

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Iberdrola pone a la venta su negocio de contadores en el Reino Unido.

eleconomista.es, 8 de julio de 2024.

- **Aspira a dejar completamente el negocio industrial y comercial en el país en 2025.**



Iberdrola ha puesto a la venta su filial británica de contadores eléctricos SP Dataserve. Esta compañía es parte del negocio de retail en Reino Unido, un **área que la española espera reducir en 2025.**

La compañía cuenta con un centenar de empleados y asegura en sus cuentas que el negocio puede resentirse porque parte de los datos que recoge van ligados al suministrador de las compañías. No obstante, SP Dataserve asegura que los planes del Gobierno británico pasan por prohibir la venta de nuevos vehículos diésel y gasolina en 2035 y por ese motivo considera que será necesario un mayor desarrollo de los equipos de medición.

El 18 de marzo de 2022, Iberdrola anunció su intención de dejar de comercializar electricidad a los clientes industriales y comerciales en el país, aunque la compañía se comprometió a mantener tanto el empleo como los contratos vigentes en aquel momento.

La eléctrica indica en las cuentas de la compañía que avanza hacia la sustitución de contadores hacia un modelo de nuevos medidores inteligentes. No obstante, esta sustitución se está viendo impactada por el incremento de costes de los componentes eléctricos y la disrupción de la cadena de suministro, aunque la empresa sigue en contacto con los proveedores para gestionar estos retos.

Iberdrola no hizo ayer comentarios sobre esta operación que se ha iniciado ya en Reino Unido, según confirmaron a eEconomista.es fuentes conocedoras de la misma.

La eléctrica se encuentra en estos momentos inmersa en una amplia variedad de operaciones corporativas en Reino Unido como la incorporación de socios a sus eólicas marinas, así como la puja por la distribuidora eléctrica británica Electricity North West (ENW).

Los accionistas de ENWL están trabajando con Jefferies en una revisión estratégica de la compañía que suministra electricidad a unos cinco millones de clientes en Mánchester, Lancashire y Cumbria. ENWL es propiedad de un consorcio liderado por la japonesa Kansai Electric Power, Kepeco y el fondo de inversión Equitix, ambos con una participación del 40%.

Iberdrola ya fue en 2019 finalista en la puja para hacerse con Electricity North West. En la lista final de candidatos figuraron en aquel momento el fondo Equitix, el magnate Li Ka Shing, dueño del conglomerado Cheung Kong Infrastructure y una alianza entre State Grid Corporation of China y China Southern Power Grid, así como Brookfield y Scottish Power. Ahora, la compañía española se mide con otro gigante europeo como Engie o la emiratí Taqa, que también mostró interés por hacerse con esta compañía.

2.- Iberdrola recibe la autorización federal para un nuevo parque eólico marino en Estados Unidos.

atalayar.com, 8 de julio de 2024.

A través de su filial norteamericana Avangrid.



Iberdrola, a través de su filial en Estados Unidos, **Avangrid**, ha obtenido la autorización federal completa para la construcción y operación de dos nuevos parques de energía eólica marina, **New England Wind 1 y 2**, en la región de Nueva Inglaterra.

Los proyectos **New England Wind 1 y New England Wind 2** crearán numerosos puestos de trabajo y generarán energía limpia y segura para abastecer a cerca de un millón de hogares y empresas en la región.

3.- CVC y GIP le piden a Critería un dividendo extraordinario a cambio de bajar el precio de venta de Naturgy.

okdiario.com, 8 de julio de 202

Primeros movimientos en la búsqueda de un nuevo socio por parte de **Criteria** (el *holding* de **La Caixa**) para comprar el 40% de **Naturgy** que tienen los **fondos de inversión CVC y GIP** tras la **renuncia de Taqa**. Según fuentes conocedoras de la situación, **Criteria** les ha advertido de que tendrán que bajar sus pretensiones de **precio** y estos vehículos han solicitado el reparto de un **dividendo** extraordinario para recuperar su inversión, lo que implicaría endeudar más a **Naturgy**.

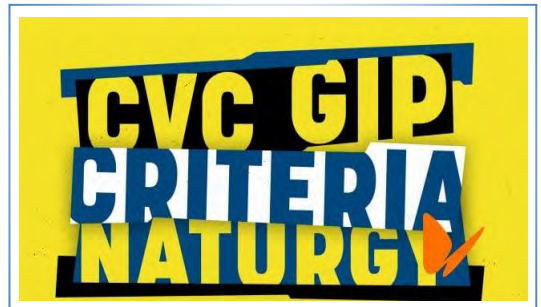
Un portavoz de **Criteria** declinó hacer comentarios sobre esta información.

El propio holding de **La Caixa** reconoció que su prioridad actual es **buscar un nuevo socio para solucionar el conflicto** que mantiene con **CVC y GIP** en el consejo de la gasista. «Buscamos un **accionariado** en **Naturgy** que sea estable, alguien que quiera entrar en el **capital** de acuerdo con el plan a largo plazo que queremos lanzar en la empresa. Empezamos negociaciones con un **accionista** [Taqa] que podía ir por ese camino, pero se rompieron; es la vida empresarial. Ahora, vamos a explorar otras alternativas», aseguraron fuentes de **Criteria**.

«Nos gusta participar con **otro socio**, no en solitario, vamos a explorar todas las alternativas que sean posibles. Estamos abiertos de manera positiva a **cualquier tipo de accionista** que permita el crecimiento», lo cual implica que no tiene por qué ser un socio industrial, sino que pueden ser **fondos de inversión**. «**Naturgy** tiene un gran *management*, buscamos el **accionista o accionistas** que nos permitan realizar este proyecto», continúan las fuentes, y añaden que lo buscarán «lo más pronto posible, aunque lo vamos a hacer con tranquilidad».

Precio inalcanzable

Esta búsqueda ya está en marcha, pero **Criteria** se ha encontrado con un primer obstáculo en el precio que piden **CVC y GIP** para vender sus sendos 20% en **Naturgy**. Según las fuentes citadas, el *holding* ya les ha advertido de que será imposible encontrar otro socio dispuesto a pagarlo; no se llegó a hacer oficial la cantidad exigida a **Taqa**, aunque se especulaba con 27 euros por acción, un 27,3% por encima de los 21,2 euros en que cerró el viernes en **Bolsa**.



La **espantada de la compañía emiratí** se debió a una mezcla de factores: tener que pagar ese elevado **precio**, asumir una posterior **ampliación de capital** para mantener la empresa en Bolsa -lo que implica sufrir pérdidas iniciales-, lanzar una **OPA** sobre el 100%, poner más dinero en la operación que Critería y, además, no tener influencia en la **gestión**, que seguiría férreamente controlada por La Caixa.

Tras este fracaso, ningún potencial nuevo socio va a estar dispuesto a asumir las mismas condiciones. Y dado que la OPA y la ampliación de capital son inevitables -la primera por Ley al superar el 30% del capital y la segunda por exigencia del Gobierno y de los **inversores**- y que Critería siempre va a mantener el control de la gestión, las únicas condiciones que pueden alterarse son el reparto del coste de la OPA con el *holding* de La Caixa y el citado precio de la operación.

Dividendo extraordinario

Como es evidente, tener que rebajar sus pretensiones no ha gustado nada a los fondos de inversión. Por ello, han respondido a Critería que, si no pueden vender a un precio alto, quieren recibir un **dividendo extraordinario** antes de salir del capital de Naturgy. Es decir, lo que no ganen por la plusvalía quieren ingresarlo por ese dividendo.

Sin embargo, eso es muy complicado en la situación actual de la compañía, puesto que Naturgy ya destina el **85% de su beneficio** a pagar dividendo (*pay-out*) y **mejoró sus previsiones para 2025**. Y no puede incrementar aún más ese porcentaje tan alto.

Por consiguiente, pagar un dividendo adicional exigiría endeudar la compañía para hacerlo. Algo que podría poner en peligro el **rating BBB** (grado de inversión) por parte de **Standard & Poor's**, es decir, podría hacerle caer en la categoría de bono basura.

Esta consecuencia no preocupa a CVC y GIP, puesto que saldrán del accionariado en la operación. Pero sí a Critería y al resto de accionistas que se quedarán en la compañía tras la eventual OPA, presumiblemente el fondo **IFM** -que entró en 2021 y no tiene prisa por salir- y la argelina **Sonatrach**. Por tanto, se avecina una negociación complicada que puede retrasar la entrada de un nuevo socio y la necesaria OPA sobre el 100% de Naturgy.

4.- Naturgy adelante la transición energética en España invirtiendo más de 1.300 millones en la digitalización y mejora de su red eléctrica.

msn.com, 8 de julio de 2024.

Naturgy, en su compromiso para acelerar la descarbonización y la transición energética, **realizará una inversión de 1.340 millones de euros en el refuerzo y digitalización de su red eléctrica en España**.

La operación, que se realizará a través de UFD, la distribuidora eléctrica del grupo Naturgy, **supone una partida inversora un 11% superior a la acometida durante el periodo 2020-2023**, y permitirá optimizar el servicio a sus clientes.

MEJORA INTEGRAL DEL TENDIDO ELÉCTRICO

Las inversiones previstas en este periodo se destinarán principalmente a innovación y aplicación de nuevas tecnologías vinculadas con la **telemedida** y la **sensorización**, así como al robustecimiento de las infraestructuras a través de la construcción de nuevas líneas o subestaciones o la renovación o modernización de instalaciones ya existentes.

Sólo en 2024, la compañía invertirá más de 350 millones de euros, que destinará a proyectos **de supervisión avanzada en baja tensión, actuaciones en media y alta tensión, ciberseguridad y gestión avanzada de activos**, entre otros.

El grueso de la inversión se concentrará en **Galicia**, donde UFD es el principal distribuidor eléctrico, con una partida de 590 millones de euros entre 2024 y 2027. El resto de la partida se repartirá entre **Castilla-La Mancha** (309 millones), **la Comunidad de Madrid** (276 millones) y **Castilla y León** (164 millones).

«EFICIENCIA, SEGURIDAD Y CALIDAD»



Estas actuaciones permitirán a UFD seguir incrementando la calidad del suministro eléctrico en su red. La compañía ha logrado mejorar en los últimos cinco años en un 27% el servicio ofrecido a sus clientes, medido a través del tiempo de interrupción equivalente a la potencia instalada (TIEPI). Este indicador se situó en 30,7 minutos al cierre de 2023, frente a la última media sectorial de 55 minutos reportada en 2021.

El director general de Redes de Naturgy, **Pedro Larrea**, ha destacado que **“este gran esfuerzo inversor permitirá un refuerzo de la eficiencia, seguridad y calidad de nuestro servicio** y contribuirá de manera decisiva a conseguir los

objetivos de la transición energética, al facilitar la integración del constante incremento de generación renovable, autoconsumo y generación distribuida”.

“Las inversiones realizadas por UFD, junto con los recursos dedicados a la operación y el mantenimiento, han contribuido a que la fiabilidad de nuestro servicio alcance el 99,99% en los últimos años”, explica **Mónica Puente**, directora de Redes Electricidad España en Naturgy.

LAS REDES ELÉCTRICAS JUEGAN UN PAPEL ESTRATÉGICO EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA, GARANTIZANDO EL DESARROLLO DE SERVICIOS COMO EL AUTOCONSUMO

El **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**, como principal estrategia de descarbonización a medio plazo para España, propone en el borrador de actualización a 2030 la integración de más de 120 gigavatios (GW) de capacidad renovable (eólica y solar) y establece medidas para la descarbonización de la demanda. Para lograr estos objetivos, el plan propone un volumen de inversión en Redes de al menos 53.000 millones en los próximos años.

Las redes de distribución eléctricas juegan un papel estratégico para impulsar las transiciones energética y digital, garantizando el suministro eléctrico y apoyando la cada vez mayor integración de generación renovable y el desarrollo de nuevos servicios como el autoconsumo para avanzar en los objetivos de descarbonización.

Este rol exige inversiones para la modernización y expansión de la infraestructura existente y su adaptación a los nuevos desafíos.

UFD, LA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE NATURGY

UFD está presente en Galicia, donde es el mayor distribuidor de electricidad, y en las autonomías de Castilla-La Mancha, Castilla y León y la Comunidad de Madrid.

Actualmente, **da servicio a casi 3,8 millones de puntos de suministro, a través de una red de 116.000 kilómetros de líneas de alta, media y baja tensión**, manteniendo y operando las redes con el compromiso de garantizar el servicio en condiciones de eficiencia, seguridad y calidad.

La compañía cuenta con una **Plataforma Digital de Servicios**, un espacio donde los usuarios pueden realizar todas sus gestiones desde cualquier dispositivo, a cualquier hora y desde cualquier lugar, y el principal punto de contacto entre los diversos agentes del sistema eléctrico.

5.- Iberdrola vende a Dominion Energy una parte de su mayor parque eólico marino en EEUU, Kitty Hawk.

eleconomista.es, 9 de julio de 2024.

- La compañía se desprende del área norte y se quedará con la sur.
- Kitty Hawk tenía capacidad para 3.400 MW, lo que supone una inversión de más de 8.000 millones.



Iberdrola inicia el [proceso de desinversiones de renovables en Estados Unidos](#). La compañía, a través de su filial Avangrid, ha cerrado un acuerdo con Dominion Energy para venderle una parte de su mayor proyecto eólico marino en Estados Unidos, el parque de Kitty Hawk. Concretamente, la compañía se desprenderá del área norte y los activos asociados.

El acuerdo supone una venta de aproximadamente 160 millones de dólares, incluido un pago de unos 3.000 dólares por acre por los casi 40.000 acres de arrendamiento. El precio de venta consiste en un

pago de 117 millones de dólares por la adquisición del arrendamiento y el reembolso de los costes de desarrollo asociados a Avangrid.

De este modo, la eléctrica pasa de contar con un proyecto de 3.500 MW, cuyo desarrollo hubiese ascendido a 8.400 millones, a quedarse con alrededor de 2.400 MW.

"A medida que Avangrid continúa la construcción de nuestro proyecto Vineyard Wind 1, líder en el país, y el desarrollo de nuestra diversa cartera de proyectos renovables en tierra y mar, esta transacción avanza nuestras prioridades estratégicas proporcionando una importante inyección de capital para la reinversión", dijo el CEO de Avangrid, Pedro Azagra. "La ejecución de este acuerdo nos permite avanzar en nuestros planes a largo plazo para el desarrollo de Kitty Hawk South, lo que demuestra aún más nuestro compromiso de acelerar la transición hacia una energía limpia en Estados Unidos."

Avangrid conserva la propiedad y los derechos asociados al contrato de arrendamiento de Kitty Hawk South, y continuará el desarrollo de la zona, que tiene potencial para suministrar hasta 2,4 gigavatios de energía a Carolina del Norte, Virginia u otros estados o empresas privadas.

La compañía, uno de los mayores promotores de energías renovables del país, cuenta con una cartera de 8,8 gigavatios de más de 75 instalaciones eólicas y solares en 25 estados, que generan energía suficiente para abastecer a más de 2,8 millones de hogares en todo el país.

Avangrid está construyendo el primer proyecto eólico marino a gran escala del país, Vineyard Wind 1, actualmente en construcción a 15 millas al sur de Martha's Vineyard. El 26 de junio de 2024, Avangrid anunció que ha puesto en producción 10 turbinas para el proyecto, lo que convierte a Vineyard Wind 1 en el mayor parque eólico marino operativo de EE.UU.

Iberdrola también está desarrollando el área de arrendamiento de New England Wind, que recibió un Registro de Decisión favorable del Departamento de Interior en abril de 2024, seguido de la aprobación de su Plan de Construcción y Operaciones en julio de 2024.

En marzo de 2024, Avangrid presentó múltiples propuestas para los proyectos eólicos de Nueva Inglaterra a la licitación multiestatal Massachusetts-Rhode Island-Connecticut para energía eólica marina. Se espera que los estados anuncien los proyectos seleccionados en agosto de 2024.

6.- El sector eléctrico registró un déficit de 470,1 millones en la cuarta liquidación del año.

elperiodicodelaenergia.com, 5 de julio de 2024.

El total de ingresos del sector eléctrico ha sido de 3.989,9 millones de euros, mientras que los costes han ascendido a 4.460,0 millones.



El sector eléctrico registró en la cuarta liquidación del año un déficit transitorio (diferencia entre ingresos y costes) de 470,1 millones de euros, según la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), que ha publicado las cuartas liquidaciones de 2024 del sector eléctrico y de energías renovables, cogeneración y residuos, así como la séptima liquidación provisional del sector gasista de 2024.

En concreto, el total de ingresos del sector eléctrico ha sido de 3.989,9 millones de euros, mientras que los costes han ascendido a 4.460,0 millones.

Dado que **los ingresos no han sido suficientes para cubrir los costes reconocidos, el coeficiente de cobertura** (la relación entre los costes que se pueden pagar con los ingresos disponibles y los que se deberían pagar con cargo a las liquidaciones provisionales) ha sido del 87,72%. La demanda en consumo se situó en 58.142 GWh.

De su lado, la **liquidación** cuarta de energías renovables, cogeneración y residuos se acumula a las anteriores del ejercicio 2024, sumando un total de 1.232,8 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente), desde el 1 de enero hasta el 30 de abril.

El déficit eléctrico

Del total acumulado, **1,217,1 millones de euros son pagados con cargo al sector eléctrico, mientras que 15,7 millones de euros lo son con cargo a Presupuestos Generales del Estado**, que corresponden al 50% de la retribución específica de instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares.

El organismo que preside **Cani Fernández** detalla que este mes se han producido desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema eléctrico, contemplados en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, por lo que la liquidación acumulada con cargo al sector Eléctrico se ve afectada por un coeficiente de cobertura de 87,72% y la cantidad a pagar a cuenta a los productores asciende a 247,8 millones de euros.

Para el pago de la parte correspondiente a las instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares, a la fecha del cierre de esta liquidación se han recibido ingresos del Tesoro Público que permiten abonar el 100% de esta partida, siendo la cantidad a pagar de 3,9 millones de euros.

Los ingresos del sector gasista

En cuanto a la séptima liquidación provisional del sector gasista, que cubre el periodo de liquidación comprendido entre el 1 de octubre de 2023 y el 30 de abril de 2024, el total de ingresos declarados por las empresas al sistema de liquidaciones ha sido de 1.391,3 millones de euros, un 8,7% inferiores a los declarados en el periodo comparable del ejercicio anterior.

Por categorías, los ingresos liquidables han sido los siguientes: a cargos del sistema, 7,9 millones de euros; a almacenamientos subterráneos, 37,3 millones de euros; a redes locales, 801,8 millones de

euros; a la red de transporte troncal, 253,4 millones de euros, y a plantas de GNL, 263,5 millones de euros. Estos ingresos hacen frente a las retribuciones reconocidas y otros saldos deudores.

En total, se han registrado desvíos de cargos del sistema de -0,2 millones de euros; de +0,2 millones en almacenamientos subterráneos; de -206,7 millones de euros a redes locales; de -21,8 millones a la red de transporte troncal, y de +507,6 millones de euros a plantas de gas natural licuado (GNL).

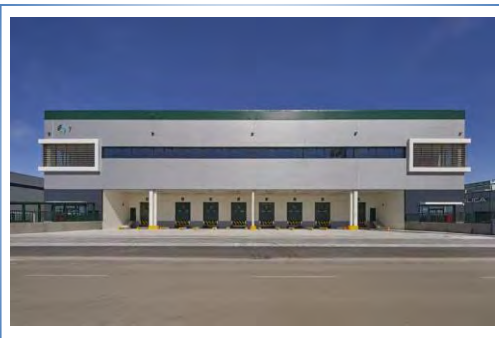
La demanda de gas

La demanda de gas en el año de gas facturada hasta el 30 de abril de 2024 asciende a 162,8 teravatios/hora (TWh). Esta cantidad es un 4,0% inferior a la del mismo periodo de 2023.

Adicionalmente, las exportaciones de gas natural por gasoducto han sido de 17,7 TWh, el gas trasvasado desde las plantas de regasificación a buques ha alcanzado los 10,7 TWh y el gas cargado en cisternas ha sido de 5,5 TWh. En total, la energía de salida del sistema gasista en el periodo de liquidación ha ascendido a 196,7 TWh.

7.- Acciona Energía y Prologis se asocian para liderar el desarrollo de las comunidades solares en España.

merca2.es, 3 de julio de 2024.



La **transición energética** es un tema que cada vez cobra mayor relevancia en el ámbito empresarial y social. En este contexto, Acciona Energía, una de las principales compañías del sector de las **energías renovables**, ha suscrito un acuerdo estratégico con Prologis, uno de los principales proveedores del sector **inmolegístico**, para instalar **comunidades solares** en varias de sus propiedades en España.

Este tipo de alianzas público-privadas son fundamentales para acelerar la descarbonización de sectores clave como el logístico, que desempeña un papel crucial en el desarrollo económico y la

competitividad de nuestro país. Mediante este acuerdo, ambas empresas demuestran su compromiso con la sostenibilidad y la **transición energética**, sentando un precedente que puede ser replicado en otros sectores.

ACCIONA ENERGÍA Y PROLOGIS: UNA ASOCIACIÓN ESTRATÉGICA PARA LA SOSTENIBILIDAD

Acciona Energía ha suscrito un acuerdo con Prologis para instalar hasta 10,5 MWp de **energía fotovoltaica** en las cubiertas de las naves y edificios del proveedor **inmolegístico**. Estas **comunidades solares** serán propiedad de Prologis, mientras que Acciona Energía se encargará de la **instalación, operación y mantenimiento** durante 10 años.

La **energía generada** por estas plantas solares será utilizada para abastecer el **consumo energético** de los clientes de Prologis, impulsando la **descarbonización** del sector logístico. Además, los **residentes** en un radio de dos kilómetros podrán **consumir parte de la energía** producida mediante **suscripciones en modalidad de autoconsumo compartido**, lo que les permitirá **ahorrar** en sus facturas de la luz y **contribuir a mejorar el medio ambiente** gracias al consumo de **electricidad 100% renovable**.

Este acuerdo demuestra el compromiso de ambas empresas con la **sostenibilidad** y la **transición energética**. Prologis, por ejemplo, cuenta con el programa **Net Zero 2040**, que le ofrece un **calendario realista** para alcanzar sus **metas sostenibles**, incluyendo la **evaluación constante de la huella de carbono** de todos sus edificios.

IMPACTO POSITIVO EN EL MEDIO AMBIENTE Y LA ECONOMÍA

Las primeras instalaciones que se completarán estarán ubicadas en Penedès (Barcelona) y San Fernando de Henares (Madrid), con una **potencia de 2,5MWp y 3MWp**, respectivamente. Estas dos **plantas solares** permitirán **ahorrar 3.300 toneladas de CO2** gracias al **consumo de energía limpia de proximidad**.

Además de los beneficios medioambientales, este acuerdo también tendrá un impacto positivo en la economía local. Al instalar estas **comunidades solares** en las propiedades de Prologis, Acciona Energía está **impulsando la generación distribuida** y el **autoconsumo**, dos tendencias clave en la **transición energética** que están ganando cada vez más relevancia en el sector empresarial y residencial.

Acciona Energía se reafirma con este acuerdo en su **apuesta por el autoconsumo y la generación distribuida** para impulsar la **descarbonización** del sector logístico, el del transporte, y los **hogares españoles**. La compañía ofrece **servicios energéticos** en España a **clientes corporativos y entidades públicas**, y desde el año pasado, ha ampliado su negocio a **clientes residenciales y pequeñas y medianas empresas**.

En conclusión, este acuerdo entre Acciona Energía y Prologis es un **ejemplo de colaboración** entre empresas de diferentes sectores para impulsar la **transición energética** y la **sostenibilidad**. Mediante la instalación de **comunidades solares** en las propiedades de Prologis, ambas compañías están contribuyendo a la **descarbonización** del sector logístico y a la **generación de energía limpia y asequible** para los residentes de la zona.

8.- Redeia pisa el acelerador de la inversión en la red de transporte eléctrico.

epe.es, 5 de julio de 2024.

La Planificación de la red eléctrica es clave para afrontar los dos grandes retos de la actualidad: la transformación digital y la transición ecológica.



La importancia de la reindustrialización como foco estratégico de la Unión Europea fue uno de los temas clave tratados en el I Foro Económico y Social del Mediterráneo, celebrado los días 26 y 27 de junio en València bajo la organización de Prensa Ibérica. En este contexto, en su participación en el evento la presidenta de Redeia, **Beatriz Corredor**, subrayó el impacto de esta prioridad estratégica marcada por las autoridades comunitarias sobre el esfuerzo inversor en las redes de transporte eléctrico.

Corredor hizo hincapié en cómo se ha “acelerado” la ejecución de la hoja de ruta de la planificación aprobada por el Gobierno y vinculante para **Red Eléctrica, transportista único y operador del sistema eléctrico, perteneciente al grupo Redeia**.

Inversión

En este sentido, Corredor precisó que, si antes de la pandemia “**estábamos invirtiendo más de 400 millones de euros al año, en 2023 incrementamos un 55% las inversiones, para poder acompañar a la industria**”. Así, explicó que la ejecución de la actual planificación 2021-2026, aprobada en marzo del 2022, se desarrolla conforme a los plazos previstos, alcanzándose este año el 50% de su desarrollo, cuando aún restan dos años para la finalización del periodo de referencia. La previsión de la compañía pasa por alcanzar este año 2024 y las siguientes cifras récord **de 1000 millones de euros anuales**.

La presidenta de **Redeia subrayó su confianza en el “enorme potencial de España”** para afrontar los dos grandes retos de la actualidad en el contexto europeo: la transformación digital y la transición ecológica. En ambos desafíos participa de forma activa el grupo que preside Corredor.

Red Eléctrica garantiza un suministro eléctrico “de altísima calidad y total seguridad”, remarcó Corredor, quien recordó que más del 60% del parque de generación de electricidad en España es de fuentes renovables. Además, “más del 50% de la electricidad producida en 2023 fue renovable”, porcentaje que se eleva hasta el 60% en los cinco primeros meses de 2024, con la eólica, la fotovoltaica y la hidráulica como las tres tecnologías que más impulsan este proceso. En este punto, **Corredor remarcó la “enorme” reducción de emisiones de CO2** equivalente que supone este avance y subrayó que España es hoy “el país que mejor integra renovables de todo el mundo, con un 98% de lo generado y unos vertidos de solo el 2%”, recordando que la UE considera aceptable un vertido del 5% para países con menos de un 50% de su generación renovable.

“Incorporamos al sistema eléctrico cada año un volumen de nueva capacidad de generación renovable equivalente a la potencia nuclear del país, y podemos consolidar la posición prioritaria de España respecto al resto de Europa en renovables, tecnología y desarrollo de la innovación”

Compromiso

A través de estas actuaciones, se evidencia el **compromiso de Red Eléctrica en el desarrollo de las redes necesarias para la transición energética**, de acuerdo con lo establecido en la planificación actual, que tendrá su continuidad en el futuro **Plan de desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica 2025-2030**, actualmente en proceso de elaboración y que como el anterior, será aprobado por el Gobierno previo paso por el Congreso de los Diputados. Cada Plan debe cumplir los principios de sostenibilidad económica y financiera del sistema eléctrico, lo que garantiza el menor coste para los consumidores.



Beatriz Corredor quiso subrayar asimismo la necesidad de **“acompañar y anticiparnos a las necesidades del país en los próximos años, con el horizonte en 2050 para ayudar a la industria”**, lo que en su opinión requiere un adecuado acompañamiento de la Administración en materia regulatoria, de retribución de infraestructuras y de agilidad en la tramitación: “la colaboración y lealtad entre las diferentes administraciones, estatal, autonómica y local, es imprescindible para que todos aprovechemos este momento histórico: el despliegue que necesitamos no tiene color político”. En este punto, puso el ejemplo del ejercicio 2023, en que **“fuimos capaces de sacar adelante un 70% más de autorizaciones de construcción que en 2022, y de acortar hasta en un año los tiempos de tramitación de declaraciones de impacto ambiental” (DIAs)**.

En el Foro Mediterráneo, Beatriz Corredor quiso referirse asimismo a la extrema relevancia del **diálogo continuado con los grupos de interés como una herramienta estratégica para lograr el avance de los proyectos de Redeia**: “cuando se trabaja conjuntamente con atención al territorio, con mucho foco local y muy personalizado, se consiguen más cosas, hablando con los alcaldes, las asociaciones de vecinos, empresarios, los grupos ecologistas o las asociaciones de empresarios, porque escuchar es muy rentable”. Además, realizó una analogía con un cuerpo humano: **“pensamos en Red Eléctrica como el cerebro y la columna vertebral que consigue que nada falle**: gracias a esta coordinación incorporamos al sistema eléctrico cada año un volumen de nueva capacidad de generación renovable equivalente a la potencia nuclear del país, y podemos consolidar la posición prioritaria de España respecto al resto de Europa en renovables, tecnología y desarrollo de la innovación”.

Y es que la **Red Eléctrica responde a un modelo de Planificación que garantiza una evolución de las infraestructuras ordenada y coherente con la política energética y las necesidades económicas y sociales del país**. Se desarrolla y se gestiona como un monopolio natural regulado, atendiendo siempre a los costes y los beneficios que aporta al conjunto de la sociedad. El modelo de un transportista único integrado con el operador del sistema que en 1985 instauró Red Eléctrica es el implantado en 22 de los 27 países de la Unión Europea, garantizando la neutralidad de las instalaciones de transporte de electricidad y prestando el mismo servicio a todos los agentes del sector en régimen de igualdad.

9.- España planea un “superlaboratorio” portátil para llevarlo a desmantelar todas las centrales nucleares.

epe.es, 7 de julio de 2024.

Las sociedades públicas Enusa y Ensa trabajan en una instalación que se pueda desmontar y transportar por módulos por todo el país para tratar in situ residuos radiactivos de cada uno de los reactores tras su cierre.

El Gobierno aprobó hace unos meses el nuevo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR), la gran hoja de ruta para todo este siglo que establece cuándo cerrarán todas las **centrales nucleares**, cómo se gestionarán sus desechos radiactivos y también cuál será la factura millonaria de desmantelar todos los reactores y construir los almacenes nucleares necesarios para guardar los residuos.



El nuevo Plan confirma el **cierre escalonado de todas las centrales entre 2027 y 2035** hasta el apagón nuclear total y anticipa la complicada y larga tarea de ejecutar el desmontaje de todos los reactores solapándose unos con otros.

La sociedad pública Enresa es la encargada de gestionar los residuos radiactivos y de ejecutar el desmantelamiento de las plantas. La empresa ya se ha encargado del desmontaje de la central de Zorita (Guadalajara), de hibernar bajo un gran sarcófago de hormigón el reactor accidentado de Vandellós I (Tarragona), y ha iniciado los trabajos para desmantelar Garoña (Burgos).

Ahora ya ha empezado a **preparar la clausura de los dos reactores de Almaraz (Cáceres)**, previstas para 2027 y 2028, y luego se tendrá que encargar del enorme trabajo de desmontar las otras cuatro centrales restantes. Y para atender parte de esos trabajos Enresa va a poder hacer uso de una novedosa instalación para tratar los residuos radiactivos in situ y que va a poder trasladar de una a otra central mientras duren los trabajos en cada uno de los emplazamientos.

Transportarlo por partes de una central a otra

España trabaja en la construcción de **un nuevo ‘superlaboratorio’ para poder tratar los miles de toneladas de los residuos de media y baja radiactividad procedentes de las centrales nucleares**. 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.

El laboratorio contará con **varios módulos con las medidas propias de los contenedores de transporte de mercancías, que se pueden montar y desmontar de manera flexible, que estén interconectados entre sí y que sean totalmente estancos** para evitar eventuales fugas y garantizar el blindaje radiológico.

La idea original es contar con seis módulos con unas dimensiones estándar propias de los contenedores de transporte de 40 pies (12,2 metros de largo, 2,4 metros de ancho x 2,6 metros de alto).

Las **sociedades públicas Enusa (encargada de fabricar y comercializar combustible nuclear) y Ensa (centrada en la construcción de contenedores para residuos radiactivos)** se han unido para hacer realidad el proyecto. Ambas compañías acaban de sacar a concurso público la contratación de una ingeniería para elaborar el proyecto de construcción de la instalación portátil de gestión de residuos radiactivos.

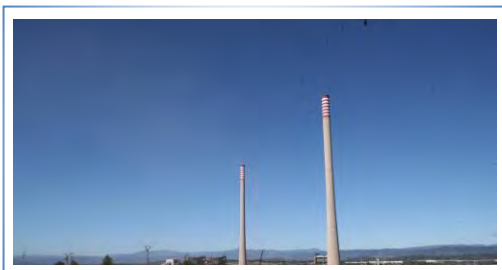
El laboratorio portátil servirá para **“gestionar y reacondicionar los residuos actualmente almacenados en cada central”**, mediante “diferentes procesos tales como **segregación, trituración, compactación, corte, descontaminación** u otros similares”, con el objetivo de permitir la clasificación de los residuos, reducir su volumen y acondicionarlos para poder trasladarlos finalmente al **almacén de residuos de baja y media radioactividad de El Cabril (Córdoba)**, gestionado por Enresa, según consta en la documentación oficial sobre el proyecto.

Enusa y Ensa ya han desarrollado un diseño básico de la instalación y se está en proceso de obtener la apreciación favorable del diseño por parte del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN), pero ahora necesitan desarrollar el proyecto construcción en profundidad. Y por eso buscan una consultora de ingeniería que se encargue de detallar cómo ejecutar el diseño y construcción de la instalación, cómo asegurar la estanqueidad entre los módulos al ser desmontables, cómo desarrollar todos los sistemas de protección radiológica, así como determinar un presupuesto base de lo que costará su construcción y los plazos para ejecutarlo todo.

10.- Sin fecha para el derribo de las chimeneas que aún siguen en pie en Compostilla.

diarioleon.es, 11 de julio de 2024.

Endesa cree que es “complicado” su mantenimiento, pero no cierra la puerta.



En cuanto al derrumbe de las dos chimeneas de Compostilla, aún no hay fecha, según el director territorial de Endesa. Y sobre su posible mantenimiento para otros proyectos, como se ha pedido desde algunos colectivos del Bierzo, Temboury cree que es complicado. «Hay que tener en cuenta que son estructuras de más de 60 años, con hormigón y materiales que requieren de un mantenimiento para garantizar la seguridad y los posibles interesados deben tener en cuenta estas cosas», añadió.

La muestra que desde ayer se puede ver en la Térmica Cultural, estará abierta al público de manera gratuita y resalta la evolución de la producción de energía térmica con carbón a través de la vida de las centrales de Compostilla I y II.

El espacio expositivo pretende aunar, según sus promotores, tradición y vanguardia a lo largo de cinco ámbitos diferenciados; no sólo en contenido. Endesa en el territorio, en formato audiovisual, donde se muestra la evolución de la producción de energía en el territorio, a través de las centrales térmicas de carbón de Compostilla I y II y sus hitos históricos; la fuerte vinculación de Endesa con el territorio; la historia de Compostilla desde su origen en la década de 1940 con la inauguración de Compostilla I; testimonios, entre ellos los de Miguel Temboury y Alfredo García, ex director de la central térmica de Compostilla II y una virtual interactiva con un tour de 360° a la central térmica de Compostilla II en una pantalla táctil.

11.- Competencia amenaza con sancionar a Endesa tras la multa a Naturgy por la central de Sabón.

economiadigital.es, 10 de julio de 2024.

La entidad que preside Cani Fernández incoa un expediente sancionador contra varias empresas del grupo Endesa por un posible abuso de posición de dominio en el mercado de la distribución eléctrica.

La **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** ha incoado un expediente sancionador contra varias empresas del **Grupo Endesa** por posibles prácticas anticompetitivas. La entidad que preside **Cani Fernández** investiga si la compañía ha dado un **trato «discriminatorio y preferente» a la resolución de solicitudes, reclamaciones e incidencias** de sus propias filiales, en detrimento de terceras empresas competidoras.



El expediente a Endesa llega después de la **multa a Naturgy por supuestas prácticas encaminadas a manipular el precio de la luz** a través de su central de ciclo combinado de Sabón, en un procedimiento que ha acabado en una querrela de la Fiscalía contra la eléctrica de **Francisco Reynés**. En el caso de Endesa, **las prácticas investigadas afectan también a Galicia**, pues abarcan todo el negocio de distribución del grupo, que desarrolla en ocho comunidades y en la ciudad autónoma de Ceuta.

Abuso de posición de dominio

En un comunicado, el organismo indicó que está investigando a **E-distribución Redes Digitales, Endesa Operaciones y Servicios Comerciales**, y a sus respectivas matrices —**Endesa y Endesa Energía**—, por un posible abuso de posición de dominio en el mercado de la distribución eléctrica. Las supuestas prácticas anticompetitivas afectarían a todos los territorios donde la compañía opera como distribuidora: Andalucía, Aragón, parte de Castilla y León, Cataluña, Galicia, Islas Baleares, Islas Canarias, ciudad autónoma de Ceuta y la provincia de Badajoz.

El superregulador apunta que la investigación se centra en el presunto trato «discriminatorio y preferente» que la energética habría dado a la resolución de solicitudes, reclamaciones e incidencias de sus propias filiales, en detrimento de terceras empresas competidoras. Entre otros, se analizan los trámites relacionados con la comercialización de energía eléctrica, la instalación de equipos y prestación de servicios de medida eléctrica, la prestación de servicios energéticos, así como la instalación y operación del autoconsumo, vinculado al mercado de generación distribuida.

Endesa descarta cualquier trato de favor

Fuentes de Endesa indicaron a *Europa Press* que e- distribución ha actuado en todo momento «cumpliendo la legislación y **respetando escrupulosamente el principio de neutralidad** que rige el funcionamiento de las distribuidoras de electricidad en su trato con las distintas comercializadoras existentes en el mercado, que garantiza que no se produce ningún trato de favor a ningún agente».

Además, la eléctrica recordó que la apertura del expediente no prejuzga el resultado final de la investigación, en la que la compañía destacó que ha colaborado aportando toda la información requerida y que seguirá colaborando en todo lo que solicite.

También subrayó que la **voluntad de actuar como una agente facilitador del autoconsumo** queda de manifiesto en las medidas implementadas por e-distribución «para acelerar y facilitar el procedimiento de activación de los autoconsumos y mejorar la información a todos los agentes implicados». A este respecto, a cierre de este mes de junio, e-distribución había activado más de 295.000 suministros de autoconsumo, una cifra que supone un incremento del 156% respecto al cierre de 2022.

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

- 1.- El Incibe alerta de la necesidad de reforzar la ciberseguridad en el sector energético.
- 2.- La industria aún no sabe cómo descarbonizarse: "El hidrógeno ni está ni se le espera."
- 3.- Redeia y la FCQ inauguran en Asturias una estación que estudiará el efecto del cambio climático en el quebrantahuesos.
- 4.- El mundo entero busca esta energía, y España tiene ya 1 GW: la región «benedicida» que se va a inundar.
- 5.- España necesita apostar por la captura de CO2 – expertos.
- 6.- Galicia recibirá 890.000 euros del mayor proyecto europeo de inteligencia artificial y robótica aplicado al sector agroalimentario.
- 7.- León acoge del 2 al 6 de septiembre el IX Campus de la Energía Eléctrica.
- 8.- España Impulsa la Energía Renovable con Plantas Fotovoltaicas Flotantes en Embalses.
- 9.- Eléctricos sí, pero con garantías.

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**