

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Iberdrola, Naturgy, EDP y Endesa se enfrentan a Moncloa por la nuclear y piden la renovación de la central de Trillo por otros 10 años.

hispanidad.com, 26 de abril de 2023.

Ignacio Araluce, presidente de Foro Nuclear, responde al Gobierno que esto demuestra “el compromiso de las empresas propietarias” con una energía que no emite CO₂, es estable, lucha contra el cambio climático y baja el precio de la luz.

Iberdrola, Naturgy, EDP y Endesa están comprometidas con la energía nuclear en España. Esa es la principal conclusión que se puede extraer de que hayan pedido la renovación de la licencia de la central de Trillo (la cual poseen en un 49%, 34,5%, 15,5% y 1%, respectivamente) para seguir funcionando, al menos, otros 10 años más.

Un trámite que suele ser habitual, pero que dentro de este contexto de debate nuclear que se está dando en todo el mundo y de la próxima revisión del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) -que va hasta 2030 e incluye los cierres de cuatro reactores (los dos de Almaraz, Ascó I y Cofrentes), de los siete que hoy funcionan-, cobra mayor relevancia. De hecho, le ha servido a **Ignacio Araluce**, presidente de Foro Nuclear (asociación que representa a la industria nuclear española), para responder al Gobierno, en la rueda de prensa para dar a conocer los **resultados del sector nuclear de nuestro país en 2022**. En especial, ha sido una contestación a quien lo lidera, **Pedro Sánchez**, y a la vicepresidenta ecológica, **Teresa Ribera**, que en más de una ocasión han referido que las empresas no están interesadas en las nucleares.

Ignacio Araluce subraya que los siete reactores nucleares españoles están perfectos y pueden funcionar muchos más años... el problema es que la política energética depende del Gobierno



Alemania ha consumado su errática política verde al cerrar sus últimas tres centrales y lo ha hecho recibiendo bastante contestación social, prefiriendo una implantación de renovables masiva y usar más carbón. Así, está generando electricidad emitiendo unos 400 gramos de CO₂/kWh, frente a los 150 de España o los 50 de Francia

No se puede olvidar que tanto Sánchez como Ribera se llenan la boca hablando del cambio climático y de la reducción de emisiones de CO₂, pero están dispuestos a prescindir de la nuclear, **una energía que produce electricidad sin emitir CO₂** (de hecho, **aportó el 20,26% en 2022** y lo hizo con tan solo el 5,98% de la potencia instalada), es estable, lucha contra el cambio climático y baja el precio de la luz.

Araluce ha señalado que en 2022, la nuclear ha sido la tercera energía que más electricidad ha generado, tras el gas y la eólica, y la crisis energética que surgió con la guerra en Ucrania ha hecho que “haya entrado en funcionamiento más carbón que otros años”, por lo que las emisiones de CO₂ han subido un 24%, a 35,8 millones de toneladas. Y en esto también ha contribuido “la menor producción de renovables, no por las nuevas (eólica y solar), sino por la hidráulica” debido a la gran sequía y la falta de hidraulicidad.

Una crisis energética que ha llegado en plena lucha contra el cambio climático y una creciente apuesta por la descarbonización, donde “el debate nuclear ha resurgido”, ha afirmado Araluce, destacando que cada vez hay más voces que apuestan por esta energía (la cual aporta el 10% de la electricidad mundial y el 25% de la europea), aunque también hay otras discrepantes.

Entre ellas, **Alemania**, que **ha consumado su errática política verde al cerrar sus últimas tres centrales** y lo ha hecho recibiendo bastante contestación social, prefiriendo una implantación de renovables masiva y usar más carbón. Así, el país germano está generando electricidad emitiendo unos 400 gramos de CO₂/kWh, frente a los 150 de España o los 50 de Francia. Un **debate a nivel mundial en el que se está apostando por la extensión de la nuclear**: bien alargando la vida útil de las centrales a 50, 60, 70 o incluso 80 años (como por ejemplo en EEUU), que “es la opción más barata porque la gran inversión ya está hecha y sólo requiere otras más pequeñas”, según Araluce; bien construyendo centrales tradicionales (grandes reactores); o bien apostando por reactores pequeños (los denominados SMR).

En el caso de España, existe un calendario de cierres progresivo acordado entre 2027 y 2035, pero se hizo con una situación bien distinta a la actual y la revisión del PNIEC que se hace este año es una buena ocasión para rectificar. Araluce ha subrayado que los reactores están perfectos y pueden funcionar muchos más años, gracias a su alto nivel tecnológico y a las inversiones de 200 millones que se hacen cada año (unos 30 millones por reactor).

2.- Bogas saca la artillería financiera de Endesa para convencer a Meloni de su importancia en Enel.

economiadigital.es, 28 de abril de 2023.

El CEO de la eléctrica afrontaba una Junta de Accionistas con incertidumbre tras los cambios en su dueña Enel.



El CEO de **Endesa**, **José Bogas**, ha vuelto a lanzar un mensaje de tranquilidad en la celebración de su Junta de Accionistas tras los cambios producidos en la directiva de sus dueños, **Enel**, aunque la compañía no ha logrado desprenderse del todo de esa sensación de que, en cualquier momento, se puedan llevar a cabo cambios. Para ello, la gestión financiera ha sido clave.

Y es que, entre otros aspectos, el plan del actual equipo directivo de Endesa pasa por cumplir su actual ‘plan estratégico’ y, además, seguir sumando buenos números en el balance financiero. La hoja de ruta que finaliza en 2025, y que se espera que mantenga de manera similar, será al gran bastión con el que demostrar la importancia de la eléctrica española dentro del grupo.

Leer más: [Iberdrola y Endesa buscan socios para su patronal eléctrica en plena guerra con el gas](#)

Un beneficio bruto (Ebitda) de 5.565 M€, un 30% más que en 2021; **así como un resultado ordinario neto de 2.398 M€, un 26% más que en el ejercicio precedente**, superando las previsiones iniciales; junto a un dividendo por acción de 1,5854 euros por título, por encima también de las expectativas, lo que supone 1.679 M€, son algunos de estos argumentos que Bogas ha puesto sobre la mesa.

En este contexto, el discurso de José Bogas, pese a mantener la línea de sus homólogos de otras empresas del Ibex-35 -en cuanto a defensa de la compañía-, **en esta ocasión tenía una serie de matices de defensa de autogestión**. Se trata, en cierto modo, de un mensaje a los máximos accionistas de su dueña Enel; es decir, el Gobierno italiano que encabeza en estos momentos **Giorgia Meloni**.

En este sentido, el máximo responsable de Endesa se ha fundamentado en datos, propios y de terceros, para defender su gestión al frente de la eléctrica.

Reproches

Por otra parte, **uno de puntos de interés ha estado, de nuevo, en la negación por parte de la compañía de que existan 'beneficios caídos del cielo'**. Endesa mantiene que los resultados presentados del ejercicio 2022 son debido a la gestión de la eléctrica.

De igual manera, han puesto de manifiesto su rechazo al impuesto que del Gobierno a los ingresos de las empresas energéticas. En ese sentido, y pese a todo, en la compañía insisten que nada de estas cuestiones ha modificado su hoja de ruta.

En este sentido, **José Bogas ha recalado que en 2022 el sector se tuvo que enfrentar a 74 cambios regulatorios**: 32 normas y 6 reales decretos que modificaban a su vez 42 normas anteriores. Todo eso son contar que el ejercicio precedente, 2021, ya hubo 57 modificaciones regulatorios. Por tanto, su exigencia fue encaminada en pedir simplificación.

Por lo que respecta al futuro más próximo, en concreto, en lo que respecta a la revisión del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)** que debe hacerse este año, en Endesa aseguran que siempre han «aplaudido y hemos estado alineados con la mayoría de los postulados del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima. Sin embargo, creemos que es preciso revisar y adaptar algunas de las hipótesis y escenarios para dar firmeza al sistema durante la transición energética; también visitar todo lo que concierne a permisos y su impacto en el despliegue de renovables, así como dar seguridad jurídica a las necesarias inversiones en redes de distribución o puntos de recarga para fomentar la movilidad eléctrica».

3.- Amancio Ortega tiene la llave de la fusión entre Enagás y Red Eléctrica, que el sector ve inevitable.

economiadigital.es, 29 de abril de 2023.

Aunque Pontegadea pueda ser determinante como segundo accionista de ambos grupos, que para su integración el sector da por hecho que seguirán el modelo de REN, gestor único del sistema gasista y eléctrico luso, la operación está en manos de la SEPI.



La transición energética dibuja un particular calendario, el que dicta la estrategia del hidrógeno verde, y las multimillonarias inversiones que requiere su despliegue. **La planificación energética del Gobierno establece que las inversiones tendrán lugar a partir de 2026**, con 4.670 millones solo para los ejes y almacenamientos de la red troncal nacional, y otros 2.135 millones para el conocido como H2Med, el futuro gasoducto que conectará Portugal, España, Francia y que servirá para abastecer a la UE con hidrógeno verde. Sobre ese escenario, el sector ve inevitable que llegue la integración en un único operador de los dos actuales, **Enagás y Red Eléctrica**, siguiendo el modelo portugués.

Leer más: [Enagás quiere ir más lejos en su alianza con Reganosa](#)

«La convergencia (de ambos operadores) la va a marcar también la red y las inversiones que hay que realizar en la transición energética, que requiere tal despliegue de capital que no solo hacen necesaria la integración en un único gestor del sistema eléctrico y de gas, sino que habrá también mayor participación pública en el despliegue del hidrógeno», aseguran fuentes de compañías eléctricas cotizadas, que ven cerca la fusión de **Enagás y Red Eléctrica**. Es el escenario de la descarbonización, y su coste, lo que va a marcar un nuevo rumbo para esa integración, que ya estuvo encima de la mesa del Gobierno.

El modelo portugués

Fue precisamente la aparente falta de sinergias entre ambos grupos lo que llevó al Gobierno de Aznar a aparcarse la fusión en 2003. Después, en 2006, fueron varios miembros de la entonces denominada **Comisión Nacional de la Energía** quienes volvieron a recomendar la operación. **Y es ahora el propio sector, tanto eléctrico como gasista, quien da por hecho que se retomará el proyecto de creación de un único operador de la red, tanto de gas como eléctrica.** «El modelo es», indican, «el de Redes Energéticas Nacionales, de Portugal», que como tal nació en aquellos años, con la integración de los gestores de las redes de gas y electricidad dentro de un proceso de reordenación del sector más amplio.

Los mismos grandes accionistas

Red Eléctrica, con la exministra **Beatriz Corredor** al frente, y Enagás, bajo la presidencia de **Antonio Llardén**, no solo comparten el hidrógeno como vector futuro de desarrollo común. También sus tres primeros accionistas. Ambas empresas del Ibex-35, en su capital conviven la **Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI)**, es decir, el Estado; la Pontegadea de **Amancio Ortega** y el considerado como mayor fondo del mundo, **Blackrock**.

Leer más: [Red Eléctrica nombra su segunda delegada en Galicia en seis meses](#)

En Enagás es la SEPI quien tiene un 5%, mismo paquete que el fundador de Inditex, que supera a Blackrock (4%) sin contar las posiciones en derivados y otros instrumentos. En Red Eléctrica, bajo el paraguas de Redeia, es la SEPI la que detenta un 20%, mientras Pontegadea suma un 5% y Blackrock, otro 4,5%. Participaciones las de las tres accionistas significativos casi calcadas en ambos casos, con la única diferencia del peso del Estado.

El papel de la SEPI

Ambas inversiones, la de Enagás y REE, son para Amancio Ortega puramente financieras, hasta el punto de que su equipo ha renunciado a los puestos que le correspondían en los consejos de las dos compañías, al igual que sucede con REN, el operador integrado luso, en el que controla un 12% desde 2021. Como primer accionista privado, **Ortega tendría la llave de la eventual fusión, pero quien puede abrir de par en par esa puerta es el propio Estado, el regulador.**

Leer más: [La Xunta tiende la mano a Enagás tras su desembarco en la red de gasoductos de Reganosa](#)

Siempre polémicos a ojos de Bruselas, los blindajes que se establecieron a través de las acciones de oro en las dos compañías dejan al Estado manos libres no solo para frenar irrupciones de accionistas no deseados, sino también para impulsar eventuales integraciones entre ambos grupos. La Ley Eléctrica, reformada en diciembre de 2013, mantiene el blindaje del accionariado de Red Eléctrica, que se reproduce en el caso de Enagás a través de la Ley de Hidrocarburos. Ningún accionista puede tener más del 5% del capital ni ejercer derechos políticos por más del 3%. Es la conocida como «golden share».

El reto está en las redes

La fusión entre Enagás y REE no sería, desde luego, entre iguales. **La capitalización bursátil del titular de la red de gas se sitúa en 4.652 millones de euros, para un valor en bolsa del operador eléctrico de 8.865 millones.** Sin embargo, las sinergias que antes no hubo ahora sí parecen claras. Y las marca el hidrógeno. En el sector no ha pasado desapercibida la advertencia de Joao Faria Conceição, primer ejecutivo de Redes Energéticas Nacionales. El portugués advierte que uno de los grandes cuellos de botella para la llegada del hidrógeno «es la propia red, no solo la de gas, sino también la eléctrica».

Leer más: [Reganosa da luz verde en su junta al intercambio de activos con Enagás](#)

La apuesta por el hidrógeno verde requiere tener detrás una capacidad de generación renovable para producir la electricidad que los electrolizadores necesitarán. «Hay que tener red», dice el portugués, «no solo para el transporte y distribución del hidrógeno y para conectar los consumidores y productores, sino también puntos de conexión de red eléctrica para que las renovables puedan inyectar». Ese es el reto que Enagás y REE tienen por delante. ¿Lo afrontan juntos? El sector lo ve inevitable.

4.- Endesa descarta cambios en la cúpula en España tras la salida de Starace de Enel.

elperiodico.com, 28 de abril de 2023.

**Repsol denuncia la entrada ilegal de diésel ruso en Europa y España.
Ribera dice que el Gobierno investigará la entrada de combustible ruso.**

"No prevemos **ninguna modificación** en la estrategia del grupo en **Endesa**. En concreto, con respecto al **consejero delegado, (José) Bogas**, hay que indicar que renovó el año pasado por **cuatro ejercicios**, por lo que **seguirá en su cargo hasta 2026**", ha asegurado el presidente de la eléctrica española, **Juan Sánchez-Calero**, durante la junta de accionistas de **Endesa**. Esta ha sido la **primera intervención pública** del dirigente de Endesa después de que la presidenta italiana, **Giorgia Meloni**, anunciara la sustitución del consejero delegado de Enel --empresa pública italiana que es la principal accionista de Endesa con el 70% del capital-- **Francesco Starace**, por **Flavio Cattanera**, y que se materializará en la asamblea de accionistas de la empresa italiana convocada para el **10 de mayo en Roma**.

"(Starace) ha sido es y será un referente indiscutible en materia energética. Ha hecho de Enel un actor global clave en el mapa energético mundial. Ha sabido valorar el importante papel que juega Endesa en el grupo Enel y quiero mostrarle mi más sincero agradecimiento por todos estos años trabajando juntos", ha dicho el consejero delegado, **José Bogas**, en la misma línea que se había dirigido su presidente anteriormente. Ninguno de los dos ha hecho referencia alguna al que será su nuevo 'jefe' cuando se materialice el cambio en la asamblea de accionistas de la empresa italiana convocada para el **10 de mayo en Roma**.



Durante su intervención, Bogas ha pedido **"estabilidad regulatoria y jurídica"** después de un año de "permanentes cambios regulatorios, intervención del mercado y desinformación" y en el que "el sector eléctrico ha visto comprometida su **reputación de manera inmerecida**". "Las **información y consignas erróneas** sobre el sector han sido **habituales** durante el año 2022. No por mucho que se repitan son ciertas", ha defendido, antes de reiterar que **"no ha habido beneficios caídos del cielo"**.

"Durante la presentación de los resultados anuales a finales de febrero dije, y reitero, que **no habido beneficios caídos del cielo**. Repito, no existen en nuestra compañía beneficios caídos del cielo", ha insistido Bogas. En la presentación a los medios de comunicación, ese día, Bogas había reconocido **"beneficios extraordinarios" de 500 millones por el negocio del gas** y añadió que el **tope de 67 euros por megavatio-hora** impuesto por el Gobierno a nucleares e hidroeléctricas había **recortado su beneficio en 6.000 millones de euros**.

Noticias relacionadas

El grueso de la reforma eléctrica de Bruselas está vigente en España sin haber evitado la crisis de precios

La nueva tarifa regulada de la luz menos ligada al vaivén del mercado entrará en vigor el año que viene

El consejero delegado de Endesa ha cifrado en **74 los cambios regulatorios** que hubo el año pasado, después de un 2021 con "otras 57 modificaciones regulatorias", lo que "ha generado **distorsiones en el mercado y tensiones operativas**". "Esta intervención temporal y parcial **ha roto el consenso habitual de la Unión Europea** en materia energética", ha protestado Bogas, quien ha insistido en que en el **debate sobre la reforma del mercado eléctrico** debe priorizar una reforma "homogénea" a nivel europeo en la que "no haya soluciones particulares" para evitar "romper el mercado".

"En el contexto actual, **no basta con la voluntad empresarial**. Es necesario el **entendimiento y la colaboración** permanente de empresas y gobiernos", ha dicho Bogas, quien acto seguido, ha recordado que los próximos meses serán "determinantes" para lograr los objetivos energéticos, frenar la emergencia climática y conseguir la independencia energética. Respecto al **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**, que debe revisarse este año, Bogas ha pedido "**hacer caso a las señales y repasar las hipótesis**". "Es preciso revisar y adaptar algunas de las hipótesis y escenarios para dar **firmeza al sistema** en la transición energética, también revisar todo lo que concierne a **permisos y su impacto en el despliegue** de renovables, así como dar **seguridad jurídica** a las necesarias inversiones en redes de distribución o puntos de recarga para fomentar la movilidad eléctrica", ha agregado.

5.- Junta de Endesa aprueba línea crédito y préstamo con Enel por 3.000 millones.

es.investing.com, 28 de abril de 2023.

Madrid, 28 abr (.).- La junta de accionistas de la distribuidora energética Endesa (BME:ELE) ha aprobado este viernes todos los acuerdos que se han sometido a votación, entre ellos la formalización de una línea de crédito y un préstamo con su matriz, Enel (BIT:ENEI), por un importe de hasta 3.000 millones de euros.

De ellos, 1.125 millones de euros corresponde a una línea de crédito a 3 años, concedida por Enel a Endesa, por importe de hasta 1.125 millones de euros, y 1.875 millones a un préstamo del grupo italiano (accionista mayoritario de Endesa, de la que tiene un 70 %) por hasta 1.875 millones de euros.

Ya en noviembre pasado, Endesa aprobó, en una junta extraordinaria, la formalización de operaciones financieras, como una línea de crédito y garantías, con su matriz Enel por importe de 5.000 millones de euros.



En la junta ordinaria de este viernes, también se han aprobado otras operaciones vinculadas con Enel, entre ellas la prestación a Gridspertise Iberia por un periodo máximo de un año de servicios corporativos por sociedades del grupo Endesa, por un importe máximo de 2,06 millones de euros.

También se ha aprobado la contratación por Enel Green Power España, la filial de renovables de Endesa, a Enel Green Power, la del grupo italiano, de recursos asociados al servicio de ingeniería para el desarrollo de proyectos de eólica y solar por un importe máximo de 19,86 millones de euros.

Además, se ha aprobado la refacturación de los costes de personal expatriado entre Endesa y empresas del grupo Enel por un importe aproximado de 2,63 millones de euros, y la formalización de contratos de suministro de soluciones de recarga eléctrica y prestación de servicios por importe de 38,95 millones de euros.

Asimismo, se ha ratificado la venta de Enel a Endesa durante 2023 de aproximadamente 4,5 teravatios hora (TWh) de gas natural licuado (GNL) por un importe máximo de 302,7 millones de euros.

También se ha aprobado el incentivo estratégico 2023-2025, que incluye el pago en acciones de la sociedad, entre cuyo beneficiario está el consejero ejecutivo de Endesa, José Bogas.

El incentivo, que está vinculado al cumplimiento por los beneficiarios de cuatro objetivos, está dirigido al consejero ejecutivo y a los restantes directivos del grupo Endesa con responsabilidad estratégica que sean determinados por el consejo de administración.

Para el consejero delegado, el incentivo base será de 518.000 euros y el número máximo de acciones al que tendrá derecho será de 19.806.

El plan prevé que hasta el 65 % del incentivo base se desembolse íntegramente en acciones, y la cantidad dineraria a satisfacer se calcula como la diferencia entre el importe total del incentivo devengado y la parte a pagar en títulos de la compañía.

Además, la junta ha aprobado el reparto de un dividendo de 1,58 euros brutos por acción con cargo al ejercicio 2022, que será satisfecho el próximo 3 de julio y que supondrá el reparto de 1.678,5 millones de euros.

La junta de accionistas de Endesa también ha aprobado reelegir al presidente no ejecutivo de la compañía, Juan Sánchez-Calero, como consejero independiente por un periodo de cuatro años.

Además, se ha reelegido a Ignacio Garralda, que es presidente de la aseguradora Mutua Madrileña, consejero independiente también por cuatro años, así como a Francisco Lacerda; mientras que Alberto Paoli ha sido reelegido como consejero dominical en representación de Enel.

6.- Iberdrola ofrece 300 vacantes para jóvenes talentos.

rrhhpress.com, 1 de mayo de 2023.



Redacción. Iberdrola ha puesto en marcha su **Programa Internacional de Graduados 2023** con el objetivo de atraer e incorporar jóvenes talentos y adelantarse a las futuras necesidades derivadas del plan de crecimiento e inversión de la compañía.

El programa se dirige a personas **recién graduadas o con menos de dos años de experiencia**. Una vez incorporadas a la compañía contarán con un plan de formación de dos años de duración que incluye rotaciones por diferentes áreas y negocios de Iberdrola y, al menos, una asignación internacional de seis meses en sedes del grupo por todo el mundo.

En esta edición de 2023 la compañía ofrece **cerca de 300 vacantes** en puestos relacionados principalmente con ingeniería, big data, data analytics y ciberseguridad, además de otras titulaciones como administración y dirección de empresas, economía y derecho, matemáticas o física y química.

Para la elección de los candidatos, además del **expediente académico** y el **dominio de idiomas**, se tendrán en cuenta factores como la **disponibilidad de trabajar en distintos países**, entre los cuales, además de España, destacan Australia, Estados Unidos, Irlanda, México y Brasil, y el interés por desarrollarse en diferentes áreas de conocimiento.

7.- ACCIONA Energía recibe el “Reconocimiento al Mérito en la Gestión Empresarial” por su sistema de prevención de riesgos.

seguridad-laboral.es, 28 de abril de 2023.



ACCIONA Energía recibió anoche el “Reconocimiento al Mérito en la Gestión Empresarial” de la Fundación Internacional ORP por su programa de mejora de la cultura preventiva Think Safe, durante una ceremonia celebrada en el Museo Guggenheim de Bilbao, en el marco del Congreso Internacional ORP que se celebra los días del 26 al 28 de abril.

Compromiso

El galardón ha sido entregado en reconocimiento por el compromiso de la compañía con la reducción de la siniestralidad laboral en base a la integración de la cultura preventiva en toda la cadena de valor.

El programa Think Safe sienta las bases del plan de prevención de riesgos laborales de ACCIONA Energía en todos sus proyectos y promueve la seguridad, la salud y el bienestar de los trabajadores y subcontratista de la empresa, promoviendo de forma activa un entorno de trabajo libre de riesgos. Su alcance es global, se aplica en todos los países en los que la empresa opera y abarca todos los departamentos.

2022: el año más seguro

El año 2022 ha sido el más seguro de ACCIONA Energía en toda su historia, con un Índice de Frecuencia de Accidentes con baja de empleados propios y subcontratados de 0,39, lo que consolida la evolución descendente de la siniestralidad en todas sus actividades. La compañía ha llevado a cabo más de 7.000 inspecciones de seguridad y más de 3.000 actividades formativas en seguridad y salud, como parte de su política de impulso a la cultura de prevención de riesgos laborales el pasado año.

ACCIONA Energía ha reducido un 89% su siniestralidad en los últimos doce años y un 51% desde el lanzamiento del programa Think Safe en 2018.

Implicación y resultados

Los Reconocimientos Empresariales ORP se instauraron hace once años con el fin de galardonar a profesionales y empresas por su implicación, labor y resultados en beneficio de la prevención de riesgos laborales. Se enmarcan en el Congreso ORP, punto de encuentro de la prevención y espacio para hablar sobre los avances más recientes en ergonomía, seguridad, higiene, medicina laboral, formación o, por ejemplo, psicología.

8.- Iberdrola consigue 130 millones de los fondos Next Generation para distintos proyectos de transición energética.

elperiodicodelaenergia.com, 2 de mayo de 2023.

Destaca el proyecto Castellón H2 Verde donde participa con un electrolizador de 25 MW.

Iberdrola ha captado subvenciones por 130 millones de euros de los fondos 'Next Generation' hasta el cierre del primer trimestre del año para proyectos de transición energética liderados por el grupo.

Según los datos presentados esta semana por la compañía correspondientes a este primer trimestre del año, estos proyectos movilizan una inversión de unos 400 millones de euros, de los cuales unos 130 millones de euros corresponden a ayudas.

Entre estos proyectos destaca el de 'Castellón H2 Verde' para impulsar el hidrógeno renovable en la refinería de BP Castellón mediante un electrolizador de 25 megavatios (MW), con una inversión de unos 60 millones de euros, percibiendo 15 millones de euros en ayudas.

Además, ha captado otros 30 millones de euros para el despliegue de la infraestructura de puntos de recarga eléctrica para vehículos, camiones y almacenamiento en España y Portugal, con una inversión de 150 millones de euros.



También dentro de la apuesta por el hidrógeno renovable destacan los 5,5 millones de euros para el proyecto Foresa en Galicia, mediante un electrolizador para la producción de metanol verde de 5,5 MW y con una inversión de 15 millones de euros, y Lipsa -un electrolizador en refinerías de Cataluña de 2,5 MW-, con 4 millones de euros para 11 millones de euros de inversión.

Asimismo, la energética también ha captado otros 5 millones de euros para una red de calor en Palencia con biomasa, cuya inversión asciende a 35 millones de euros, así como otros 70 millones de euros para diversos proyectos colaborativos de innovación -smartgrids, flexibilidad del sistema, eólica marina, IA, soluciones inteligentes y H2 verde- en los que participa, y en los que la inversión superará los 100 millones de euros.

Inversión por 3.000 millones

Por otra parte, el grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán cuenta con una cartera de proyectos, cuya inversión supera los 3.000 millones de euros, pendientes de subvenciones.

Entre ellos figuran los proyectos de interés común europeo de electrolizadores de hasta 800 MW en Puertollano y Palos, con una inversión estimada de unos 1.800 de euros.

Igualmente, tiene los proyectos de hidrógeno verde de Green Meiga -un sistema de producción de hidrógeno con electrolizador de 150 MW para producir 100.000 toneladas/año de metanol verde en Galicia-, de Sines (Portugal) para producir amoniaco verde, el de producción de calor verde industrial en Tarragona, el de su fábrica de paneles solares de 1,6 GW en Extremadura, con una inversión para todos estimada de 1.200 millones de euros.

Además, tiene seis proyectos de almacenamiento en plantas fotovoltaicas existentes en Extremadura, Castilla y León, Castilla-la Mancha y Andalucía, con una inversión prevista de unos 100 de euros; así como proyectos de economía circular para la repotenciación eólica, renovación de centrales mini-hidroeléctricas y reciclaje de palas, con una inversión de unos 200 millones de euros.

9.- Alumnos del IES Aurantia, semifinalistas del certamen de la Fundación Naturgy.

almerianoticias.es, 2 de mayo de 2023.

Los alumnos de cuarto de la ESO del IES Aurantia de Benahadux (Almería) han quedado semifinalistas en la quinta edición del Certamen Tecnológico Efigy de Fundación Naturgy, con un proyecto de ahorro energético denominado 'Proyecto Smile (Smart Makers Invest Less Energy)' basado en el diseño de farolas inteligentes con el fin de reducir la contaminación lumínica y reducir el coste económico y energético que conlleva el uso innecesario de la iluminación.

Según ha indicado la entidad en una nota, para participar en el certamen los alumnos debían resolver un reto que contribuyera a mejorar el planeta mediante la eficiencia energética. Esta iniciativa didáctica “trata de motivar y generar conciencia e interés por la energía, reforzando la capacidad de investigación de los jóvenes, despertando su curiosidad y su creatividad, y facilitando el trabajo en equipo y las habilidades comunicativas”, han apuntado.

En esta quinta edición, el Certamen Tecnológico Efigy ha contado con la participación de más de un millar de alumnos de 3º y 4º de ESO de Andalucía, Asturias, Comunidad de Madrid, Comunidad Valenciana, Cataluña, Extremadura, Galicia, Islas Baleares, Islas Canarias, La Rioja y Navarra.



Los vídeos de los ocho proyectos semifinalistas están disponibles hasta el 8 de mayo en la web de Fundación Naturgy y en el canal de YouTube de Naturgy, donde serán sometidos a votación popular en una primera fase. El equipo con más votaciones por parte del público en redes sociales será considerado directamente finalista en la gala final. Por su parte, el jurado del certamen realizará sus propias valoraciones profesionales y técnicas sobre los proyectos, para seleccionar el resto de los finalistas en la gala final.

Los finalistas y ganadores se conocerán en una gala que tendrá lugar en Madrid, con la presencia de los escolares responsables del proyecto y del resto de alumnos semifinalistas de los otros ocho centros educativos.

La directora general de Fundación Naturgy, María Eugenia Coronado, ha felicitado a los semifinalistas de la quinta edición del certamen resaltando el éxito de esta nueva convocatoria y el nivel de los proyectos presentados.

“La celebración de esta nueva edición del Certamen Tecnológico Efigy, que es ya una referencia para el entorno escolar, pone de manifiesto el compromiso de Fundación Naturgy de promover, en el ámbito educativo, y desde edades tempranas, la importancia de la eficiencia energética, así como el interés por las carreras STEM, incidiendo especialmente entre las chicas y los colectivos vulnerables”, ha dicho.

En este sentido, Coronado ha señalado que “nuestro objetivo es crear un entorno colaborativo para la transición energética, en el que se priorice la innovación y el desarrollo de tecnologías energéticas como claves para alcanzar la sostenibilidad del planeta”.

10.- Lambán anuncia la inversión de 1.700 millones de Enagás en una empresa de hidrógeno verde en Teruel.

elperiodico.com, 2 de mayo de 2023.

La inversión de la empresa en el proyecto Catalina creará 400 empleos directos y otros 400 indirectos cuando esté en marcha en las Cuencas Mineras / Confirma que el Gobierno de Aragón negocia con Tata y otras empresas la llegada de una fábrica de baterías a la comunidad.



El capítulo económico en el desayuno-coloquio organizado por el Gobierno de Aragón ha dejado varios anuncios por parte del presidente del Ejecutivo autonómico y candidato socialista, **Javier Lambán**. Esta misma mañana, el presidente y la consejera de Presidencia, Mayte Pérez, se dirigen esta mañana a la localidad de Andorra donde se va a presentar un proyecto empresarial que el líder socialista ha adelantado a EL PERIÓDICO DE ARAGÓN, del grupo **Prensa Ibérica**.

La empresa Enagás y el fondo soberano danés CIP invertirán **1.700 millones de euros en una planta de producción de hidrógeno verde en Andorra que supondrá la creación de 400 empleos directos y 400 indirectos** cuando esté en marcha (además del empleo creado en la fase de construcción de la planta). Se trata de uno de los 11 proyectos que se presentaron al primer concurso de transición energética de España, el del nudo Mudéjar de Andorra, y que se quedó fuera de la adjudicación en un primer momento. Sin embargo, pese a no contar con el respaldo de la adjudicación de la gestión de los 1.202 megavatios liberados por el cierre de la central térmica, el proyecto saldrá adelante para entrar en funcionamiento en 2027 y abastecer de hidrógeno verde a la industria del mediterráneo a través de un hidroducto de 221 kilómetros de largo.

La inversión en esta fábrica de hidrógeno verde, ha dicho Lambán, "convertirá a Aragón en referencia mundial del hidrógeno verde, con 1.700 millones de inversión". **"Generará 400 puestos de trabajo directos y 400 indirectos, y requiere de la declaración de impacto ambiental, la declaración como proyecto de interés general y el comienzo de un PIGA"**, ha avanzado. Todo ello se producirá en el Consejo de Gobierno del 17 de mayo, ha confirmado el presidente aragonés.

Además, ha asegurado Lambán que Aragón "sigue con opciones" importantes en la carrera por la llegada de una fábrica de baterías, y ha confirmado que **siguen abiertas las negociaciones no solo con Tata sino también "con otras empresas" para la llegada de una fábrica de baterías**.

Hay "posibilidades de llegar a buen puerto" con estas inversiones, ha destacado el dirigente autonómico, que **ha rechazado ahondar más en cuáles son las empresas implicadas por motivos de "confidencialidad"**.

Asimismo, ha anunciado negociaciones con algunas empresas para la llegada de una planta de microchips en la comunidad.

El candidato socialista ha apostado por **"tener un modelo de producción de energía propio**, para tener energía barata para las casas y las empresas".

El desafío del pleno empleo

Con estos mimbres, Lambán ha vuelto a asegurar que Aragón está en condiciones de alcanzar próximamente el pleno empleo, pero ha vuelto a abordar el "bendito problema" de la falta de profesionales para cubrir los puestos de trabajo existentes.

"Hay que trabajar con los sindicatos y los empresarios y seguir apostando por la FP, pero seguimos quedándonos cortos", ha reconocido Lambán, sobre la disponibilidad de mano de obra que "ya es" un problema presente en la comunidad.

"Si uno piensa en los datos de empleo que se pueden crear en Andorra, en el PTR, en Malpica... El inmenso recorrido que tiene Plaza, la logística en la parte oriental de Huesca, las 80 declaraciones de interés autonómico, que podrían generar 20.000 empleos... **El desafío es formidable. Nos permite sostener el sueño realizable del pleno empleo, pero nos obliga a trabajar mucho para tener hombres y mujeres disponibles que trabajen en los servicios que se van a generar, por ejemplo,**

como en el sector de la nube", ha manifestado Lambán, que se marca también el reto de que el empleo que se genere "sea de calidad y que las personas se puedan dedicar a lo que les gusta".

Política fiscal

Respecto a la política fiscal que aplicará si vuelve a ganar las elecciones, Javier Lambán ha asegurado que no hará ninguna promesa electoral en este sentido. **No obstante, ha asegurado que "si es posible", bajará los impuestos en la próxima legislatura." He bajado dos veces el impuesto de Sucesiones, más que mi antecesora que se pasó la campaña diciendo que bajaría los impuestos"**, ha recordado Lambán, que ha defendido que esperará a que las circunstancias sean "propicias" para hacerlo.

Con todo, ha rechazado los postulados del PP en materia fiscal, cuando afirman que la bajada de impuestos atrae riqueza. **"Bajar impuestos es tener menos ingresos y si se tienen menos ingresos, se tienen menos servicios. Pero se trata de encontrar puntos de equilibrio y que cada vez que se pueda, se reduzca la presión fiscal, que no sea confiscatoria y que no impida el desarrollo de las empresas"**, ha defendido el líder socialista.

Además, le ha puesto cifras al impacto de la reforma fiscal tanto del Ejecutivo aragonés como del Gobierno central en las arcas autonómicas: 100 millones menos de ingresos. **"Si reducir los ingresos en 100 millones suponía una merma en servicios públicos no lo habríamos hecho"**, ha asegurado.

11.- Iberdrola firma préstamos de 655 millones para crecer en España, Italia y Brasil.

eleconomista.es, 3 de mayo de 2023.

- **Logra financiación para redes de transmisión, activos renovables y distribuidoras.**



Iberdrola firma préstamos de 655 millones de euros para impulsar su negocio en **España, Italia y Brasil**. En el primer trimestre de 2023 la eléctrica vasca ha logrado financiación de Japón, bancos internacionales y del Banco Europeo de Inversiones (BEI) para impulsar redes de transmisión, proyectos renovables y sus distribuidoras.

La eléctrica, a través de su filial en Brasil, ha logrado por segunda vez en la historia cerrar un acuerdo de financiación con Japón. Se trata de un préstamo verde acordado por Neoenergía, **por importe de 18.175 millones** de yenes, equivalentes a unos 130 millones de euros.

Se utilizará para implementar redes o circuitos para favorecer la **regularización de conexiones ilegales** en zonas de baja renta o zonas con alto potencial de robos de energía (favelas); mejorar la **automatización y digitalización** de subestaciones de la zona de concesión que se hayan quedado obsoletas tecnológicamente o que estén al final de su vida útil; mejorar de las **líneas de distribución** y de la sostenibilidad de los materiales usados; y crear stocks de equipos de distribución con alta rotación.

El acuerdo suscrito tiene dos tramos: uno con **Agencia de Cooperación Internacional de Japón (JICA)** a 10 años y otro con el **banco japonés MUFG** a 5 años, ambos tramos con dos ejercicios de carencia. Se trata del segundo acuerdo entre Japón y Neoenergía, después del firmado en 2021 con Coelba, la distribuidora del estado de Bahía.

JICA es una entidad pública del Gobierno japonés, dependiente del Ministerio de Asuntos Exteriores, que ejecuta un programa de apoyo a la estabilidad y el crecimiento en países en vías de desarrollo.

La filial de Iberdrola en Brasil también ha firmado cinco operaciones por 320 millones de euros con los bancos internacionales **Bank of America y Scotia**. Tres se utilizarán para el fondo de maniobra de sus distribuidoras, dos de las cuales han sido suscritos con Coelba y uno con la principal distribuidora de energía en Brasilia. Mientras, las otras dos operaciones se han cerrado con una sociedad de transmisión para financiar **Morro de Chapeu**, proyecto de transporte de electricidad en construcción.

Estos préstamos ofrecen una financiación puente de dos años hasta que se desembolse la financiación de largo plazo del banco de fomento del país, el Banco Nacional de Desarrollo Económico y Social (BNDES).

España e Italia

En febrero Iberdrola también firmó dos préstamos verdes con el **BEI** por 205 millones de euros para la financiación de proyectos renovables en Italia y España.

Concretamente, el Banco de la Unión Europea concedió un préstamo verde de 150 millones de euros para la construcción de una cartera de proyectos eólicos y fotovoltaicos con una capacidad total de unos **400 megavatios (MW) en Italia**.

En España, el BEI formalizó con una *joint venture* participada por Iberdrola (75%) y Caja Rural de Soria (25%) un préstamo de 55 millones para desarrollar el **parque eólico Buniel (Burgos)**, uno de los más potentes de Castilla y León. El proyecto contará con una capacidad de 100 MW y supondrá una inversión de 100 millones.

12.- Enagás, Naturgy y CIP invertirán 1.700 millones en planta hidrógeno en Andorra (Teruel).

elperiodicodelaenergia.com, 2 de mayo de 2023.

El Gobierno de Aragón aprobará la declaración de interés autonómico y general del proyecto "Catalina" para iniciar su tramitación.

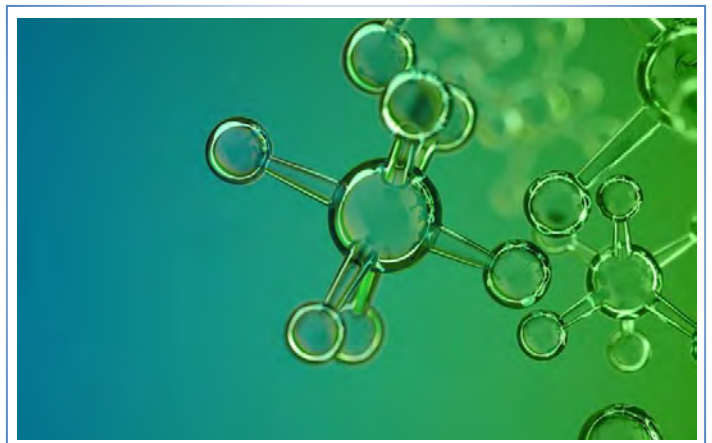
Enagás Renovable, Naturgy y el fondo danés **Copenhagen Infrastructure Partners (CIP)**, junto a otros socios, **invertirán 1.700 millones** en la **puesta en marcha en Andorra (Teruel)** de una **planta de producción de hidrógeno verde** que generará **425 empleos directos** y otros tantos **indirectos**.

El presidente del Gobierno aragonés, **Javier Lambán**, ha confirmado este martes en Andorra que el Consejo de Gobierno del próximo día 17 **aprobará la declaración de interés autonómico y general del proyecto "Catalina"** para iniciar la tramitación del **Plan de Interés General de Aragón (PIGA)** y facilitar "a velocidad de crucero" esta importante inversión, con la que se **producirán 80.000 toneladas de hidrógeno a partir de energías renovables** cuando esté a pleno rendimiento.

Al margen del empleo que supondrá la construcción, Lambán ha valorado que generará 425 empleos directos y otros tantos indirectos, al tiempo que ha asegurado que esta inversión "descomunal" situará a Aragón en una posición de liderazgo mundial en la producción de hidrógeno.

El proyecto de hidrógeno

Uno de los responsables del proyecto, **José Gómez Arroyo**, ha asegurado que está bastante avanzado, que esperan tener el desarrollo completado y el cierre financiero para finales de 2024 y que la planta esté plenamente operativa a finales de 2027.



Ha concretado que el **hidrógeno verde** producido a partir de electricidad renovable generada en Aragón se utilizará en parte para producir fertilizantes en Levante, aunque quedará una gran parte a disposición en Aragón para generar una industria “de alto valor añadido”, y que el proyecto supondrá una oportunidad de empleo para atraer talento tanto de Andorra como de otras zonas de Aragón y del país.

En ese punto, Lambán ha resaltado que es en Andorra donde se producirá el hidrógeno verde y que uno de sus destinos será la Comunidad Valenciana, pero también dentro de Aragón y, en todo caso, la riqueza que **genere la energía eólica y fotovoltaica para producir hidrógeno verde** “se quedará aquí”.

“Es un hito verdadero en la historia de la comunidad” con el que se cumple una apuesta por que la energía que se produzca en Aragón genere riqueza en la Comunidad y, según Lambán, hay muchas posibilidades de que nutra a la ciudad de Zaragoza y a empresas de la propia Comunidad. “Vamos a luchar a tope por eso” e incluso que con algunos excelentes se puedan producir elevaciones de regadío en la margen derecha del Ebro, que para el Gobierno de Aragón “es muy importante”.

Lambán ha participado en una jornada de presentación de un total de 11 proyectos están en marcha o en tramitación en el suelo industrial de Andorra, de ellos, cinco con declaración de interés autonómico; dos están en tramitación (Catalina-Enagás y Refinasol) y otros dos, en negociación (Térvalis y Técnicas Reunidas), con los que, en su opinión, la comarca está “tocando con los dedos un futuro muy prometedor”.

La inversión de Enagás, Naturgy y CIP

“Andorra está asistiendo a un renacimiento”, ha considerado Lambán, a partir de una transición ecológica y de su modelo productivo a partir de una economía diversificada, por tanto “mucho más resistente a posibles crisis y a posibles altibajos de la economía”.

La **inversión global** prevista hasta el **2027** es de **3.145 millones de euros**, con un impacto total en el empleo de casi 1.300 empleos directos –a los que habría que sumar los 500 del Nudo–, una vez realizada la construcción (ya que en esta fase serían más de 4.000), con lo que en los próximos años, se va a multiplicar por tres el empleo de la Central Térmica.

“Los proyectos están aquí, se van a poder tocar en breve y es de lo que se trata”, ha coincidido el alcalde, **Joaquín Blesa**, quien ha señalado que los planes de inversión en marcha supondrán un “cambio de paradigma” para las Cuencas Mineras y “un revulsivo” para la provincia.

13.- Minem y Acciona firman contratos de concesión de proyectos eléctricos Ica–Poroma y Cáclic-Jaén.

rumbominero.com, 2 de mayo de 2023.

Ambos proyectos permitirán incrementar la capacidad de transmisión y la confiabilidad del suministro eléctrico, fortaleciendo actividades productivas, comerciales, turísticas y mejorando la calidad de vida de 370 mil personas de los departamentos de Ica, Amazonas y Cajamarca.

La Agencia de Promoción de la Inversión Privada (ProInversión) informó que el Ministerio de Energía y Minas (Minem) y la empresa Transmisora Ica – Poroma S.A.C. suscribieron los contratos de Concesión de los proyectos eléctricos “Enlace 220 kV Ica – Poroma, ampliaciones y subestaciones asociadas” e “ITC Enlace 220 kV Cáclic – Jaén Norte, ampliaciones y subestaciones asociadas”, que permitirán atender con eficiencia y calidad el continuo aumento de la demanda de energía eléctrica en los departamentos de Ica, Amazonas y Cajamarca. Asimismo, se suscribió también el contrato de seguridad y garantías del Estado peruano para los proyectos.

En enero último ProInversión por encargo del Minem, adjudicó ambos proyectos a la empresa ACCIONA CONCESIONES S.L. –que posteriormente ha constituido la empresa Transmisora Ica – Poroma S.A.C.- al ofertar un costo de inversión total de US\$ 73'142,175.29 y un costo total de operación y mantenimiento anual de US\$ 3'986,073, en un proceso competitivo pues cuatro postores presentaron sus ofertas económicas.

“Esta firma representa la culminación de un esfuerzo multisectorial – ProInversión, Minem y MEF- que tiene como objetivo contar con un sistema de transmisión de electricidad potente para llevar energía desde los centros de generación a los centros de consumo de una manera continua, a costos razonables y sin interrupciones”, dijo el director ejecutivo de ProInversión, José Salardi.

“ESTO POSIBILITARÁ EL DESARROLLO DE NUEVOS EMPRENDIMIENTOS Y EL FORTALECIMIENTO DE LAS ACTIVIDADES PRODUCTIVAS, COMERCIALES Y TURÍSTICAS, MEJORANDO LA CALIDAD DE VIDA A 370 MIL PERSONAS DE LOS TRES DEPARTAMENTOS”,



El titular de la entidad resaltó la confianza del sector privado en los procesos que desarrolla ProInversión y anunció que este año, adicionalmente, se tiene previsto adjudicar ocho proyectos eléctricos por casi de US\$ 1,000 millones para acompañar el crecimiento económico del país.

Las siguientes serán la línea de transmisión Piura Nueva – Frontera (US\$ 217 millones); el Enlace Huánuco-Tocache-Celendín-Trujillo y Enlace Celendín-Piura (US\$ 611 millones); y dos grupos que abarcan cinco proyectos por US\$ 164 millones.

Los proyectos

El proyecto “Enlace 220 kV Ica – Poroma, ampliaciones y subestaciones asociadas” permitirá ampliar la capacidad de transmisión entre Ica y Poroma e inyectar al Sistema Eléctrico de Interconexión Nacional (SEIN) la energía proveniente de las centrales de generación Punta Lomitas, Dunas y las que se puedan incorporar a futuro; así, reforzar el sistema de transmisión de la zona de influencia local.

El proyecto “ITC Enlace 220 kV Cállic – Jaén Norte (2 circuitos), ampliaciones y subestaciones asociadas” permitirá mejorar del suministro de energía eléctrica al Sistema Eléctrico Bagua-Jaén, con criterios de eficiencia técnica-económica.

Los dos proyectos han sido estructurados bajo el mecanismo de Asociación Público – Privada (APP), así el concesionario se encargará del diseño, financiamiento, construcción, operación y mantenimiento de ambos proyectos.

El plazo de cada concesión será de 30 años desde la Puesta en Operación Comercial (POC) que está prevista para febrero 2026 (Ica – Poroma) y abril de 2025 (Cállic – Jaén).

Más información

Para conocer más sobre el sector minería en Perú y otros países, puedes participar con la inscripción libre en las conferencias de MINPRO 2023 en este enlace: <https://bit.ly/3V5OGn6>.

Y aquí puedes descargar ya el programa del VIII Encuentro de Mineros y Proveedores – 27 y 28 de Junio: <https://bit.ly/3V6LOq2>

14.- ENGIE Energía Perú aumenta ventas en 16% en primer trimestre 2023.

revistaenergia.pe, 2 de mayo de 2023.

Las ventas netas del primer trimestre de la compañía ascendieron a US\$140,3 millones representando un aumento del 16% respecto del mismo periodo del año anterior.

Mientras que el EBITDA ascendió a US\$56.3 millones representando un aumento del 13% respecto al año anterior.

ENGIE Energía Perú, una de las mayores empresas de generación eléctrica en el país, publicó sus resultados financieros correspondientes al primer trimestre del 2023. Las ventas netas correspondientes a ese periodo fueron US\$140.3 millones, mayor en 16% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$121.1 millones), debido principalmente a una mayor demanda de sus clientes y mayor precio de los contratos de energía indexados al gas natural.

Asimismo, el EBITDA ascendió a US\$56.3 millones, representando un aumento del 13% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$49.7 millones). Mientras que el resultado neto ascendió a US\$21.2 millones, representando una disminución del 5% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$22.3 millones).

La empresa informó que, al 31 de marzo, la demanda eléctrica en el sistema eléctrico peruano (SEIN) alcanzó los 14,523 GWh, es decir un incremento de 5.8% respecto del mismo periodo del 2022 (13,724 GWh). En ese contexto, la producción de energía de ENGIE Energía Perú ascendió a 1,745 GWh, es decir, un aumento de 77.9% respecto del mismo periodo del año anterior (981 GWh).

La empresa informó que su principal proyecto en construcción, la Central Eólica Punta Lomitas (Ica) culminó con el montaje de los 57 aerogeneradores que conforman el parque eólico (incluido su expansión) con los cuales espera alcanzar una capacidad total de 296.4 MW de energía renovable y cuyo ingreso a operación comercial está previsto para el segundo trimestre del 2023.

ENGIE Energía Perú mantuvo la clasificación de riesgo de sus instrumentos de deuda (Bonos Corporativos) de AAA y de las acciones comunes de 1^a.pe, emitidas por Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE Clasificadora de Riesgo. Dicha categoría corresponde a la de más alto nivel de solvencia, estabilidad y capacidad de pago.

En cuanto a su inversión social, la empresa brindó más de 450 kg de productos no perecibles, agua y donación de combustible a las comunidades vecinas a sus operaciones y proyectos afectadas por las lluvias y huaicos en el país.



Por otro lado, la compañía informó que, como parte su compromiso ambiental, lanzó el proyecto “Bus Educativo Verde: La Magia de la Electricidad”, el cual es un bus 100% eléctrico que tiene como objetivo elevar el conocimiento en temas de energía, ciencias y cambio climático en escolares de colegios públicos de Lima Metropolitana y Chilca.

15.- El “desesperante” servicio de atención al cliente de Endesa: más de 20 minutos al teléfono.

consumidorglobal.com, 4 de mayo de 2023.

El gigante energético somete a esperas eternas a los consumidores que tienen una incidencia, algo que una nueva ley pretende corregir.



Endesa es uno de los **gigantes energéticos** de España: en el ejercicio de 2022 obtuvo un resultado ordinario neto de **2.398 millones de euros**, un 26 % más respecto a 2021, “gracias principalmente al buen comportamiento del negocio del **gas**”, según reconocen en su web. Sin embargo, es también una de las empresas que más enfada a los consumidores que tienen una **incidencia** y se ven obligados a contactar con su **servicio de atención al cliente**.

Largas esperas, respuestas vagas, problemas que quedan en el **limbo**... Con todo, esa situación podría estar cerca de cambiar: el Gobierno quiere mejorar y

humanizar los servicios de atención al cliente de las empresas. El **anteproyecto de ley**, que ya ha sido aprobado, establece un **límite de tres minutos como máximo** para atender por teléfono en servicios generales de información, reclamación y posventa. Además, los **robots automatizados** no podrán ser la única vía de contacto: el cliente tendrá derecho a **hablar con una persona**.

Dificultades para contactar

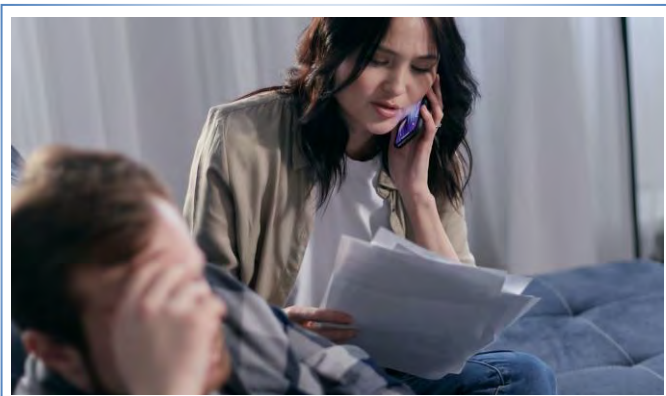
El pasado 17 de abril, Paul Gilberto solicitó de forma online el **alta de un contrato** con Endesa de un piso nuevo. Le remitieron un email para que enviase a esa dirección la documentación correspondiente, relata a Consumidor Global, y tras hacerlo le dijeron que debía firmar una orden para el **banco**. Esto ocurrió el 17 de abril, y parecía que las cosas se habían resuelto, pero ocho días más tarde, el 25, Gilberto no tenía “noticia alguna”.

Llamó entonces por teléfono, una experiencia que califica de “**desesperante**”: estuvo “a la espera **minutos y minutos**; hasta que llega un momento, a los cuatro o cinco minutos, que se corta la llamada”, describe. Por el **chat de la web** de Endesa vivió “**otro drama**: no sé si no está bien preparado para móviles, pero se quedaba colgado sin conectar”, cuenta. Al final, Gilberto logró hablar con la compañía a través de Twitter.

Un grupo de personas frente a la sede de Endesa / EUROPA PRESS - EDUARDO PARRA

Un problema de documentación

“Me dijeron que había un **problema de documentación** por el que habían denegado el alta el día 19. **Me podrían haber llamado** en vez de esperar a que yo llamase después de una semana”, opina. Le facilitaron un mail donde enviara la documentación y un teléfono de atención al cliente (“el que me tenía tanto tiempo a la espera y luego colgaba”, precisa) para que le dieran más información allí. Pero el día 27 seguía sin **luz** en el piso.



Al parecer, era un problema de la distribuidora. “Después de **mil llamadas**, uno de los que me atendió me explicó que una vez que lo rechaza la **distribuidora** hay que tramitar todo de nuevo”, lamenta. Para agilizarlo, acudió a una oficina física. “Al final fui a una oficina y me lo tramitaron allí directamente. Por lo que me dijeron, era **muy habitual que el servicio online monte este tipo de cirios**”, indica Gilberto

Lexer: el ‘cobrador del frac’ que persigue a los clientes de McFit o Endesa

Largas esperas

En redes sociales es frecuente encontrar testimonios similares. Por ejemplo, una clienta publicó un vídeo en Twitter en el que grababa un teléfono que llevaba **en espera más de 20 minutos**, mientras la voz de Endesa repetía: “Gracias por contactar con nuestro servicio de atención al cliente. **En breves momentos** atenderemos su llamada”.

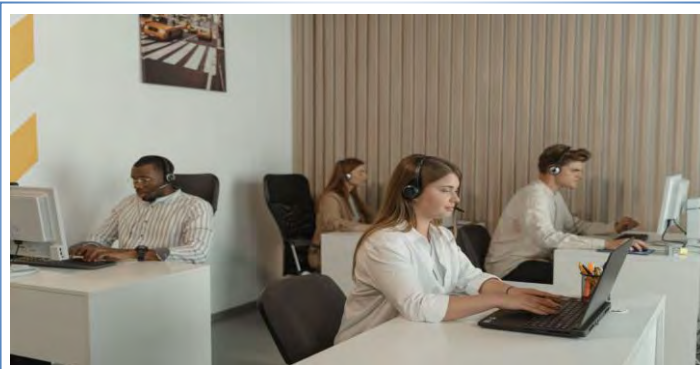


Otra tuitera denunció que había llamado varias veces a Endesa con esperas de 20 y 30 minutos, respectivamente. Lo peor fue que, después de expresar su descontento “y que el chico que me estaba atendiendo me diera la razón (porque es de cajón), el tipo me intenta **vender un seguro de mantenimiento del hogar**”. Esta será otra de las cosas que la nueva ley impedirá: “Tampoco se podrá aprovechar la formulación de reclamaciones para **ofrecer otros productos** al cliente”.

“Cada uno me dice una cosa”

Lo que más enerva a los clientes de Endesa es la impotencia que experimentan al llamar una y otra vez, como revelaba en Twitter otro cliente de Endesa que tuvo problemas después de instalar **placas solares**. “El servicio de atención al cliente de Endesa no me aclara nada: **he tenido que llamar en 3 ocasiones con 3 operadores diferentes durante 2 horas** para que me aclarasen el concepto ‘abono por calidad individual’ y cada uno me dice una cosa”, explicó.

Este cliente fue más allá y afirmó irónicamente que el servicio de atención al cliente de Endesa era “una gran escuela de **tauromaquia**”, por su capacidad de *torear* al consumidor. En la misma línea, otra consumidora denunciaba que había tenido un problema con un **contador** y nadie se hacía cargo. “Los teléfonos de atención son máquinas y **es imposible hablar con una persona**. ¿Hay alguien ahí?”, se preguntaba.



La opinión de la empresa

Este medio se ha puesto en contacto con Endesa para preguntar por estas incidencias y también por cómo se adaptarán a la nueva normativa. “Estamos analizando qué obligaciones recoge y trabajaremos para cumplir lo que la normativa estipule”, reconocen, y afirman que consideran **positivos** algunos aspectos de esta, como reforzar la atención a los clientes con **necesidades especiales** y la obtención de un mayor grado de **personalización**.

Según afirman desde la empresa, su modelo de atención “**pone al cliente en el centro de la actividad**” y anticipa algunas exigencias de la norma. “El servicio de atención telefónica de Endesa es continuo, en horario **24x7** y los **365 días del año**. Combina autoservicio telefónico (que permite realizar gestiones sencillas de forma ágil y rápida) con la atención por asesores expertos”, defienden. No obstante, a juzgar por las opiniones del **portal de valoraciones Trustpilot**, no muchos clientes de Endesa han solucionado sus gestiones de forma “ágil y rápida”.

Un equipo de 1.800 asesores especializados

En cuanto a las esperas, desde Endesa lamentan que, “**en situaciones puntuales**, los clientes hayan tenido que esperar **más tiempo del habitual** para que se les atendiera telefónicamente”.

Explican también que cada mes atienden “más de 1,6 MM de llamadas a través de **más de 1.800 asesores** especializados en atención al cliente”.



Vista general de la Junta General de Accionistas 2023 de Endesa / EUROPA PRESS - ALBERTO ORTEGA

También afirman que el número de empleados se adecúa de forma continua al volumen de llamadas esperado, “con el objetivo de asegurar que todos los clientes que contactan con Endesa son **atendidos en el menor tiempo posible** y de la forma más correcta”. Por otra parte, aseveran que “en posibles momentos de **saturación del servicio** se pone a disposición del cliente canales alternativos de contacto e incluso se ofrece un servicio en el que Endesa devuelve la llamada al cliente, evitando así que el cliente deba **permanecer al teléfono** mientras espera a ser atendido”.

Auditoría para evaluar el servicio

Para asegurar la calidad del servicio, explican desde Endesa, realizan **auditorías** internas y externas que evalúan la gestión de los asesores; así como encuestas a los clientes para recabar su opinión sobre el servicio, su satisfacción y posibles puntos de mejora.

“Durante todo este 2023, a pesar de que puedan haberse dado casos puntuales de insatisfacción por parte del cliente, los clientes han valorado el servicio de atención de Endesa **satisfactoriamente**”, afirman.

Has leído este contenido de Consumidor Global elaborado por nuestro equipo de redacción y expertos. Si deseas acceder de forma libre a todos los contenidos que producimos te recomendamos [suscribirte](#). Además, podrás recibir asesoramiento legal gratuito por formar parte de nuestra comunidad.

16.- Iberdrola invertirá 3.663 millones en modernizar las redes de Nueva York.

eleconomista.es, 4 de mayo de 2023.

Galán refuerza su apuesta de crecimiento en el país en pleno proceso de compra de PNMR.

Iberdrola, a través de su filial Avangrid, se prepara para llevar a cabo una potente inversión para modernizar las redes eléctricas del estado de Nueva York y facilitar una mayor integración de las energías renovables.

La compañía ha recibido ya el visto bueno de la Comisión de Servicios Públicos de este estado para poner en marcha un proyecto que **constará de dos fases y que supondrá destinar 3.663 millones de dólares** (3.315 millones de euros) para reforzar los tendidos de la zona y darle cabida -sólo en la zona de la eléctrica- a cerca de 4.252 MW de nuevas energías limpias.



En la primera fase del proyecto, Avangrid cuenta con 13 inversiones que la compañía ha presupuestado en 1.413 millones de dólares (1.278 millones de euros) en las zonas de Lockport, Lancaster, Ithaca, Oneonta y Binghamton.

Según los cálculos de la empresa, estas mejoras que irán entrando en servicio desde 2026 a 2030 permitirán una **integración de 2.252 MW de renovables en el sistema eléctrico de Nueva York** en la primera fase.

Asimismo, el 16 de febrero, la NYPSC emitió también una orden para autorizar la llamada Fase 2 que consistirá en añadir un total de 62 mejoras en las redes de transmisión para apoyar nuevas fuentes de generación renovable de conformidad con la aplicación de la Ley de Crecimiento Renovable Acelerado y Beneficio Comunitario.

La Comisión de Servicios Públicos de Nueva York ha autorizado una inversión total de 4.400 millones que permitirá integrar otros 3.500 MW de renovables, lo que facilitará el acceso a una energía equivalente al consumo de **2,8 millones de hogares**.

La empresa reforzará los tendidos para poder incorporar 4.252 MW de nuevas renovables

Iberdrola, a través de sus filiales NYSEG y RG&E, ha recibido el visto bueno en esta segunda fase para una inversión de 2.250 millones de dólares (2.036 millones de euros), es decir, más de la mitad del presupuesto de este desarrollo que incluye también a empresas como National Grid o Central Hudson Gas & Electric Corporation (Fortis Company).

La medida permitirá a la compañía, entre otras cosas, la instalación de 1,9 millones de contadores digitales, además de otras actuaciones en la red de subestaciones de la compañía. La Ley de Crecimiento Renovable Acelerado y Beneficio Comunitario exige que **el 70% de la electricidad del estado de Nueva York proceda de fuentes de energía renovables para 2030** y de energía libre de emisiones para 2040. Junto con otros objetivos, la CLCPA se marca como objetivo la construcción de 9 GW de capacidad eólica marina.

Nueva York invertirá en energía limpia más de 35.000 millones de dólares en 120 proyectos renovables y de transmisión a gran escala con el objetivo de facilitar una rebaja de las facturas a los clientes.

Apuesta por las redes

Iberdrola está incrementando así su nivel de inversión en el negocio regulado de redes. La compañía, que firmó recientemente [un acuerdo con el fondo soberano de Singapur, GIC, para crecer en Brasil](#), avanza también en el proyecto de interconexión con Canadá.

[La justicia volvió a dar la razón a Iberdrola](#) esta pasada semana y podrá **continuar con la construcción de su línea eléctrica entre Estados Unidos y Canadá**, New England Clean Energy Connect (NECEC). El Tribunal de Negocios y Consumidores de Portland ha fallado, tras dos semanas de juicio, a favor de la eléctrica.

La inversión en Nueva York resulta además uno de los puntos clave ya que la Comisión de Nuevo México utilizó para **cargar contra la eléctrica española en su proyecto de compra de PNM Resources** las sanciones que la empresa había recibido por algunos problemas en los tendidos.

La eléctrica ha ido despejando poco a poco los puntos que puso en duda en su día la comisión de reguladores y se encuentra a la espera de la decisión del Juzgado para poder volver a solicitar la única autorización que le falta para cerrar la compra de la compañía valorada en 7.000 millones de euros.

La inversión en redes de Nueva York se produce además **a las puertas de la visita del presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, a la Casa Blanca el próximo 12 de mayo** y en medio de una fuerte disputa existente por las reclamaciones que varios fondos de inversión han presentado en el país por los arbitrajes que España ha perdido por los recortes de las renovables y que ponen en jaque varias emisiones de deuda soberana.

Más plazo para la compra de PNMR

Iberdrola está dispuesta a cerrar la operación de compra de PNM Resources para crear un gigante valorado en más de 40.000 millones en Estados Unidos. La compañía española, a través de su filial Avangrid, ha alcanzado un acuerdo con la estadounidense para prorrogar al 20 de julio el plazo para comprar la compañía. La NRC había otorgado a la filial de la española una prórroga hasta el 25 de mayo y ha vuelto a ampliar el plazo para facilitar la operación de compra de la eléctrica de Nuevo México.

17.- Irene de Miguel: “No vamos a permitir que Iberdrola vuelva a secar el Tajo”.

eldiario.es, 3 de mayo de 2023.

La candidata de Unidas por Extremadura denuncia que la compañía eléctrica no tiene en cuenta la viabilidad de entorno como el de Monfragüe ni el abastecimiento de las poblaciones.

Hemeroteca — La 'falsa sequía' de Valdecañas: Iberdrola exprime el embalse y deja sin agua a los municipios del entorno.

La candidata de Unidas por Extremadura a la Presidencia de la Junta, Irene de Miguel, ha subrayado que su formación política “no va a permitir que pase lo que sucedió hace dos años cuando el Tajo se secó por culpa de Iberdrola”. Según ha denunciado, la compañía “está gestionando el río Tajo atendiendo únicamente a su propio beneficio”, sin tener en cuenta la viabilidad de entorno como el de Monfragüe y el abastecimiento de las poblaciones.

La candidata ha visitado el Parque Nacional de Monfragüe (Cáceres) acompañada del coordinador de Alianza Verde y portavoz de Transición Ecológica de Unidas Podemos en el Congreso, Juan López de Uralde, y del candidato a la Asamblea de Extremadura Joaquín Macías. Allí ha mostrado su preocupación por la situación del río Tajo y la gestión “que está haciendo del mismo Iberdrola”. “No vamos a permitir que pase lo que sucedió hace dos años cuando el Tajo se secó por culpa de Iberdrola”, ha afirmado.

De Miguel ha añadido que, aunque el nivel actual del Tajo no es tan preocupante como hace dos, “la realidad es que está ahora más bajo de lo que debiera debido a los desembalses que Iberdrola está haciendo”. Por ello, ha abogado por que los saltos hidráulicos sean gestionados de forma pública, a través de una empresa pública de energía, “para que se gestionen con otro criterio que no solo sea el del beneficio económico”.

Este planteamiento también lo comparte Juan López de Uralde, quien ha recordado que no es la primera que se denuncian los desembalses que está realizando Iberdrola en Extremadura. “Una y otra vez hemos denunciado cómo empresas energéticas como Iberdrola anteponen el interés económico a cualquier otra consideración en los desembalses”, ha dicho.

López de Uralde ha lamentado la “posición de la derecha y la extrema derecha ante esto, ya que se les llena la boca de demagogia con la presa de Valdecaballeros, pero callan ante lo que es una agresión por parte de una empresa privada”.

“Aquí parece que a la derecha y la extrema derecha no les importa lo que ocurre con las grandes empresas, que se lo permiten todo, y ante otras cuestiones hacen demagogia y populismo”, ha expresado.

Por su parte, Joaquín Macías ha resaltado la importancia de que exista una gestión integral del agua en Extremadura y ha defendido que los proyectos de desarrollo “no pueden depender de un uso intensivo del agua sin tener en cuenta a la agricultura y ganadería”.



“No es el momento de derribar presas”

Por otro lado, la candidata a la Presidencia de la Junta de Extremadura se ha referido a la decisión de derribar la presa de Valdecaballeros. Irene de Miguel ha considerado que en un contexto de escasez hídrica como el actual es un “error” plantear esta decisión, “y más cuando se hace de espaldas al territorio y a la gente que lo habita”.

Sin embargo, De Miguel ha pedido “que se huya del populismo que la derecha y la extrema derecha está utilizando con este tema porque el tema de la sequía no se va a solucionar por Valdecaballeros, cuando realmente quien está saqueando el agua en Extremadura son empresas como Iberdrola”.

Doñana: el Parque Nacional que se seca

En la revista de elDiario.es, ‘Salvar Doñana’ podrás leer la historia, los riesgos y las amenazas de esta joya de la biodiversidad en Andalucía. Ahora, con tu suscripción anual a elDiario.es estamos regalando las últimas unidades.

La candidata de Unidas por Extremadura ha indicado que no es el “momento de avanzar en el derribo de ninguna presa” y ha recordado que esta infraestructura “está a medio hacer” y que su único uso es abastecer “a dos poblaciones que pueden coger agua del embalse de García Sola”.

Por último, ha pedido una gestión eficiente de los recursos hídricos y ha considerado que “ni es eficiente ampliar regadíos, ni tener proyectos de megaminería ni de turismo masificado como se plantea con el Elysium, que son las verdaderas amenazas del agua en nuestras cuencas”.

18.- Iberdrola consigue 130 millones de los fondos europeos Next Generation para proyectos de transición energética.

energynews.es, 3 de mayo de 2023.

Es la cantidad a cierre del primer trimestre del año. Los proyectos movilizan una cantidad de inversión de alrededor de 400 millones de euros.

Iberdrola ha captado subvenciones por **130 millones de euros** de los fondos europeos ‘**Next Generation**’ en el cierre del primer trimestre. Están destinados a proyectos de transición energética liderados por el grupo. Estos proyectos movilizan una inversión de unos **400 millones de euros**. Entre los proyectos, destaca el de **Castellón H2 Verde**. Este proyecto impulsará el hidrógeno renovable en la refinería de BP en Castellón.

El **proyecto de Castellón** contará con un electrolizador de 25 megavatios (MW). La inversión, de unos 60 millones de euros, recibirá 15 millones de euros de fondos europeos.

Fondos europeos para otros proyectos

- También dentro de la apuesta por el hidrógeno renovable destacan los 5,5 millones para el **proyecto Foresa en Galicia**. Se trata de un electrolizador para la producción de metanol verde de 5,5 MW y con una inversión de 15 millones de euros.
- Igualmente, **Lipsa**, el electrolizador en refinerías de **Cataluña** de 2,5 MW. Tendrá una subvención de 4 millones de fondos europeos para 11 millones de euros de inversión.
- Asimismo, la energética también ha captado otros 5 millones de euros para una **red de calor en Palencia** con biomasa. La inversión, en este caso, asciende a 35 millones de euros.
- También ha captado otros 30 millones de euros para el despliegue de la infraestructura de **puntos de recarga eléctrica** para vehículos, camiones y almacenamiento en España y Portugal, con una inversión de 150 millones de euros.

- Y, además, otros 70 millones de euros para diversos proyectos colaborativos de innovación en los que participa. Entre ellos, los relacionados con smartgrids, flexibilidad del sistema, eólica marina, IA, soluciones inteligentes y H2 verde. La inversión superará los 100 millones de euros.

Ayudas pendientes para Iberdrola

También Iberdrola cuenta con una cartera de proyectos, cuya inversión supera los 3.000 millones de euros, pendientes de subvenciones de fondos europeos.

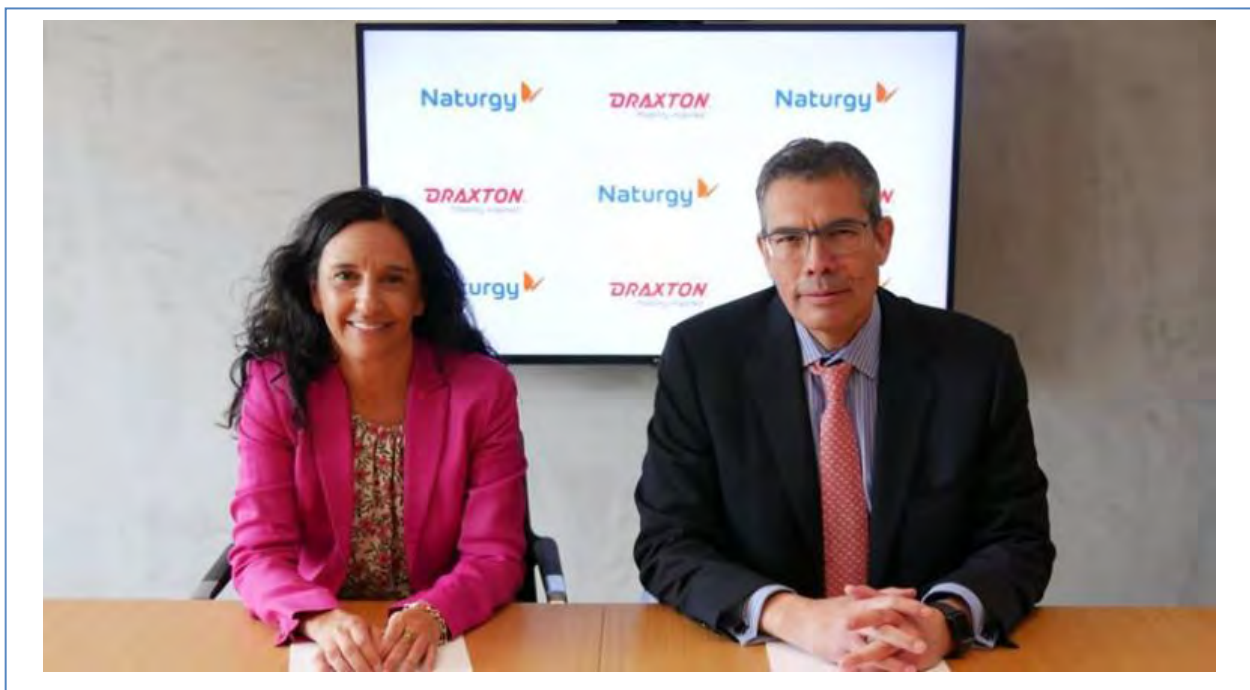
Entre ellos:

- Los proyectos de interés común europeo de electrolizadores de hasta 800 MW en **Puertollano y Palos**. La inversión estimada de unos 1.800 de euros.
- Diferentes proyectos en varias CCAA con una inversión estimada de 1.200 millones de euros:
 - El de hidrógeno verde de **Green Meiga**. Es un sistema de producción de hidrógeno con electrolizador de 150 MW para producir 100.000 toneladas/año de metanol verde en **Galicia**;
 - El de **Sines** (Portugal) para producir amoniaco verde;
 - Uno de producción de calor verde industrial en **Tarragona**;
 - Y su fábrica de paneles solares de 1,6 GW en **Extremadura**;
- Seis proyectos de almacenamiento en plantas fotovoltaicas existentes en **Extremadura, Castilla y León, Castilla-la Mancha y Andalucía**. La inversión prevista de unos 100 de euros;
- Varios proyectos de economía circular para la repotenciación eólica, renovación de centrales mini-hidroeléctricas y reciclaje de palas. La inversión estimada es de unos 200 millones de euros.

19.- Naturgy firma un PPA renovable con Draxton para dar suministro a sus plantas en España.

bolsamania.com, 3 de mayo de 2023

El acuerdo durará 10 años y tendrá inicio en enero de 2024.



Naturgy firma un PPA con DraxtonNATURGY

Naturgy ha firmado un **contrato de suministro de energía (PPA, por sus siglas en inglés) de origen renovable** con el grupo industrial **Draxton**. El acuerdo, que tendrá una **duración de 10 años y con inicio en enero de 2024**, conllevará que Naturgy proporcione al fabricante de componentes para el automóvil energía renovable para sus cuatro plantas en España.

“Gracias a este acuerdo, el grupo multinacional de componentes de automoción reducirá sus emisiones a la atmósfera en 22.000 toneladas de CO2 al año. Esto supone una reducción de la huella de carbono total debida al uso de electricidad del grupo y una cantidad equivalente al CO2 que absorben 131.000 árboles”, aseguran desde Naturgy.

Draxton es una compañía global dedicada a la fabricación y comercialización de componentes mecanizados de hierro fundido y aluminio de alta ingeniería para vehículos de pasajeros y comerciales.

Tiene presencia en seis países y tres continentes, con una capacidad de fundición superior a las 650.000 toneladas y una capacidad de mecanizado de más de 30 millones de piezas.

La directora de Ventas al Mercado Industrial de Naturgy, **María Higuera**, ha destacado la vocación de la compañía para ayudar a sus clientes a reducir sus emisiones con un suministro energético competitivo y a largo plazo. “Queremos ofrecer a nuestros clientes productos y servicios adaptados a sus necesidades, con **visibilidad a largo plazo, y que contribuyan a la transición energética**”, ha subrayado.

Por su parte, **Alberto Hernández**, director de Draxton Europa y Asia, cree que este acuerdo “representa un **paso importante en nuestro compromiso con la descarbonización** y el desarrollo de una economía más sostenible”.

“En Draxton, estamos convencidos de que es nuestra responsabilidad liderar la transición hacia un futuro más sostenible, por lo que estamos y seguiremos trabajando firmemente en la implementación y promoción de prácticas sostenibles en la industria para contribuir al bienestar del planeta y de las futuras generaciones”, ha añadido.

Este acuerdo se une a los firmados por Naturgy para la venta de energía renovable también bajo la modalidad PPA con otras empresas de nuestro país, como por ejemplo **Gestamp, Ercros o Sidenor**, y a nivel internacional, como por ejemplo en **Australia**, región en la que se ha convertido en uno de los dos productores independientes de energía eólica más importantes del país.

20.- Acciona Energía instalará más de 500 puntos de recarga públicos en centros de Ikea.

bolsamania.com, 3 de mayo de 2023.

Se encargará de su operación, mantenimiento y del servicio al cliente.

Ikea y Acciona Energía han anunciado este miércoles un acuerdo para **impulsar la movilidad sostenible** mediante el despliegue de **567 plazas de recarga** para coches eléctricos en 16 centros de la compañía sueca, incluidas las oficinas centrales de San Sebastián de los Reyes y el centro logístico de Valls, en Tarragona.

El objetivo es que **475 de estos puntos** de recarga estén operativos a finales de 2023, y que el resto se instalen de forma progresiva hasta **2026**. Además, la mayoría serán públicos y estarán a disposición de cualquier usuario que acuda a los establecimientos de Ikea, mientras que un **30% de los mismos** se reservarán para el uso de proveedores y la flota de la compañía.

Por otro lado, cada una de las ubicaciones contará con un **punto de recarga bidireccional** con tecnología **Vehicle to Grid (V2G)**, un sistema que permite la comunicación bidireccional entre el vehículo y el sistema eléctrico, lo que facilita que la batería pueda **almacenar** energía de la red para alimentar la **tracción de los vehículos**, y para inyectarla en sistemas de autoconsumo o devolverla a la red, convirtiéndose el vehículo en **suministrador de electricidad**.

La instalación correrá a cargo de **Acciona Energía**, que también deberá encargarse de su **operación, mantenimiento y servicio al cliente** a través de su unidad de negocio Acciona Recarga.

Además, la electricidad suministrada por **Acciona** contará con certificado de origen 100% renovable cuya trazabilidad se realizará a través de **Greenchain**, la plataforma de Acciona Energía basada en tecnología **Blockchain** que permite realizar el seguimiento del origen renovable de la energía producida en tiempo real.



Por último, **Ikea** ha querido destacar su "compromiso de generar un impacto positivo en las personas y el planeta y acelera su despliegue de una red de puntos de recarga que abarque todos sus centros". Para esto, **Acciona** se convierte en socio estratégico tras entrar en el negocio de la **carga de vehículos eléctricos** a finales de 2021 con el desarrollo, operación y mantenimiento de **puntos públicos** tanto en las principales rutas interurbanas como en el ámbito urbano.

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

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

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



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

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

siempre adelante