

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.- Repsol, Enagás, Colonial, Sacyr y Acciona distribuyen hoy más de 1.100 millones de euros en dividendos.

noticiasde.es, 6 de julio de 2023.

Cinco empresas del Ibex 35, en concreto, Repsol, Enagás, Colonial, Sacyr y Acciona, repartirán más de 1.100 millones de euros en dividendos este jueves, en pagos que llegarán a los 4,5 euros por título en el caso de la compañía presidida por José Manuel Entrecanales.

Así, Acciona distribuirá casi 250 millones de euros con cargo a los resultados del ejercicio 2022.

De su lado, Repsol abonará un dividendo complementario de 0,35 euros brutos por título, que eleva a 464,5 millones de euros la cantidad a repartir, mientras que Enagás, cuyo dividendo asciende a 1,032 euros brutos por título, repartirá 268 millones de euros.

En el caso de Colonial, el dividendo a abonar será 0,25 euros brutos por acción, lo que supondrá un desembolso aproximado de 135 millones de euros, al tiempo que Sacyr pagará un dividendo de 0,078 euros brutos por acción o de una nueva acción por cada 38 antiguas.

Sacyr, para atender este pago, ampliará capital en un importe máximo de 17,5 millones de euros, en función del número de accionistas que decidieron cobrar el dividendo en forma de acciones o bien en efectivo.

Leer más: [easyJet cancela 1.700 vuelos durante el verano debido a interrupciones en el control del tráfico aéreo](#)

También se sumarán este jueves al pago de dividendos las empresas del Mercado Continuo CAF y Applus, que repartirán entre sus accionistas dividendos que ascienden a 0,86 y 0,16 euros brutos por título, respectivamente.

En el caso de Applus, Apollo, que lanzó el viernes pasado una oferta pública de adquisición de acciones (OPA) sobre el 100% de la compañía a un precio de 9,5 euros por acción en efectivo, tuvo en cuenta para la determinación del precio de la oferta el dividendo aprobado por la junta general de accionistas de Applus, que eleva el montante a distribuir a los 21,73 millones de euros.

2.- La CNMC aprobó ocho concentraciones en junio, entre ellas la compra por Enagás de los gasoductos de Reganosa.

bolsamania.com, 6 de julio de 2023.

MADRID, 6 (EUROPA PRESS)

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) aprobó ocho operaciones de concentración en junio, todas ellas en primera fase y sin compromisos, y entre las cuales figura la compra de la red de gasoductos de Reganosa (Regasificadora del Noroeste) por parte de Enagás Transporte, según ha informado el organismo en un comunicado.

Acerca del movimiento de Enagás Transporte, la CNMC considera que el mercado afectado por la operación es el del transporte primario de gas, que ha sido segmentado entre la red troncal y la de influencia local.

Archivo - De izda a dcha: El director general de Reganosa, Emilio Bruquetas, y el consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo ENAGÁS-REGANOSA - Archivo



"Son mercados donde la red de transporte primario de cada operador constituye en sí mismo un monopolio natural. Cada uno ostenta el 100% de la respectiva red de transporte primario, ya sea troncal o de influencia local, no existiendo competencia entre los diferentes operadores", ha valorado el regulador.

Así, la CNMC considera que debido a la consideración de monopolio natural y al carácter "estrechamente regulado" de los mercados afectados por la operación, no se prevé que la misma vaya a dar lugar a riesgos en materia de competencia.

"Tampoco tendrá efectos significativos sobre la competencia referencial en el mercado de transporte primario de gas de alta presión dada la participación residual que supone la red de gasoductos de Reganosa sobre el total existente en España", ha añadido.

OTRAS OPERACIONES

Otras concentraciones aprobadas por la CNMC en junio son la adquisición del control exclusivo de la empresa de distribución de quesos y otros productos lácteos Iberconseil por parte del fondo de inversión Abac SV II, una operación que según el organismo no supone una amenaza para la competencia efectiva en los mercados al "no existir solapamiento horizontal o vertical entre las partes".

El mes pasado también se dio 'luz verde' a la venta por parte de la farmacéutica Eli Lilly de su área negocio ligada al antipsicótico Zyprexa a la alemana Cheplapharm.

Asimismo, el regulador de la competencia español aprobó la toma de control de la Hidroeléctrica del Cerrajón, en Córdoba, por parte de Diselcide, y también dio el visto bueno a la adquisición por parte de ASV Funeser de tres tanatorios propiedad de Albia Gestión de Servicios en la provincia de Valencia, en concreto, en las localidades de Carcaixent, La Pobla Llarga y Algemesí.

La CNMC también autorizó la adquisición conjunta por parte de Asterion Industrial Infra Fund II FCR y SSG Matrix del grupo SSG, una compañía española que se dedica fundamentalmente al transporte sanitario terrestre.

El mes pasado, el organismo dio 'luz verde' a la compra del Centro Avanzado de Diagnóstico PET por parte de Spaicol Spain y, además, autorizó la adquisición del proveedor de tratamientos privados de diálisis en el domicilio Diaverum por parte de GM Healthcare.

De este modo, los sectores afectados por las ocho operaciones empresariales aprobadas por la CNMC fueron el de la distribución de leche y otros productos lácteos, comercio al por mayor de productos farmacéuticos, red de transporte de gas natural a alta presión, funerario, servicios médicos, sanitarios y asistencia social.

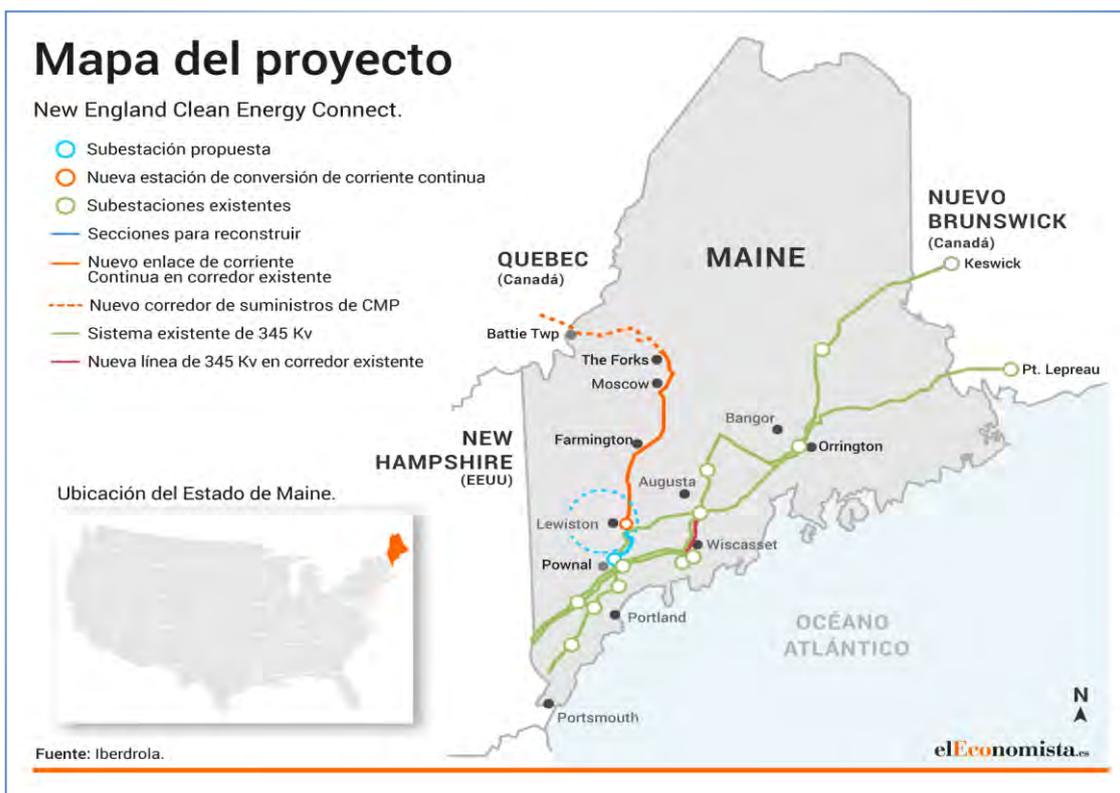
3.- Iberdrola planea reactivar este año las obras de su línea eléctrica entre EEUU y Canadá.

eleconomista.es, 7 de julio de 2023.

- **EEUU levanta la suspensión del permiso para construir el proyecto de 1.300 millones.**

La gran línea eléctrica con la que Iberdrola quiere conectar Estados Unidos y Canadá ve la luz tras casi dos años boqueada. A través de su filial estadounidense Avangrid, la multinacional vasca planea reanudar este 2023 la construcción del proyecto **New England Clean Energy Connect (NECEC)**, que abastecerá a más de 1,2 millones de hogares en Nueva Inglaterra con energía limpia traída de Canadá y que supondrá una inversión de 1.300 millones de euros.

Iberdrola ya ha puesto en marcha la evaluación del nuevo calendario de construcción. Y es que, el pasado mes de mayo, se levantó oficialmente la suspensión del **permiso del Departamento de Protección Ambiental** de Maine, necesario para reanudar la construcción de interconexión eléctrica.



Las primeras obras de NECEC comenzaron en enero de 2021. En noviembre del mismo año, el Departamento de Protección Medioambiental de Maine decidió suspender a Iberdrola la licencia de construcción, después de que un grupo opositor —dirigido por Next-Era y una coalición de compañías de combustibles fósiles— promoviese un referéndum entre los habitantes de Maine para decidir el futuro de la interconexión. En ese momento, prácticamente la mitad del proyecto estaba ejecutado, con casi **450 millones invertidos**.

Te recomendamos

Estos son los alimentos claves para retrasar el envejecimiento y la degradación de nuestras células.

Las 'big tech' ofrecen descuentos que impiden hablar de otra burbuja.

Los despidos se disparan un 43% en lo que va de año (y el problema no es su coste).

En agosto de 2022, el [Tribunal de Justicia de Maine anuló el referéndum](#), después de que Iberdrola denunciase la ilegalidad del mismo. Las obras podrían continuar siempre que se demostrase que estaban avanzadas y, por lo tanto, que se habían establecido suficientes derechos adquiridos antes de que se celebrara la votación.

Para continuar con los procedimientos, la Corte Suprema remitió el caso al Tribunal de Negocios y Consumidores y, el pasado mes de abril, [los jueces volvieron a dar la razón a la multinacional capitaneada por Ignacio Galán](#). El juicio giró en torno a determinar si existió un vínculo entre el cronograma acelerado de construcción del proyecto y los esfuerzos de los ejecutivos para obtener derechos adquiridos.

El abogado de Avangrid argumentó que el calendario del proyecto procedió con el objetivo de cumplir con su fecha de operación comercial planificada de diciembre de 2022. Además, aseguró que la compañía podría haber cumplido con ese plazo si no fuera por los esfuerzos de los opositores del proyecto para impugnar todos los permisos a lo largo de los años.

Contratos

NECEC permitirá transportar energía renovable desde Quebec (Canadá) hasta Maine (EEUU), así como a la red compartida de la región de Nueva Inglaterra, gracias a la construcción de una línea de alta tensión de 233 kilómetros de extensión y **1.200 MW de capacidad de transporte**.

PUBLICIDAD

Según la propia Iberdrola, el proyecto generará cerca de 900 millones de euros en beneficios económicos en Maine, a través del empleo en la construcción, el ahorro de costes en la electricidad, los impuestos inmobiliarios locales y el mayor crecimiento económico. Los **contratos por 20 años en Massachusetts hasta 2043**, así como los acuerdos independientes con **Hydro-Québec** podrían hacer que los beneficios que aporta el suministro en Maine y la región se prolonguen hasta el año 2063, o incluso más.

4.- El Supremo tumba el intento de las pequeñas eléctricas de librarse de pagar por el bono social.

epe.es, 7 de julio de 2023.

El Alto Tribunal frena la maniobra de la asociación ACIE, que agrupa a eléctricas independientes, de impugnar el nuevo modelo de financiación de las ayudas en el recibo de luz de los hogares vulnerables.

El Gobierno aprobó el año pasado un nuevo modelo de financiación del **bono social eléctrico**, el programa de descuentos en el recibo de luz que se aplica a los hogares vulnerables, después de que el Tribunal Supremo tumbara el anterior mecanismo.

El nuevo sistema cargó el coste de las ayudas, actualmente más de 800 millones anuales, a todas las compañías del **sector eléctrico** sin excepción (comercializadoras, distribuidoras, generadoras...).

Las **compañías eléctricas vuelven a la carga** y ya han iniciado la batalla legal para anular también el nuevo mecanismo de financiación. De momento, el Tribunal Supremo ha frustrado el intento de tumbarlo emprendido por las **eléctricas independientes** y ha frenado su plan de dejar de pagar la parte que les toca asumir del coste total del programa de ayudas.

La **Asociación de Comercializadoras Independientes de Energía (ACIE)**, que integra a una quincena de compañías no integradas en los grandes grupos verticales y entre las que se encuentran **Acciona, Cepsa, BP, Totalenergies o Fenie**, presentó el pasado octubre un recurso para tratar de tumbar la última reforma legal por considerarla discriminatoria al cargar aproximadamente la mitad del coste del bono social de luz al sector de la comercialización de electricidad.

POR EL BONO SOCIAL

El TS fuerza al Gobierno a devolver ya 320 M a Endesa, Iberdrola y Naturgy y le obligará a otro pago millonario

La patronal de las pequeñas eléctricas también reclamaba al Tribunal Supremo que presentara una cuestión prejudicial ante TJUE para que determinara si el nuevo modelo de financiación contravenía el derecho comunitario y que elevara una cuestión de inconstitucionalidad al Tribunal Constitucional.



El Supremo directamente ha decidido no admitir el recurso de ACIE, descartando tener competencia para la revisión jurisdiccional que pretendía la asociación. El Tribunal critica que la patronal eléctrica intente “generar la apariencia” de que impugna preceptos de un real decreto (que sí podría estudiar el Supremo por tener rango reglamentario), cuando “lo cierto es que lo que se impugna en este recurso son varios preceptos de dos reales decretos leyes”, que el Supremo no puede anular por tener rango de ley.

La **Abogacía del Estado** también se oponía al recurso y sí entró en el proceso a contraargumentar las quejas de ACIE sobre el supuesto trato discriminatorio que sufren las empresas comercializadoras en relación con el resto de subsectores eléctricos en el reparto del coste de las medidas de ayuda a hogares vulnerables. El abogado del Estado defendía que, si todas las actividades del sector eléctrico participan en el reparto en función del peso de su facturación agregada y dentro de cada subsector el reparto entre compañías se hace también en función de la facturación de cada una de ellas, no puede entenderse que haya discriminación alguna.

El coste del bono social

El bono social eléctrico permite aplicar rebajas en las facturas de luz de entre el 25% y el 40% en función del grado de vulnerabilidad de los clientes (actualmente, como parte de las medidas anticrisis los descuentos se han elevado de manera temporal hasta el 65% y el 80% del recibo).

ENERGÍA

El PP propone crear una nueva tasa a las renovables y el Gobierno dice que existe desde el franquismo.

Inicialmente el coste de este mecanismo lo asumían sólo las grandes eléctricas forzadas a comercializar la tarifa regulada de luz: **Iberdrola, Endesa, Naturgy, EDP y Viesgo** (estas dos últimas han sido sustituidas por **Totalenergies y Repsol** con los años).

Las sucesivas reformas del sistema de financiación tras revolcones judiciales han ido ampliando la lista de compañías que tenían que asumir el coste de los descuentos para hogares vulnerables.

Noticias relacionadas

Los salarios empiezan a recuperar poder de compra tras más de dos años de crisis de precios

La útil recomendación de la Seguridad Social sobre tu contrato laboral que debes conocer

El actual Gobierno, atendiendo los requerimientos del Tribunal Superior de Justicia de la UE y tras la última anulación del Supremo, aprobó el año pasado una reforma que carga el coste del mecanismo a todas las compañías del sector eléctrico sin excepción (comercializadoras, distribuidoras, generadoras...).

El grueso de la financiación sigue recayendo en los grandes grupos energéticos, ya que el peso se reparte en función de la cuota de mercado de cada empresa.

Las grandes eléctricas insisten desde hace años en reclamar que sea el Gobierno, a través de los presupuestos generales del Estado, el que asuma el coste por tratarse de una política social y que no se cargue a las compañías.

5.- Naturgy dará el núcleo del poder al nuevo consejero delegado.

cincodias.elpais.com, 7 de julio de 2023.

Gutiérrez-Orrantía controlará las áreas de Negocios, Financiera y M&A. En 2020, Francisco Reynés le había ofrecido ser director corporativo, cargo que rechazó.

En febrero de 2020 el presidente de Naturgy, **Francisco Reynés**, diseñó un cambio profundo del organigrama de la compañía, a la que se había incorporado con todos los poderes ejecutivos en febrero de 2018. La reestructuración del equipo directivo, que Reynés tenía previsto anunciar en la junta general convocada para el 17 de marzo (aplazada hasta mayo por la pandemia de covid-19) incluía el fichaje de tres directores generales para otras tantas áreas de negocios (que sustituirían a tres directivos históricos de reconocida trayectoria) y un cuarto que ocuparía una nueva dirección corporativa: la de *chief corporate officer* o CCO.

Cual broma del destino, el elegido entonces por Reynés para ocupar ese cargo (un sucedáneo de la figura de consejero director general, ni siquiera del de CEO, con la que quería compensar su poder de cara a los inversores) es el mismo que los accionistas de la compañía (los fondos CVC, GIP, IFM junto con **Caixa Criteria**, con un 82% del capital) han propuesto ahora como consejero delegado: **Ignacio Gutiérrez-Orrantía**, actual jefe de banca de inversión de Citi, como adelantó el lunes **CincoDías**. Fuentes empresariales aseguran que el director corporativo en ciernes pidió una minuta que Reynés consideró inasumible: unos cuatro millones de euros.

El descontento de los fondos con la gestión de Reynés (especialmente, con el fiasco del proyecto de segregación Géminis), a los que, según algunas fuentes, “les ha hecho perder tres años”, han llevado a los accionistas a entregar el núcleo del poder al nuevo CEO. GIP entró en el capital en 2016 y CVC en 2018 y **tienen bloqueada la salida** por la dificultad de vender tan elevados paquetes, el 20% cada uno.

Fuentes empresariales aseguran que, con toda probabilidad, Gutiérrez-Orrantía tendrá potestad sobre el núcleo del organigrama: las áreas de Negocios; Financiera y *Mergers and Acquisitions* (M&A) o compras y ventas de activos, de la que es gran experto. El resto de divisiones, queden en manos de quien queden, son relativamente menos relevantes.

Precisamente, **Citi** fue el banco encargado de elaborar en su día el informe del consejo de administración de Naturgy sobre la opa de **IFM**, así como el asesor del plan estratégico del grupo. También, en su etapa de Goldman Sachs, Gutiérrez-Orrantía, intervino en algunas operaciones corporativas en la antigua Unión Fenosa (cuya integración con Gas Natural en 2007 dio lugar a la actual Naturgy).

Resistencia

Reacio a compartir el poder ya desde su etapa como presidente de **Abertis**, Reynés se ha resistido a perder su posición ejecutiva en Naturgy, según indican fuentes conocedoras del proceso de fichaje de un CEO, que dura ya dos o tres meses. Las mismas fuentes aseguran que planteó incluso una posible dimisión y una indemnización millonaria.

Y no descartan que, en paralelo, haya buscado un acomodo fuera de la energética: su nombramiento como consejero de **Veolia** (antigua Suez) levantó sospechas al convertirse en el único ejecutivo del Ibex con un puesto en el consejo de una sociedad ajena a su propio holding. Otras fuentes indican que la pasada primavera estuvo en la terna para optar al cargo de consejero delegado de **Cellnex**.

Sea como fuere, a propuesta de los tres fondos accionistas, a los que se sumó Critería, Gutiérrez-Orrantía será nombrado en un próximo consejo de administración. No es probable que la designación se produzca en el consejo convocado, desde hace más de un mes, para el martes 11, aunque al orden del día se ha añadido un último punto para tratar sobre el CEO. No obstante, la compañía, que desde este año no publica resultados trimestrales, tiene previsto celebrar otro consejo a finales de este mes [para aprobar las cuentas semestrales](#).

Más allá de quién ha propuesto a quién (todos se atribuyen ahora la autoría, especialmente, el presidente de Caixa Critería, Isidro Fainé), una cuestión ahora es ver si la pérdida de poderes de Reynés puede implicar que este, que percibió el año pasado un total de 5,8 millones de euros, reciba media indemnización (una anualidad), según figura en su contrato. Fuentes al tanto del proceso aseguran que el banquero de Citi ha resultado en esta ocasión más conformista en sus aspiraciones salariales, si bien, podría firmar un sustancioso blindaje.

Entre los ejecutivos del sector energético del Ibex que fueron despojados de su poder y, por tanto, de parte de su remuneración, figuran el presidente de Repsol, **Antonio Brufau**; el de Enagás, **Antonio Llardén** o el de Endesa, **Juan Sánchez-Calero**, que ya se incorporó sin ellos a la compañía.



Ignacio Gutiérrez-Orrantía, futuro CEO de Naturgy.

La tensión con los fondos llega al Gobierno

El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, no ha contado con el don de la oportunidad. La declaración del estado de alarma por la pandemia de covid-19 le obligó en marzo de 2020 a retrasar dos meses la junta de accionistas en la que presentó la reestructuración de su equipo directivo. Además, las exigencias de Ignacio Gutiérrez-Orrantía, al que ofreció entonces ser director corporativo (CCO), le descabaló el organigrama que había diseñado.

También el Proyecto Géminis de segregación de la compañía en dos empresas (una con los activos regulados y la otra con los liberalizados) para dar salida a los fondos, inversores de medio plazo, llegó en el peor de los momentos: días antes de la invasión rusa de Ucrania que desencadenó una crisis sin precedentes que empantanó *sine die* la operación.

Francisco Reynés ha manifestado su malestar con los fondos de inversión en círculos del Gobierno y del regulador sectorial (CNMC), según fuentes políticas, a los que considera contraproducentes para compañías con activos regulados, como Naturgy. El Ministerio para la Transición Ecológica planteó en su día sus reticencias por la escisión de una compañía que es producto de la fusión de una eléctrica (Unión Fenosa) y una gasística (Gas Natural).

6.- Bruselas aprueba un plan español de 350 millones para instalaciones de almacenamiento eléctrico.

valenciaplaza.com, 7 de julio de 2023.

VALÈNCIA (EP). La Comisión Europea ha aprobado este viernes un régimen español por valor de 350 millones de euros, que se financiará íntegramente con cargo al plan de Recuperación y Resiliencia (MRR) para apoyar la construcción y explotación de instalaciones de almacenamiento de electricidad.

El régimen, que se aplicará hasta junio de 2026, persigue aumentar la cuota de fuentes de energía renovables en el sistema eléctrico español, además de disminuir la reducción deliberada de generación de electricidad a partir de fuentes renovables en momentos de exceso de producción y sostener el funcionamiento seguro del sistema eléctrico.

Las ayudas adoptarán la forma de subvenciones a la inversión para la construcción de instalaciones de almacenamiento de electricidad, con una capacidad conjunta de, aproximadamente, 1000 megavatios (MW) conectada a la red de transporte o distribución, mientras que el importe máximo de las ayudas por beneficiario será de 50 millones de euros.

Los proyectos se seleccionarán mediante procedimientos de licitación transparentes y no discriminatorios y la adjudicación de los contratos a los proyectos seleccionados deberá tener lugar antes de finales de 2024.



Las instalaciones de almacenamiento deberán entrar en funcionamiento a finales de 2026, excepto en el caso de acumulación de agua por bombeo, que podrán hacerlo a finales de 2030

7.- Transición Ecológica lanza 150 millones en ayudas para instalaciones de energía eléctrica, térmica y cogeneración con renovables.

lamoncloa.gob.es, 7 de julio de 2023.

El programa beneficia a plantas de cogeneración y tratamiento de residuos que sustituyan combustibles fósiles por renovables con incentivos que proporcionarán a la industria una alternativa de suministro energético viable y asequible, reduciendo costes y emisiones, y contribuyendo a mejorar su competitividad.

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico lanza una nueva línea de incentivos para proyectos de producción de electricidad y/o calor con energías renovables en sustitución de producción a partir de combustibles fósiles (gas natural, fuelóleo y gasóleo), publicada hoy en el BOE y disponible aquí. El programa, RENOCOGEN, está dotado con 150 millones de euros de **fondos NextGeneration EU** canalizados a través del **Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia**, y se orienta a titulares de plantas de cogeneración y de tratamiento de residuos que reemplacen las fuentes fósiles por renovables. Esta iniciativa, alineada con el Plan +SE de autonomía estratégica y energética, proporciona a la industria una alternativa de suministro energético -eléctrico y térmico- viable y asequible, permitiendo reducir costes y dependencia energética y mejorando, con ello, la competitividad de las empresas.

La línea de ayudas se enmarca en la componente 7 «Despliegue e integración de energías renovables» del Plan de Recuperación y contribuye al cumplimiento del objetivo general de instalar, al menos, 3.800 MW de generación renovable para el primer semestre de 2026. Además, el impulso a la producción eléctrica y térmica renovable conllevará una menor dependencia energética de los combustibles fósiles, reportará beneficios socioeconómicos para las comunidades locales en términos de empleo y tejido industrial, y un ahorro de las emisiones de CO₂ que, en el caso del programa RENOCOGEN, se estima en unas 700.000 toneladas anuales.

Por otro lado, dado que las subvenciones estarán condicionadas a la renuncia del beneficiario al régimen retributivo específico regulado por el Real Decreto 413/2014 de una planta de cogeneración o de tratamiento de residuos de la cual ha de ser titular, se contribuye también a reducir los costes con cargo al sistema eléctrico al minorarse la producción eléctrica con aquellas plantas de cogeneración o de tratamiento de residuos que opten por acogerse al programa.

Proyectos subvencionables

El **Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE)**, adscrito a la Secretaría de Estado de Energía, será el encargado de gestionar estas nuevas ayudas, que se otorgarán a fondo perdido y en régimen de concurrencia competitiva. Se prevé que los 150 millones asignados subvencionen en torno a una treintena de proyectos que supondrán la instalación de unos 530 MW de potencia térmica y eléctrica, con una inversión asociada de cerca de 231 millones de euros.

Serán subvencionables aquellas iniciativas de plantas de producción de energía eléctrica y/o térmica a partir de energías renovables, de forma individual o con combinaciones de varias instalaciones contempladas en la siguiente lista:

Instalaciones de producción de energía eléctrica o de cogeneración

- Instalaciones de producción de energía eléctrica o de cogeneración a partir de biomasa
- Instalaciones de producción de energía eléctrica o de cogeneración a partir de biogás
- Instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de energía eólica con almacenamiento eléctrico
- Centrales hidroeléctricas con almacenamiento eléctrico
- Instalaciones solares fotovoltaicas con almacenamiento eléctrico

Instalaciones de producción de energía térmica

- Instalaciones de producción de energía térmica a partir de biomasa
- Instalaciones de producción de energía térmica a partir de biogás
- Instalaciones de producción de energía térmica a partir de geotermia o hidrotermia
- Instalaciones de producción de energía térmica a partir de aerotermia
- Instalaciones de producción de energía térmica a partir de energía solar con almacenamiento térmico

Empresas y sector público

La ayuda máxima por proyecto es de 15 millones, con un umbral mínimo de inversión de 50.000 euros. Los solicitantes pueden ser empresas (pequeña, mediana y gran empresa) o agrupaciones empresariales, y sector público. Entre otros criterios de adjudicación, se ponderará el tiempo que le reste de régimen retributivo a la cogeneración de la cual el beneficiario es titular para favorecer aquellos proyectos que vayan a suponer un mayor ahorro de emisiones, así como mayor ahorro económico para el conjunto de los consumidores.

De igual modo, se primarán aquellas iniciativas que busquen optimizar el aprovechamiento de la energía generada, según el modo de utilización de la producción (almacenamiento, autoconsumo íntegro, producción térmica) y la sustitución de la planta existente con ahorro de energía primaria.

Y, en línea como con los objetivos generales del Plan de Recuperación, se tendrán en cuenta externalidades positivas como la participación de pymes, el impacto positivo en zonas de Transición Justa y Reto Demográfico, la reducción de emisiones, la creación de empleo y la igualdad de género. Los proyectos seleccionados deberán respetar el principio de no causar un perjuicio significativo al medio ambiente. Las instalaciones deberán encontrarse completamente finalizadas antes del 31 de enero de 2026.

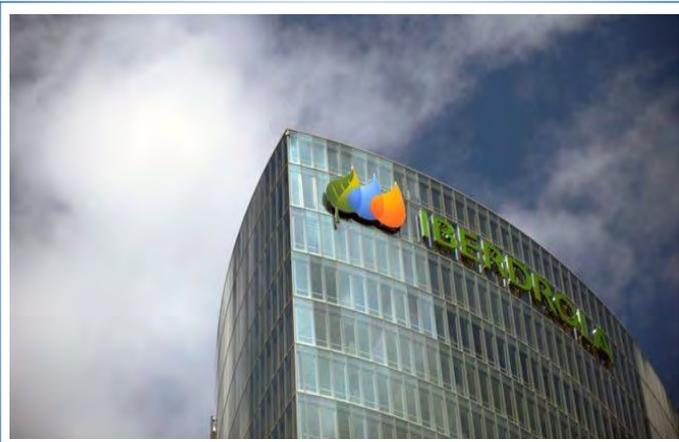
Las características de la convocatoria están disponibles en la [web del IDAE](#) y el plazo de recepción de solicitudes permanecerá abierto desde el 12 de julio hasta las 14:00 horas del día 15 de septiembre. Las consultas específicas sobre las Bases reguladoras de este Programa pueden dirigirse al correo solicitudes.renocogen@idae.es.

Asimismo, todos los interesados podrán conocer más detalles sobre esta línea de ayudas en el [webinar técnico organizado por el IDAE](#) el próximo miércoles 12 de julio a las 12:00h.

8.- Iberdrola amortiza 206 millones de acciones propias y fija su capital social en 4.680 millones de euros.

okdiario.com, 6 de julio de 2023.

Iberdrola realiza una emisión de bonos verdes en el euromercado por 850 millones de euros. El Supremo pide al Gobierno reembolsar a Naturgy, Endesa e Iberdrola por el bono social.



Iberdrola ha finalizado el proceso de **amortización** de acciones propias. Tras él, la mercantil ha fijado su **capital social** en 4.680 millones de euros que se corresponden con 6.240 millones de acciones ordinarias. Cada una de ellas tiene un valor nominal de 0,75 euros. Así se lo ha transmitido la empresa a la **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)**.

En concreto, el pasado lunes, 3 de julio, Iberdrola comenzó un proceso de amortización de **206,36 millones de acciones** propias en autocartera, con el objetivo de reducir su capital social en 154,77 millones de euros.

Esta operación fue aprobada por la **junta general ordinaria de accionistas** de Iberdrola el pasado 28 de abril y, posteriormente, el consejo de administración dio la orden de ejecución.

Esta reducción de capital se ha realizado con **cargo a reservas de libre disposición**, realizando la correspondiente dotación de una reserva por capital amortizado, por importe igual al valor nominal de las acciones propias efectivamente amortizadas.

9.- Endesa recibe las primeras ayudas europeas para desplegar su red de carga para furgonetas y camiones.

cadenadesuministro.es, 10 de junio de 2023.

El proyecto financiado implica la instalación de más de 900 puntos de recarga ultrarrápida de 300 kW en 167 ubicaciones, incluyendo España, Italia y Rumanía.

Endesa X Way cuenta con una red de más de 4.600 puntos de recarga instalados en España.

La Comisión Europea ha otorgado a Endesa X Way, la filial de movilidad eléctrica de Endesa, y Enel X Way, la división global del grupo Enel, un **importante paquete de financiación a través del programa CEF Transporte** para construir, desarrollar, completar y modernizar la Red Transeuropea de Transporte.

El programa CEF (Connecting Europe Facility) es una iniciativa de la Unión Europea para **promover inversiones en infraestructuras que contribuyan a la sostenibilidad y eficiencia del sector del transporte.**

Esta iniciativa se enfoca en **desarrollar una red de transporte multimodal eficiente y conectada en Europa**, como parte de la estrategia para cumplir con los objetivos de reducción de emisiones y descarbonización en el sector del transporte. Se trata de la primera vez que se otorgan fondos para el desarrollo de infraestructuras de carga tanto para vehículos ligeros como pesados en Europa.

En la primera convocatoria del programa, Endesa X Way y Enel X Way presentaron un proyecto que contempla una inversión total de 68,4 millones de euros. Este proyecto supone la **instalación de más de 900 puntos de recarga ultrarrápida de 300 kW en 167 ubicaciones**, incluyendo España, Italia y Rumanía. Además de abordar la carga para turismos y vehículos comerciales ligeros, el proyecto también considera la infraestructura necesaria para el transporte pesado.

Se espera que la Comisión Europea resuelva la segunda convocatoria, que se centra específicamente en la carga para el transporte pesado, después del verano. Endesa X Way y Enel X Way han presentado un **nuevo proyecto que podría agregar otras 20 ubicaciones en la península ibérica y 30 ubicaciones en Italia**, con una inversión total de más de 46 millones de euros.

Estos proyectos son parte de los esfuerzos de electrificación del transporte en Europa, con el objetivo de reducir las emisiones de CO2 y mejorar la calidad del aire urbano. En este sentido, Endesa X Way es una de las empresas más destacadas en España en servicios de movilidad eléctrica, con una **red de más de 4.600 puntos de recarga instalados.**

10.- Iberdrola busca socio mayoritario para una cartera renovable de 700 millones en EEUU.

eleconomista.es, 10 de julio de 2023.

- **Venderá una participación del 60% en los activos terrestres, que prevé construir entre 2023 y 2025.**
- **La operación se suma al plan de rotación de activos de 2.000 millones y a la venta parcial Kitty Hawks.**



Iberdrola avanza en sus planes para financiar su crecimiento renovable en Estados Unidos. A través de su filial estadounidense, Avangrid, busca un socio mayoritario para una cartera de 700 megavatios (MW) de energía **eólica terrestre y fotovoltaica** que quiere construir en el periodo 2023-2025.

La cartera está valorada en unos 700 millones de euros a precios actuales de mercado. Concretamente, explora una alianza en la que se puede asumir que la multinacional vasca **mantendrá una participación del 40% y se desprenderá del 60% restante.**

Avangrid es el tercer mayor operador eólico terrestre de Estados Unidos. Dispone de con **8.600 MW renovables** en el país (8.100 MW eólicos y 500 MW solares) y una cartera de 19.000 MW repartidos en 27 estados. El 85% de estos activos está respaldado por contratos de compraventa de energía a largo plazo (PPA) o coberturas.

La venta de la nueva cartera *onshore* de Iberdrola se suma a su [plan de rotación de activos de 2.000 millones](#) y a la [búsqueda de un socio para Kitty Hawk](#), su mayor parque eólico marino en el país, operaciones que ya adelantó *elEconomista.es*. La **estrategia de Avangrid de cara a 2025** también pasa por analizar asociaciones para hasta el 50% de sus proyectos eólicos offshore, completar la fusión con PNMR en 2023, reanudar este año la construcción de su [línea eléctrica Estados Unidos-Canadá](#) o llevar a cabo un aumento de capital de 1.900 millones de dólares en 2024.

En este periodo, la eléctrica pretende maximizar el valor de su cartera con la exploración de alianzas estratégicas, evaluar oportunidades de repotenciación de sus proyectos, negociar ampliaciones de la vida útil subyacente de sus zonas de arrendamiento o aprovechar oportunidades en las subvenciones de la **Ley de Reducción de la Inflación** (IRA, por sus siglas en inglés).

Iberdrola prevé realizar inversiones de 21.500 millones de dólares (**19.600 millones de euros**) en el periodo 2023-2025, entre las que se incluyen el desembolso para la compra de PNM Resources y la puesta en marcha del parque marino Vineyard Wind 1 (sin incluir los costes relacionados con la transacción y la financiación).

Estas inversiones estarán centradas en el crecimiento de los activos regulados y contratados. Un 80% se destinará al negocio de redes (51% para la compra de PNM) y el 20% restante al área de renovables. Además, estima un incremento de su capacidad renovable del 13%, desde los actuales 8.600 MW hasta 9.700 MW. En los próximos tres años incorporará 1.100 MW (100 MW de energía eólica terrestre, 600 MW de solar-fotovoltaica y 400 MW de eólica marina).

Operaciones clave 2023-25

El próximo año y medio será clave para el crecimiento de Iberdrola en el negocio de eólica marina en Estados Unidos. La eléctrica ya ha iniciado la construcción del primer parque eólico marino a escala comercial del país, que espera arrancar este año y poner en operación comercial en 2024. Se trata de **Vineyard Wind 1**, con 800 MW de potencia y situado frente a las costas del estado de Massachusetts.

Avangrid también iniciará el próximo año las obras del que será su mayor proyecto marino en EEUU, **Kitty Hawk**, con 3.500 MW de potencia instalada. La multinacional vasca está analizando la incorporación de un socio para este *megaparque*, que supondrá una inversión superior a los 8.400 millones.

Los proyectos **Commonwealth y Park City**, para los que también se analiza la incorporación de un *partner*, ya han finalizado el estudio geotérmico profundo y esperan para finales de este año el registro de decisión (ROD) de la Oficina de Gestión de la Energía Oceánica (BOEM, por sus siglas en inglés).

Más allá de la eólica marina, la operación que marcará el 2023 será la **compra de PNM Resources**, con la que Iberdrola creará un gigante energético valorado en más de 40.000 millones. Aunque inicialmente había fijado como plazo límite el 20 de julio, ha notificado a la SEC la decisión conjunta de [ampliar la oferta desde el límite anterior hasta el próximo 31 de diciembre](#).

La decisión se produjo después de que la Corte Suprema de Nuevo México decidiese dejar suspendida la compra y fijar una vista oral para el próximo 12 de septiembre, donde se prevé que analice los argumentos de la española para retirar el recurso interpuesto contra el rechazo a la operación de la Comisión Reguladora de Nuevo México.

A lo largo del presente ejercicio la multinacional vasca también planea reanudar la construcción del proyecto **New England Clean Energy Connect (NECEC)**, después de dos años paralizado. Esta gran línea eléctrica entre EEUU y Canadá abastecerá a más de 1,2 millones de hogares y que supondrá una inversión de 1.300 millones de euros.

11.- La fotovoltaica aumenta su participación en el mix en todas las estaciones del año.

Bolsamania.com, 10 de julio de 2023.

En primavera la fotovoltaica ha alcanzado su mayor volumen de producción y su máxima participación en el mix energético.

MADRID 10 (EUROPA PRESS)

La energía fotovoltaica ha registrado un crecimiento durante todas las estaciones del año, incluso en invierno (enero-marzo de 2023), cuando el 10% de la electricidad producida en España ha tenido su origen en la energía solar fotovoltaica, por encima del 7% que supuso el invierno anterior, según información extraída de Red Eléctrica Española y elaborada por Esasolar.

De acuerdo con un informe de la empresa dedicada al diseño y suministro de estructuras y seguidores solares fotovoltaico, basado en los últimos datos publicados por Redeia, la primavera ha sido la estación en la que la energía solar fotovoltaica ha representado un mayor porcentaje de la generación de energía eléctrica en España.

Plantas de Esasolar.ESASOLAR



Durante esta pasada primavera, la fotovoltaica ha alcanzado no solo su mayor volumen de producción, con casi 11,5 GWh, sino también su máxima participación en el mix energético hasta suponer cerca del 18% del total de la electricidad producida superando con creces el 13,6% de la primavera anterior.

Para el director comercial de Esasolar, Javier Iglesias, se trata de un dato "especialmente relevante" y más si se tiene en cuenta que durante los meses de abril, mayo y junio se ha generado la menor cantidad de energía total en Gwh de los últimos años, si se mide por estaciones.

"Estos datos nos muestran el importante papel que la fotovoltaica puede jugar en el mix energético en cualquier época del año", ha añadido Iglesias, quien ha considerado fundamental trabajar en la eficiencia.

Según ha señalado, "el sector de la industria fotovoltaica desempeña una labor fundamental aportando tecnologías diseñadas para maximizar la captación de energía solar y optimizar su rendimiento".

ENERGÍA SOLAR MÁS ALLÁ DEL VERANO

Con la información extraída de Red Eléctrica Española y elaborada por Esasolar se constata el crecimiento de la fotovoltaica durante todas las estaciones del año.

Así, durante el último invierno (enero-marzo de 2023) el 10% de la electricidad producida en España tuvo su origen en la energía solar fotovoltaica, muy por encima del 7% que supuso el invierno pasado. "Esto nos ha de hacer romper el mito de que la fotovoltaica es una energía sólo para el verano", ha considerado Iglesias.

Según Esasolar, la generación de energía fotovoltaica siempre será mayor en las épocas del año con mayor número de horas de sol, pero la innovación y tecnología juegan un papel fundamental a la hora de trabajar en el aspecto de la eficiencia.

Por ello, decidir los componentes de cada proyecto para optimizar la captación de luz solar es importante, ya sea mediante el uso de estructuras fijas o utilizando seguidores solares que, al seguir el movimiento del sol a lo largo del día, reciben una mayor cantidad de radiación solar directa, lo que se traduce en una mayor generación de electricidad en hasta un 40%.

La primavera y el verano brindan un gran potencial de producción energética para la tecnología fotovoltaica gracias a la abundante luz solar disponible, por lo que hay que tener en cuenta que la eficiencia energética será un elemento "clave" para que estas ratios de generación eléctrica alcanzadas se mantengan en el resto de las estaciones del año y se garantice un suministro energético basado en la óptima elección de las estructuras adecuadas a cada instalación fotovoltaica.

"Al combinar el uso inteligente de la energía, digitalización, calidad y tipología de materiales con la generación solar podemos avanzar hacia un futuro más limpio y sostenible aprovechando las particularidades de cada estación y los récords como el que nos ha dado el mes de junio, específicamente, encabezando por primera vez la generación eléctrica renovable en nuestro país", ha concluido.

12.- AEDAS Homes y Naturgy se unen para impulsar el uso de gas renovable en promociones de viviendas.

estrategiasdeinversion.com, 10 de julio de 2023.

La promotora inmobiliaria firma un acuerdo con Nedgia, filial de distribución de gas del grupo Naturgy, para la instalación de sistemas adaptados que posibiliten el suministro de biometano a alrededor de 500 viviendas que tiene en desarrollo.



Aedas Homes, promotora de viviendas de referencia a nivel nacional, y **Nedgia**, la filial de distribución de gas del grupo **Naturgy**, se han aliado para llevar por primera vez el **gas renovable a la promoción de viviendas** mediante la instalación certificada de sistemas adaptados para el **suministro de biometano**. Con esta iniciativa, AEDAS Homes se convierte en la primera compañía del sector promotor inmobiliario que sustituye el gas natural por el biometano en el mercado residencial para el suministro en pruebas de las instalaciones.

El biometano es un gas renovable que se obtiene a partir de residuo orgánico y que tiene las mismas propiedades que el gas natural, permitiendo que éste sea vehiculado por las redes actuales de gas y consumirse en las viviendas sin modificar las instalaciones de suministro. Actualmente, España tiene el tercer mayor potencial de producción de biometano en Europa, lo que posibilita la generación de una enorme riqueza para el conjunto del país y para aquellos territorios que concentran un mayor volumen de residuos.

“Con este acuerdo de implementación del biometano en las promociones para el suministro provisional necesario para las pruebas de instalaciones, AEDAS Homes da un nuevo paso para ser el referente en sostenibilidad en el sector de la vivienda de obra nueva y reducir la huella de carbono operacional de sus proyectos”, asegura **Luis García Malo de Molina, Director de Operaciones de AEDAS Homes**.

De este modo, la compañía inmobiliaria marca un hito en el sector de la nueva edificación residencial gracias a Nedgia en el suministro de gas en las promociones de viviendas en España. “Por primera vez”, remarca Luis García Malo de Molina, “una promotora cambia el gas natural por el biometano, un gas renovable limpio, inagotable, con emisiones neutras de CO2 que contribuye a combatir el cambio climático y con el que se potencia la economía circular, lo que supone un paso de gigante por el respeto al medio ambiente”.

Los bancos centrales no han podido con las subidas de las bolsas... ¿Y ahora qué pasará?

“Este acuerdo ilustra la ambición de Nedgia y el grupo Naturgy por descarbonizar sus redes de distribución y convertirse en un referente en la búsqueda de soluciones energéticas que promuevan un desarrollo energético sostenible”, explica **Vicente Gramuntell, Director de Operaciones de Nedgia**.

El Grupo energético está jugando un papel clave en el despliegue del biometano a través de sus 57.000 kilómetros de redes. En 2022, el gas renovable que circuló por las redes de Nedgia creció un 90%, hasta alcanzar los 35 GWh. “El biometano ofrece la ventaja de proporcionar una enorme flexibilidad al ser un gas equiparable al gas natural y permite aprovechar la extensa infraestructura gasista existente, lo que reduce el esfuerzo inversor y de adaptación para lograr su rápida penetración”, añade Vicente Gramuntell.

Gracias a las nuevas garantías de origen -similares a las ya existentes para la electricidad producida con renovables-, cada MWh de gas 100% renovable da lugar a la emisión de una garantía de origen con información sobre dónde, cuándo y cómo se ha producido el gas. En consecuencia, estas garantías aportan un valor añadido a la hora de comercializarlo que fomenta el consumo apoyado en el consiguiente beneficio ambiental.

13.- Endesa y Enel X Way desplegarán más de 900 puntos de recarga ultrarrápida.

expansion.com, 9 de julio de 2023.



En la primera convocatoria del programa, ya resuelta, el proyecto presentado por ambas compañías contempla una inversión total de 68,4 millones de euros.

Endesa X Way, la filial de movilidad eléctrica de **Endesa**, junto con **Enel X Way**, la división global del grupo **Enel**, desplegarán **más de 900 puntos de recarga ultrarrápida** de vehículos ligeros y pesados con financiación del programa europeo de ayudas Conectar Europa, de a Comisión Europea, en la parte relativa al sector del transporte.

En la primera convocatoria del programa, ya resuelta, el proyecto presentado por Endesa X Way y Enel X Way contempla una **inversión total de 68,4 millones de euros**, según ha informado la filial de Endesa en un comunicado.

Con este apoyo, las entidades desplegarán más de 900 puntos de recarga ultrarrápida (HPC, High Power Charging por sus siglas en inglés) de **300kW**, en 167 ubicaciones, fundamentalmente en **España e Italia**. En concreto, España contará con 252 puntos de recarga y 50 ubicaciones, e Italia, 636 puntos en 110 ubicaciones, mientras que en **Rumanía** están previstos 14 puntos en siete ubicaciones.

Los impulsores del proyecto han destacado que si bien la tecnología requerida por la Comisión Europea en este primer programa centrado exclusivamente en la carga ultrarrápida está dirigida a seguir ampliando cargadores ultrarrápidos para turismos y vehículo comercial ligero, dentro de su plan habrá ubicaciones que permitirán que todos estos cargadores puedan ser utilizados ya por transporte pesado.

Endesa X Way y Enel X Way también han presentado un nuevo proyecto que podría suponer otras 20 nuevas ubicaciones en la península con **100 puntos de recarga de 300 kW y 400 kW** y más 30 ubicaciones en Italia con 180 puntos de recarga, con una inversión total de más de 46 millones de euros. En este contexto, la directora general de Endesa X Way, **Elena Bernárdez**, ha subrayado la "vocación de servicio" de la entidad para "facilitar la electrificación del transporte".

"Presentarnos a estas convocatorias de la Comisión Europa supone un compromiso estratégico para electrificar un sector tan clave y relevante como es el transporte de mercancías, un elemento fundamental en la cadena de suministro y la logística de nuestro país, y clave para reducir las emisiones del conjunto del transporte y de España", ha apostillado.

14.- Iberdrola potencia su apuesta por los camiones eléctricos: más barato que el gasoil y solo 30 minutos de recarga.

cincodias.elpais.com, 10 de julio de 2023.

La nueva alianza busca aunar los esfuerzos de todos los sectores implicados en la electrificación del transporte pesado.

Pruebas del primer Corredor Mediterráneo para el transporte pesado por carretera sin emisiones.



El objetivo es claro: que en cinco años conducir un camión eléctrico sea atractivo para los grandes operadores logísticos. Con esta meta en mente, Iberdrola y la Asociación Empresarial para el Desarrollo e Impulso de la Movilidad Eléctrica (AEDIVE) han presentado este lunes una nueva alianza que busca acelerar la descarbonización del transporte pesado por carretera con el impulso de la electrificación de los vehículos. Este trabajo conjunto busca dar respuesta a los principales cuellos tecnológicos que aún existen, aunque desde la energética se muestran esperanzados por el avance en los próximos años. "Conducir un camión eléctrico será más barato que uno de gasoil en aproximadamente cinco años", ha señalado Agustín Delgado, director de Innovación y Sostenibilidad de la compañía, quien también confía que los tiempos de recarga se reducirán hasta igualar al tiempo de descanso de los conductores.

Aunque las partes han evitado estimaciones sobre el impacto económico de la transición en el sector, sí han considerado que la electrificación del sector podría llegar a reducir las importaciones de petróleo en 100.000 barriles diarios. Este dato parece alineado a uno de los **principales hitos del Gobierno en materia energética**, que busca reducir la dependencia energética del exterior hasta el 51%, lejos del 73% de 2019. Para que esto sea posible, la alianza busca incluir a todas las partes, desde los fabricantes de las unidades, como los operadores logísticos y las empresas eléctricas y de puntos de recarga.

La expectativa del sector es que para 2030 los camiones eléctricos alcancen una cuota de mercado del 50 % en Europa. Al mismo tiempo, si a finales de 2022 había 4.000 camiones eléctricos en Europa, las previsiones son que serán más de 80.000 en 2025 y alcancen los 600.000 en 2030. Esto es clave para reducir las emisiones de gases contaminantes en el bloque comunitario, por el que el transporte pesado es responsable por el 6% del total de la Unión Europea. Llegar a la reducción total de emisiones supondrá, según la Comisión Europea, una combinación de vectores energéticos, que incluye tanto la electrificación como el hidrógeno.

¿Dónde paran los camioneros? Este es el mapa donde Acea pide instalar puntos de carga

“Tenemos un avance muy logrado, estamos en un estadio de avance importante”, resalta el director general de AEDIVE, Arturo Pérez de Lucía. Los camiones eléctricos ya son una realidad en las carreteras españolas. Iberdrola y Disfrimur han puesto en marcha en marzo el **primer proyecto de electrificación del corredor mediterráneo** para el transporte de mercancías por carretera.

Ambas compañías inauguraron los puntos de recarga específicos para camiones en las bases logísticas de Disfrimur ubicadas en Sangonera la Seca (Murcia) y San Isidro (Alicante) junto a la A-7, que cuentan en una primera fase con dos cargadores de 180 kilovatios (kW) de potencia en cada instalación. En total, la iniciativa completa más de 450 kilómetro de rutas “libre de emisiones”.

El director general de Aedive ha ejemplificado que el avance ha alcanzado también a la infraestructura de recarga: “Hace unos años un cargador de 50 kilovatios (Kw) se consideraba de carga rápida; mientras que ahora Iberdrola ya instala hasta de 400 Kw”, ha comentado Pérez. Incluso, para finales de 2024, los cargadores llegarán a una capacidad de carga de 1 megavatio.

A esto se suma la incipiente oferta de modelos eléctricos por parte de los fabricantes. Por ejemplo, Volvo, DAF, Scania, MAN, Irizar y Renault comercializan camiones electrificados en España. Por ejemplo, el Volvo FH Electric 4x2 que se ofrece actualmente cuenta con 6 baterías de 540 kilovatios-hora y una autonomía de 300 kilómetros.



Ignacio S. Galán, presidente de Iberdrola, y Juan Jesús Sánchez, director general de Disfrimur

A esto se suman pesos pesados del sector, como Tesla, que **ha comenzado a entregar en Estados Unidos sus primeros Tesla Semi**. El sector se mantiene fuertemente dominado por empresas chinas, que en 2022 presentaron más de 500 modelos entre camiones y autobuses eléctricos, de acuerdo a la Agencia Internacional de Energía.

El reto es que estas pruebas piloto se extiendan a lo largo de los operadores logísticos y el resto de las partes involucradas. La expectativa es que, una vez que las tecnologías de baterías avancen y **los puntos de recarga estén desplegados a lo largo de la península ibérica**, el despliegue sea veloz. Siempre, deslizan, que no haya trabas burocráticas, por lo que han llamado a agilizar los trámites y trabajar junto con la administración.

15.- Gutiérrez-Orrantía llega a Naturgy para revalorizar los activos con o sin 'Géminis'.

lainformacion.com, 17 de julio de 2023.

El consejo de administración de la gasista se reúne este martes tras la presión de los fondos para designar a un consejero delegado con poderes ejecutivos. CVC y GIP son los más críticos con la gestión de Francisco Reynés.

- **Repsol afronta su giro estratégico al verde con el precio del petróleo ajustado a la baja.**
- **Endesa saca brillo al negocio del gas a la espera del 'ok' definitivo de Enel a la venta.**
- **Desde Iberdrola hasta Repsol: las grandes energéticas apuestan por la continuidad.**

Naturgy afronta este martes uno de sus **consejos de administración más trascendentales**. Sus 12 miembros discutirán la llegada de Ignacio Gutiérrez-Orrantía como consejero delegado tras el descontento de los fondos que controlan la gasista con la gestión de Francisco Reynés. El actual máximo responsable de la banca de inversión de Citigroup para Europa, Oriente Próximo y África tendrá la misión de revalorizar los activos de la compañía con o sin 'Géminis' para facilitar una posible venta de parte del capital.

Fuentes empresariales aseguran que **Global Infrastructure Partners (GIP) y CVC Capital Partners, que controlan el 40% del capital, han sido los principales impulsores de acelerar el cambio en la cúpula de la compañía y restar así poderes a Reynés.** Las mismas fuentes afirman que Gutiérrez-Orrantía cuenta con el beneplácito del propio Isidro Fainé, presidente de CriteriaCaixa, el principal accionista con un 26,7% del capital.

Reynés es presidente de Naturgy desde febrero de 2018 y es el único consejero con la condición de ejecutivo. Fainé (que no tenía funciones ejecutivas) le dio el relevo como su hombre de confianza cuando Reynés era vicepresidente y consejero delegado de Abertis. Su nombramiento también supuso la salida del entonces consejero delegado de Gas Natural Fenosa Rafael Villaseca.

Pendiente de resultados semestrales

Naturgy consiguió cerrar 2022 con el **mejor resultado de su historia al ganar 1.649 millones de euros por los altos precios de la energía**, pero todavía su evolución este año es desconocida, porque ha sido la primera empresa del Ibex 35 en acogerse a la reforma de la ley que permite no presentar resultados trimestrales. Con los márgenes a la baja y las expectativas de sus accionistas al alza, la búsqueda de un revulsivo para la dirección de la compañía ha cobrado fuerza tras el estancamiento del plan de escisión que se anunció en febrero de 2022.



Reynés, al que **también se le juzgará por los resultados semestrales** que la compañía pretende presentar antes de que termine julio, fue **reelegido en el cargo hace apenas unos meses** para otros cuatro años, pero le ha pesado la renegociación del contrato de aprovisionamiento con Argelia y la imposibilidad de relanzar Géminis. El directivo eligió el peor momento sin saberlo para acometer la transformación más importante de la historia de la empresa. **A los veintitantos días de anunciar el plan para dividir Naturgy en dos sociedades cotizadas se produjo la invasión de Rusia a Ucrania** y el panorama energético saltó por los aires.

Mira también Galán sumará 21 años como presidente de Iberdrola con el apoyo "masivo" de la junta

La idea es que una compañía englobe el negocio liberalizado y otra se encargue de las actividades reguladas. Ambas seguirían cotizando tras una partición del capital de una acción por dos. De este modo, los accionistas tendrían títulos en las dos empresas a partes iguales, con la mitad del valor actual. **Los fondos entendieron la operación como una posible vía para desprenderse de activos libres**, pero el contexto geopolítico frenó cualquier tipo de movimiento. Tras muchos rumores sobre posibles movimientos accionariales, en noviembre del curso pasado los fondos quisieron calmar las aguas asegurando su "compromiso inversor".

Ahora, Naturgy se plantea dar parte del núcleo del poder al nuevo consejero delegado, según adelantó Cinco Días, y se abre un nuevo horizonte por definir. El propio **Gutiérrez-Orrantía fue quien lideró el informe del consejo de administración de Naturgy sobre la opa de IFM** y el último plan estratégico del grupo. La comisión de Nombramientos, Retribuciones y Gobierno Corporativo del consejo de administración de Naturgy se ha reunido hasta cinco veces en los dos últimos meses para discutir la vuelta de la figura del consejero delegado. **Naturgy es la única energética del Ibex 35 que todavía concentra las figuras de presidente y consejero delegado en una misma persona**. Iberdrola fue la última en separar los cargos, aunque Ignacio Sánchez Galán continúa con todos los poderes ejecutivos.

IFM se refuerza en Naturgy

Por su parte, mientras ha sobrevolado la opción de salida de CVC y GIP, IFM se ha ido reforzando tras la opa.

La oferta principal se dirigió al 22,69% y con este capital habría logrado dos asientos, pero finalmente la consumó en un 10,83%. No obstante, fue elevando su participación con compras minoritarias (hasta alcanzar el 14% actual).

Tras meses de rumores y disputa interna entre IFM y CriteríaCaixa, Jaime Siles pasó a formar parte del consejo de administración. Para que se produjera la entrada de Siles sin ampliar el número de consejeros, renunciaron los independientes Francisco Belí y Ramón Adell. Este último pasó a ser nuevo consejero dominical por cooptación de CriteríaCaixa.

De este modo, **CriteríaCaixa reforzó su posición, pasando de dos a tres consejeros, mientras que CVC y GIP se mantuvieron con dos asientos.** Además, Reynés y el resto de la cúpula directiva ganaron poder ante la llegada de IFM y no tienen que dar cuenta al consejo para operaciones de ventas de activos que tengan un valor inferior a 100 millones de euros, cuanto antes el límite estaba en 50 millones. También puede firmar contratos de aprovisionamiento de gas valorados hasta en 300 millones de euros y se elevó a 800 millones de euros la línea roja para que estos contratos deban contar con el respaldo mayoritario del consejo.

Recorte del dividendo

Bajo el plan estratégico que aprobó en 2021, Naturgy contempla inversiones por valor de 14.000 millones, de los que 8.700 se destinarán al crecimiento en el área de renovables a fin de triplicar su capacidad instalada en energías limpias. En contrapartida a este esfuerzo, hay un **recorte en el reparto de beneficios entre los accionistas**, al incluir la entrega de 5.900 millones en dividendos. La cifra supone un 'tijeretazo' a la retribución del accionista que contemplaba el plan anterior (2018-2022), pues el 'pay out' cae al 85% del beneficio frente al 120% que incorporaba la hoja de ruta precedente.

Los pequeños accionistas de Naturgy vienen recibiendo recomendaciones de distintos 'proxy advisor' **para que voten en contra del incentivo a largo plazo de Reynés y otros directivos. El directivo elevó un 5% su sueldo en 2022 al embolsarse un total de 5,85 millones de euros**, mientras que el recorte de plantilla en todo el mundo se y se ha intensificado desde que llegara a la presidencia.

16.- Acciona, Ence y Ecoener sufren el último decreto del Gobierno.

eleconomista.es, 9 de julio de 2023.

- La rebaja del precio de referencia afectará a su ebitda.
- Ence sufre el mayor impacto en el ebitda (-54% frente a la previsión).
- Sabadell rebaja el precio objetivo a Acciona y Ecoener.



El Ministerio de Transición Ecológica ha asestado un importante golpe a los ingresos de **Acciona Energía**, **Ence** y **Ecoener**, según se desprende de un análisis elaborado por el Banco Sabadell. El pasado jueves 28 de junio, el Gobierno publicó un **nuevo RD actualizando los precios de referencia del mercado mayorista de electricidad** para la retribución de las renovables y la cogeneración, de forma que la cifra marcada para 2023 se reduce un -49% frente a la previsión anterior.

El principal impacto de esta actualización se da a nivel cuenta de resultados aunque a nivel de caja y valoración el impacto sería muy limitado ya que el cashflow por la venta de energía ya dependía del precio real de mercado (y no del de referencia) y la rentabilidad regulatoria está garantizada.

Los principales impactos en ebitda para este año se dan en **Ence** (-54% frente a la previsión anterior), **Ecoener** (-30% frente a la revisión anterior) y **Acciona Energía** (-14% frente al precio anterior). En el caso de **Solaria** y las grandes eléctricas integradas el impacto no es significativo. Los analistas de Sabadell han decidido reducir el precio objetivo de dos de las compañías (**Acciona** y **Ecoener**).

17.- SEO/BirdLife propone fijar como límite al crecimiento de las renovables la demanda nacional.

energias-renovables.com, 10 de julio de 2023.

La Sociedad Española de Ornitología (SEO/BirdLife) ha enviado una encuesta a los partidos políticos con 27 preguntas relacionadas con la emergencia climática y la pérdida de biodiversidad. La oenegé ambientalista persigue dos fines con ese cuestionario: (1) conocer el compromiso ambiental de cada de las formaciones políticas que concurren a estas elecciones generales y (2) que la ciudadanía cuente con una herramienta que le sirva para emitir un voto informado. Entre las 27 cuestiones, tres se refieren al cambio climático y las energías renovables.

SEO/BirdLife quiere conocer "cuál es la apuesta de los posibles gobernantes para afrontar la situación de emergencia ecológica que el planeta está viviendo" y por eso ha elaborado un completo cuestionario -27 preguntas- cuyos resultados pondrá "al servicio de la ciudadanía con el objetivo de ayudar al electorado a conocer estos compromisos de cara a las próximas Elecciones Generales". La oenegé ambientalista considera "fundamental" contar con un Gobierno y unas Cortes Generales "comprometidas" con la emergencia ecológica, más aún -añaden- cuando nos encontramos a solo dos legislaturas de 2030, "una fecha crucial para evaluar los avances en la lucha contra el cambio climático y la pérdida de biodiversidad".



SEO/BirdLife ha enviado su cuestionario concretamente a 12 partidos políticos que en el último estudio preelectoral del Centro de Investigaciones Sociológicas de julio de 2023 contaron con una estimación de, al menos, 0-1 escaños. Además de las preguntas, la oenegé les ha pedido identifiquen "una medida estrella" en su programa ambiental. Cada pregunta va acompañada de una breve explicación sobre la importancia de implementar las acciones propuestas.

Las cuestiones planteadas se basan -explican desde la oenegé- en las prioridades y líneas de acción que SEO/BirdLife considera fundamentales a corto y medio plazo "para que la próxima legislatura dé respuesta con garantías de éxito a las necesidades ambientales y sociales".

Las preguntas han sido enviadas a los siguientes partidos: PSOE, PP, Sumar, Vox, Esquerra Republicana de Catalunya, EH-Bildu, Junts per-Catalunya, Partido Nacionalista Vasco, Bloque Nacionalista Galego, Coalición Canaria, CUP (Candidatura de Unidad Popular) y Teruel Existe, partidos que en el último estudio preelectoral del CIS de julio de 2023 contaron con una estimación de, al menos, 0-1 escaños.

Los resultados serán dados a conocer a la opinión pública varios días antes del 23 de julio.

Asunción Ruiz, directora ejecutiva de SEO/BirdLife: "nos queda muy poco tiempo, pero si reaccionamos y ponemos en el eje central de las políticas a la naturaleza, podremos llegar. Solo contando y votando por la naturaleza, podemos garantizar un presente y un futuro seguro, próspero y resiliente."



Necesitamos apostar por lo que de verdad nos permite la vida: campos vivos con alimentos sanos y de calidad, agua ajustada a la situación climática para que nadie pase sed; bosques y mares libres de contaminación y extracciones abusivas que permitan equilibrar la calidad del aire; ciudades amables en las que se conviva con la biodiversidad; y un mundo rural fuerte que potencie la economía local y las actividades productivas a largo plazo”

Estas son las tres preguntas más directamente relacionadas con la materia que nos ocupa, las energías renovables.

18. Compromiso con el clima, el futuro y la juventud

Al nuevo gobierno le tocará finalizar las propuestas legislativas en materia de clima y energía lanzadas en la actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima. Como las protestas de la juventud nos recuerdan cada viernes, hacen falta más compromiso y más urgencia para que España 27 preguntas que evalúan el compromiso ambiental de su partido hasta 2027 haga su parte de reducción de emisiones bajo el Acuerdo de París y en la línea del informe del Panel Intergubernamental de expertos en Cambio Climático sobre 1,5°C de calentamiento global.



La ciencia y las organizaciones no gubernamentales ambientales defendemos, al menos, un 55% de reducciones de las emisiones para 2030 respecto a 1990.

¿A qué porcentaje de reducción de emisiones para 2030 se compromete su partido?

19. Renovables responsables

El despliegue de la energía renovable en el medio natural ha sido identificado por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico como una de las principales causas que impiden cumplir con sus compromisos internacionales en materia de conservación de especies migratorias y grandes rapaces, así como de especies crecientemente amenazadas como las aves agroesteparias. La falta de planificación estatal y autonómica y de una zonificación vinculante están generando grandes impactos sobre la biodiversidad y los paisajes e incluso alentando movimientos sociales en contra de las energías renovables. Es urgente abordar de una forma reflexiva y sostenible la implantación e estas necesarias tecnologías para la transición energética. Necesitamos energías renovables responsables, que generen el mínimo impacto ambiental y el máximo beneficio social en el territorio.

¿Su partido se compromete a establecer una zonificación vinculante que permita un despliegue de energías renovables responsables con la biodiversidad y el territorio?

20. Límite a la capacidad exportadora de energía

Es necesario descarbonizar cuanto antes la economía y para ello hay que hacerlo con las energías renovables limpias que tenemos disponibles (eólicas, solares, hidrógeno verde).

No obstante, las energías renovables no están exentas de grandes impactos sobre nuestra naturaleza y sobre nuestros paisajes. Por ello, es necesario promover al máximo el ahorro y la eficiencia.

¿Con el objetivo de reducir el impacto sobre la biodiversidad, el paisaje y el paisanaje, su partido se compromete a escalar la capacidad de producción de energía renovable exclusivamente a las necesidades nacionales y, por lo tanto, limitando la posibilidad de exportación?

Bajo estas líneas, evolución de la demanda de electricidad entre 2012 y 2021, según Red Eléctrica de España, que es el operador del sistema eléctrico nacional. La demanda 2022 (250.596 gigavatios hora, según dato de ayer de REE) es la más baja de la década, si exceptuamos el año 2020, el año del Covid, que lógicamente no es equiparable.

Además, en 2022 España ha demandado menos electricidad que en 2010 (275.773 GWh), menos que en 2009 (268.324 GWh), menos que en 2008 (279.392 GWh), menos que en 2007 (276.849 GWh), menos que en 2006 (268.799 GWh) y menos que en 2005, (260.704). Hay que remontarse casi veinte años, al año 2004, para encontrar un guarismo menor (249.242 gigavatios hora) al registrado en 2022 (250.596). Todos los datos son de Red Eléctrica de España.

En cuanto a la generación, en 2022 España ha producido en total 276.413 gigavatios hora de electricidad. Las fuentes renovables (el Sol, el viento, la biomasa, las olas, etcétera) han producido 116.684 gigavatios hora, es decir, solo el 42,2% del total. O al revés: el 57,8% del total ha salido de centrales térmicas que queman combustibles fósiles (y emiten CO₂) o de centrales nucleares que producen residuos radioactivos, es decir, que al sistema eléctrico nacional aún le queda un largo camino hasta el 100% renovable (vamos por el 42).

Estas son las 27 preguntas con las que SEO/BirdLife quiere evaluar el compromiso ambiental de los partidos

18.- "Verdadero diálogo". Engie reclamó mayor colaboración público-privada para lograr los objetivos del PNIEC hacia 2030.

energiaestrategica.es, 10 de julio de 2023.

Durante el Europe Future Energy Iberian Renewable Summit, Daniel Fernandez Alonso, Director Estrategia, Regulación y Asuntos Públicos de la compañía propuso establecer metas anuales que acerquen al sector hacia la realidad de los objetivos 2030 y ver al PNIEC como guía y no como obligaciones.

El primer panel del **Europe Future Energy Iberian Renewable Summit**, centró su debate en el reciente **borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)** de España, donde los participantes discutieron las metas establecidas, las medidas propuestas y los desafíos para lograr una transición energética efectiva.

Daniel Fernandez Alonso, Director Estrategia, Regulación y Asuntos Públicos de **Engie España**, fue uno de los participantes del debate quien hizo hincapié en que este período de consulta pública sea "un **verdadero diálogo** entre las empresas".

El ejecutivo manifestó que hace falta que se escuchen las soluciones propuestas por las firmas para la nueva versión del documento.

"Es fundamental una regulación clara y transparente, así como de la colaboración público-privada y la innovación tecnológica para alcanzar los objetivos del PNIEC", declaró Fernandez Alonso.

El borrador presentado por el Gobierno el pasado 28 de junio, propone 19 GW de autoconsumo, 22 GW de almacenamiento, 57 GW de fotovoltaica y 62 GW de eólica. Además plantea 11 GW de electrolizadores con hidrógeno verde. [[Ver la actualización completa](#)]

Sobre esto, el referente de Engie especificó que deben ser tomados como referencias exploratorias y no como obligaciones, de manera que se pueda focalizar en los recursos disponibles y las garantías de continuidad del sector.

Asimismo, señaló que sería interesante elaborar metas anuales y no solo hacia finales de décadas que puedan dar mayor seguridad al sector.

Cabe aclarar que **España es un 12% de la cartera** de la firma en Europa, en donde cuenta con 2.000 MW de ciclos combinados, 1.750 MW de renovables: 1.500 eólicos y 200 MW fotovoltaicos.

El objetivo es doblar hacia 2027 esa potencia y llegar a un poco más de 5 GW en 2030 y lograr el NetZero global hacia 2050.

Para que ello sea posible, coincidió con el resto de los ponentes en que es necesario **aumentar la electrificación y la interconexión** del país para impulsar la demanda de energía renovable.

Así como elaborar **políticas de incentivos** para fomentar la adopción masiva de **transporte eléctrico**, así como la importancia de un **marco regulatorio sólido** que brinde estabilidad y seguridad a las inversiones en energías limpias.

19.- Construir muchas más renovables en España para salvar miles de vidas.

epe.es, 10 de julio de 2023.

El ‘megaplán’ verde que ha diseñado el Gobierno promete rebajar a la mitad las muertes prematuras por contaminación hasta 2030... pero seguirán siendo unas 6.000 al año.

España trabaja en su nueva hoja de ruta energética y ambiental para esta década. El Gobierno actual **envió la semana pasada** a la Comisión Europea una nueva versión del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**, con objetivos verdes mucho más ambiciosos que los del plan vigente.

Se trata de un borrador que debe concretarse a lo largo del próximo año y cuyo resultado final acabará pactando con Bruselas el Ejecutivo que salga del 23J, pero que ya marca el camino para acelerar la **descarbonización** en línea con las exigencias de la UE.

La nueva estrategia contempla un fuerte incremento del **objetivo de reducción de emisiones** de efecto invernadero para final de la década del 32% en relación con 1990, frente al 23% fijado en la anterior versión del plan de hace tres años. Las claves para alcanzar las nuevas aspiraciones ambientales pasan por recortar el uso de los combustibles fósiles y se impulsa la electrificación de muchos sectores de la mano de muchas más energías renovables, al tiempo que se eleva la meta de eficiencia energética y ahorro, con una reducción del consumo de energía final del 44%, frente al 41,7% hasta ahora marcado.



El objetivo es disparar el peso de las **energías renovables** hasta el 81% de toda la electricidad producida en 2030 (frente al 74% previsto en el PNIEC vigente, aprobado hace tres años) y hasta el 48% de toda la energía utilizada por la economía española (frente al 42% que hasta ahora se marcaba).

El *megaplán* verde del Gobierno de Pedro Sánchez anticipa un gran impacto económico con **inversiones previstas de 294.000 millones**, con 2,5 puntos adicionales de PIB hasta el final de la década, con 522.000 nuevos puestos de trabajo en 2030. Pero también tendrá otras repercusiones menos visibles, pero de incidencia directa en la vida de los ciudadanos.

HASTA 2030

La promesa del ‘megaplán’ verde de Sánchez de ahorrar dos años enteros de quemar petróleo y gas 5.900 muertes prematuras menos

Y es que la nueva hoja de ruta verde también augura **beneficios directos para la salud**. Según el último estudio de la Global Burden Disease, las muertes provocadas por la contaminación atmosférica alcanzaron las 11.952 en 2019. La implementación de las medidas del **nuevo plan verde reducirá esas muertes prematuras a la mitad** en 2030, con un escenario medio de 6.067 fallecimientos prematuros previstos, según las estimaciones del Ejecutivo.

Las políticas orientadas a la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero tienen efectos positivos sobre la salud pública al conseguir reducir también las emisiones de contaminantes atmosféricos, asociados en muchas ocasiones a las mismas fuentes de emisión y a los mismos procesos productivos.

La emisión de contaminantes atmosféricos, singularmente las partículas finas (PM2.5), se vinculan directamente como causa de muertes prematuras, provocando problemas en los sistemas respiratorios (incluido el cáncer de pulmón), cardiovasculares o cerebrales (como ataques isquémicos).

Reducir la emisión de contaminantes

La contaminación atmosférica es la principal causa de muerte, según ha confirmado una investigación del **Instituto de Salud Global de Barcelona (ISGlobal)**, centro impulsado por la Fundación “la Caixa”. El estudio, con datos de 857 ciudades europeas, ha estimado que las fuentes que más contribuyen a la mortalidad asociada a dos contaminantes del aire son las partículas finas (PM2,5) y el dióxido de nitrógeno (NO2).

HASTA 2030

Sánchez pide a las eléctricas otros 57.000 millones más para la expansión masiva de las renovables

Precisamente en el Plan Nacional de Energía y Clima diseñado por el Gobierno español contempla que las medidas de la nueva estrategia verde servirán para **reducir hasta 2030 un 44% las emisiones de partículas finas y un 54% las de óxidos nitrosos**, así como un 58% las de dióxido de azufre (SO2) desde los niveles registrados en España en 2019.

“Generamos cada día más evidencia para que, en definitiva, se empuje a hacer cambios más a nivel político. Más allá de acciones individuales, son cambios estructurales”, apunta **Tamara lungman**, investigadora en Contaminación Atmosférica, Planificación Urbana, Medio Ambiente y Salud del ISGlobal, en conversación con EL PERIÓDICO DE ESPAÑA. “Hablamos de exposiciones que van a generar irritabilidad en todo el sistema respiratorio; o que se asocian con una función pulmonar reducida, asma, enfermedades cardiorrespiratorias, hipertensión. Incluso, hay estudios que vinculan esa exposición con la salud mental y, por supuesto, la muerte prematura. Los efectos son múltiples”, concluye.

Los resultados de la investigación del ISGlobal, que dieron a conocer el pasado junio en la revista *The Lancet Public Health*, muestran que la fuente que más contribuye a la mortalidad asociada a las partículas finas son las **emisiones generadas por las viviendas**, con una contribución media de todas las ciudades estudiadas del **22,7%**.

Le siguen el sector agropecuario, al que se atribuye de media un **18%** de la mortalidad por PM2.5, la **industria (13,8%)**, el **transporte (13,5%)**, el **sector energético (10%)**, las fuentes naturales (8,8%) y el transporte marítimo (5,5%).

Recomendaciones de la OMS

Una investigación previa del ISGlobal ya había estimado la mortalidad atribuible por no cumplir con las recomendaciones de la **Organización Mundial de la Salud (OMS)** sobre contaminación atmosférica. Una evaluación que concluía que las ciudades europeas podrían evitar 114.000 muertes prematuras adicionales cada año si cumplieran las nuevas recomendaciones de calidad del aire presentadas por la OMS en septiembre de 2021, en comparación con las directrices anteriores.

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Las renovables exigen ya al próximo Gobierno otra prórroga para evitar el colapso de mil plantas verdes

Las estimaciones eran una actualización de un estudio (publicado originalmente en enero de 2021 en *The Lancet Planetary Health*) que mostraba que las ciudades europeas podrían evitar hasta 51.000 muertes prematuras cada año cumpliendo con las por entonces vigentes directrices del organismo mundial, publicadas en 2005.

"Aunque no existe un umbral de exposición seguro por debajo del cual la contaminación atmosférica pase a ser inocua, estos nuevos resultados muestran cómo las nuevas recomendaciones globales de la OMS sobre la calidad del aire ofrecen un marco mucho mejor para proteger la salud humana y evitar un gran número de muertes", indicaban los investigadores. Los nuevos niveles de referencia de contaminación atmosférica podrían salvar hasta 58.000 muertes adicionales por PM2.5 y 56.000 por NO2, en comparación con las recomendaciones antiguas.

20.- Iberdrola, Endesa y sus socios europeos 'se cuelan' en la reunión de ministros de energía de la UE.

vozpopuli.com, 10 de julio de 2023.

Una delegación de directores ejecutivos de Eurelectric, patronal europea de las eléctricas, se cita con la comisaria Kadri Simson y Teresa Ribera en Valladolid.



La ministra para la Transición Ecológica y Reto Demográfico, Teresa Ribera, preside la reunión informal de ministros de Medio Ambiente de la UE EUROPA PRESS

Las grandes eléctricas están presentes en el consejo informal de ministros de Energía de la Unión Europea en Valladolid. Aunque no estaba en la agenda oficial. Una delegación de directores ejecutivos de Eurelectric, patronal europea que representan a las grandes eléctricas como Iberdrola, Endesa o EDP, se reúnen este mismo lunes con la comisaria de Energía de la Unión Europea (UE), Kadri Simson, y con la ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera.

“La reunión pretende reforzar el compromiso con los ambiciosos objetivos de descarbonización que la Unión Europea ha marcado de cara a 2030”, informan desde Eurelectric. “Objetivos que para la UE requieren de una acción urgente, ya que quedan menos de 7 años para la fecha estipulada y el éxito en los objetivos acordados requerirá proteger la confianza de los inversores, avanzar con determinación en la generación y las redes eléctricas, así como defender la competitividad y modernizar las redes para gestionar de un modo óptimo cada vez más conexiones”, añaden.

Para la patronal que representa a Aelec, la patronal de Iberdrola, EDP y Endesa, a nivel europeo es clave que la Comisión Europea y los países miembros apuesten por fortalecer las redes eléctricas, repensar la seguridad del suministro de Europa y garantizar el marco adecuado a través de una reforma de mercado bien equilibrada que propicie inversiones adecuadas. “En este sentido, la reforma del mercado es especialmente clave, ya que las estadísticas muestran que necesitamos duplicar los niveles de inversión tanto en generación como en redes de cara a 2040”, comentan.

Porque esta reunión entre la ministra, la comisaria y los representantes de las empresas se produce en un momento clave de esta reforma. Todos consideran que tiene que haber tres objetivos principales de la reforma del mercado eléctrico propuesta por la Unión Europea: el fomento de la inversión en energías renovables, la protección a los consumidores y la promoción de la competitividad de la industria.

¿Qué quieren Iberdrola o Endesa?

La dificultad es cómo se hace. Las empresas consideran que para cumplir con los objetivos de descarbonización y conseguir la gran inversión que necesitamos, la reforma del mercado debe mejorar la contratación a largo plazo y los instrumentos de cobertura -PPA, CfD voluntarios, mecanismos de capacidad y mercados a plazo mejorados- para brindar visibilidad a largo plazo a los inversores y proteger a los consumidores de la volatilidad de los precios.

La patronal que representa a Iberdrola y Endesa quiere evitar con estas reuniones la ampliación de las medidas de emergencia y los topes de precios que han reducido la confianza de los inversores y no han logrado generar los ingresos esperados hasta el punto de convertirse en una circunstancia muy perjudicial para el mercado interior de la UE debido a una aplicación nacional irregular.

Estas compañías reclaman a las autoridades que se garantice la supervivencia de los comercializadores con pruebas de estrés financiero en vez de utilizar estrategias de cobertura obligatorias que perjudiquen la competencia y la asequibilidad para los clientes. Otra petición es que se establezcan reglas financieras más flexibles que permitan la liquidez de los participantes en el mercado.

Por último, piden incentivar las inversiones en la red permitiéndolas anticipadas, ya que la infraestructura de Europa gestionará flujos más complejos debido a cantidades ingentes de energías renovables, bombas de calor y vehículos eléctricos. “En el nivel de la distribución, la inversión debe triplicarse, al menos, pasando de los 23.000 millones al año a, como mínimo, los 69.000 millones de euros al año en 2050”, apuntan.

Esta reunión a tres bandas entre la máxima representante energética de la actual presidencia del Consejo de la Unión Europea (Teresa Ribera), la comisaria de Energía (Kadri Simson) y Eurelectric se produce en los meses clave de esta reforma del mercado. Cualquier avance parece clave.

21.- Vodafone contrata con Iberdrola energía solar para España, Portugal y Alemania.

lavanguardia.com, 11 de julio de 2023.

MADRID, 11 (SERVIMEDIA)

Vodafone ha firmado con Iberdrola tres acuerdos de compra de energía (PPA) solar para sus filiales en España, Portugal y Alemania, según informaron este martes ambas compañías.

La energética que preside Ignacio Galán proporcionará a la teleco británica 410 gigavatios-hora (GWh) al año de energía solar fotovoltaica (FV) renovable y limpia en estos tres países.

La energía renovable de las tres plantas solares de las que se nutrirá Vodafone es comparable a la demanda eléctrica anual de más de 117.000 hogares.

Para Vodafone Portugal, el PPA proporcionará la energía desde la nueva construcción de la planta solar fotovoltaica de Velilla, ubicada en Palencia.

Otro acuerdo PPA para Vodafone España proporcionará 280 GWh por año desde la planta fotovoltaica de Cedillo (Cáceres), recientemente construida.



Para Vodafone Alemania, se aprobó un PPA para suministrar toda la energía producida en la planta fotovoltaica de Boldekow, el primer proyecto solar de Iberdrola que se ha desarrollado en el país. La planta tendrá una capacidad total de 54MWp y será construida en el estado de Mecklemburgo–Pomerania Occidental. La planta estará en pleno funcionamiento en 2024.

Adicionalmente, en línea con los objetivos de ambas compañías para continuar reduciendo su huella de carbono y participar en la transición energética, Iberdrola ha instalado más de 140 puntos de recarga de vehículos eléctricos en las principales instalaciones en las que opera Vodafone en España, además de dar un servicio para gestionar y optimizar su funcionamiento.

El director de Asuntos Externos y Corporativos del Grupo Vodafone, Joakim Reiter, ha señalado que "estos acuerdos a través de Europa subrayan el compromiso de Vodafone para garantizar que nuestros clientes continuarán beneficiándose de la energía adquirida 100% de fuentes renovables. Estos también proporcionan a Vodafone una seguridad energética mejorada y certidumbre en cuanto a precios a largo plazo a medida que se trabaja para lograr el cero neto en nuestras operaciones para 2030".

"Para llegar a los objetivos cero netos acordados, en línea con el Acuerdo de París, el mundo se enfrenta a la enorme tarea de garantizar que casi el 90% de las necesidades globales eléctricas del futuro se generen desde fuentes sin carbono y renovables. El anuncio de hoy es un buen ejemplo de cómo los operadores de telecomunicaciones como Vodafone pueden ayudar a acelerar esta transición esencial en la combinación energética de los países al convertirse en arrendatarios base para los nuevos despliegues de energía renovable", agregó Reiter.

Desde Iberdrola, su director de Clientes Globales, Aitor Moso, asegura que su compañía y Vodafone "están comprometidos en conectar clientes y comunidades para construir un futuro más limpio. Como desarrollador global de energía limpia, tenemos proyectos alrededor del mundo que nos permiten apoyar a empresas multinacionales como Vodafone, comprometidas con la sostenibilidad a lo largo de sus operaciones comerciales. Los acuerdos con empresas innovadoras como Vodafone son cada vez más importantes para permitir la construcción de nuevos proyectos renovables. Ahora esperamos acelerar la entrega de estas plantas solares fotovoltaicas".

Las dos compañías también revisarán la posibilidad de PPA adicionales para ayudar a Vodafone en sus amplios planes climáticos en Europa, además de considerar una variedad de otros proyectos de sostenibilidad para descarbonizar sus operaciones y llegar a sus objetivos ambientales, que podrían cumplirse en un futuro.

(SERVIMEDIA)11-JUL-2023 10:12 (GMT +2) JRN/gja

© SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.

22.- Los fondos despiertan a Critería en Naturgy.

cronicaglobal.elespanol.com, 10 de julio de 2023.

El afán de los socios más especuladores pone en guardia a Fainé y su equipo, que hacen piña en torno a Reynés.

Fainé recuerda al resto de consejeros de Naturgy su “apoyo máximo” a Reynés.

Critería da por cerrada la primera etapa de la gestión de Reynés en Naturgy.

Naturgy anuncia una nueva planta de gas renovable en Valencia en plena crisis de su gobernanza.

Naturgy ultima la incorporación de un consejero delegado por la presión de los accionistas.

Critería ha dado un golpe sobre la mesa para zanjar la **crisis de gobernanza** que ha vivido en la última semana **Naturgy** y celebrar una reunión del consejo de administración que será, en lo formal, como una balsa de aceite.

Los fondos de inversión que tienen las participaciones más acusadas (y especulativas) en la energética – **CVC Partners** (20,41%), **GIP** (20%) y, especialmente, **IFM** (14%)—presionaron para abrir el fichaje de un consejero delegado para que el actual presidente ejecutivo, **Francisco Reynés**, le cediera parte de sus funciones. Se salieron con la suya, ya que la holding de La Caixa aceptó implementar en el grupo este estándar europeo vinculado a la buena gestión. No han salido tan airosos de su segundo envite en la cotizada.

La **Fundación La Caixa**, presidida por **Isidro Fainé**, ha sido tajante con la posición de Critería en la compañía. Poco dada a grandes pronunciamientos públicos, y menos para comentar estrategias en sus participadas, **ayer abandonó el perfil bajo para dar un espaldarazo público** sin precedentes a Reynés. Hizo piña en torno al presidente, ratificó su “confianza en el equipo gestor de la compañía” y manifestó que “apoyará sus propuestas dirigidas a poder afrontar los importantes retos de la compañía en los próximos años”.

Recelos del presidente con los que le han discutido

La posición de Reynés en Naturgy nunca ha sido de debilidad, ni siquiera en medio de los movimientos de los últimos días. Así se explica de forma unánime desde el mercado y así lo indica el accionista de referencia sin medias tintas, ya que se le reconoce una **gestión impecable incluso en un escenario tan adverso** como el que ha seguido al estallido de la guerra en Ucrania en Europa.

La reunión del órgano directivo sí que abrirá otra etapa en la cotizada con una nueva posición de su presidente, pero porque se sentará en la mesa más receloso de los fondos de inversión que le acompañan que por sentir su *management* cuestionado.



Visita institucional a las obras de la primera planta para inyectar gas renovable de Naturgy **NATURGY**

Al ejecutivo mallorquín se le conoce su proximidad con las grandes firmas de inversión. Es especialista en maximizar beneficios y de ser ejecutivo con decisiones consideradas “agresivas”. Lo hizo en el pasado y lo ha mantenido en la energética. Primero, con la **depreciación de los activos** para actualizar su valor real. Y después, con la presentación del **proyecto Géminis**, la segregación del grupo en dos cotizadas con el mismo accionariado inicial que se dividían por actividades *core*.

Impaciencia de los fondos con el 'proyecto Géminis'

Pero los plazos de ejecución se tuvieron que dilatar al considerar que no se podía iniciar en un escenario tan adverso para una firma eminentemente gasista como el del mercado comunitario en el último año. Los fondos querían anticipar la iniciativa para poder gestionar sus participaciones según sus propios intereses y han tensado la cuerda hasta que se han visto obligados a ponerse de lado y al servicio del accionista de referencia.

CVC, GIP e IFM tendrán a su consejero delegado, un equipo que le permitirá colocar sus títulos de forma más sencilla en el mercado si emprenden la desinversión, pero en la cotizada mandará quien ha mandado en los últimos años. Desde Critería consideran que han porfiado para que la incorporación de este CEO fuera más allá del refuerzo en la gestión ejecutiva que se planteó desde el primer momento y han sido tajantes.

Aprobación de las cuentas y luz verde al fichaje

Con el camino despejado, la sesión del consejo se iniciará con la aparente normalidad habitual. La cúpula de Naturgy aprobará las cuentas semestrales, una decisión capital para que Critería puede hacer lo propio con las suyas, y se dará el mandato de iniciar la incorporación del CEO.

Ignacio Gutiérrez-Orrantía, Citigroup

Incluso hay un nombre que tiene todos los números para convertirse en la mano derecha de Reynés en las próximas semanas, el actual directivo de Citi **Ignacio Gutiérrez-Orrantía**. Se trata de un ejecutivo de la máxima confianza del presidente de la energética y con buena relación con el resto de grandes accionistas, que han trabajado con él en diferentes operaciones. Además, asesoró a la dirección al diseñar el *proyecto Géminis*. Pero los trámites burocráticos implican que el órgano directivo dé luz verde al fichaje, primero, y lo incorpore después.



Naturgy será una compañía con una dirección bicéfala como ocurre con la inmensa mayoría de grandes cotizadas de Europa. Con todo, su **estructura de poder** está desde ahora más clara que nunca.

23.- Enagás: "España es referencia en bunkering de GNL marítimo".

capitalradio.es, 7 de julio de 2023.

Abordamos los retos del uso de gases renovables en movilidad con Claudio Rodríguez, director general de Infraestructuras de Enagás, a las puertas del Green Gas Mobility Summit.

Movilidad por carretera, transporte marítimo, aéreo y ferroviario. Cada vez más rectores incorporan los gases renovables. "El **Green Gas Mobility Summit de Gasnam** es un fiel testigo de como este país ha avanzado en el uso de **gases renovables en movilidad**", nos explica **Claudio Rodríguez, director general de Infraestructuras de Enagás**. Rodríguez nos acompaña en un nuevo episodio de El Programa de la Energía y con él repasamos los retos de la industria del gas en España. "Necesitamos una visión colaborativa de la cadena de valor para que las innovaciones habiliten **soluciones de coste eficientes**", señala. Además, de la mano de Enagás conocemos cómo España ha conseguido convertirse en una referencia en el **bunkering de GNL marítimo** y el potencial del **hidrógeno verde**.

Podcast de la **entrevista completa a Claudio Rodríguez** con Laura Blanco:



El Programa de la Energía (episodio 72)

Los retos del gas renovable a análisis con Claudio Rodríguez, director general de Infraestructuras de Enagás, con motivo del Green Gas Mobility Summit de Gasnam



Claudio Rodríguez, director general de Infraestructuras de Enagás

Green Gas Mobility Summit: el evento del gas renovable

Este mes de septiembre Madrid acoge el evento de referencia sobre transporte sostenible en la Península Ibérica: el **Green Gas Mobility Summit**. Se celebrará los días **20 y 21** en La Nave.

La nueva edición de Green Gas Mobility Summit tendrá dos jornadas con expertos que analizarán el presente y el futuro de las soluciones tecnológicas que ya hay disponibles para alcanzar los objetivos climáticos y mejorar la calidad del aire: biometano, el gas sintético y el hidrógeno. El Green Gas Mobility Summit es un evento esencial para realizar networking con los principales actores del sector del transporte y la energía y conocer las últimas soluciones innovadoras de movilidad sostenible.

24. Endesa traspasa a Haya la gestión de sus inmuebles.

expansion.com, 11 de julio de 2023.

José Bogas es consejero delegado de Endesa, y Enrique Dancausa, CEO de Haya Real Estate.

La energética confía al 'servicer' la gestión de gran parte de su patrimonio inmobiliario, con decenas de edificios y solares repartidos por España.

Haya Real Estate acaba de firmar un macroacuerdo de gestión de activos inmobiliarios con Endesa en todo el territorio nacional. En virtud del contrato, la firma energética traspasará a la plataforma inmobiliaria la gestión de prácticamente la totalidad de su patrimonio inmobiliario, con decenas de activos en cartera repartidos por España, incluyendo antiguas plantas de producción, solares, instalaciones y otros edificios, según explican fuentes conocedoras del acuerdo a EXPANSIÓN.

El proyecto engloba una extensa variedad de servicios incluyendo la regularización de los registros, el levantamiento catastral, la evaluación de bienes, el apoyo administrativo y el respaldo técnico y legal.

'Outsourcing'



El objetivo de Endesa con el acuerdo es poner en orden su patrimonio inmobiliario y rentabilizar sus activos. En 2005, cuando la compañía energética estaba liderada por Manuel Pizarro, se creó Bolonia Real Estate, una sociedad cuyo propósito era potenciar la gestión de sus activos inmobiliarios procedentes de antiguas plantas de producción, explotaciones mineras o instalaciones de distribución sin actividad.

Desde entonces, la empresa ha ejecutado la venta de varios activos, pero son muchas las propiedades que todavía siguen bajo la órbita de la energética. Con este acuerdo la empresa externalizará la gestión de su patrimonio a través de una plataforma especializada.

Endesa no es la única energética que ha apostado en los últimos años por sacar rendimiento de su cartera inmobiliaria. Naturgy, por ejemplo, apostó por la fórmula del sale & leaseback en 2016 cuando vendió a Zambal Capital, la Socimi del fondo IBA Capital, sus oficinas en Madrid por 120 millones. Además, traspasó en 2019 su icónica sede en Barcelona a Colonial, que ya tenía el 55% de la gestora del activo.

Otras empresas del sector como Iberdrola cuentan con su propia filial inmobiliaria que se encarga de la promoción por cuenta propia o de terceros de toda clase de activos inmobiliarios para su venta o explotación.

Nuevas líneas de negocio

En el caso de Haya, el contrato firmado con Endesa supone un hito al tratarse del primer acuerdo de gestión de activos alcanzado con una empresa energética. Entre los principales clientes del servicer se encuentran BBVA, CaixaBank y Cajamar, además de fondos institucionales como Cerberus.

Haya, con un equipo de 550 profesionales, gestiona cerca de 11.000 millones de euros en activos bajo gestión. De acuerdo con los datos de cierre de 2022, Haya alcanzó un volumen de transacciones de 2.438 millones de euros el pasado año con unos ingresos de 173,7 millones de euros.

Haya se ha convertido, además, en punta de lanza del proceso de consolidación de servicers en España. El pasado mes de mayo Intrum anunció que había alcanzado un acuerdo vinculante para la adquisición del 100% de Haya al fondo estadounidense Cerberus por un valor total de 140 millones de euros. Se espera que la operación se complete en el tercer trimestre de 2023.

Este importe, que irá directo a los acreedores, implica una quita para los bonistas cercana al 60%. Los bonos de Haya cotizan en Londres, lo que permite que las negociaciones sean más rápidas, ya que basta el 75% de apoyo de los acreedores para cerrar un acuerdo. A día de hoy, sin embargo, un 99,22% de los bonistas de Haya ya han votado a favor de la operación.

25.- Enagás adjudica a Endesa los servicios logísticos de la regasificadora de El Musel.

lavozdeasturias.es, 11 de julio de 2023.

IN ASTURIAS

Vista del buque metanero atracado en la regasificadora de El Musel. Eloy Alonso | EFE



La terminal ya recibió hace unas semanas su primer barco, el Cool Racer, de 174.000 metros cúbicos de capacidad

Enagás ha adjudicado a Endesa los servicios logísticos de la planta de gas natural licuado (GNL) de El Musel, en Gijón, paso con el que finaliza la fase vinculante del proceso de asignación de capacidad del equipamiento.

Enagás ha informado de que, en total, recibió trece ofertas entre el 5 y el 30 de junio, periodo durante el que se ha desarrollado esta parte última del proceso.

Los servicios logísticos ofrecidos para esta infraestructura son las operaciones de descarga, almacenamiento y carga de GNL.

Dentro del régimen de acceso regulado, la planta de El Musel contempla una mínima regasificación para la correcta gestión de la terminal, así como el servicio de carga de cisternas. Desde Enagás se ha apuntado que la puesta en marcha de El Musel «supone un hito» para el inicio de las operaciones comerciales de la infraestructura, que forma parte del Plan Más Seguridad Energética del Gobierno, y permitirá reforzar la seguridad de suministro en Europa.

La terminal ya recibió hace unas semanas su primer barco, el **Cool Racer**, de 174.000 metros cúbicos de capacidad, el cual realizó una primera descarga, paso previo necesario desde el punto de vista técnico antes de la puesta en marcha comercial de la terminal, que comenzará el próximo 31 de julio.

La planta de Gijón podrá aportar **hasta 8 billones de metros cúbicos de capacidad anuales de GNL** a la seguridad de suministro energético europeo, permitirá el atraque de buques de entre 50.000 y 266.000 metros cúbicos y cuenta con dos tanques de 150.000 metros cúbicos de capacidad de almacenamiento de GNL, así como dos cargaderos de cisternas.

El pasado 28 de febrero, Enagás y Reganosa firmaron un acuerdo para adquirir por parte de Enagás la red de 130 kilómetros de gasoductos de Reganosa y ésta el 25% de la Planta de El Musel, informa Efe.

26.- Iberdrola invierte en LatemAluminium para impulsar la industria verde en Castilla y León.

leonoticias.com, 11 de julio de 2023.

La energética, que se convierte en uno de los principales accionistas con una participación del 20%, acompañará a Latem en un proyecto pionero de reciclaje de aluminio a gran escala.

Sendas compañías ratifican con esta alianza su compromiso rural y su apuesta por la sostenibilidad

Iberdrola se convierte en uno de los **principales accionistas de LatemAluminium**, referente nacional e internacional en la oferta de aleaciones de aluminio reciclado. Con una participación del 20%, acompañará a Latem en un proyecto pionero de reciclaje de aluminio a gran escala que alcanzará **una inversión de 120 millones de euros** hasta 2024 y ayudará a crear 800 empleos antes de 2026, 300 de ellos directos.



La inversión de Iberdrola en esta iniciativa, respaldada por la Junta de Castilla y León y declarada Proyecto Industrial Prioritario, reafirma su **apuesta por la innovación** como motor e impulso de la industria verde en Castilla y León.

El proyecto de LatemAluminium se asienta en la **economía circular del aluminio y en la utilización de las más modernas tecnologías** para producir 30.000 toneladas de aluminio laminado en sus factorías de Villabrázaro -Zamora- y Villadangos -León-. El proceso incluye desde la transformación de chatarra a lingotes de aluminio y aluminio líquido hasta la transformación en bobinas de aluminio laminado y su posterior comercialización.

La **nueva factoría de Villabrázaro** ocupa una nave de 55.000 metros cuadrados y utilizará únicamente aluminio reciclado procedente en su mayoría de la factoría de Villadangos. Las **primeras pruebas** de funcionamiento de la factoría se llevarán a cabo en el **último trimestre del año**, con el fin de que la primera bobina de aluminio del arranque oficial de la fábrica vea la luz en el primer trimestre de 2024.



Sendas compañías ratifican con esta alianza su **compromiso rural y su apuesta por la sostenibilidad**. Tienen claro que sus inversiones para impulsar proyectos sostenibles en un entorno rural pueden ser el mejor aliado para un mundo más verde: crean puestos de trabajo, contribuyen al desarrollo de otras empresas y negocios de la zona, y alientan la repoblación.

Esta inversión se canaliza a través del **programa de 'startups' de Iberdrola, Perseo**, que ya ha destinado **más de 125 millones de euros** para apoyar a los mejores emprendedores y negocios industriales a nivel mundial que contribuyan a acelerar la descarbonización y electrificación de la economía.

HACIA LA DESCARBONIZACIÓN DEL PLANETA

Iberdrola se convierte además en socio energético de Latem con el objetivo de **descarbonizar todos los procesos de producción de aluminio verde** con electricidad renovable y con hidrógeno verde.

Asimismo, ambas firmas están **avanzando en un acuerdo con EXIOM Solar Ibérica** para explorar la posibilidad de suministrar aluminio verde reciclado de las plantas zamorana y leonesa de Latem para los marcos de los paneles solares que se fabricarán en la planta de producción de paneles fotovoltaicos que Iberdrola está construyendo en Langreo (Asturias).

El sector del aluminio es una industria energéticamente intensiva que consume 1.300 TWh anuales de energía y es responsable del 2% de emisiones globales. Para su descarbonización es clave el **crecimiento de la producción de aluminio reciclado/secundario** como la que Latem va a llevar a cabo en este proyecto pionero.

El aluminio es 100% e infinitamente reciclable y hoy solo se recuperan 7 de cada 10 toneladas en uso, de ahí la importancia de esta iniciativa que promueve el reciclaje y la economía circular como **elemento clave para un desarrollo sostenible** y una oportunidad como motor para la acción climática y la transición energética.

2.- Kao y Engie desarrollarán una nueva planta de biomasa en Barcelona.

energetica21.com, 12 de julio de 2023.

Engie España y Kao Corporation han firmado un acuerdo para la construcción, financiación, puesta en marcha, operación y mantenimiento durante 15 años de una nueva planta de generación de energía térmica a partir de biomasa procedente de desechos forestales certificados, asegurando la gestión sostenible de los bosques, en la planta de la compañía química situada en Olesa de Montserrat, Barcelona. Esta nueva instalación **permitirá una reducción del 95% en el consumo de gas natural** de la fábrica, y por tanto de la huella de carbono de las emisiones directas.



La nueva planta de biomasa **se utilizará para autoconsumo y como un equipo de generación de energía térmica cuya fuente primaria, residuo de origen forestal, es 100% renovable y neutra en emisiones de CO2**. Esta tecnología sustituirá una serie de calderas convencionales, cuya fuente de energía primaria es el gas natural.

Para lograr la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, Kao está llevando a cabo una serie de **proyectos de mitigación como parte de su hoja de ruta**. La nueva planta de generación de energía térmica representa un gran avance para lograr este compromiso.

La futura central de biomasa **generará asimismo un impacto positivo en el entorno local mediante el fomento de una gestión forestal sostenible**, incluyendo la prevención de incendios y la mejora del estado de los bosques, la contribución al desarrollo social y económico local y la disminución de la dependencia energética exterior, al tratarse de un combustible autóctono y de proximidad.

ENGIE será la encargada del diseño, construcción, operación, mantenimiento y financiación del proyecto, materializado en un contrato a largo plazo, para suministrar energía de origen renovable a KAO Corporation SAU. ENGIE suministrará el 95% de la demanda de vapor del cliente mediante el despliegue de una caldera de biomasa.

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

