

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.- El ministerio afirma que Ribera no ha dado una última orden sobre el cierre de Almaraz.

elperiodicoextremadura.com, 26 de noviembre de 2024.

- La central representa el primer foco de empleo en Extremadura, con 3.000 puestos de trabajo.
- Desde el Gobierno afirman que se mantiene el calendario de desconectar la nuclear entre 2027 y 2028.
- El delegado del Gobierno responde que las empresas no han pedido otra prórroga.
- La planta dice que puede seguir hasta 2063.



La que fuera hasta ayer **ministra de Transición Ecológica, Teresa Ribera**, no ha dado orden en su última jornada en este cargo de que se ejecute el apagón de la Central de Almaraz, la primera de las nucleares españolas en el calendario de cierre de estas instalaciones en el país.

Así lo ha confirmado a El Periódico Extremadura el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico en la mañana de este martes.

La inquietud ha saltado en el sector de las energéticas y en la comunidad extremeña tras la publicación en un medio nacional de una última orden que habría dado Teresa Ribera al respecto, antes de ceder ayer su cartera de ministra a Sara Aagesen para convertirse en nueva vicepresidenta europea de Transición Justa, Limpia y Competitiva.

En su correo electrónico a este diario, el ministerio dice literalmente: "El MITECO no ha emitido ninguna orden de cierre para la central de Almaraz. Si acaso, puede entender la información a la que se refiere como algo metafórico. El plazo de autorización de operación de los dos reactores de la central quedó reflejado en el año 2020, cumpliendo el protocolo de cierre. Puede consultarlo en el BOE" (indica la fecha concreta).

Por tanto, el ministerio no confirma que exista orden de última hora, pero sí que continúa el calendario de cierre establecido, que recoge que **la central desconectará en noviembre de 2027 la Unidad I y en octubre del siguiente año la Unidad II**.

Delegado del Gobierno: "las empresas tampoco han pedido continuar"

El propio delegado del Gobierno en Extremadura, José Luis Quintana, se ha referido este martes al asunto: "La vicepresidenta Teresa Ribera no ha firmado nada, aquí no hay ningún cambio. En 2019, las empresas firmaron con el Gobierno el desmantelamiento de las centrales nucleares en un periodo determinado. **Son las empresas las que firmaron con el Gobierno y no hay ningún cambio actualmente**. Las empresas tampoco han pedido continuar con la central nuclear. De cambiar algo, sería pedir a las empresas que hicieran alguna actuación de que quieren continuar, pero no hay nada nuevo".

¿Significaría que las energéticas podrían entonces pedir otra prórroga? Ante esta pregunta, Quintana ha reiterado que "ahora mismo a día de hoy lo que tenemos firmado es un documento entre las empresas y el ministerio por el cual **hay un calendario de cierre de las centrales nucleares en España**".

En esta intervención ante los medios, el delegado del Gobierno ha pedido a la presidenta extremeña que "si tiene alguna cuestión que se lo diga a las empresas, que son las que firmaron libremente con el Gobierno una prórroga en su momento y no ha habido ningún otro cambio desde 2019".

Poco después, la presidenta de la Junta de Extremadura, María Guardiola, ha reafirmado este martes que la Central Nuclear de Almaraz "no se cierra", y advierte que no va a "acatar el sectarismo medioambiental" de la ya exministra de Transición Ecológica.

"Ni vamos a callar ni vamos a acatar el sectarismo medioambiental de la señora Ribera", ha señalado la presidenta extremeña este martes a través de un mensaje en redes sociales, recogido por Europa Press. "Si en Europa defiende la nuclear, aquí también", tras lo que Guardiola ha añadido que de esta planta "dependen miles de familias extremeñas y la soberanía energética de todo un país".

La central dice que puede seguir hasta 2063

Cabe recordar que la propia central de Almaraz ha comunicado este mismo mes de noviembre que se encuentra **"en las mejores condiciones técnicas para seguir operando, incluso hasta los 80 años (2063)"**. La central de North Anna (Virginia, EEUU), gemela de Almaraz, cuenta ya con licencia para operar 80 años. En total, en los Estados Unidos, ocho reactores tienen licencia para funcionar 80 años y unos ochenta reactores cuentan con licencia para operar hasta 60 años, según expone la propia planta cacereña en ese mismo comunicado.

Y es que de la inquietud de este martes se han hecho eco políticos extremeños, **entre ellos la presidenta de Extremadura, María Guardiola, que ha dejado un mensaje en X**: "¡Almaraz no se cierra! Ni vamos a callar ni vamos a acatar el sectarismo medioambiental de la señora Ribera. Si en Europa defiende la nuclear, aquí también. De ello dependen miles de familias extremeñas y la soberanía energética de todo un país".

También la **europarlamentaria cacereña Elena Nevado** se ha pronunciado: "Serás la comisaria del Sanchismo, pero no con nuestro voto. Ribera miente a Europa con su apoyo a la nuclear mientras nos cierra Almaraz", dice en Facebook.

La Central Nuclear de Almaraz representa el primer foco de empleo en Extremadura, **con 3.000 puestos de trabajo** bien remunerados y de muy distintas especialidades.

Este mismo martes, el Foro Nuclear ha transmitido la necesidad de "revisar" el calendario de cierre de las nucleares por la necesidad de esta energía para el desarrollo de España.

De hecho, la Unión Europea, a la que se va como vicepresidenta la propia Teresa Ribera, ha declarado la energía nuclear como energía verde debido a su no emisión de gases de efecto invernadero.

Almaraz genera más del 3% de la demanda del país

La central cacereña genera más del 3% de la demanda eléctrica anual de toda España, equivalente al consumo anual de 2 millones de hogares. **La Unidad I volvió a conectarse a la red eléctrica el 8 de noviembre**, tras finalizar la 30ª recarga de combustible con la incorporación de **más de 1.200 trabajadores adicionales a la plantilla habitual, de unas 70 empresas colaboradoras especializadas**. Habrá sido la penúltima recarga de la Unidad I si se mantiene el calendario de cierre de centrales.

2.- El CEO de Enel respalda a Endesa y compra 3,6 millones en acciones tras presentar su Plan Estratégico.

eleconomista.com, 21 de noviembre de 2024.

- **Flavio Cattaneo acumula un desembolso de 6,4 millones en acciones de la eléctrica española desde agosto.**
- **Gana 46.685 euros en un día gracias a la subida de cotización.**

El máximo ejecutivo de **Enel** ha abierto su propia billetera para respaldar los planes de crecimiento de **Endesa**. Flavio Cattaneo, el consejero delegado de la eléctrica italiana **propietaria del 70% de la firma española** y que también ostenta el cargo de **vicepresidente de Endesa**, realizó una compra de acciones de su filial **por valor de 3,7 millones de euros el pasado 19 de noviembre**, justo el día en el que Endesa presentó su Plan Estratégico 2025-2027. En esta hoja de ruta, la cotizada española **anunció un despliegue récord** de inversiones de **9.600 millones de euros** para el periodo.



Según figura en los registros de la Comisión Nacional de los Mercados de Valores (CNMV), Cattaneo llevó a cabo **múltiples operaciones de adquisición de participaciones**. Parte de ellas **las realizó a título personal**, al adquirir 57.351 acciones a un precio medio de 19,83 euros (es decir, un desembolso de **1,13 millones de euros**); mientras que la otra **la ejecutó a través de Essecieffe investment S.R.L.** — sociedad vinculada al propio CEO de Enel— con la que se hizo con 130.000 títulos a un precio de 19,86 euros (**2,58 millones**).

La cotización de Endesa cerró ayer con un alza del 0,75% y un precio de 20,10 euros, por lo que **Cattaneo ha obtenido unas ganancias latentes de 46.685,1 euros** tan solo un día después de haber registrado la compra de la participación.

Durante la presentación del Plan Estratégico de Enel, hecho público el pasado lunes, el directivo **ya comentó que activaría compras en la filial de Enel**, aunque sin especificar la fecha.

Tampoco es la primera vez que Cattaneo engorda su cartera de acciones de Endesa. **El pasado agosto**, el directivo italiano, que tomó las riendas de Enel en mayo de 2023, **llevó a cabo tres operaciones con las que invirtió otros 2,68 millones de euros**, por lo que ya acumula un desembolso en la empresa española de **6,4 millones de euros**.

Otro de los altos directivos de Endesa que ha aprovechado el impulso del **Plan Estratégico para invertir en la eléctrica** —aunque de forma más modesta— es **Gonzalo Carbó de Haya**, director general del área Nuclear de Endesa, quien se hizo con 1.479 títulos a un precio de 19,83 euros, lo que equivale a un pago de 29.328,57 euros. Más ajustadas son también las ganancias de Carbó de Haya, **que tan solo se han revalorizado en 399,33 euros en 24 horas**.

Endesa pondrá en los próximos tres años **4.000 millones en inversiones en redes sobre la mesa**, además de otros 3.700 millones en generación renovable; 900 millones en el área de clientes y el resto en generación convencional.

3.- Naturgy tendrá que pagar 190 millones a EDP por un laudo de gas.

eleconomista.com, 27 de noviembre de 2024.

- **La compañía retira voluntariamente el recurso que presentó ante un juzgado de EEUU por el arbitraje sobre la venta de gas de Trinidad y Tobago.**



Naturgy ha retirado voluntariamente su demanda ante el juzgado de Nueva York contra **EDP** por el laudo que condenó a la compañía gasista a indemnizar a la eléctrica con 198 millones por los incumplimientos de un contrato para la entrega de gas procedente de Trinidad y Tobago en el año 2020, en plena guerra de Ucrania, tal y como se desprende de la notificación registrada por la compañía ante el juzgado este pasado lunes.

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 por el que la gasista se encargaba de suministrarles gas natural 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 arbitral que no se interrumpió el suministro para las centrales de ciclo combinado de gas de Naturgy.

Ante esta situación, el juez federal de Nueva York ha puesto de manifiesto ahora la falta de fundamento de las alegaciones de Naturgy contra el laudo que condenó a la compañía a indemnizar a EDP.

En la vista celebrada el juez, Paul A Engelmayer, reiteró la corrección del proceso arbitral llevado a cabo e instó a resolverlo de manera pacífica.

Ahora, la compañía que dirige Francisco Reynés ha decidido cancelar este procedimiento de modo voluntario, después de que el juez dejase patente en la vista celebrada el pasado 28 de octubre la inconsistencia y falta de fundamento de las acusaciones en las que Naturgy pretendía fundar su reclamación.

4.- El gigante español que alimenta a las centrales nucleares se reinventa antes del apagón total.

epe.es, 24 de noviembre de 2024.

- **La empresa pública Enusa se prepara para el golpe de dejar de vender combustible nuclear a los reactores españoles por su cierre definitivo y busca alternativas en otros países y con nuevas líneas de negocio.**
- **Acelera para suministrar combustible a países que quieren romper con Rusia, entrar en el futuro negocio de pequeños reactores nucleares (SMR) y participar en el propio desmontaje de las centrales españolas con drones, robots y laboratorios portátiles.**



España se prepara para el apagón nuclear definitivo. El nuevo [Plan General de Residuos Radiactivos \(PGRR\)](#) aprobado por el Gobierno confirma las fechas del **cierre escalonado de todas las centrales nucleares entre 2027 y 2035** y su posterior desmantelamiento. El calendario de clausura lo pactaron hace ya un lustro el Ejecutivo y las grandes eléctricas propietarias de las plantas (**Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP**) y, salvo giro político y revisión de la estrategia energética nacional, es la hoja de ruta vigente hacia el cierre de todos los reactores.

El **apagón nuclear** provocará una sacudida en el sistema eléctrico nacional (las centrales cubren en torno a un 20% de toda la producción y deberá ser sustituida por renovables y baterías de almacenamiento) y también para toda la industria vinculada al sector nuclear, obligada a adaptarse al nuevo escenario y buscar alternativas.

El **gigante nacional que proporciona a las centrales nucleares españolas todo su combustible nuclear** para poder funcionar **acelera busca ahora reinventarse** antes del cierre de todas las plantas.

El **grupo público Enusa** -controlado en un 60% por el holding estatal SEPI y en un 40% por el centro de investigaciones CIEMAT- es el encargado de **gestionar la compra conjunta del uranio que necesitan las plantas españolas y también de suministrar el combustible nuclear a cinco de los seis reactores operativos en España** (todos menos menos el de la central de Trillo).

En los próximos años verá cómo su **gran fábrica de Juzbado, en Salamanca**, va a ir perdiendo uno a uno a sus clientes nacionales con la **clausura progresiva de las centrales de Almaraz (Cáceres)**, Ascó (Tarragona), Cofrentes (Valencia) y Vandellós (Tarragona).

Y ante esta expectativa de decaimiento progresivo del negocio doméstico, ahora **la compañía acelera para impulsar una profunda de diversificación de sus actividades, tanto con la potenciación de su negocio internacional de venta de combustible nuclear** (en los países en que ya está presente y entrando en otros mercados) **como con el lanzamiento de líneas de negocio** totalmente nuevas.

“El plan de cierre de las centrales españolas no es nuevo, es una hipótesis con la que venimos trabajando hace años, por eso estamos impulsando nuevos mercados y nuevas líneas de negocio”, subraya **Pablo Vega, director de la fábrica de Juzbado**, una instalación estratégica que lleva cuatro décadas suministrando combustible nuclear a las centrales nucleares españolas. “El Plan Estratégico de Enusa hasta 2030 contempla hacer un esfuerzo comercial para captar nuevos clientes en nuevos países y un esfuerzo operativo y de innovación para lanzar nuevos productos”.

Una fábrica puntera en la España vaciada

La fábrica de elementos combustibles para centrales nucleares de Enusa cuenta con una **plantilla de 360 trabajadores, prácticamente el doble que todos los habitantes del municipio salmantino de Juzbado** en que se encuentra (con 189 vecinos empadronados). Es el motor económico de la zona, generando cerca de un tercio del PIB de la provincia de Salamanca. Y es una **instalación puntera en su sector y con un papel clave en el engranaje de la industria nuclear europea**. “Tenemos difícil competir por precio, porque producimos diferentes modelos y eso nos hace tener producciones limitadas. Nuestra manera de competir es diferenciarnos por calidad, por tener capacidad tecnología propia y específica para los clientes”, dice el director de la factoría.

La fábrica de Juzbado se puso en marcha en 1985 y sólo cuatro años después ya se estrenó como exportador de sus productos a otros países. Enusa suministra actualmente a centrales nucleares de Francia, Bélgica, Suiza, Suecia y Finlandia. Ahora **en torno a un 60% de la producción de combustible nuclear de la planta se exporta**. El cierre escalonado del parque nuclear español hará que la proporción vaya subiendo ya en los próximos años, con el **objetivo de llegar al final de esta década exportando entre 70 y un 80% de la producción**.



La dirección de Enusa trabaja para **sumar más centrales nucleares como clientes en países en que ya está presente, singularmente Suecia y Finlandia**, y también para entrar en nuevos mercados aprovechando los programas con los que algunos países europeos quieren estrenarse en la energía nuclear (como **Polonia**) o con los que estudian ampliar el parque con que ya cuentan con más reactores (como **República Checa o Países Bajos**).

“Salvo en España y Alemania, el debate de de ampliar las nucleares o entrar en la nuclear está abierto en todos los países de la Unión Europea. **El futuro es prometedor, pero el futuro es dentro de diez años**”, explica Pablo Vega, en referencia a la extensión de los plazos para planificar, diseñar y construir nuevas centrales. Además de buscar oportunidades en otros países europeos, también se explora entrar en los ciclos de combustible nuclear de países de Oriente Medio con programas nucleares en marcha, singularmente **Emiratos Árabes Unidos**.

“**Hay planes para construir muchas nuevas centrales, pero para dentro de unos años. Ahora mismo hay un exceso de producción en el sector**”.

De hecho, Juzbado actualmente sólo aprovecha poco más de la mitad de su capacidad máxima, con una producción de unas 270 toneladas de combustible nuclear frente a un potencial de 500 toneladas.

Alternativa para romper con Rusia

La planta de Enusa produce simultáneamente combustible nuclear y las estructuras para utilizarlo tanto en centrales de agua a presión (PWR) como de plantas de agua en ebullición (BWR), y ahora se dispone a dar un salto para **sumar una nueva línea de producción en plena convulsión geopolítica por la guerra de Rusia y Ucrania**.

Muchos países del norte y del este de Europa, de la antigua órbita soviética, tienen operativas centrales nucleares que utilizan elementos combustibles de diseño ruso. Y tras la invasión militar rusa sobre Ucrania, algunos de estos países se lanzaron a buscar alternativas de suministro de combustible nuclear para poder romper con Rusia.

Enusa participa como socio en uno de los proyectos, liderado por el gigante Westinghouse, que buscan **suministrar combustible del tipo VVER-440 a centrales de países que quieren dejar de depender de la industria rusa**, especialmente Finlandia y Suecia. Un plan subvencionado por la Comisión Europea para apoyar la autonomía estratégica de los estados miembros frente al Kremlin. Desde la compañía española se espera cerrar el contrato con dos reactores de Finlandia de manera inmediata e iniciar la producción y el suministro en 2025.

La fábrica salmantina ya suministró a centrales finlandesas este tipo de combustible VVER-440 entre 2001 y 2007, y casi dos décadas después la producción se reactivará. “El objetivo es dar la posibilidad a estados miembros de la UE de la antigua Europa del Este de conseguir la autonomía de Rusia”, apunta Vega. “No todos los países están dispuestos a renunciar al suministro ruso, porque es mucho más barato”, admite, pero el directivo ve potencial para seguir creciendo en este tipo de producto porque en Europa son 16 los reactores que utilizan este tipo de combustible.

Entrar en nuevos negocios

El cierre escalonado de las centrales nucleares españolas hasta el apagón total promete ir dando mordiscos a los ingresos actuales de Enusa (la facturación total fue de 295 millones de euros en 2023, un 8% más que el año anterior), pero el desmantelamiento de todos esos reactores puede acabar abriendo una nueva vía de negocio, aunque muy menor en comparación con la actividad del suministro de combustible nuclear.

El **grupo Enusa, comandado por Mariano Moreno como presidente**, busca intervenir directamente en los complejos trabajos de desmontaje de las propias centrales nucleares a las que ahora suministra elementos combustibles y que se extenderán al menos durante las próximas dos décadas. El plan pasa por **participar en las tareas de desmantelamiento de los reactores** -encomendadas a la compañía estatal Enresa- con el **uso de drones y de robots especialmente dedicados a la medición de radioactividad** durante los trabajos.

Además, Enusa y la también pública Ensa (cuya labor principal es la fabricación de contenedores para residuos radiactivos) han puesto en marcha conjuntamente un **proyecto para construir un laboratorio portátil para el tratamiento de los miles de toneladas de desechos** de media y baja radiactividad que generará el desmantelamiento futuro de los reactores. Una instalación de dos plantas que será desmontable por partes y que será portátil para poder transportarse por módulos para llevarlo de una planta nuclear a otra cuando sea necesario.

Enusa también pretende participar en la que puede ser una revolución dentro de la industria nuclear. Aún en ciernes y a la espera de los avances tecnológicos que lo hagan viable, empresas energéticas y Administraciones de diferentes países buscan impulsar los futuros **pequeños reactores modulares (SMR**, por sus siglas en inglés), que serviría para agilizar el despliegue de nuevas instalaciones de energía nuclear sin necesidad de sólo construir grandes plantas como hasta ahora.

La Comisión Europea lanzó este mismo año la **Alianza Industrial Europea para Pequeños Reactores Modulares**, con el objetivo de sumar empresas y centros de investigación capaces de desarrollar la tecnología necesaria para impulsar el despliegue de las pequeñas centrales nucleares a partir de 2030 y también dar apoyo directo a algunos de los proyectos. **Enusa ya se ha incorporado a la iniciativa en busca de entrar en el negocio de suministrar combustible nuclear a este nuevo tipo de reactores.**

Enusa, en paralelo, también trabaja para poder ofrecer **servicios de análisis de laboratorio** de dosis de radiación del personal a las centrales nucleares y a otras instalaciones nucleares. La compañía ya ha solicitado la autorización al Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) para poder realizar trabajos de dosimetría interna para terceros con su laboratorio de la planta de Juzbado, un servicio que ahora sólo puede ofrecer Ciemat.

5.- Impuestazo. Reynés insiste en que “cualquier drenaje de recursos en una empresa va en contra de la inversión”.

hispanidad.com, 25 de noviembre de 2024.

Y desde Repsol, Luis Cabra mantiene que los planes de transición energética en España “están a la espera” de que se resuelva el tema de la posible prórroga de dicho gravamen.

El **impuestazo energético** sigue dando que hablar, tras lo agitada que fue la semana pasada... Llegando incluso a que desde **Podemos** se hicieran señalamientos similares a los que llevaron al comienzo de la violencia pre-Guerra Civil en 1936. Este lunes, **Francisco Reynés** ha insistido en que “cualquier drenaje de recursos en una empresa va en contra de la inversión”.



En el I Observatorio de la Energía organizado por El Español, el presidente ejecutivo de **Naturgy** ha recordado la postura que el sector energético mostró en el [comunicado del Club Español de la Energía](#) que actualmente también preside. Un comunicado que firmaron **BP, EDP, Endesa, Iberdrola, Moeve (antes Cepsa), Naturgy, Repsol y TotalEnergies**, y donde entre otros aspectos, se apuntaba que “prorrogar o incluir nuevas cargas impositivas a las compañías del sector energético dificultarán la materialización de las inversiones que es necesario llevar a cabo, estimadas en más de 30.000 millones de euros para los próximos tres años”.

El presidente ejecutivo de Naturgy también cargado contra las trabas administrativas, que considera “un cuello de botella para las inversiones”

Ahora Reynés ha subrayado que los impuestos “drenan recursos para obtener un *cash flow* que permite invertir” a las empresas, así como “generar empleo, tecnología y posicionamiento competitivo”. Todo ello después de que el **PSOE** acordara con **ERC, EH Bildu y BNG** prorrogar el citado impuestazo, pero acto seguido el Ministerio de Hacienda insistiera en que se mantenía el acuerdo con **Junts** “para no gravar a las empresas energéticas que mantengan su compromiso efectivo de inversión para la descarbonización”. Y por si esto no bastara, el **PSOE** haya pactado con **Podemos** crear una **comisión negociadora** para establecer un nuevo impuestazo a las energéticas... o prorrogar el actual con un Real Decreto, antes del 31 de diciembre, pero intentará hacerlo sin cabrear a **Junts** y a **PNV** porque necesita sus votos. Por todo ello, Reynés ha referido que se “han dicho muchas barbaridades” y “no debemos especular, yo creo que debemos esperar a que salga”. Además, el presidente ejecutivo de Naturgy también ha cargado contra las **trabas administrativas**, que considera “un cuello de botella para las inversiones”.

Desde **Repsol**, su director general de Transición Energética, Tecnología, Institucional y adjunto al CEO, **Luis Cabra** (en la imagen de la derecha), ha referido que mantienen los planes de transición energética en España “a la espera” de que se resuelva el tema de la posible prolongación del impuestazo. “Repsol tiene unos planes de transición energética en sus refinerías y en el sector de la generación eléctrica renovable milmillonarios en los próximos años”, ha destacado Cabra, pero ha advertido que “si una parte de los recursos de caja que generamos se nos va a ir por la vía de **un impuesto que consideramos excesivo e injusto**, tendremos menos dinero para invertir en España, no hay otra solución, son matemáticas”. Todo ello, tras el nuevo lío con el impuestazo de hace unos días, a pesar de que cuando a finales de octubre presentó sus últimos resultados, decidiera reactivar las inversiones en España ante la previsible caída del impuestazo, y tumbara el argumento capcioso de **PSOE** y **Sumar** al [ganar un 36% menos](#).

Cabra (Repsol) advierte que “si una parte de los recursos de caja que generamos se nos va a ir por la vía de un impuesto que consideramos excesivo e injusto, tendremos menos dinero para invertir en España, no hay otra solución, son matemáticas

Respecto a **Sara Aagesen**, que este lunes ha recibido la cartera de vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico de manos de **Teresa Ribera**, Reynés ha señalado que “conoce la industria, la problemática y ha estado muy involucrada en todo lo que son los planes que impulsó la ministra Ribera” y que “se le tiene que presuponer la **valentía**, como en la mili”. Habrá que ver si es valiente para decidir la prórroga de las centrales nucleares españolas... o no. Y a Ribera, Reynés le ha pedido que como vicepresidenta europea “lo haga muy bien y que se acuerde que es española”.

6.- Iberdrola designa a 19 empresas como socios preferentes en su programa de modernización de redes en el Reino Unido.

empresaexterior.com, 27 de noviembre de 2024.

Esta iniciativa forma parte de un esfuerzo por modernizar la red eléctrica del Reino Unido en respuesta a la creciente demanda energética y contribuir al crecimiento económico del país.

Iberdrola, a través de su filial **ScottishPower Energy Networks**, ha anunciado la selección de 19 empresas como socios preferentes para su ambicioso programa de contratos valorado en 6.490 millones de euros.



El programa representa la mayor renovación de la red eléctrica británica desde su fundación e incluye la instalación de nuevas líneas aéreas y la actualización de subestaciones. Se prevé que este proyecto no solo mejore la capacidad de transporte de energía, sino que también genere 1.000 nuevos empleos directos y decenas de miles de puestos adicionales en la cadena de suministro.

De las 19 empresas seleccionadas, 17 tienen sede en el **Reino Unido e Irlanda**, lo que destaca el compromiso de Iberdrola con el desarrollo de la cadena de suministro local.

La iniciativa es un paso significativo hacia la modernización de la infraestructura eléctrica, en un contexto donde la sostenibilidad y la eficiencia energética son prioritarias.

7.- Iberdrola espera cerrar “en el corto plazo” la búsqueda de socio financiero para su firma de centro de datos.

bolsamania.com, 27 de noviembre de 2024.

Destaca que la compañía "no tiene la intención" de ser un constructor u operador de 'data centers'

El responsable de CPD4Green, la nueva sociedad de Iberdrola para convertir terrenos en centros de datos operativos las 24 horas, los siete días de la semana, Sergio Platón, ha señalado "que esperan poder cerrar en el corto plazo" la búsqueda de socio financiero para dicho negocio.

Así se ha expresado el directivo durante su intervención en el encuentro informativo celebrado este miércoles bajo el título 'La energía verde, clave para los data centers', organizado en colaboración con Europa Press y patrocinado por la entidad financiera WiZink con el objetivo de apoyar el debate en torno a los desafíos a los que se enfrenta la sociedad, como son la transición verde y la economía digital.

De esta manera, Platón ha destacado que Iberdrola "no tiene la intención" de ser un constructor u operador de centros de datos, ya que "no es su negocio".

PONER EN VALOR LOS ACTIVOS Y EL CONOCIMIENTO QUE HAY EN IBERDROLA



"La finalidad que perseguimos es ser un socio energético de este porfolio de proyectos sobre los que estamos trabajando, y para ello hemos lanzado un proceso de búsqueda de socio, el cual esperamos poder cerrarlo en el corto plazo", ha manifestado el responsable de la sociedad.

En este sentido, Platón ha señalado que el objeto principal de este proyecto, que se dio a conocer el pasado mes de septiembre, es poner en valor los activos y el conocimiento que hay en Iberdrola "para ayudar a impulsar nuevas industrias, como es el caso de los centros de datos".

"Hemos estado trabajando en un porfolio bastante grande de varios gigavatios y de los cuales estamos realizando solicitudes de conexión, la mayoría de ellas asociadas a activos de Iberdrola y en la red de transporte, con lo que actualmente disponemos de aproximadamente algo más de 700 megavatios de conexiones asociadas a suelos", ha asegurado el ejecutivo.

'JOINT VENTURE'

En concreto, CPD4Green es una 'joint venture' para el desarrollo, impulso y expansión de la oportunidad de crecimiento que representa el negocio de los centros de datos y procesamiento para Inteligencia Artificial (IA) en España y otras geografías. Así, el objetivo de esta sociedad es presentar un proyecto 'llave en mano' para los 'data center': terreno, electricidad renovable, seguridad de suministro, conexión a la red y el contrato de energía 24x7.

La energética confía así en abanderar este nicho de mercado, adelantándose una vez más a las tendencias del mercado y capitalizando la demanda de estos centros.

Este negocio está alineado con el plan estratégico de la compañía, que pretende impulsar la electrificación de la economía, a través de las redes, las renovables y el almacenamiento.

8.- Endesa apunta a la flexibilidad de demanda eléctrica como condición “fundamental” para acomodar data centers.

elperiodicodelaenergia.com, 27 de noviembre de 2024.

El director de regulación de Endesa, Juan José Alba, ha resaltado que aumentar la capacidad de la red de electricidad es "más complejo" que aumentar la capacidad de la red de transmisión de datos.



El director de regulación de Endesa, Juan José Alba, ha apuntado a la **flexibilidad de la demanda eléctrica** como condición "fundamental" para acomodar los 'data centers' en España, al tiempo que ha señalado la "oportunidad histórica" ante la que se encuentra el país en el contexto de la transición energética.

Así se ha expresado el directivo durante su intervención en el encuentro informativo que se ha celebrado este miércoles bajo el título 'La energía verde clave para los data centers', organizado en colaboración con Europa Press.

Este evento, que ha sido patrocinado por la entidad financiera WiZink con el objetivo de apoyar el debate en torno a los desafíos a los que se enfrenta la sociedad, como son la transición verde y la economía digital, ha reunido también a la directora de regulación de la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec),

Marta Castro y al director técnico de la Unión Española Fotovoltaica (Unef), Héctor de Lama, en torno a una mesa de debate sobre las redes de distribución, claves para la integración de las renovables y de nueva demanda.

Complejidad

De esta manera, Alba ha resaltado que aumentar la capacidad de la red de electricidad es "más complejo" que aumentar la capacidad de la red de transmisión de datos, por lo que "un problema de estas dimensiones no tiene una solución única".

"Parte de la solución es que **tenemos que construir más red** y luego tenemos que utilizar mucho mejor lo que hay", ha asegurado el directivo, quien también ha manifestado que "esa flexibilidad en la demanda eléctrica que se está empezando a regular ahora es fundamental para poder acomodar cosas tan grandes como un centro de datos".

"Es necesario y posible que se adapten, ya que es imprescindible que tanto los consumidores como los distribuidores aprendan a hacer eso porque si no, **no vamos a llegar a tiempo y no vamos a tener la capacidad de conseguir una potencia tan elevada**", ha explicado Alba. Asimismo, el directivo ha querido dar "un mensaje muy positivo", resaltando que España "está ante una oportunidad histórica".

Posición ideal

"Estamos en una posición ideal desde el punto de vista energético en la que no hemos estado nunca en la historia", ha expresado Alba, para a continuación añadir que durante toda la historia España ha sido importadora de energía "de los países árabes y de Nigeria y de todo tipo de sitios".

"Estamos ante una **oportunidad histórica de cambiar todo ese gasto que hemos hecho en comprar petróleo y gas por todo el mundo en inversiones productivas que se queden en España**, así como en atraer industria, porque pueda encontrar aquí una energía más barata y en mejores condiciones que en otros sitios", ha señalado Alba.

Por su parte, el director técnico de Unef, Héctor de Lama, también ha aprovechado la ocasión para ensalzar las bondades de la flexibilidad de la demanda, ya que ha subrayado que esta práctica supondría igualmente "una oportunidad de ahorro".

"Es por una parte ahorro, y por otra parte creo que se va a ver con mejores ojos por parte de las administraciones y seguramente de los gestores de red, porque les das a ellos más capacidad para acogerte dentro de su red a más corto plazo, porque no hay que acometer esas inversiones", ha detallado de Lama.

Impacto

Asimismo, De Lama ha recalcado la importancia de ser conscientes del **impacto** que los proyectos energéticos o de centros de datos pueden tener en las poblaciones en las que se instalan, enfatizando la necesidad de que se "vean con buenos ojos" dicho tipo de proyectos, así como de revertir a la sociedad efectos beneficiosos provenientes de esas instalaciones.

De su lado, la directora de regulación de la Aelec, Marta Castro, ha destacado que, "aunque sea algo anti-intuitivo", se debe explicar que el hecho de que se llegue a dar ese acceso y conexión, y que finalmente los centros de datos formen parte de la red de distribución, "genera un beneficio muy positivo para el consumidor".

En este sentido, Castro ha comentado que las previsiones apuntan a que se propiciaría un **incremento de facturación de 700 millones de euros al año para los distribuidores**, los que implicaría tener la posibilidad de reducir el peaje de transporte y distribución en una horquilla entre un 1,5% y un 2%.

Reducción en la factura

"Incrementar la demanda y conectar a los centros de datos implicaría una reducción en la factura del consumidor, lo que justifica que los distribuidores necesitamos incrementar la capacidad de la red para dar cabida y también necesitamos la palanca de la regulación para ir desarrollando la flexibilidad para que también pueda aflorar esa pequeña capacidad en el corto plazo", ha manifestado Castro.

En esta línea, Marta Castro ha hecho hincapié en la importancia de tener un **"marco regulatorio competitivo"**, e igualmente ha reconocido la necesidad de una "mayor agilidad en el reconocimiento de las inversiones", ya que esto facilitaría poder dar cabida al incremento de puntos de acceso y conexión.

Asimismo, Castro también ha reivindicado la necesidad de que dicho marco competitivo dé las "señales coherentes para seguir atrayendo al capital y que sigan invirtiendo en redes en España", en un contexto de **creciente competencia por el capital a nivel internacional**. Para terminar, ha señalado la importancia de las inversiones anticipatorias, así como la necesidad de contar con una "planificación mucho más flexible, multisectorial y sobre todo mucho más ágil".

De su lado, la directora de desarrollo de negocio y relaciones institucionales de WiZink, Blanca Rivilla, ha resaltado, durante su intervención al comenzar el encuentro, que, "una transición ordenada a una economía verde es una oportunidad para que todos, incluidas las empresas y las instituciones financieras, se beneficien de una energía más limpia y barata, de innovaciones tecnológicas y de nuevas oportunidades de negocio".

9.- Redeia cree que el nombramiento de Aagesen "da continuidad a un proyecto a consolidar".

elperiodicodelaenergia.com, 27 de noviembre de 2024.

Beatriz Corredor se ha comprometido a consolidar su posición de servicio público de cara a todo el sector como herramienta de ejecución de la política energética del Ejecutivo.



La presidenta de Redeia, **Beatriz Corredor**, ha dicho que el **nombramiento como nueva vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica de Sara Aagesen "es una excelente noticia"** porque **sabe de los retos actuales, es conocida "internacionalmente" y "da continuidad a un proyecto a consolidar"**.

Durante su intervención en el 'I Observatorio de la Energía', organizado por *El Español* e Invertia, Corredor también ha alabado la gestión de **Teresa Ribera**, que ha estado al frente del ministerio en un momento de "cambios disruptivos" y ahora "está llamada a liderar" **la transición de la Unión Europea**.

Sobre Aagesen, ha destacado que se trata de una reconocida experta con "una capacidad de trabajo y de entrega al servicio público excepcional, un rigor profesional fuera de toda duda y un conocimiento del sector a todos los niveles" como nadie en España.

En esta etapa, **Redeia**, grupo en el que se integra el operador del sistema eléctrico, **se ha comprometido a consolidar su posición de servicio público de cara a todo el sector como herramienta de ejecución de la política energética del Ejecutivo.**

Los retos para Redeia

"Vamos a estar a la altura y a plena disposición de la nueva vicepresidenta para ejecutar este apasionante camino que tenemos por delante", ha subrayado.

En relación con el **despliegue renovable**, Corredor ha asegurado que España "parte de una situación excepcional", y es que su capacidad para hacer eficientes a estas tecnologías "es única en el mundo". De hecho, los vertidos o pérdidas que se producen son inferiores "al 2%, poquísimo".

De cara al futuro, ha reconocido el papel esencial de la red para absorber la cantidad de demanda eléctrica que estipula la actualización del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**, ya que es "una herramienta al servicio del crecimiento económico e industrial del país".

Esta depende de la planificación, pero también de la retribución, ha añadido Corredor, que se ha mostrado "segura" de que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) adaptará este último parámetro a los requisitos del país sin perder de vista la protección del consumidor.

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

- 1.- Integración de las energías renovables en la red eléctrica, previsión y futuro en el sector energético.
- 2.- Sector energético de Ucrania "bajo masivo ataque enemigo", dice ministro.
- 3.- Expertos mundiales en políticas energéticas han debatido sobre los retos de futuro del sector y el marco regulatorio para afrontar la transición energética.
- 4.- El sector eléctrico registra un déficit provisional de 849,97 millones hasta septiembre.
- 5.- Priorizar la escalabilidad de la tecnología energética existente antes que buscar otras nuevas.
- 6.- El mercado de almacenamiento europeo está cambiando y evoluciona rápido.
- 7.- Riquelme (Cox): «El futuro está en el agua, pero hay oportunidades dentro del almacenamiento energético»
- 8.- ¿Cómo pueden las pymes contribuir a la economía circular?

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_Nucenor + SIE_Acciona Energía

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

 **siempre adelante**