigna a ser una “isla energética” otra década más por el portazo de Francia.

epe.es, 1 de octubre de 2024.

El Gobierno confirma en su nuevo plan energético que la dos nuevas interconexiones con el país vecino no estarán listas hasta 2035, frente al objetivo de 2030 del anterior borrador.



España está considerada como una **isla energética** por sus reducidas conexiones eléctricas con Europa. Y lo va a seguir siendo más tiempo del que preveía. El **nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**, la hoja de ruta verde para esta década que el Gobierno español acaba de aprobar y enviar a Bruselas, **retrasa la fecha prevista para tener en marcha dos nuevas conexiones con Francia hasta 2035**, cinco años más que la anterior estimación, debido a la falta de interés de París por acelerar los proyectos.

Ambos países tienen diseñada la puesta en marcha de **tres nuevas interconexiones, que acumulan ya enormes retrasos** y que se han encontrado en los últimos años especialmente con las reticencias de Francia a impulsarlas. Los Gobiernos español y francés incluso activaron a principios de año una comisión bilateral para impulsar la construcción de las nuevas conexiones eléctricas y para abordar directamente aspectos técnicos y financieros para evitar más demoras, pero de momento no ha servido para impulsarlos de manera definitiva.

España y Francia consiguieron desencallar la construcción de una nueva conexión a través del Golfo de Vizcaya que elevará la interconexión hasta los 5.000 MW tras unas inversiones de 2.800 millones, cuyo reparto entre ambos países ya ha sido acordado. El objetivo era que estuviera operativa en 2028, pero según se reconoce en el PNIEC español la estimación actual ya es que se ponga en marcha en el horizonte de 2030.

Madrid y París tenían, además, aún pendientes de **impulsar otras dos interconexiones a través de los Pirineos**, por Navarra y Aragón, para tenerlas listas en 2030 y alcanzar los 8.000 MW de capacidad de intercambio de electricidad. Pero **el plan verde aprobado por el Gobierno español descarta ya ese objetivo y lo retrasa hasta el entorno de 2035**. Una nueva demora consecuencia del poco interés francés por impulsar ambas conexiones, que ni siquiera vienen recogidas en la última versión del propio PNIEC galo.

Incumpliendo los objetivos de la UE

La modesta conexión actual España-Francia sólo permite transportar entre ambos países el equivalente a un 2,8% de la potencia eléctrica española, unos 3.000 megavatios (MW), a pesar de que el objetivo comunitario era alcanzar el 10% en 2020 y el 15% en 2030. La capacidad va a ir creciendo en los próximos años, pero con todo lo proyectado hasta ahora se seguirá sin alcanzar las exigencias de Bruselas.

España arrastra un déficit secular de interconexión con Francia, muy por debajo de los objetivos marcados por la Comisión Europea para reforzar la seguridad de suministro energético del continente, la estabilidad del sistema eléctrico y la integración entre los estados miembros. Unos objetivos que seguirán muy lejos de alcanzarse incluso con la futura construcción de nuevas redes entre ambos países que ya está en proyecto. Ni siquiera con las tres nuevas conexiones se alcanzarán los mínimos requeridos por la UE, y es que se alcanzará en torno a un 7% de la potencia instalada actual en España.

"Con la puesta en servicio de la Interconexión submarina con Francia a través del golfo de Vizcaya se conseguirá una interconexión con el resto de Europa de 5.000 MW. Una vez puestos en servicio los proyectos transpirenaicos, ésta alcanzaría los 8.000 MW. Es importante señalar que, a pesar de este importante incremento de la capacidad de interconexión, todavía no se alcanzarían los objetivos europeos en materia de interconexiones", se reconoce en el nuevo PNIEC elaborado por el Ejecutivo español.

Más consumo eléctrico interno

El Gobierno descarta que el retraso en la puesta en servicio de las nuevas interconexiones vaya a tener impacto en los objetivos de despliegue de nuevas renovables contemplados en el PNIEC revisado y remitido ahora a la Comisión Europa. El nuevo megaplán verde eleva los objetivos actuales de despliegue de renovables hasta el 81% de toda la generación eléctrica en 2030, y anticipa que el país tendrá una potencia eléctrica total de 214.000 MW dentro de seis años, de los que 160.000 MW corresponden a generación renovable y 22.500 MW a almacenamiento.

España se ha lanzado en los últimos años a un despliegue masivo de nuevas plantas de renovables y se prepara para una avalancha aún mayor en los próximos. En el actual escenario de reducida demanda de electricidad de la economía española (tras el descenso de 2023 el consumo cayó hasta niveles de hace dos décadas) y de insuficiente madurez en el desarrollo de las tecnologías de almacenamiento de electricidad a gran escala (baterías), las interconexiones internacionales representarían una vía para dar salida a la capacidad de producción creciente de electricidad que está adquiriendo el mercado español.

Sin embargo, el Ejecutivo considera que estos objetivos no se ven comprometidos por el retraso de las nuevas conexiones internacionales, y anticipa que la menor exportación de electricidad a Francia se contrarrestará con un mayor consumo eléctrico interno (el PNIEC augura que la demanda eléctrica crecerá un 45% hasta el final de la década). "En el PNIEC se prevé una reducción de la exportación a Francia, pero también se ven compensada por nuevas demandas", explican fuentes del Ministerio para la Transición Ecológica a EL PERIÓDICO DE ESPAÑA. "Es decir parte de la energía que se preveía exportar a Francia, en esta actualización se aprovecha en España, generando actividad económica e industrial aquí gracias a los precios competitivos de las renovables".

3.- Naturgy, Iberdrola y Repsol desatan el furor por los bonos con 6.590 millones y una demanda cuatro veces mayor.

20minutos.es, 30 de septiembre de 2024.



La gasista cierra la operación con mayor sobredemanda de su historia multiplicando por siete el objetivo que buscaba, mientras la eléctrica coloca la mayor cantidad de bonos "senior" para seguir creciendo en Reino Unido.

Furor en el [mercado de 'bonos energéticos'](#). **Naturgy, Iberdrola, y Repsol** han cerrado emisiones de deuda que de manera conjunta suman 6.590 millones en lo que va de año, desatando el interés de los inversores. Datos recopilados por La Información Económica reflejan que la demanda ha cuadruplicado la oferta (+354%) hasta alcanzar los 29.950 millones de euros.

La última ha sido la gasista. La compañía que preside **Francisco Reynés** ha colocado deuda por valor de 500 millones de euros con vencimientos a seis y diez años, respectivamente, bajo su 'Programa de Euro Medium Term Note' de 12.000 millones de euros. La demanda de los bonos ha multiplicado por siete el objetivo de los 1.000 millones de euros que buscaba y, según fuentes financieras, es la operación de la empresa con mayor sobredemanda de toda su historia. Además, las mismas fuentes apuntan que es la operación más sobresuscrita en España desde febrero. cupón anual fijo de 3,250%

Se trata de la **primera emisión de bonos sénior del grupo desde 2020** y la operación fue precedida por un 'roadshow' por parte del equipo de Naturgy con el fin de generar interés. En la emisión han participado 233 inversores de 22 países diferentes, destacando Alemania (29%), Francia (21%), y el Reino Unido (13%). Los fondos recaudados se destinarán a la [oferta recompra de obligaciones garantizadas](#) anunciada esta misma semana, lo que permitirá a Naturgy mejorar su estructura de capital alargando la vida media de la deuda. Morgan Stanley ha ejercido como 'sole global coordinator', mientras que Barclays, CaixaBank, Citi, ING, Intesa San Paolo, Societe General, BBVA, Natixis, Santander, SMBC y Unicredit han participado como 'bookrunners'.

Iberdrola se desmarca con cinco emisiones públicas

De su lado, Iberdrola ha colocado 4.720 millones este año dividido en cinco emisiones públicas con una demanda que se ha disparado hasta los 20.192 millones de euros (+328%). La primera emisión data del 18 de enero con el lanzamiento de un nuevo bono híbrido 'verde' por importe de 1.000 millones de euros. Como el resto de bonos híbridos de la eléctrica que preside **Ignacio Sánchez Galán**, es perpetuo, pero cuenta con una opción de recompra a la par a los cinco años y medio. Posteriormente, Iberdrola podrá recomprar el bono con periodicidad anual, coincidiendo con la fecha de pago del cupón. En este caso concreto, la demanda también fue siete veces mayor y participaron cerca de 360 inversores internacionales, principalmente de la Unión Europea y el Reino Unido.

En verano también colocó bonos 'verdes' por 335 millones de francos suizos (unos 350 millones de euros) a cuatro y siete años. El grupo firmó así la primera emisión en esta moneda desde 2012 y la primera en formato 'verde' en dicho mercado aprovechando la bajada de tipos de interés por parte del Banco Central Suizo. Además, antes de presentar los resultados del primer semestre, volvió a agitar el **mercado de capitales** con otra emisión de 750 millones de euros y una demanda que superó los 4.000 millones de euros (volvió a multiplicarse por cinco). Participaron más de 220 inversores, distribuyéndose la colocación en Francia (36%), Alemania (16%), el Reino Unido (17%), Benelux (15%) y otros países europeos (16%).

En agosto, cerró una nueva operación de financiación con 525 millones de dólares (470 millones de euros) en bonos 'verdes' a 10 años en Estados Unidos a través de su filial Avangrid, al tiempo que las peticiones superaron los 2.000 millones de dólares (1.792 millones de euros). Pero la traca final ha llegado esta misma semana con la **mayor emisión de bonos sénior de su historia**, por 2.150 millones de euros, para seguir creciendo en el Reino Unido. La eléctrica ha emitido deuda a tres años y medio, siete años y once años, con una potente demanda de más de 7.400 millones de euros en conjunto. Asimismo, la compañía recoge en su último informe semestral colocaciones privadas de bonos. Iberdrola es el primer grupo privado mundial en emisión de bonos 'verdes', después de convertirse en 2014 en la primera empresa española en emitir deuda de estas características. En la actualidad, el grupo cuenta con más de 21.000 millones de euros de bonos 'verdes'.

Por su parte, Repsol comunicó a finales de agosto una emisión de 850 millones de euros a diez años, con una demanda que triplicó la oferta y contó con más de 230 cuentas interesadas. Las energéticas españolas están aprovechando así **la reapertura de los mercados de deuda tras el parón de verano** para emitir bonos en un momento de alta liquidez y de tipos de interés a la baja -desde que el Banco Central Europeo comenzara a recortarlos en junio- para realizar operaciones que les permiten alargar el vencimiento medio. **Banco Santander, Telefónica, BBVA y CaixaBank** son algunas otras cotizadas que han emitido bonos recientemente.

4.- Iberdrola consolida su presencia en Reino Unido con la compra de la tecnológica Derryherk.

estrategias de Inversión, 30 de septiembre de 2024.

Iberdrola consolida su presencia en Reino Unido con la compra de la tecnológica Derryherk.

Iberdrola a través de su filial ScottishPower, ha cerrado un acuerdo para la compra de la tecnológica británica Derryherk con el objetivo de mejorar la eficiencia de sus redes eléctricas en el Reino Unido. Esta adquisición se enmarca en la estrategia de expansión y modernización de la red de la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán.



La adquisición de Derryherk se suma a la reciente operación de compra de Electricity North West (ENW) a principios de agosto, valorada en aproximadamente 5.000 millones de euros. Con estas adquisiciones, Iberdrola consolida su posición en el mercado británico, convirtiendo al Reino Unido en su principal país en términos de activos de redes, con un valor de alrededor de 14.000 millones de euros, seguido de Estados Unidos con 13.300 millones de euros.

La colaboración entre Derryherk y ScottishPower no es nueva, ya que ambas compañías han trabajado juntas en el pasado. La adquisición de Derryherk permitirá integrar tecnologías innovadoras en la red de ScottishPower, lo que respaldará los objetivos de cero emisiones de la filial británica de Iberdrola.

La tecnología desarrollada por Derryherk se centra en mejorar la conectividad de datos de la red de ScottishPower a través de la detección avanzada de problemas, el pronóstico de restricciones de capacidad y una gestión activa de la red de baja tensión, lo que contribuirá a una mayor eficiencia operativa.

La adquisición de Derryherk no solo fortalece la posición de Iberdrola en el mercado británico, sino que también impulsa su crecimiento a través de ScottishPower. La compañía tiene previsto invertir alrededor de 12.000 millones de libras (unos 14.400 millones de euros) entre 2024 y 2028 en sus operaciones en el Reino Unido, lo que demuestra su compromiso a largo plazo con el país.

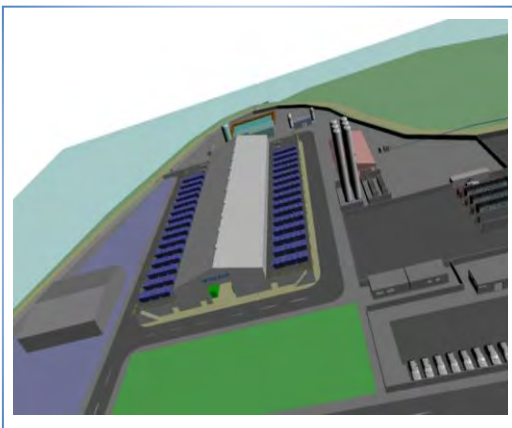
Desde la adquisición de ScottishPower en 2007, Iberdrola ha invertido significativamente en el mercado británico, con alrededor de 30.000 millones de libras (36.000 millones de euros) destinados a mejorar la infraestructura eléctrica y garantizar un suministro confiable a más de 3,5 millones de hogares y empresas en diversas regiones del país.

La adquisición de Derryherk por parte de Iberdrola a través de ScottishPower representa un paso importante en la estrategia de la compañía para modernizar sus redes eléctricas en el Reino Unido y avanzar hacia un modelo más sostenible y eficiente. Esta operación no solo fortalece la presencia de Iberdrola en el mercado británico, sino que también demuestra su compromiso con la innovación tecnológica y la transición hacia un sistema energético más limpio y resiliente.

5.- La Xunta tumba la ofensiva de Endesa contra el proyecto de Reganosa y EDP en As Pontes.

economiadigital.es, 28 de septiembre de 2024.

La Dirección Xeral de Calidade Ambiental e Sostibilidade ha desestimado las alegaciones presentadas por Endesa Generación contra el proyecto H2Pole, mediante el cual Reganosa y EDP promueven la puesta en marcha de una planta de hidrógeno de 100 megavatios.



Endesa se enzarza con **Reganosa y EDP Renováveis (EDPR)** a cuenta de su proyecto de hidrógeno verde (H2Pole) para As Pontes. La compañía que preside **José Bogas** es el principal nombre propio de la lista de entidades que presentaron alegaciones contra la iniciativa que la empresa mugardesa y la portuguesa tramitan para levantar una planta de hidrógeno de hasta 100 megavatios de potencia.

En concreto, según se desprende de la documentación publicada por la **Xunta de Galicia**, entidades como, Biofibras de Galicia (filial de Ence), **Ecoloxistas en Acción** o la **Asociación Ambiental e Cultural Petón do Lobo** presentaron a lo largo de este año y medio de tramitación diferentes alegaciones para forzar la modificación del proyecto.

A estas compañías se suma **Endesa**, que ha articulado sus aportaciones a través de **Edistribución Redes Digitales, Enel Green Power España y Endesa Generación**. Esta última presentó una alegación al considerar perjudiciales algunos efectos ambientales que, a su juicio, no están contemplados en la iniciativa.

Las razones de Endesa

«El proyecto contempla un vertido al lago de As Pontes del rechazo de la desmineralización», recoge la alegación, que considera que la iniciativa **H2Pole** «omite una serie de efectos ambientales que este vertido puede producir en el lago en cuanto a la dispersión de las sales». «Se debe indicar que la legislación de aguas prohíbe expresamente los métodos de dilución para cumplimiento de límites de vertido», señala.

Además, **Endesa Generación** añadía que «en el **Plan hidrológico de Galicia Costa 2021-2027** se incluye el lago de As Pontes como masa de agua de naturaleza artificial y se fija un caudal ecológico por meses. Lo anterior no se considera en la evaluación de impacto ambiental del proyecto, no habiéndose evaluado el impacto de la actividad sobre dicho parámetro».

Sin embargo, las alegaciones de Endesa Generación se han topado con la oposición de la **Dirección Xeral de Calidade Ambiental e Sostibilidade**.

El organismo dependiente de la Consellería de Medio Ambiente e Cambio Climático ha otorgado la autorización ambiental integrada al proyecto y ha tumbado los argumentos de Endesa al considerar que «buena parte de las afirmaciones en las que se sustenta esta alegación entran dentro del ámbito de la evaluación de impacto ambiental, por lo que **no procede su valoración en el mercado de procedimiento de autorización ambiental integrada**».

«**Se trata de apreciaciones vagas, nada concretas**, que aluden a eventualidades (efectos, sin definir, que podría causar la dispersión de sales en el lago, posibilidad de que los vertidos de la instalación superen los límites de la decisión sobre mejores decisiones técnicas en el sector químico), por lo que **difícilmente pueden ser tomadas en consideración**», recoge el documento de la Xunta.

«Conviene recordar que en el proyecto se contempla una gestión diferenciada para los distintos efluentes de aguas residuales generados» al proponerse de manera específica un tratamiento físico-químico «para uno de los vertidos de aguas residuales industriales de proceso depuradas», precisa la Dirección Xeral de Calidade Ambiental e Sostibilidade.

El departamento que encabeza **María José Echevarría Moreno** también tumbó las alegaciones de la **Asociación Autónoma Cultural e Ambiental Petón do Lobo, Ecoloxistas en Acción y el Comité de Defensa das Rías Altas** respecto al uso de productos químicos con el proyecto H2Pole. En este sentido, apunta que los efluentes que representan más del 90% del volumen total máximo anual vertido «serán sometidos previamente a sus respectivos tratamientos de depuración antes de su evacuación al lago de As Pontes».

Las organizaciones ecologistas presentaron también recurso también contra la reducción del plazo para presentar alegaciones hasta los ocho días. Sobre este punto, recuerda que **H2Pole** goza de la consideración de **proyecto industrial estratégico por parte de la Xunta**, lo que permite reducir tanto estos plazos como los de la tramitación en general.

Así es el proyecto de Reganosa y EDP

La iniciativa **H2Pole** quema, de esta manera, una nueva etapa casi un año después de que el **Diario Oficial de Galicia (DOG)** recogiese en octubre de 2023 **la declaración de impacto ambiental que considera a la factoría “ambientalmente viable”**. El proyecto, que recibió 24 millones de euros en el marco del Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica (PERTE) de Energías Renovables, Hidrógeno Renovable y Almacenamiento. contempla la puesta en marcha de una planta de hidrógeno de hasta 100 megavatios de potencia con capacidad para producir 16.000 toneladas de hidrogeno verde.

La planta se ubicará junto a la subestación eléctrica de **Tesouro** y se asentará sobre unos terrenos puestos a disposición por el Concello de As Pontes. **El recorrido administrativo del proyecto arrancó en junio de 2022** y su calendario inicial contemplaba el inicio de operaciones en el primer semestre de 2026.

Está previsto que la operación y mantenimiento de la planta genere, en su completo despliegue, 49 empleos directos y otros 59 indirectos, «además de los inducidos y los de todo tipo sostenidos en la fase de construcción» de este complejo que, en el caso de materializarse, será uno de los exponentes del proceso de descarbonización en la comarca.



6.- Grupo Naturgy cierra el contrato de 45 proyectos de biometano para inyectar a su red de gas.

larazon.es, 30 de septiembre de 2024.

Nedgia, la distribuidora de gas de la marca, ha firmado recientemente la conexión de estas plantas para inyectar gas renovable en su red de distribución.



Grupo Naturgy, a través de su distribuidora de gas Nedgia, ha anunciado la firma de 45 contratos de conexión a plantas de biometano el pasado mes de agosto.

Con esta acción, la compañía espera poder inyectar más de 2.400 gigavatios hora (GWh) al año de gas renovable a su red, lo que supondría una cantidad equivalente al consumo de medio millón de familias en nuestro país.

Los proyectos se repartirán de la siguiente forma: Castilla y León es la comunidad que más se lleva, con 13 contratos; 10 serán en Castilla-La Mancha; 8 en Cataluña; Galicia se llevará 5; Andalucía tendrá 4; 3 serán en Navarra; y 2 en la Comunidad Valenciana. La combinación de las 2 Castillas con Cataluña supondrá un 70% del volumen de inyección de biometano.

Estas solicitudes se suman a las instalaciones con las que ya cuenta Nedgia, que ya operan unos 200Gwh/año y a las 14 que están en fase de construcción o tramitación.

Ejemplo de esto es la apertura de su 3ª planta de biometano el pasado mes de junio, ubicada en el municipio de Vila-Sana en Lleida. La instalación producirá anualmente cerca de 12 GWh/año de gas renovable que será inyectado en la red de Nedgia para su consumo directo por parte de viviendas y empresas. Solo esta planta, además, evitará el equivalente de las emisiones de 2.450 toneladas de CO2 a la atmósfera.

7.- La especulación en el acceso a la red resurge con los centros de datos y el almacenamiento.

eleconomista.es, 29 de septiembre de 2024.

- **Los principales solicitantes de permisos son plantas de producción de hidrógeno, centros de instalaciones de almacenamiento.**



Las solicitudes para conectar nuevos consumos a la red eléctrica para plantas de producción de hidrógeno, centros de procesamiento de datos o instalaciones de almacenamiento se están disparando, y se acerca la posibilidad de que el Gobierno convoque concursos y se apliquen medidas para evitar la acaparamiento de permisos con fines especulativos.

En diciembre pasado, el Gobierno, dentro del **real decreto ley 8/2023**, de medidas para afrontar las consecuencias de los **conflictos en Ucrania y Oriente Próximo**, alertó de que, al igual que ocurrió con los permisos de acceso y conexión a la red para conectar instalaciones de generación renovable, ahora hubiera quienes los estuvieran acaparamiento para la demanda, aunque no tuvieran intención de llevar a cabo proyectos que requirieran ese consumo.

El Gobierno introdujo en su día medidas para poner coto a esas prácticas de acaparar permisos de acceso a la red **para proyectos de generación renovable**, aunque luego no hubiera avances para hacer las instalaciones, ya que la finalidad de esos solicitantes era poder revender los permisos obtenidos a otros que los necesitaran.

Entre otras medidas, obligó a **depositar garantías económicas** y puso plazos para la obtención de otras autorizaciones y para la puesta en marcha de las instalaciones, que, de incumplirse, llevaban a perder el permiso. En diciembre pasado, el Gobierno alertó de que **algo similar podía estar ocurriendo ahora con las conexiones solicitadas para consumo**.

En el citado real decreto ley, señalaba que, según los datos facilitados por los gestores de las redes de transporte y distribución, a lo largo de los últimos meses estaban observando un **fuerte aumento de las peticiones de acceso a las redes** para conectar nuevos consumos.

Añadía que los principales solicitantes de permisos eran plantas de **producción de hidrógeno**, centros de procesamiento de datos e instalaciones de almacenamiento.

"Al igual que ya sucedió con la generación en el periodo 2018 a 2020, se observa un **crecimiento extraordinariamente rápido** y que, en algunos casos, los proyectos comienzan a desarrollarse rápidamente, pero en otros no", explicaba el Ejecutivo en el real decreto ley.

Evitar el acaparamiento especulativo

Según el Gobierno, "**este eventual acaparamiento de permisos de acceso a la red para grandes consumos**", unido a que esos permisos no tienen una caducidad claramente definida, aconsejaban tomar medidas para evitar "el acaparamiento especulativo por proyectos que no tienen una clara visibilidad para su desarrollo".

El texto establecía que, en los casos en que exista competencia por el acceso para demanda (consumo) en un determinado nudo de la red de transporte, la adjudicación se haga mediante un procedimiento de concurso, en que **se tendrían en cuenta criterios de madurez de los proyectos**, volumen de inversiones asociadas y contribución a la descarbonización de la demanda energética, entre otros.

La norma introdujo el pago de garantías para los proyectos que se conecten a redes de tensión **igual o superior a 36 kilovoltios (kV)**, es decir, los grandes proyectos de consumo.

Asimismo, establecía que los permisos de acceso y conexión **caducarían si en cinco años** no se hacía un contrato técnico de acceso por una potencia equivalente **al menos al 50% de la capacidad** de acceso del permiso.

En el caso de los permisos ya otorgados, se establecía un **periodo transitorio** para constituir las garantías necesarias y el plazo de caducidad comenzaría a computar desde la entrada en vigor del real decreto-ley.

Concursos en nudos con gran demanda

El desarrollo de concursos de capacidad de acceso en los nudos de la red con gran demanda está pendiente aún de desarrollo normativo. En el último listado de solicitudes de acceso de demanda en nudos de la red de transporte del operador del sistema eléctrico, Red Eléctrica, a 12 de septiembre **sumaban 28,25 GW de capacidad de acceso pedida**.

Según la información de Red Eléctrica, **hay 17 nudos en los que concurren las circunstancias para celebrar un concurso**. Andalucía y Aragón, con seis y cinco nudos, son las que más tienen en esa situación, seguidas de Castilla-La Mancha, con dos. También figuran en la relación la Comunidad de Madrid, Castilla y León, la Comunidad Valenciana y Cataluña con un nudo cada una.

En estos momentos, las principales energéticas tiene planteados **grandes proyectos para la producción de hidrógeno renovable** y gigantes tecnológicos como Google, Amazon o Microsoft tienen anunciadas inversiones en proyectos relacionados con centros de datos en España, lo que incrementa las solicitudes de acceso.

Las dificultades para el acceso a la red están, según explica a EFE el director ejecutivo de Spain DC -la asociación española de centros de datos-, **Manuel Giménez**, en la distribución, es decir para llevar la energía de donde se genera a donde se necesita, y no en la producción, pues **el país produce tres veces más electricidad de la que consume**.

Considera que uno de los problemas es que el Plan de Transporte de Energía Eléctrica 2021-2026, aprobado en 2022, se hizo con datos de 2018, cuando **las necesidades de infraestructuras eléctricas nada tenían que ver con las actuales**.

Además, dice que la posterior propuesta de modificación puntual del Plan de Transporte de Energía Eléctrica **"dejó fuera todas las propuestas de centros de datos que no estuvieran ya incluidas"** y pide al Gobierno que "rectifique y redacte un nuevo plan que se ajuste a las necesidades reales".

Giménez señala que hay muchas inversiones en juego, si no se asegura la potencia necesaria, y dice que sólo en Madrid, donde se concentra más del **60% de los centros de datos en España**, la construcción de redes eléctricas está condicionando la llegada de **38.000 millones de euros**.

En cuanto a posibles prácticas especulativas, explica que hay una **demand real por el aumento de la digitalización** y, ante las dificultades de seguir los procedimientos de la administración pública, se presentan intermediarios o promotores.

Giménez distingue dentro de éstos entre aquellos que impulsan los proyectos para que lleguen a buen término y los que **"tienen interés en especular"** aprovechando los cuellos de botella y la opacidad.

De cara a los futuros concursos, advierte de que la actual incertidumbre sobre los criterios que se establecerán activa **"el riesgo de comportamientos arbitrarios**, o cuando menos intervencionistas" por parte de la Administración, y añade que las incertidumbres sobre los tiempos provocan "especulación y pérdida de inversión".

8.- Naturgy y EDP se enzarzan ante la justicia de EEUU por un arbitraje de 198 millones.

eleconomista.es, 1 de octubre de 2024.

- **EDP tuvo que acudir al mercado a comprar el gas que no le suministró la gasista desde Trinidad y Tobago y reclamó 500 millones de indemnización.**
- **La gasista defiende que EDP ocultó información a los árbitros para recurrir la decisión.**



Naturgy ha presentado ante el Juzgado del Distrito Sur de Nueva York un recurso contra el laudo que reconocía a **EDP Clientes** el derecho a percibir 198 millones de dólares como compensación por los problemas ocasionados en la entrega de gas natural procedente de Trinidad y Tobago en 2020, en plena guerra de Ucrania.

La medida provocó que la eléctrica tuviera que acudir al mercado spot internacional y pagar, por lo tanto, la compra de dicho gas a precios notablemente más elevados. La relación entre ambas empresas se remonta al año 2013 cuando EDP Clientes y Naturgy firmaron un acuerdo para que la gasista se encargara de suministrarles el gas producido en Trinidad y Tobago.

Los problemas que ocasionó la guerra en Ucrania provocaron que se suspendiera el suministro habitual a EDP Clientes, aunque la compañía demostró en el laudo que no se interrumpió así el suministro para las centrales de gas de Naturgy.

La compañía que dirige Francisco Reynés presentó el pasado 27 de septiembre una solicitud de anulación de dicho laudo, emitido el 28 de junio de 2024 por un tribunal de tres árbitros, amparándose ahora en un presunto ocultamiento de información por parte de EDP Clientes.

Fuentes consultadas por este diario indican que en el recurso la compañía gasista defiende que la luso española habría ocultado otras demandas arbitrales existentes sobre estos hechos al conjunto arbitral.

La solicitud ante la justicia de EEUU fue presentada por las compañías gasísticas españolas Gas Natural Comercializadora, S.A. y Naturgy contra la filial de la portuguesa EDP el 27 de septiembre de 2024. El juez que decide sobre este asunto en la Corte del Distrito Sur de Nueva York es Paul A. Engelmeyer. Naturgy está siendo representada por la firma Quinn Emanuel Urquhart & Sullivan, LLP.

Por el momento, la eléctrica todavía no ha nombrado formalmente abogados para su defensa ante el Juzgado del Distrito Sur de Nueva York, pero se espera que puedan ser los mismos que han estado representándoles en el arbitraje.

9.- España será el siguiente país en el mundo en abandonar el carbón.

elperiodicodeenergia.com, 1 de octubre de 2024.

Este 30 de septiembre Reino Unido ha apagado su última central de carbón tras 142 años quemando lignito para generar electricidad.



Reino Unido ha eliminado este lunes el carbón de su producción eléctrica al cerrar su última central alimentada por este mineral, lo que supone un hito en el país que introdujo el uso de ese combustible a finales del siglo XIX.

La clausura de la planta de **Ratcliffe-on-Soar** (centro de Inglaterra), que empezó a operar en 1968 con cuatro calentadores y una chimenea de 199 metros, supone un punto de inflexión en la trayectoria de un país que desde 1882 fue símbolo de la energía obtenida por el carbón.

Tras 142 años Reino Unido ha puesto fin al carbón. Antes lo habían conseguido otros 10 países más de la OCDE, pero ninguno de la importancia de Reino Unido.

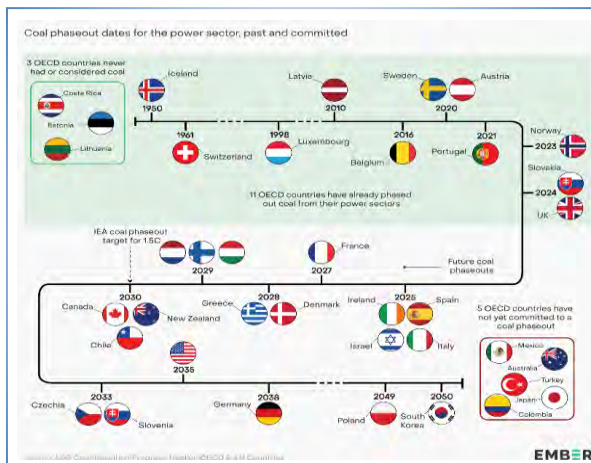
Estos son: Islandia (1950), Suiza (1961), Luxemburgo (1998), Letonia (2010), Bélgica (2016), Suecia y Austria (2020), Portugal (2021), Noruega (2023) y Eslovaquia también en este 2024.

Según este cronograma de la consultora Ember, España sería el próximo país en abandonar el carbón junto a Italia, Irlanda e Israel, que se han comprometido a cerrar sus centrales de carbón operativas en 2025.

En estos momentos existen cinco centrales de carbón operativas en España, tres en la Península (dos en Asturias de y una en Cádiz, de EDP) y la de Alcudia (Mallorca) de Endesa. Todas ellas han asegurado que el próximo año se apagarán y eso producirá un antes y un después en España.

Más de un siglo

Aunque no lo parezca, España lleva más de un siglo quemando carbón. Todo comenzó a finales del siglo XIX, aunque su mayor auge fue en la década de los 80 del siglo pasado.



El cierre definitivo estaba previsto para 2030 pero gracias a las renovables, el carbón pondrá fin a sus días en España cinco años antes. Y seremos los próximos en hacerlo.

Sin embargo, la vecina Francia lo hará en 2027 y Alemania tiene en 2038 su fecha prevista. EEUU ha anunciado que lo hará en 2035.

Hace cinco años, España consiguió tener su primer día sin producir carbón. Por cuestiones de red, en la zona de Asturias, son más necesarias de lo que a alguno le gustaría, y suelen funcionar prácticamente todos los días.

En lo que va de año las centrales térmicas de carbón han generado 2.064 GWh, lo que viene a ser 1% del total del mix eléctrico nacional.

10.- Naturgy y CycleØ ponen en marcha el primer gasoducto portátil de inyección de gas renovable.

eleconomista.es, 30 de septiembre de 2024.

- **Permitirá poner en el sistema 70 GWh al año de molécula renovable.**
- **Se inyectará a la red de Nedgia y la producción correrá a cargo de CycleØ.**

El sistema consiste en un vehículo que transporta los contenedores de la molécula renovable y que puede ser inyectado a la red en cualquier punto. Según ha destacado la gasista, este hito supone **un gran paso adelante para el desarrollo en España del biometano** —un gas neutro en carbono obtenido a partir del tratamiento de residuos— al aumentar el potencial de producción del país impulsando la viabilidad técnica y económica de nuevos desarrollos.

El nuevo biogasoducto virtual inyectará anualmente en la red de **Nedgia 70 GWh de gas renovable** proveniente de distintas plantas de producción de **CycleØ** ubicadas en la provincia de Lleida. Esta cantidad equivale al **consumo de más de 14.000 hogares**.



El gas renovable será obtenido a través del tratamiento de **residuos agroalimentarios y comprimido para su traslado como Bio-GNC** a un punto de inyección en la red, desde donde se distribuirá por tubo para su consumo por parte de industrias y familias como sustitutivo del gas natural. Esta solución permitirá acelerar la transición energética de forma eficiente y competitiva, ayudando a España a cumplir con sus **objetivos en materia de descarbonización**.

"Estamos muy orgullosos de haber desarrollado e invertido en el primer punto de inyección de gas en Lleida, España, demostrando cómo un **gasoducto virtual puede ayudar a romper las barreras logísticas** para extender la producción de biometano por todo el país", señala Laurence Molke, CEO de CycleØ.

"La puesta en operación del primer biogasoducto virtual en España por parte de Nedgia ilustra el compromiso del grupo Naturgy con la descarbonización e incrementa **aún más el potencial para la producción nacional de biometano**, un gas renovable crucial para lograr avanzar en la transición energética de manera creíble, justa y equilibrada", explica el CEO de Nedgia, Raúl Suárez.

Cambio de razón social

Justo este lunes, Nedgia ha modificado el objeto de la sociedad, cuya operación queda definida como la **"actividad de distribución y transporte secundario de combustibles gaseosos por canalización**, en particular y sin carácter limitativo, gas natural, **biometano e hidrógeno**, así como la distribución y venta de gases licuados del petróleo por canalización".

11.- Goldman Sachs ve ya a Iberdrola por encima de los 100.000 millones de capitalización.

eleconomista.es, 2 de octubre de 2024.

- **El banco de inversión ofrece la mayor valoración para las acciones de la firma, en 16 euros.**
- **Este precio le deja a la compañía un potencial alcista del 16%.**
- **Actualmente la "utility" se revaloriza un 16% en el ejercicio.**

En los próximos meses otra empresa española podría alcanzar los 100.000 millones de euros de valor de mercado. Por encima de esa cifra es donde Goldman Sachs ve el valor de **Iberdrola** en bolsa, al fijar de precio objetivo para sus acciones los 16 euros.



Esta es actualmente la valoración más elevada que recibe la compañía presidida por Ignacio Galán y le otorga, sobre precios actuales, **un potencial de revalorización del 16%** para los siguientes meses. De alcanzar este precio objetivo, **la capitalización de Iberdrola podría incluso rozar los 102.000 millones** de euros. Tras volver a marcar este martes nuevos máximos históricos en bolsa en los 13,91 euros (cada vez más próxima a los 14 euros), el valor de mercado de la eléctrica superó los 88.500 millones de euros.

"A pesar de los sólidos resultados y una valoración superior a la del sector, creemos que **Iberdrola podría seguir batiendo a sus homólogas**", argumentan desde Goldman Sachs. Justifican su opinión alegando que Iberdrola tiene "un potencial alcista de doble dígito sobre el BPA del consenso, su crecimiento compuesto de la electrificación hasta finales de la década (+6% de tasa anual compuesta del BPA incluso a pesar de la normalización de los precios de la electricidad) y su modelo de negocio defensivo". Asimismo, apoyan su aumento de precio objetivo (el anterior era de 15 euros) para reflejar este potencial alcista derivado de **la compra de la distribuidora británica ENW** y una ligera reducción del coste de capital.

Mientras el consenso de expertos cree que este año los beneficios de Iberdrola serán extraordinarios por la venta de activos en México para en próximos años ir normalizándose, el equipo de análisis de Goldman Sachs ve como catalizadores las sinergias que se puedan producir con las operaciones de ENW y **Avangrid** y ve las ganancias de la eléctrica más grande del mercado español crecientes en los próximos ejercicios y **cercanas a los 6.500 millones de euros en 2027.**

12.- Acciona. El sueño renovable de José Manuel Entrecanales se convierte en pesadilla.

hispanidad.com, 1 de octubre de 2024.

El presidente de la compañía se da de bruces con la realidad, y sin el salvavidas de los fondos públicos: la transición verde es muy cara.



No ha habido hoy -martes 1 de octubre- buenas noticias para **Acciona**. **Barclays** infrapondera sus títulos y recorta el precio objetivo a 118 euros desde los 125 anteriores y...esto supone un potencial negativo de un 7,45%.

Barclays se suma a **BNP** que maneja un precio objetivo de 121 euros por acción, nada que ver con el consenso de analistas que recoge Bloomberg que ve sus títulos, a 12 meses, en los 150,59.

En lo que llevamos de año, Acciona cae algo más de un 3% (el Ibex sube un 15%). Ha tocado **máximos** rozando los **132 euros** el pasado mes de septiembre, mientras que en febrero cotizó en su nivel más bajo, es decir, en los 100 euros por acción.

Cerró 2023 en los 133 euros, tras dejarse por el camino **un 24%** frente a un selectivo que perdió un 2%.

Capitaliza por 6.994 millones, desde los 7.312 del 23, y a años luz de lo que valía en 2022 (**9.429 millones**).

Los Entrecanales, han puesto en el mercado una megacartera verde valorada en 5.000 millones de euros (en torno a 6.000 megavatios de potencia, prácticamente la mitad de toda la potencia instalada de Acciona Energía)

Acciona sufrió, y sufre, por varios factores. “El mercado energético global experimentó fuertes fluctuaciones en los **precios de la electricidad**, lo que impactó directamente los márgenes de su división de energía renovable, Acciona Energía. A esto se sumó una desaceleración en la inversión pública en infraestructuras, así como mayores costos asociados a la inflación y al aumento de los tipos de interés. Estas dificultades afectaron tanto la rentabilidad como el valor bursátil de la empresa”, señala **Gustavo Martínez, profesor de Finanzas de la Universidad Francisco Marroquín** y analista de mercados.

La escalada hacia máximos que tocó en septiembre comenzó cuando el mercado puso en valor la venta del 100% del grupo **Acciona Saltos de Agua** a la japonesa Orix Corporation por 287 millones, una venta de la que dimos todos los detalles (incluso contamos la intrahistoria detrás de esta operación) en Hispanidad.

Ahora, la acción se mantiene en una **trayectoria levemente alcista**, en busca de consolidarse en los 132 euros.

¿Qué esperan **los inversores**? Pues poco, si atendemos a la valoración de Barclays...o mucho, según las estimaciones que recopila Bloomberg.

Bien es cierto que, Acciona, **los Entrecanales**, han puesto en el mercado una megacartera verde valorada en 5.000 millones de euros (en torno a 6.000 megavatios de potencia, prácticamente la mitad de toda la potencia instalada de Acciona Energía).

Precisamente la venta de Acciona Saltos de Agua fue el primer movimiento de este plan que para los expertos podría suponer **borrón y cuenta nueva** en la estrategia de Acciona Energía.

“La transición energética va a ser mucho más lenta de lo que se esperaba porque, entre otros, factores, está resultando muy cara no sólo por las infraestructuras sino también por la propia energía, cuya generación suele ser más costosa que la de las fuentes tradicionales”

Aunque la empresa no ha hecho públicos los activos en venta que, por cierto, aseguran han despertado el creciente interés de los inversores, que han enviado ofertas formales, "muchas de ellas no solicitadas", es conocido que los **proyectos energéticos** que tienen en el mercado.

Por ejemplo, 660 megavatios eólicos y solares que tienen en territorio nacional, **Proyecto Hive** valorado por encima de los 450 millones, o la venta de su negocio de almacenamiento de energía en **Estados Unidos**.

El objetivo, desapalancarse pero, y especialmente, **salvar el rating financiero...**, algo que suele quitar el sueño a José Manuel Entrecanales que quiere mantener el **investment grade**, es decir, el grado de inversión por parte de las agencias de calificación.

La deuda financiera neta de **Acciona Energía** se situó, en el primer semestre del año, en los 4.606 millones lo que supone un incremento de 881 millones respecto a diciembre de 2023.

La **deuda financiera** neta de Acciona alcanzó los 8.229 millones, 1.678 millones más respecto a diciembre de 2023 (6.551 millones).

“Tras la crisis sanitaria, se generó una expectativa de transformación energética con la llegada de los **fondos Next Generation** que podrían beneficiar a las empresas ‘verdes’, y se ha visto que la transición energética va a ser mucho más lenta de lo que se esperaba porque, entre otros, factores, está transición está resultando muy cara no solo por las infraestructuras sino también por la propia energía, cuya generación suele ser más costosa que la de las fuentes tradicionales”, nos cuenta **Joaquín Robles analista de mercados**.

Y para costosa, por tanto, Acciona Energía que cotiza por separado desde su escisión en 2021, y que representa una parte sustancial de los ingresos de Acciona, alrededor del **75% del EBITDA** en los últimos años.

“En lo que llevamos de año, Acciona cae algo más de un 3% (el Ibex sube un 15%). Ha tocado máximos rozando los 132 euros el pasado mes de septiembre, mientras que en febrero cotizó en su nivel más bajo, es decir, en los 100 euros por acción”

Ya en 2009 Hispanidad aseguraba que, con la incorporación de los activos de **Endesa a Acciona Energía**, los **Entrecanales** desplazaban el centro de gravedad hacia las renovables... una estrategia que tantos dolores de cabeza le está dando desde entonces a **Juancho Entrecanales Franco**, vicepresidente de Acciona, que siempre ha mirado con recelo la inclinación de su primo José Manuel por las energías verdes.

Juancho es un firme convencido de que **el negocio está en la construcción**, tal y como lo demuestran los números semestrales.

A saber, y según los resultados del primer semestre, los ingresos totales de la división de **Infraestructuras** ascendieron a 3.787 millones, un 4,2% más; el área de **construcción** obtuvo unos ingresos de 3.119 millones, un 6,6% por encima, con un Ebitda que ha crecido un 60%, hasta los 236 millones; la división **inmobiliaria** aumentó su cifra de negocios hasta los 81 millones, un 304% más, con 165 viviendas entregadas en este periodo respecto a las 24 del año anterior.

13.- “España tiene una oportunidad única para ser el “hub” europeo de los centros de datos”

idealista.com, 3 de octubre de 2024.



El director de Desarrollo Corporativo de Iberdrola, David Mesonero, ha asegurado que España cuenta con "una oportunidad única" para "convertirse en el 'hub' europeo de los centros de datos", aunque ha advertido de que para aprovechar el potencial en este sector se debe aumentar la inversión en la red eléctrica, mejorar la planificación y generar estabilidad regulatoria.

En una jornada organizada por EY titulada 'Infrastructure Compass 2024', Mesonero destacó que España tiene capacidad "de atraer mucha industria y cuantos más 'data center' haya, más industria habrá". "Si no se hace aquí se hará en otro lado. Es una oportunidad única", añadió al respecto.

Así, el directivo apuntó al potencial país para ser líder en el negocio de los 'data centers' debido a la **ubicación geográfica**, el potencial renovable, el desarrollo de las redes y baja densidad de población.

"España cuenta con una posición geográfica estratégica que la ha consolidado como la puerta de entrada de los datos globales a Europa. Más del 70% del tráfico de datos hacia el continente europeo pasa por España, gracias a su **robusta red de fibra óptica y sus conexiones submarinas**", dijo.

Iberdrola aspira a abanderar este nicho de mercado, adelantándose a las tendencias del mercado y capitalizando la demanda de estos centros. De hecho, el grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán tiene asegurados proyectos de 200 megavatios (MW) en España y cuenta con una cartera potencial de otros 5.000 MW, de los que 1.000 MW se encuentran ya en una fase avanzada. Para ello, la energética ha creado la **filial CPD4Green** para el desarrollo de los centros de datos en España.

A este respecto, Mesonero indicó que la estrategia será buscar un socio al que se le aportará la energía, la conexión y la electricidad de origen renovable 24 horas los siete días de la semana. Además, España cuenta además con la ventaja adicional de que no haya interrupciones en su suministro gracias a la tecnología de almacenamiento por bombeo.

Conversaciones con otras compañías involucradas en el sector

La eléctrica suministra electricidad desde hace más de 10 años a grandes tecnológicas como Amazon, cuyo consumo se está incrementando con fuerza por los centros de datos. Además, el directivo anticipó que la compañía está en conversaciones con otras compañías involucradas en el sector. "Creemos que habrá muchos otros actores, como el 'private equity'", afirmó.

El desarrollo de los centros de datos en España puede llegar a generar de 7.000 a 8.000 empleos directos de alta calidad y unos 15.000 indirectos.

Asimismo, Mesonero, que **puso de ejemplo a Virginia (EEUU), que acapara el 20% de la capacidad global de los 'data centers'**, consideró que la red eléctrica de España es una de las más avanzadas y confiables del mundo y que el país cuenta también con gran disponibilidad de energía verde y a costes muy competitivos, en comparación con otros países europeos.

OTRAS NOTICIAS DE INTERES DEL SECTOR ENERGETICO: (CLICAR EN EL TITULAR):

- 1.- El despliegue renovable reducirá el coste de la electricidad por debajo de los 35 euros en 2030.
- 2.- La gran transformación del sector energético en España activa la contratación de nuevos perfiles en la alta dirección.
- 3.- Ponferrada acoge el congreso anual de las empresas de electricidad.
- 4.- Conoce las ayudas a proyectos de grandes valles de hidrógeno renovable del Plan de Recuperación.
- 5.- España coge impulso y se consolida como hub tecnológico al estilo 'Silicon Valley'.
- 6.- Las renovables buscan el interruptor de la economía circular.
- 7.- El Ministerio de Minas y Energía establecería lineamientos para proyectos sostenibles en el sector energético minero.
- 8.- La extracción directa de litio está en auge por la necesidad de acelerar el suministro y satisfacer la demanda mundial.
- 9.- Un grupo empresarial desconocido quiere construir la mayor central hidroeléctrica con bombeo de España.

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

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

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



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

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

siempre adelante