

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.- Sánchez Galán pide mantener abiertas las centrales nucleares: “Son seguras, eficientes y necesarias”.

elindependiente.com, 23 de enero de 2025.

Es un debate abierto desde hace meses y que este año se ha intensificado. El plan de cierre de las centrales nucleares registró este jueves un hecho significativo cuando el presidente de la principal propietaria de las centrales nucleares en España, Iberdrola, reclamó que sigan operativas. El presidente de la compañía,



El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán.

Ignacio Sánchez Galán, reclama que España mantenga abiertas las instalaciones con las que ya cuenta –cinco centrales y siete reactores- porque “se ha demostrado que son seguras y eficientes” y serán necesarias en el futuro, aseguró en el Foro Económico de Davos.

Iberdrola es actualmente propietaria de cuatro de las cinco centrales nucleares que siguen operativas en España y que cuentan con seis reactores nucleares. El cronograma del apagón nuclear previsto por el Gobierno plantea que Almaraz I, cuya propiedad Iberdrola comparte con Endesa y Naturgy, complete su cierre en 2027 y un año después lo haga el segundo de sus reactores, Almaraz II. Los municipios

del entorno de la central cacereña, así como representantes del Gobierno de Extremadura y del PP y el PSOE se han mostrado partidarios de la continuidad de la vida útil de la central.

Sánchez Galán considera que si bien por el momento quizá no sea necesario construir nuevas centrales nucleares, como sí hará Francia, “al menos las centrales que están en funcionamiento” deberían mantener “sus luces encendidas para dar respuesta a cierta demanda”. Recuerda que las numerosas plantas de ‘data centers’ que ya existen en España y que se multiplicarán en los próximos años “necesitarán energía 24/7”, aseguró.

El Gobierno ha afirmado que el plan de cierre de las centrales nucleares se acordó de acuerdo a las compañías energéticas que las explotan y que éstas no han solicitado que se prorrogue su funcionamiento. El cierre completo de la red nuclear en España, que cuenta con más de 40 años, está previsto para 2035. El Ejecutivo insiste en que no se trata de una decisión unilateral ni impuesta. Sin embargo, desde el ‘Foro Nuclear’, la patronal que agrupa a las empresas que explotan las centrales, se denuncia que lo que las propietarias de las centrales han rechazado es continuar explotándolas con el actual marco impositivo que asfixia la rentabilidad de estas instalaciones.

"Hay que aprender lecciones del pasado"

Recuerdan que desde 2019 la presión fiscal ha ido en aumento de forma exagerada hasta elevar de los 16 euros el MWh a los 28 euros MWh actuales, lo que supone un incremento del 70%. Un “losa” impositiva que considera que hace “insostenible” la viabilidad económica de las nucleares en España. Recuerda además que varios de los tributos que se les aplican “son redundantes” con objetos y bases imponibles “duplicados”.

Galán subraya que la apuesta por las nucleares permitirá reducir la dependencia energética de España y la inestabilidad en el suministro que se produce en escenarios de crisis internacionales. En su opinión, uno de los grandes desafíos a los que se enfrenta Europa es alcanzar una mayor cuota de independencia energética y para ello la energía nuclear, que aún representa el 20% del ‘mix energético’ español, es esencial: “Tenemos que aprender lecciones del pasado, hace tres años tuvimos una terrible crisis energética”, señaló. Apuntó que junto a la energía nuclear el hidrógeno es otra de las alternativas para avanzar en esa autonomía energética en un continente que carece prácticamente de petróleo y gas.

Señaló que percibe que la apuesta por un mayor desarrollo del hidrógeno verde se ha ralentizado y que las inversiones que se anunciaron para su desarrollo se han frenado. “Estábamos esperando mucho apoyo, teníamos bastantes proyectos que se apoyaban en los fondos ‘Next Generation’ pero que todavía no han llegado. Es una pena, esto podría haber ayudado a una menor dependencia energética”.

Imaz: "Descarbonizar apoyados en la industria"

En el mismo foro económico de Davos ha participado el consejero delegado de Repsol, Josu Jon Imaz, quien ha defendido la necesidad de avanzar en la descarbonización pero apoyándose en la industria: “Tenemos que hacer una descarbonización apoyada en la industria, en las capacidades tecnológicas”. Ha lamentado que el proceso de descarbonización europeo esté debilitando su tejido industrial, “en los últimos seis años se ha perdido un 12% de la industria consumidora de energía”: “No nos estamos apoyando en hechos sino en ideología”, ha lamentado.

Para el CEO de Repsol es un error apoyarse fundamentalmente en el coche eléctrico como solución para descarbonizar. Ha recordado que en Alemania ha quedado acreditado que un motor de combustión híbrido que funciona con diésel renovable “emite menos CO2 que un vehículo eléctrico”. Ha apuntado que el sector de la automoción se está viendo perjudicado en Europa mientras se importan “más y más coches de China”.

Para Imaz urge dar "un cambio radical" a la estrategia de descarbonización, como apunta el informe Draghi, pero "por supuesto manteniendo un compromiso de reducción de emisiones de CO" pero al mismo tiempo sin romper el principio de neutralidad tecnológica. Defiende que se tenga una visión "holística" de las políticas y cuando se habla de reducción de emisiones se tenga en cuenta el ciclo completo. Subraya que la meta de la descarbonización es "enorme" y que no se pueden descartar tecnologías para ello.

2.- Iberdrola ejecutará 21 kilómetros de túneles en una megacentral hidráulica de Orense.

eldebate.com, 24 de enero de 2025.

La empresa solicita los permisos para estudiar las características del terreno con una galería.



Uno de los embalses que utilizará el proyecto de Conso II.

Iberdrola ha activado el megaproyecto de la central hidráulica de bombeo de Conso II, ubicada en la provincia de Orense y que tendrá 1.800 megavatios de potencia. Será construida a unos 500 metros de profundidad en un complejo compuesto por dos cavernas, acompañadas por una red de túneles de unos 21 kilómetros.

La empresa eléctrica empieza con las tareas previas para conocer las características del terreno. Para ello, acaba de remitir el proyecto a la Xunta de Galicia para ejecutar una «galería de investigación» que le permita conocer las características del terreno en el que se acometerán las obras.

El objetivo de esta actuación es «reducir las incertidumbres y riesgos geológicos asociados al emplazamiento de las cavernas», por lo que «se considera necesaria la ejecución de una galería de investigación, de 200 metros de longitud aproximadamente, que atraviese longitudinalmente la totalidad de la calota central», según recoge la documentación sobre esta iniciativa.

Además, la firma habilitará una galería de acceso, de 1.500 metros de longitud, un emboquille de entrada y un acceso.

Iberdrola también relata que «actualmente, en base a la información geológica disponible, se ha desarrollado una solución técnica del proceso de excavación y sostenimiento de las cavernas, siendo imprescindible» obtener datos «in situ del macizo que permita ajustarla y validarla con menores incertidumbres y con antelación suficiente a la licitación de las obras principales».

Red de túneles

La futura central se compondrá de una red de unos 21 kilómetros de túneles, galerías y pozos necesarias para acceso, evacuación de la energía y circuitos hidráulicos

Se localizará en la margen izquierda del río Conso, a unos 10,6 kilómetros aguas arriba de la presa de Bao. El emplazamiento pertenece al término municipal de Vilaríño de Conso, a excepción de la línea de evacuación, cuyo trazado discurriría por los términos de Vilaríño de Conso y Viana do Bolo, provincia de Orense.

La empresa detalla que es «necesario implantar sistemas de almacenamiento de energía que permitan regular los excedentes de producción de energías renovables no gestionables, para maximizar su aprovechamiento». Es el caso de Conso II, donde se ejecutará el denominado como Aprovechamiento Hidroeléctrico Conso II, entre los embalses de Cenza y Bao, compatible con las características de los aprovechamientos existentes.

Durante el desarrollo de los trabajos se prevén crear 3.000 empleos. Tras varios años de tramitación, administración y de pasos para concretar esta actuación, ya se atisba la luz al final del túnel.

3.- El Gobierno ofrece a Endesa e Iberdrola negociar ante su reclamación de 50 millones por la central de Garoña.

eleconomista.es, 28 de enero de 2025.

El delegado del Gobierno en Castilla y León, Nicanor Sen, ha apelado este martes a la negociación con las empresas eléctricas Endesa e Iberdrola, antiguas propietarias de la Central Nuclear de Garoña (Burgos) que reclaman al Ejecutivo una indemnización de 50 millones de euros por el retraso en el desmantelamiento.



El Gobierno ofrece a Endesa e Iberdrola negociar ante su reclamación de 50 millones por la central de Garoña.

Al ser preguntado sobre la noticia adelantada por elEconomista.es en la que se recoge que la empresa Nuclenor, participada al 50 por ciento por Endesa e Iberdrola, el representante gubernamental ha subrayado que se trata de expedientes "que llevan una tramitación de muchos años, como en cualquier desmantelamiento".

Es por ello que Nicanor Sen ha apuntado a la negociación entre el Gobierno y las compañías afectada como vía para la resolución del conflicto. En este sentido ha remarcado que "la negociación es en

lo que se basa la acción diaria del Ejecutivo, tanto con este sector como en el resto".

Nuclenor, participada por las dos eléctricas y antigua propietaria de la central nuclear burgalesa, ha presentado una reclamación al Estado de 50 millones de euros por el sobrecoste que ha tenido que asumir por el retraso de tres años en el cambio de titularidad de las instalaciones atómicas a favor de Enresa, paso necesario para comenzar su desmantelamiento.

El Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR) establece un plazo de tres años entre el decreto de clausura y el comienzo del desmantelamiento de una central nuclear, periodo que finalmente se ha alargado a seis. El Gobierno ordenó la clausura de las instalaciones atómicas burgalesas el 1de agosto de 2017,

aunque el cambio de la propiedad de la central a favor de Enresa, necesario para el desmontaje, no se llegó a producir hasta julio de 2023 pese a que Nuclenor había cumplido en plazo todos los requisitos para que se pudiera hacer el traspaso de titularidad. Durante ese tiempo, las dos compañías han tenido que costear los gastos de operación y mantenimiento.

4.- Iberdrola se lanza a por el negocio de las baterías en Portugal.

eleconomista.es, 27 de enero de 2025.

La eléctrica logra ayudas del Gobierno luso para seis instalaciones.

La española recibirá cerca de 20 millones, de los 100 millones adjudicados.

Galp, Hyperion y Navigator figuran también entre las adjudicatarias.



Ignacio Galán, presidente de Iberdrola.

Iberdrola se lanza a por el negocio del almacenamiento en Portugal. La eléctrica española ha sido una de las principales beneficiarias de las ayudas de 100 millones que acaba de otorgar el Ejecutivo luso. Concretamente, la eléctrica española se ha llevado seis proyectos de los 43 que se han adjudicado en esta convocatoria, en la que también han logrado ayudas empresas como Galp, Hyperion o Navigator.

Según ha explicado el Gobierno portugués, la inversión está destinada a reforzar la flexibilidad y sostenibilidad del sistema eléctrico nacional. La licitación fue lanzada

por el Gobierno el pasado verano y acaba de darse a conocer los resultados provisionales. Este concurso, que forma parte del Plan de Recuperación y Resiliencia (PRR), tiene como objetivo promover el almacenamiento de energía renovable y reducir la dependencia de las fuentes de energía fósiles.

Con un total de 79 candidaturas presentadas, el concurso resultó aglutinó un elevado nivel de competencia, lo que refleja el éxito de este programa, que cuenta con un presupuesto total de 99,75 millones de euros. De estas solicitudes, 43 proyectos fueron aprobadas y recibirán financiación para la instalación de al menos 500 MW de capacidad de almacenamiento de energía en la red eléctrica pública. Estos proyectos representan un avance significativo hacia la descarbonización y la transición a una economía más verde.

5.- La CNMC da luz verde a Endesa para la compra de activos a Acciona por 1.000 millones de euros.

okdiario.com, 29 de enero de 2025.

Bogas (Endesa): «Hemos dejado de ganar 6.000 millones por los recortes de precios del Gobierno».

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha dado luz verde a la adquisición por parte de la compañía Endesa de 626 megavatios (MW) de activos hidroeléctricos en España de la empresa Acciona Energía por el importe de 1.000 millones de euros. Esta transacción, que fue anunciada a mediados de noviembre de 2024, ha sido aprobada por la vía rápida en primera fase y sin compromisos por el organismo presidido por Cani Fernández.



De esta manera, Acciona Energía se desprende del 100% de los activos que conforman la sociedad Corporación Acciona Hidráulica. La operación está libre de deuda y generará una plusvalía aproximada de 620 millones de euros a la compañía energética.

La cartera adquirida por Endesa consta de 34 centrales hidroeléctricas que en total reúnen una capacidad instalada total de 626 MW. Las centrales están distribuidas por el territorio español: Aragón, Soria, Valencia y Navarra, y poseen concesiones a largo plazo con una vida media restante de unos 30 años. Concretamente, estas instalaciones son centrales de embalse, fluyentes y de bombeo, que producen

anualmente en torno a los 1,3 teravatios hora (TWh).

A través de esta adquisición, Endesa crecerá en generación de energía renovable, algo que constituía uno de los principales objetivos empresariales de la compañía española, y con la que podrá recuperar unos activos hidráulicos que originalmente eran suyos, hasta 2009, momento en el que se rompió la alianza hasta entonces existente entre Enel y Endesa para hacerse con la eléctrica en la OPA, y acabaron en manos de Acciona.

Con esta operación, la eléctrica dirigida por José Bogas fortalecerá su posición en el sector de las energías renovables, aumentando la cuota de ventas de energía de producción propia a través de fuentes renovables, maximizando los beneficios generados por su presencia, ahora integrada en toda la cadena de valor.

Con el cierre de la compra, Endesa superará la capacidad hidráulica instalada de 5,3 gigavatios (GW) en España, alcanzando una potencia total de fuentes renovables entre España y Portugal de 10,7 GW.

6.- Repsol reactiva una inversión de 800 millones de euros en Tarragona tras decaer el impuestazo a las energéticas.

larazon.es, 29 de enero de 2025.

Construirá la primera planta europea que transformará residuos urbanos en metanol renovable y productos circulares.



Repsol ha anunciado la aprobación por parte de su consejo de administración de una inversión histórica en Cataluña de 800 millones de euros para construir la primera planta europea que transformará residuos urbanos en metanol renovable -un combustible que descarbonizará el transporte-, y productos circulares, según ha informado a través de un comunicado.

El proyecto de Tarragona era uno de los que Repsol había dejado en "stand by" a la espera de conocer que ocurría con el impuesto extraordinario a las energéticas. El Gobierno quería convertir esta tasa de carácter extraordinario en permanente. Sin embargo, no ha contado con los apoyos parlamentarios necesarios para hacerlo.

En total, la energética había dejado en suspenso inversiones por valor de cerca de 1.500 millones de euros en el País Vasco, Cartagena y Cataluña hasta ver qué ocurría con el impuesto.

La compañía dirigida por Josu Jon Imaz fue una de las más beligerantes contra la medida debido a que consideraba que lastraba la competitividad de la industria española con una carga que no debían soportar ninguno de sus competidores europeos. En los dos años en que ha estado en vigor, Repsol ha abonado casi 800 millones de euros -444 millones en 2023 y unos 335 millones de euros en 2024-.

Planta innovadora

La instalación, que se situará en Tarragona, se convertirá en la primera planta de Europa que fabrica metanol renovable y metanol circular a partir de residuos, a través de la gasificación, el proceso de valorización de desechos más avanzado del mundo. Esta tecnología de última generación, desarrollada por Enerkem -tecnólogo del que Repsol es socio-, da una segunda vida a residuos que de otro modo acabarían en vertederos o incinerados.

La compañía ha detallado que la nueva planta tendrá capacidad para procesar hasta 400.000 toneladas de residuos sólidos urbanos al año y convertirlos en 240.000 toneladas de combustibles renovables y productos circulares. El metanol renovable tiene origen en los desechos orgánicos, mientras que los productos circulares proceden de los no orgánicos, como plásticos no reciclables.

Su puesta en marcha, prevista para 2029, supondrá la creación de 340 puestos de trabajo directos, indirectos e inducidos, de alta especialización, y unos 2.800 durante la fase de construcción. La ecoplanta se integrará en el complejo industrial de Repsol en Tarragona para aprovechar infraestructuras ya existentes y acelerar la transformación del centro en un polo multienergético que siga fabricando productos esenciales para la sociedad, como combustibles renovables y materiales circulares, según ha explicado Repsol.

La ecoplanta ha sido seleccionada por la Unión Europea entre más de 300 proyectos para recibir financiación a través del programa Innovation Fund, por su elevado potencial para reducir emisiones, su carácter innovador y por ser una instalación única en Europa. Según la Comisión Europea, la ecoplanta logrará reducir durante los diez primeros años de funcionamiento el equivalente a 3,4 millones de toneladas de CO2 en emisiones de gases de efecto invernadero (GEI).

7.- Niegan a Nuclenor 1,8 millones en ayudas para prejubilaciones de Garoña

DiariodeBurgos, 29 de enero de 2025.

La Justicia zanja que el cierre de la central no llevaba a estos trabajadores a una situación de urgencia económica o sociolaboral y que la empresa podía afrontar los pagos pactados con los sindicatos.



Las 35 prejubilaciones pactadas entre Nuclenor y los sindicatos tras el Expediente de Regulación de Empleo (ERE), que se tramitó tras la clausura definitiva de Garoña en agosto de 2017, siguen de actualidad tras una sentencia de la Sala de lo Contencioso de Audiencia Nacional. Los magistrados rechazan ahora un recurso de la antigua propietaria de la nuclear contra el Ministerio de Trabajo y respaldan la decisión de la Administración que en 2019 denegó la concesión de 1,8 millones de euros en ayudas extraordinarias destinadas a trabajadores afectados por procesos de reestructuración de empresas.

Al poco del cierre, en octubre de 2017 se resolvió el ERE y en diciembre de ese año Nuclenor y los representantes sindicales solicitaron al Servicio Público de Empleo Estatal (SEPE) la citada ayuda al considerar que el cierre de la central sí podía considerarse como un proceso de reestructuración de empresa que permitía acceder a la subvención.

Sin embargo, la Administración del Estado denegó en 2019 la concesión de los fondos tras determinar que el cierre de la nuclear en ningún caso ponía a los trabajadores en una situación de urgencia económica o sociolaboral, ni podía considerarse un caso de despido colectivo que pudiera afectar a su viabilidad futura o al empleo de sus trabajadores.

Hoy es el día en que tras los acuerdos alcanzados entre Empresa Nacional de Residuos Radiactivos (Enresa) y Nuclenor para la transferencia de conocimiento, en el desmantelamiento de Garoña siguen trabajando 61 empleados de Nuclenor.

VENTAJAS EMPRESARIALES

El Ministerio también argumentó que la solicitud de las ayudas no se correspondía con el objetivo de las mismas, entre otros motivos, porque habían acordado con sus trabajadores un plan de rentas que les garantizaba apuntarse a la jubilación entre el 80% y el 85% de su salario pensionable -futura jubilación- lo que superaba el máximo del 75% que marcaba la normativa de las ayudas extraordinarias.

También el Gobierno ha concluido que la ayuda no suponía ninguna ventaja para los trabajadores, dado que no era una prejubilación, sino que simplemente limitaba el coste para la empresa.

La sentencia que ahora se sustancia es una de las que periódicamente suceden en el ámbito contencioso-administrativo.

Enresa, empresa pública encargada del desmantelamiento de la central, firmó en 2023 un acuerdo con Nuclenor para la transferencia de conocimientos y para la contratación de personal durante los trabajos de desmantelamiento.

8.- Naturgy integra la gestión de su energía solar y eólica en un Centro de Control de Renovables.

ecobolsa.com, 27 de enero de 2025.

Naturgy ha comunicado la integración de la gestión de toda su energía solar y eólica en España en un nuevo Centro de Control de Renovables (CCR) que permitirá una operación de las instalaciones renovables más eficiente y comprometida con el medio ambiente. Además, facilitará la monitorización de la producción renovable de la compañía en otros países en los que opera.

Ubicado en A Coruña, desde este centro se va a supervisar el funcionamiento de 93 parques eólicos, 24 plantas fotovoltaicas y 5 de cogeneración de España, además de dos parques eólicos en México. "El CCR gestiona actualmente una potencia instalada de más de 3,48 GW", ha indicado la compañía.

Esta instalación aporta una "mayor flexibilidad" a la producción renovable de la compañía y permite optimizar las operaciones en función de la disponibilidad de cada instalación. A nivel tecnológico, el centro está a la vanguardia en materia de sistemas de información y ciberseguridad, y es capaz de integrar muchos sistemas subyacentes de forma estandarizada y uniforme. "Esto permite la operación segura, eficiente y comprometida con el medio ambiente de las instalaciones existentes, así como los futuros proyectos renovables".

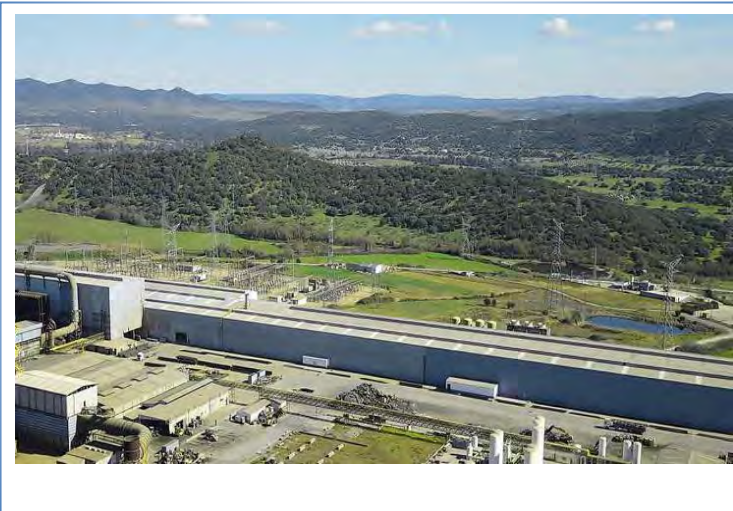
La generación hidráulica, por su parte, seguirá siendo gestionada desde el Centro de Control Integrado (CCI) ubicado en Ourense, una instalación clave para el grupo a través de la cual se supervisa el funcionamiento de 47 centrales y 23 grandes presas de la compañía en España.

Esta instalación incorpora sistemas de control y herramientas de última generación que permiten una respuesta ágil y eficiente a las nuevas exigencias del sistema eléctrico, las 24 horas del día, los 7 días de la semana, con el máximo respeto a los requerimientos de seguridad de las personas, instalaciones y el medio ambiente. "Su inauguración, en 2017, ya supuso un salto cualitativo al integrar la tecnología y la I+D+i para aunar todos los aspectos asociados a la explotación fiable y segura de las instalaciones en un único entorno de decisión".

9.- Los CAEs en España aportan 2.000 GWh de ahorro energético en 2024.

Eleconomista.es, 29 de enero de 2025.

Los Certificados de Ahorro Energético (CAEs) se han convertido en un pilar clave para impulsar la eficiencia energética en España y en uno de los mecanismos para acelerar la consecución de los objetivos de ahorro energético de 53.593 ktep comprometidos con la UE para 2030. Se trata de una herramienta (documento electrónico) de carácter voluntario que acredita una determinada cantidad de ahorro energético logrado mediante la implementación de proyectos o medidas de eficiencia energética y que permite a un sujeto obligado satisfacer parte de sus obligaciones con el Fondo Nacional de Eficiencia Energética (FNEE) mediante su liquidación.



Aunque es cierto que este sistema enfrenta algunos desafíos, como la simplificación de su gestión administrativa y una mayor comprensión por parte de las empresas, desde el sector apuntan que, poco más de un año después de su implementación, ha demostrado ser una herramienta estratégica para acelerar la transición energética del país, fomentando inversiones en sostenibilidad y generando un impacto económico y ambiental.

Los sujetos obligados (comercializadoras de gas y electricidad y operadores al por mayor de productos petrolíferos y GLP que están obligados a conseguir una cantidad de ahorro energético al año) han afrontado en 2024 una

obligación de ahorro equivalente a 4.300 GWh, lo que representa alrededor del 1,3% de la demanda anual de energía final, que se traduce en un aporte económico al FNEE de 784 millones de euros, pudiendo cumplimentar el 65% de su obligación presentando CAEs.

El Observatorio de Eficiencia Energética, documento presentado por ANESE en noviembre pasado durante el II Congreso de Descarbonización, recoge que el total de CAEs solicitados a 31 de octubre del pasado año han generado 745,52 GWh de ahorros; sin embargo, desde la asociación esperan que se alcancen los 2.000 GWh en 2024, un dato que califican de "éxito total" si tenemos en cuenta que el potencial determinado en actuaciones de eficiencia energética para el pasado año era 2.800 GWh. Asimismo, hasta el pasado 10 de enero, el número total de CAEs emitidos en 2024 ascendía a 1.100 GWh, según datos aportados por ANESE a *elEconomista Energía*.

Por otro lado, el informe señala que se han registrado un total de 334 expedientes CAE de los que solo se habían tramitado un 47% hasta finales de octubre y 480 actuaciones de ahorro de las que 451 han sido estandarizadas generando ahorros por 327,27 GWh y 29 singulares con ahorros por 418,25 GWh.

A tenor de los datos (aún provisionales) Carlos Ballesteros, director general de ANESE, señala que "el año 2024 quedará marcado como un ejercicio muy positivo en materia de CAEs, al haber superado las expectativas iniciales y haber conseguido fomentar la eficiencia energética en diferentes sectores, siendo un

complemento a las ayudas y subvenciones tradicionales para acelerar la consecución de los objetivos en todos los sectores de la economía y la clave de bóveda que el sector lleva persiguiendo desde hace tantos años".

Por su parte, Ginés Ángel García, presidente de A3E, afirma que, "en 2024, el sistema de Certificados de Ahorro Energético se ha convertido en el gran protagonista de la eficiencia energética, dinamizando el sector e impulsando inversiones. Desde el principio, hemos trabajado codo a codo con el MITERD para dar forma a los CAE en España, formando parte de la comisión CAE. Además, estamos muy implicados en su difusión a través de la Ruta CAE. Creemos que es un sistema con un enorme potencial para transformar el mercado energético y hacerlo más sostenible".

Para 2025, los sujetos obligados deberán afrontar una obligación de ahorro equivalente a 5.815 GWh, que se traduce en un aporte económico al FNEE de 1.100 millones de euros, tal y como recoge la propuesta de Orden del Miteco, que también fija el límite de las aportaciones realizadas a través de los CAE en el 85% del total, determinando un potencial de 4.942 GWh en actuaciones de eficiencia energética.

Diversidad de proyectos

Además de los sujetos obligados (706 empresas en 2024 de las que 455 tuvieron una obligación de ahorro), existen otros agentes que también intervienen en el sistema CAE. Entre ellos están los sujetos delegados, que son empresas que pueden ayudar a los sujetos obligados a conseguir CAEs (actualmente hay 46) y los verificadores de ahorro, entidades acreditadas por ENAC que revisan que la actuación ha sido realizada, que la documentación es correcta y que se han conseguido los ahorros de energía declarados (a día de hoy su número asciende a 7).

De todos los sujetos obligados, Repsol es el grupo que mayor aportación realiza al FNEE, concretamente una quinta parte de las obligaciones. En el periodo 2021-2025, habrá destinado más de 400 millones de euros de inversión a proyectos de eficiencia energética en sus activos industriales, además de contribuir a las obligaciones de energía final a través del FNEE.

La compañía ha constituido una nueva Dirección de Eficiencia Energética para prestar servicios que permitan mejorar la competitividad del tejido productivo a través de soluciones integrales, siendo los CAEs el aspecto más importante de estos servicios. En 2023, Repsol liquidó el 80% de los CAEs para ese ejercicio, incluyendo la del primer CAE emitido en España. En 2024, ha generado sus primeros CAEs en proyectos ejecutados en sus complejos industriales y más de 150 expedientes CAEs en los sectores de transporte, industria, terciario y residencial, con actuaciones ejecutadas en casi todas las CCAA. En 2025, Repsol apuesta por seguir liderando el desarrollo del sistema CAE.

Entre la lista de sujetos delegados está Edison Next, que durante 2024 ha llevado a cabo más de 40 Convenios Marco con empresas como BBVA, Saint-Gobain, Quirónsalud, Verallia, IVECO, Pascual, CL Group y Arcelor. Asimismo, ha gestionado más de 30 proyectos y actualmente trabaja en la tramitación de otros 48. En términos económicos, los CAEs han representado un retorno de más de 3 millones de euros para sus clientes, mejorando la rentabilidad de los proyectos gestionados.

Entre las iniciativas más destacadas del año se encuentra la emisión de los primeros Certificados de Ahorro Energético en Extremadura para Siderúrgica Balboa, un proyecto que ha permitido a la planta lograr un importante ahorro energético de 10,5 millones de kWh anuales y que se ha traducido en la emisión de 10.517.851 CAEs.

Desde la compañía apuntan que el sector industrial ha sido el principal motor de la implementación de los CAEs por las amplias oportunidades de optimización que presenta por su alta demanda energética, aunque también destaca la apuesta de otros sectores como el sanitario y el hotelero, que también están adoptando este tipo de soluciones con resultados prometedores. La firma que lidera Íñigo Bertrand prevé que 2025 sea un año de consolidación para este sistema, con una expansión hacia sectores más diversos y un aumento en la sensibilización empresarial sobre sus ventajas.

Una de las siete verificadoras de ahorro energético que interviene como agente en el sistema CAE es EQA. La entidad realizó para Remica (sujeto delegado) la primera verificación de España en 2023, con 8,7 GWh verificados de una ficha RES 060 de cambio de calderas por aerotermia en 29 edificios de Alcorcón (Madrid),

siendo los primeros CAE emitidos en España y liquidados en 2023. En 2024, EQA ha verificado en torno a un 40% de los GWh solicitados, ha trabajado con más del 70% de los sujetos delegados y sujetos obligados que han presentado solicitudes de CAE y lo ha hecho en 16 de las 17 Comunidades Autónomas. EQA ha trabajado prácticamente en todos los sectores, tanto en actuaciones estandarizadas como en actuaciones singulares, siendo pioneros en sector transporte. Además, ha sido seleccionada entre los socios de ANESE como representante en la Comisión Conjunta con A3E y AMI, que mantiene reuniones periódicas con el MITERD con el objetivo de impulsar y mejorar el sistema y mercado CAE.

Respecto al importe de la inversión desde EQA estiman como promedio (muy variable según el sector y el tipo de actuación) que el retorno por los ahorros energéticos en el mercado CAE generados por una actuación estandarizada puede estar en torno a un 30%. Este porcentaje, indican, es algo inferior en determinadas actuaciones como la rehabilitación de envolvente en un edificio. Por su parte, el retorno en actuaciones singulares, generalmente vinculadas al sector industria, se multiplica, al ser habitualmente los ahorros generados muy superiores, pudiendo estar por encima del 80% de la inversión e incluso generar beneficios mayores. No existe cortapisa a que los ahorros energéticos generados por una actuación superen el coste de la inversión.

10.- Iberdrola avanza hacia un modelo energético sostenible y eficiente.

deia.eus, 26 de enero de 2025.

La compañía, que lidera la apuesta en Euskadi por la energía renovable, acaba de obtener la ayuda Hazitek con el proyecto piloto Renotwin en el parque eólico de Labraza y en la central hidroeléctrica Santiago Urumea.

A tenor de los efectos de la crisis climática que amenaza al ser humano y al planeta, el camino hacia un modelo energético limpio, sostenible y seguro no tiene vuelta atrás. Sin embargo, la transición hacia esta meta requiere aún concienciar y movilizar acerca de sus beneficios. En este objetivo se enmarca el Día Internacional de la Energía Limpia, que hoy se celebra.

Este compromiso con la sostenibilidad y la acción climática comparten empresas como Iberdrola, que en su día a día avanza con pasos certeros a favor de un modelo energético sostenible y eficiente para todos. En este contexto, la compañía acaba de obtener la ayuda Hazitek Competitivo 2024 del Gobierno vasco con el proyecto piloto Renotwin. Las subvenciones del programa Hazitek del Departamento de Industria, Transición Energética y Sostenibilidad del ejecutivo autónomo tienen como objetivo promover la I+D empresarial en la CAV a través del Fondo Europeo de Desarrollo Regional (Feder).



Molinos aerogeneradores en el parque eólico de Iberdrola en el monte Oiz, el primero que se construyó en Bizkaia.

El proyecto Renotwin busca el desarrollo y validación de metodología BIM, basada en gemelos digitales, en el sector de las energías renovables.

La compañía vasca desarrolla este proyecto piloto, que busca la validación de metodología BIM –Building Information Modelling–, basada en gemelos digitales, en el sector de las energías renovables. Para ello, ha propuesto un piloto eólico, en el parque eólico de Labraza; y un piloto hidroeléctrico, en la central hidroeléctrica Santiago Urumea.

La solución BIM propuesta recogerá, de forma integral, todos los parámetros necesarios para reflejar la realidad de las distintas fases del ciclo de vida de los activos renovables, desde la de diseño hasta la de O&M (Operación y Mantenimiento). Para ello, utilizará herramientas de Big Data e IA que permitan ajustar los parámetros de O&M en tiempo real, incluyendo la dimensión de la huella de carbono.



Parque eólico de Iberdrola en el monte Oiz.

Como resultado, se generarán cuatro desarrollos tecnológicos concretos: una plataforma de generación de gemelos digitales altamente especializada, un gemelo digital del activo eólico para el parque eólico de Labraza, un gemelo digital del activo hidráulico de Santiago Urumea y una herramienta para la integración de la dimensión de la huella de carbono en los gemelos digitales desarrollados.

El proyecto piloto Renotwin permitirá optimizar el rendimiento de los activos renovables, así como mejorar la gestión de la información de los activos a lo largo de toda la vida útil de los mismos, optimizando con ello costes de inversión y permitiendo mitigar riesgos y aumentar la eficiencia operacional y la seguridad. Y por último, reducir la huella de carbono en todas las fases de desarrollo y operación.

Iberdrola ha elegido a PricewaterhouseCoopers (PWC) como su socio tecnológico, con capacidad técnica demostrada en procesos de transformación digital mediante el desarrollo de tecnologías basadas en Data Analytics, Big Data, Internet de las Cosas e Inteligencia Artificial; y con experiencia tanto en el uso de tecnologías BIM como en los procesos de diseño, desarrollo, despliegue y operación de activos e infraestructuras, especialmente

en el ámbito de las energías renovables.

Apuesta y compromiso renovable en Euskadi

Iberdrola lidera la apuesta en Euskadi por la energía renovable. El compromiso de la compañía está avalado por impulsar que el País Vasco vuelva a contar, 20 años después, con nuevas instalaciones eólicas. Lo hace con el parque eólico de Labraza, a través de Aixear, sociedad constituida en 2019 por el Ente Vasco de la Energía (40%) e Iberdrola (60%). Un ejemplo de colaboración público-privada que pone de relieve la apuesta de ambos socios en la transición energética y las energías renovables.

Este proyecto renovable, de 40 MW de potencia, se sumará a la capacidad eólica instalada por Iberdrola en la actualidad en Euskadi, que es de 143MW distribuida en cuatro parques eólicos (Oiz, Elgea, Urkilla y Badaia).

En cuanto a las instalaciones hidroeléctricas en el País Vasco, la cuenca Ebro-Cantábrico es una de las principales cuencas hidrográficas de la península y alberga una veintena de embalses que opera Iberdrola, según las prioridades de uso del agua que marca la Ley de Aguas, destinados al suministro de agua, la generación de energía hidroeléctrica y el control de inundaciones. Estos embalses no solo desempeñan un papel crucial en la gestión del agua y la energía, sino que también contribuyen a la conservación del equilibrio ecológico de la región.

Se prevé desarrollar un piloto eólico en el parque eólico de Labraza y otro piloto hidroeléctrico en la Central Hidráulica de Santiago Urumea

Cabe destacar la central hidroeléctrica Santiago Urumea, en Hernani (Gipuzkoa), con un salto de 19,55 metros de altura para generar electricidad, con la capacidad instalada de 1,14 MW; Arrambide, situada en el río Urumea, en las localidades de Goizueta y Arano, con una capacidad instalada de 1,08 MW; y la central hidroeléctrica Labastida, en el municipio alavés homónimo, con 3,38 MW de capacidad instalada.

Por su parte, la central hidroeléctrica Leizarán se ha convertido en una instalación relevante en Euskadi, al ser la más potente de toda Gipuzkoa y altamente transitada por senderistas de la zona. Esta instalación,

puesta en marcha en 1907 y situada en el municipio de Andoain, presenta un salto de 209 metros y una capacidad instalada de 3,6 MW.

EL PROYECTO EÓLICO DE LABRAZA, UNA REALIDAD A CORTO PLAZO

El parque eólico de Labraza, el primero en Euskadi en dos décadas, se encuentra en una fase muy avanzada. Cuenta con la autorización administrativa previa (AAp), luz verde ambiental a través de su DIA (Declaración de Impacto Ambiental) y la correspondiente AAC (autorización administrativa de construcción), emitidas por el Miteco (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico), para seguir progresando en la ejecución del proyecto.

Además, acaba de obtener la Declaración Ambiental Estratégica del Gobierno vasco. Actualmente está a la espera de la aprobación del Plan Especial en el Ayuntamiento de Oion, paso previo a la emisión de una Licencia de Obras Municipal. Todo ello supone un paso adelante en las tramitaciones, de cara a una decisión de inversión futura.

Esta instalación renovable ha sido declarada de interés público por el Departamento de Equilibrio Territorial y Ordenación del Territorio de la Diputación Foral de Álava. Con una inversión de 49 M€, contará con 8 aerogeneradores de 5MW y tiene resuelta la conexión eléctrica de la línea de evacuación con la subestación de Laguardia. No requiere de la construcción de una nueva línea eléctrica de alta tensión.

Este proyecto, generador de energía 100% verde en Euskadi, producirá anualmente 99.679 MWh que abastecerán mediante energía renovable a 29.951 hogares, lo que evitará la emisión a la atmósfera de 16.300 tCO2. Además, durante la fase de construcción del mismo se prevé la creación de hasta 90 empleos.



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



www.sie.org.es sie@sie.org.es

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

