

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.- Tallgrass (Enagás) impulsará la descarbonización en EEUU con Kowepo y PSM.

es.investing.com, 18 de agosto de 2022.

Madrid, 18 ago (.). - Enagás (BME:ENAG), a través de su participada Tallgrass Energy, impulsará proyectos de descarbonización en Estados Unidos con el apoyo de Korea Western Power (Kowepo) -filial de la compañía surcoreana estatal Korean Electric Power Corporation (Kepeco (KS:015760))- y Power Systems Mfg (PSM).

En un comunicado conjunto, las tres compañías han explicado este jueves que las inversiones a realizar se centrarán en desarrollar infraestructuras clave para convertir la generación de energía con gas natural hacia el uso de hidrógeno verde en Estados Unidos.

Para el vicepresidente de desarrollo comercial de Tallgrass Energy, Blake Hotzel, la operación representa "otro paso importante para estimular la inversión en la descarbonización de la generación de energía en Estados Unidos a través del hidrógeno verde".

Así, el acuerdo se suma a otras inversiones realizadas por Tallgrass Energy, como el proyecto de hidrógeno verde Escalante en el estado de Nueva México, o el de conversión de dióxido de carbono (CO2) Trailblazer.

El gestor gasista español Enagás entró en el mercado estadounidense en 2019 a través de la compra de una participación de casi el 11 % en Tallgrass Energy, un porcentaje que aumentó ese mismo año hasta el 30,2 % que posee actualmente tras desembolsar 836 millones de euros.

2.- Endesa utiliza tecnología de última generación desde el aire para revisar sus redes en Huelva.

europapress.es, 18 de agosto de 2022.

La compañía ha utilizado drones y helicópteros dotados con cámaras termográficas, tecnología LIDAR, vídeo en 4K y fotografía de alta calidad. - ENDESA



HUELVA, 18 Ago. (EUROPA PRESS) -

Endesa, a través de su filial e-distribución, está llevando a cabo en Huelva un refuerzo durante el verano de la revisión de sus líneas aéreas de alta y media tensión con el objetivo de prever cualquier imperfección o punto sensible que puedan tener estas instalaciones y actuar de manera preventiva. La misma se está llevando a cabo desde el aire, según ha indicado la empresa en una nota de prensa.

En la provincia, Endesa ha revisado 839 kilómetros de líneas de alta tensión y está previsto que se inspeccionen próximamente 1.063 kilómetros de media tensión. Para ello, los técnicos de Endesa emplean la última tecnología, utilizando en sus revisiones helicópteros dotados con cámaras con visión termográfica y tecnología puntera Lidar, y como novedad este año se ha incorporado una cámara de vídeo en 4K y fotografía de 150 megapíxeles.

La revisión en helicóptero tiene como objetivo detectar anomalías que pudieran incidir en el buen funcionamiento de las instalaciones y en la continuidad del suministro eléctrico, de ahí la tecnología instalada en los helicópteros.

Por un lado, las cámaras termográficas del helicóptero permiten la inspección de la red con cámaras de infrarrojos, para detectar si hay algún elemento que presente una temperatura más elevada de lo normal. En caso de detectarse cualquier anomalía, las coordenadas del "punto débil" quedan registradas y se activa de forma automática el mecanismo para corregirla.

Además de esta tecnología, Endesa ha señalado que cuenta con la tecnología Lidar (Light Detection and Ranging) --Detección por luz y distancia-- que combina tecnología GPS con sensores láser y permite realizar mapas tridimensionales y cartografiar las líneas eléctricas. Esta herramienta ofrece simultáneamente información tanto del relieve del terreno como de la vegetación que lo cubre, lo que resulta muy útil para crear mapas de alta resolución de las zonas boscosas y planificar las labores de limpieza forestal.

El Comité del Plan contra la Sequía insta a la Junta a acelerar la construcción de la ETAP de Aracena (Huelva)



Este material se usa unido a las imágenes de las cámaras 4K para grabar toda la inspección de líneas y torres de Alta Tensión, con el fin de poder analizar posteriormente en detalle la visión realizada. Además, los técnicos de la compañía están utilizando de forma puntual drones en sus revisiones, una tecnología que se viene aplicando desde 2012 en Huelva y en toda Andalucía.

Estos aparatos están equipados con cámaras de alta resolución que permiten captar imágenes de las líneas y son "especialmente útiles" para comprobar el estado de las infraestructuras en las zonas de difícil acceso sin necesidad de interrumpir el suministro. Los drones permiten también verificar la anchura de los corredores de seguridad que actúan como cortafuegos, ha señalado desde la compañía.

Estos corredores son otra parte de las actuaciones preventivas que Endesa lleva a cabo entre los meses de octubre y mayo en coordinación con la Junta de Andalucía, y consisten en la tala y poda preventiva de vegetación cercana al tendido eléctrico.

De esta forma se permite la apertura de corredores de seguridad debajo de las redes tanto de alta como de media y baja tensión, "lo que posibilita evitar incidencias en el suministro eléctrico y minimizar el riesgo de incendio". Los trabajos de tala y poda selectiva se ejecutan según los criterios estipulados en la normativa nacional y autonómica, que marcan la periodicidad en función del calendario de crecimiento de las diferentes especies.

3.- Las eléctricas expresan el recurso al gas y copan en 15 días la previsión de agosto.

lainformacion.com, 18 de agosto de 2022.

Solo en lo que va de mes los gigantes del sector han alcanzado los 4.807 GWh de producción con ciclos combinados, superando en apenas dos semanas el volumen alcanzado al cierre del octavo mes de 2021.

- **La nueva tasa al gas tendrá un coste de 500 euros para las familias en Alemania.**



La fiebre del gas continúa en agosto y amenaza con disparar **la factura de la excepción ibérica**. Tras el fuerte incremento registrado en julio por el efecto de la ola de calor, el parque nacional de **ciclos combinados**, dominado por **Naturgy, Iberdrola y Endesa**, ha arrancado agosto funcionando a pleno pulmón. Entre los días 1 y 17 de este mes, el país alcanzó un volumen de electricidad producida con dicha tecnología de **4.807 GWh** superando, en poco más de 15 días, la electricidad que estas mismas centrales aportaron en todo agosto de 2021.

Al cierre del octavo mes del pasado año, los ciclos combinados -que transforman en luz la energía térmica del gas natural- inyectaron al mix energético nacional un total de **4.047 GWh**, según cifras de Red Eléctrica (Redeia) recopiladas por **La Información**. Las últimas previsiones de Enagás para este agosto pronostican que las entregas de gas previstas para generar electricidad **superarán en 5.700 GWh las del mismo periodo de 2021**, un despunte que la gasista achaca a la combinación de una menor generación hidráulica junto a un incremento de la demanda **y de las exportaciones**.

Esta coyuntura tiene un doble impacto. El mayor volumen que estas centrales inyectarán al mix eléctrico nacional implica **un sobrecoste para los consumidores indexados al mercado spot**. Desde la entrada en vigor del mecanismo del tope al gas estos deben compensar a las centrales que producen electricidad a partir de esta materia prima la diferencia entre el price *cap* impuesto -40 euros/MWh en los seis primeros meses de vigencia de la medida- y el precio real del gas en el mercado.

En palabras del ministerio para la Transición Ecológica, **"cuanto más gas se precisa y más caro está, más elevado es el ajuste"**. En los dos primeros meses del mecanismo, la excepcionalidad ibérica logró contener un 15% el precio de la luz pese a que el coste de la compensación a las eléctricas supuso **casi el 45% del total de la factura**. El hecho de que los ciclos combinados estén trabajando a toda máquina hace indicar que el Gobierno lo tendrá más que complicado para rebajar un 30% la factura de los consumidores, expectativa con la que el Ejecutivo emprendió su cruzada en Bruselas.

El 'boom' de los ciclos tiene una segunda derivada. Dado que las dueñas de dichas centrales reciben la citada compensación, estas centrales siguen suponiendo **un activo muy jugoso** para los colosos del sector en un escenario de precios históricamente altos en el mercado eléctrico. Así se desprende de las últimas cuentas semestrales de las tres 'grandes'.

Naturgy incrementó un **36,7%** la producción de electricidad con gas entre enero y junio respecto al mismo periodo del año pasado, hasta alcanzar los 7.172 GWh generados. Iberdrola, un **31,7%**. Endesa batió récords al aumentar la producción de sus centrales de ciclo combinado hasta los 15.019 GWh, un **103,2%** más que en el mismo periodo de 2021. **Todo hace indicar que la tendencia persistirá en agosto.**

Otros colosos como Repsol, con menor peso en este mercado, también achacan la mejora de los resultados del área de generación de electricidad baja en carbono "al entorno favorable de precios y a la **mayor producción procedente de los ciclos combinados**", tal y como recoge la primera petrolera española en su último informe semestral. En el caso de Naturgy, que encabeza el negocio de los ciclos combinados con una potencia instalada de 7.427 MW,

4.- Las eléctricas disparan el ciclo combinado en pleno tope al gas y en un verano de temperaturas extremas.

eldiario.es, 19 de agosto de 2022.

Desde que se puso en marcha la solución ibérica en España y Portugal, la generación eléctrica en base a gas de estas centrales, esenciales en olas de calor cuando caen otras tecnologías como las renovables, se ha disparado más de un 120%.

— Dos meses de excepción ibérica: ahorro del 17% en los hogares españoles con el gas en máximos en Europa.

Un verano histórico por sus altas temperaturas, con el **mes de julio más caluroso de la serie histórica**, que coincide con unos precios de la energía disparados en toda Europa y con la **puesta en marcha en España y Portugal de un tope al gas** para mitigar el impacto en la factura de los consumidores. En esa tormenta perfecta -condicionada también por las consecuencias de la invasión de Ucrania por Rusia y las **exigencias de ahorro energético**- España ha visto cómo las eléctricas han disparado la generación de electricidad en base a gas, con el que funcionan las centrales de ciclo combinado.



Entre el 15 de junio, el día en que entró en vigor la solución ibérica -que pone un techo al precio del gas, pero que también conlleva una compensación para las empresas gasistas- el medio centenar de centrales de ciclo combinado que opera en España ha disparado la generación de electricidad en más de un 120%, según los datos que publica **Red Eléctrica** y que ha recopilado elDiario.es.

En estos dos meses, esas centrales de ciclo combinado han generado, en total, más de 17.154,8 gigavatios/hora (GWh), cuando en el mismo periodo del año anterior fueron 7.730,2 GWh, según los datos que publica el gestor de la red. Este crecimiento está muy condicionado por las dos olas de calor que se han producido a lo largo de este verano, sobre todo por la que abarcó entre el 9 y el 26 de julio, que derivó en uno de los meses de temperaturas más extremas de la historia.

En esas fechas, de forma casi constante, estas centrales de ciclo combinado aportaron al sistema más del 30% de la generación eléctrica y, algunos días, como el 13 y el 14 de julio, fueron más del 43% del total. Al mismo tiempo, las renovables perdieron eficiencia debido al calor extremo, la falta de aire y la calima.

Aportación récord

En esta misma dirección ha apuntado el gestor de la red gasista, Enagás. Ese miércoles 13 de julio, comunicó que se habían superado todos los récords históricos en cuanto a demanda de gas natural para generación de electricidad. En esa jornada se alcanzaron los 803,8 GWh. Pero no fue un hecho aislado porque los otros dos máximos históricos anteriores también han sido durante este verano y, de nuevo, con el tope al gas en marcha. Por un lado, el 16 de junio, 770 GWh; por otro, el 15 de ese mismo mes, 764 GWh. Y de nuevo, en ola de calor.

“Este fuerte incremento de la demanda de gas natural para generación de electricidad ha estado motivado, principalmente, por las altas temperaturas registradas por efecto de la ola de calor, que supone un aumento del consumo eléctrico, acompañado de una baja generación hidráulica, eólica, y también fotovoltaica y termosolar (debido a la calima), así como por un incremento de las exportaciones eléctricas”, enumeró el gestor de la red gasista.

Se constata, por un lado, que a más calor, más uso de ciclo combinado. Por otro, que poner un tope al gas, con la compensación que conlleva para que las empresas no vean un perjuicio en sus resultados y que instó a implementar Bruselas, no ha supuesto un freno para este tipo de centrales.

Solo en julio, según el **balance mensual que publica Enagás**, la demanda de gas para generación de electricidad alcanzó los 17,2 TWh, cuando en el mismo mes de 2021 fue menos de la mitad, 7,6 TWh.

En cuanto a las temperaturas y a cómo influyen en el uso de estas centrales, en estas últimas jornadas, donde se han suavizado, la situación es muy diferente. Por ejemplo, este miércoles, con tormentas en buena parte de la península, el ciclo combinado redujo su aportación al total de generación al 21%, a niveles similares a la nuclear, que se mantiene constante. Mientras, la eólica rozó el 23% cuando el 8 de agosto no llegaba al 9% mientras que el ciclo combinado volaba entonces por encima del 40%.

No es la primera vez que estas plantas energéticas disparan su producción, ya pasó algo similar en 2019, después de un 2018 donde prácticamente tocaron suelo. El año previo a la pandemia registró uno de los **veranos más cálidos del hemisferio norte**. Entonces, si se comparan las mismas fechas, la generación de electricidad de las centrales de ciclo combinado alcanzó los 14.458 GWh y multiplicó por tres los datos del año previo.

Una rentabilidad para las compañías que se va y vuelve

Hace cuatro años, en una situación diferente a la actual, las renovables suponían prácticamente el 40% de la producción eléctrica, lo que conllevaba un golpe para la rentabilidad de las centrales de ciclo combinado, que no llegaban al 15% de la producción total. Entonces, el **presidente de Naturgy, Francisco Reynés, reclamó al Gobierno durante una junta de accionistas una “rentabilidad suficiente”** para sostener estas centrales, que tienen que estar disponibles en cualquier momento, para que no generasen un roto financiero a las compañías.

En lo que va de este año fiscal, está sucediendo todo lo contrario. **Las tres grandes eléctricas han ganado un 24% más que hace un año, en parte, por los precios del gas**. Naturgy presentó hace unos días sus resultados entre enero y junio. En ellos reconoce que “la menor producción hidráulica (-64%) ha obligado a cubrir la demanda con mayor producción de los ciclos combinados en el periodo”. En este primer semestre, con “la severa sequía”, añade, la producción de estas centrales que usan gas “aumentó para cubrir el mayor hueco térmico empeorando así las ratios de emisiones”, en referencia a los gases con efecto invernadero.

En concreto, apunta que su generación con ciclo combinado en España se ha disparado un 26,6%, desde los 5.248 GWh del primer semestre de 2021 hasta los 7.172 GWh del mismo periodo de 2022. Y eso se traduce en resultados. “En los primeros seis meses de 2022, el Ebitda ordinario ascendió a 80 millones de euros, un 17,6% más que en los primeros seis meses de 2021 debido a la mayor producción eléctrica y al alza de los precios en los contratos bilaterales”, explica sobre esta situación en España. “Los precios del pool se multiplican por 3,5 veces respecto a los seis primeros meses de 2021, con una media de 206 euros/MWh en el periodo, como consecuencia de los mayores precios del gas y del CO2”, añade.

El crecimiento del ciclo combinado va también en paralelo a la demanda de gas del sector eléctrico. En julio, según publica Enagás, esta se disparó un 125,9%, hasta 17.195 GWh; y en acumulado del año el despegue ha sido inferior pero, también, significativo: de un 83,2%, hasta 72.984 GWh. Crece la demanda eléctrica y las exportaciones a través de las conexiones internacionales, sobre todo a Francia, pero crecen mucho menos. En concreto, en julio repuntaron un 34,7% hasta 3.397 GWh.

Esta alza de la aportación de las centrales de ciclo combinado por parte de las eléctricas y, por tanto del uso del gas para generar electricidad, contrasta con las exigencias de ahorro que reclama la Comisión Europea.

España se ha comprometido a rebajar en un 7% su consumo de gas para cumplir con las exigencias que requiere Bruselas ante un invierno donde Rusia puede cerrar el grifo de la energía que manda a Europa, lo que afectaría sobre todo a Alemania. Además, si se cierra el grifo, el recorte no será voluntario, como ahora; sino obligatorio.

Esta semana, la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, aseguró que en la **primera semana de aplicación del plan de ahorro, la reducción del consumo eléctrico ha sido del 3,7%**. Ahora queda por ver si ese paso atrás se traduce también en una menor presencia del gas en la producción de luz y una mayor contribución de otras fuentes de energía menos contaminantes.

5.- Un nuevo sistema para duplicar la producción eléctrica "cambia las reglas del juego".

elconfidencial.com, 19 de agosto de 2022.

Científicos norteamericanos del Sandia National Laboratory han descubierto una manera mucho más efectiva de generar electricidad en centrales térmicas de cualquier tipo.



Un detalle de la turbina de dióxido de carbono supercrítico de Sandia National. Científicos norteamericanos han desarrollado un sistema para generar electricidad que, según ellos, **"cambia las reglas del juego"** de la industria: un dispositivo que puede duplicar la producción eléctrica de una central térmica ya sea de combustible fósil, termosolar o nuclear. Ahora, no sólo han demostrado que funciona sino que, por primera vez, **lo han conectado** para inyectar energía a la red.



El fenómeno natural que puede extinguir toda la vida oceánica

Creado por los ingenieros mecánicos **Logan Rapp** y **Darryn Fleming** del **Laboratorio Nacional de Sandía**, en Albuquerque, Nuevo México, el nuevo sistema utiliza dióxido de carbono supercrítico en vez de agua para mover una turbina similar a la de un avión. Rodney Keith, gerente del grupo de conceptos avanzados del laboratorio estadounidense, se han esforzado durante largos años para llegar a este punto y “demostrar que pueden conectar nuestro sistema a través de un dispositivo comercial”. Según Keith, éste es “el primer puente hacia una generación de electricidad más eficiente”.

Cómo funciona

El sistema está basado en un ciclo de Brayton, un circuito cerrado que utiliza un líquido muy caliente y presurizado para hacer girar una turbina. En la versión del Sandia National Laboratory, el líquido es **dióxido de carbono en estado supercrítico**, un compuesto sometido a tal presión que se comporta como un líquido y un gas.

Al ser cerrado, el CO2 supercrítico nunca sale a la atmósfera, sino que se mantiene en un perenne bucle en el que se enfría y se calienta. Éste también es el mismo principio que alimenta las turbinas de vapor tradicionales pero, al contrario que éstas, el nuevo invento tiene una eficiencia de conversión del calor a la electricidad de **más allá del 50 por ciento**. En comparación, las turbinas de agua sólo pueden llegar a un máximo de un tercio.

Darryl Fleming con el sistema de Brayton con CO2 supercrítico. (Sandia National Laboratory)

En su primer test conectado a la red eléctrica, los ingenieros calentaron el CO2 supercrítico a 315C usando un intercambiador de calor. El CO2 es inyectado en la turbina, moviendo un eje que a su vez mueve el generador eléctrico. Al salir de la turbina, se enfría en un recuperador térmico. De ahí pasa a un compresor que vuelve a elevar su presión antes de entrar en el recuperador para volver a calentarse con el exceso de energía térmica recogida en el paso anterior. Una vez calentado, vuelve a entrar en el calentador principal para comenzar el ciclo de nuevo. Todo esto está controlado por circuitos electrónicos que moderan el flujo para que todo funcione de forma ininterrumpida, uno de los avances del proyecto que está basado en la tecnología de **recuperación energética** que se utiliza en **algunos ascensores**.

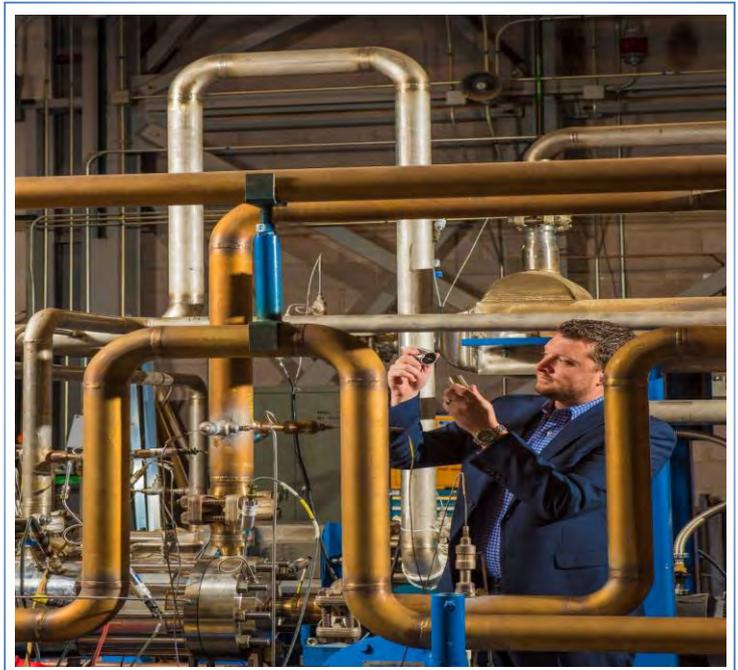


Diagrama del sistema. (Sandia National Laboratory)

En esta prueba sólo produjeron 10 kilovatios pero, según el Dr. Fleming, todo salió como esperaban: "Comenzamos con éxito nuestra turbina-alternador-compresor en un simple ciclo supercrítico de CO2 Brayton tres veces y tuvimos tres paradas controladas, e inyectamos energía en la red Sandia-Kirtland de forma constante **durante 50 minutos**".

Gran esperanza para la humanidad

Parece un logro pequeño, dicen sus inventores, pero es un gran paso para demostrar su viabilidad. El grupo responsable del desarrollo ya se ha **aliado con varias compañías** de la industria eléctrica norteamericana para estudiar cómo integrar el nuevo sistema dentro de centrales térmicas de gas, carbón, nucleares o concentradores termosolares. Básicamente, **cualquier central que use calor** para producir energía eléctrica usando turbinas de vapor.

Cualquier central que use calor para mover turbinas podrá beneficiarse de este nuevo invento, dicen sus creadores. En la imagen, una planta solar en Chile. (EFE)

Todavía quedan varios pasos para que este sistema pueda reemplazar a las turbinas de vapor tradicionales. Según sus creadores, el primer objetivo es llegar a fabricar un sistema capaz de generar de uno a cinco megavatios. Para ello, el primer paso será incrementar la temperatura del sistema progresivamente hasta superar los 530C. En 2024, afirman, tendrán su primera turbina de CO2 supercrítico de un megavatio. Fleming dice que en **2023 es cuando tendrán todo lo necesario** para que sus socios industriales se pongan a trabajar: "Para aplicaciones comerciales reales sabemos que necesitamos maquinaria turbo más grande, electrónica, rodamientos más grandes y sellos que funcionen para el CO2 supercrítico".

Fleming y su equipo parecen 100% seguros de que así será. Esperemos que todo vaya como planean porque actualizar todas las centrales térmicas del mundo para incrementar su potencia eléctrica aunque sólo fuera en un 20% sería un paso de gigante para la humanidad y el planeta. Pero duplicar la producción eléctrica sería un **avance radical**. Como dice Fleming, cambiaría las reglas del juego.

6.- Iberdrola renueva toda la cúpula de su filial internacional de renovables.

elconfidencial.com, 19 de agosto de 2022.

José Oriol Hoyos, miembro de la familia fundadora de la eléctrica, ha sido designado presidente y CEO de la división. Salen de la misma el que era presidente, Xabier Viteri, y el hasta ahora CEO, Sergio Hernández de Deza.



Parque eólico de Iberdrola. (EFE/Mauritz Antin).

Iberdrola revoluciona la cúpula de su filial internacional de renovables. La compañía ha designado como CEO y presidente del consejo de administración de esta división a **José Oriol Hoyos**, descendiente de la familia fundadora de Iberdrola, según consta en documentación oficial y de la eléctrica.

El puesto de Oriol era compartido hasta hace pocas semanas por el también presidente de **Iberdrola España Renovables**, **Xabier Viteri**, que figuraba como presidente en esta área internacional, y **Sergio Hernández de Deza**, director de Desarrollo de Renovables, quien ocupaba el puesto de CEO dentro del consejo de administración.

Estos no son los únicos cambios recientes en el consejo de administración de la filial de generación limpia en el extranjero. También figuran ahora como vocales Julio **Castro González**, consejero delegado de Iberdrola España Renovables, y **Pablo Collado**, director de Negocio Renovable de Europa Norte y Centro desde este 2022. Estas incorporaciones al órgano de máxima decisión se producen tras la salida del consejo de esta filial internacional de renovables de **Ignacio Zamarrón**, director de Compras de Equipos de Generación Eléctrica, que se mantiene, no obstante, como consejero de Iberdrola España Renovables. Lleva más de 20 años en el grupo.

El nuevo presidente y CEO de Iberdrola Renovables Internacional, José Oriol Hoyos.

Al margen de lo anterior, **Borja Garay Ibarreche**, director del área legal internacional de renovables, ha dejado de ser vicesecretario, no consejero, sin que por ahora figure sustituto para ese puesto.

Después de los cambios, solo se mantienen **Arrate Ibarretxe**, directora de Administración y Control del área de energía internacional, como vocal, e **Ignacio Olazabal**, que sigue siendo el secretario del consejo.

Fuentes oficiales de Iberdrola no han hecho comentarios sobre las razones de estos cambios que la compañía ha hecho a nivel de consejo de administración en esta filial. **Pese a que ya ha actualizado dichos movimientos en su página web** y los ha remitido al registro mercantil, se limita a comentar que "no hay cambios a nivel organizativo".

El consejo de Iberdrola gana 89.000 euros al día, más que Pedro Sánchez en un año

El nuevo presidente y CEO de Iberdrola Internacional Renovables, **José Oriol**, inició su carrera profesional en el sector energético en EEUU. Ya en 1996 pasó a formar parte del Grupo Iberdrola, bajo la presidencia en ese momento de **Íñigo Oriol**, hijo a su vez de José María Oriol, exalcalde de Bilbao y procurador en cortes en la época de Franco. Ha pasado por diferentes puestos de responsabilidad tanto dentro de la eléctrica como en la filial de ingeniería, **Iberinco**.

Más cambios en los últimos meses

Estos cambios se suman a otros recientes movimientos de calado que se han producido en el seno de la eléctrica dirigida por Ignacio Sánchez Galán. Uno de los más significativos ha sido el nombramiento de **Mario Ruiz Tagle** como nuevo consejero de Iberdrola España. El que fuera hasta hace pocas semanas CEO de Neoenergía, su filial en Brasil sustituye en el cargo a **Ángeles Santamaría**, que dejará la compañía en septiembre.

Iberdrola se abraza a los exministros del PP (a 250.000€ al año) con la luz por las nubes

Este movimiento se produjo pocos meses después de que **Pedro Azagra**, uno de los hombres de máxima confianza de **Ignacio Sánchez Galán**, fuera nombrado CEO de Avangrid. Su anterior primer ejecutivo, Denis Arriola, **salió de la compañía** tras dos años en el cargo, al igual que una serie de ejecutivos que recientemente **salieron de la compañía** de la filial de Iberdrola en Estados Unidos.

Antes, en febrero, Galán decidió **remodelar su cúpula**, con **cambios en los puestos más próximos al presidente**. A finales de 2021, **decidió nombrar consejera independiente** a la exministra de Agricultura **Isabel García Tejerina** (PP) del consejo de Iberdrola. La exmiembro del gabinete de Rajoy ya estaba en el consejo de Neoenergía.

7.- Bruselas convocó a Naturgy una semana después del desplante de Argelia a España.

vozpopuli.com, 19 de agosto de 2022.

La Comisión se reunió con la energética para informarle sobre su plan para buscar alternativas al gas ruso. Un encuentro que se celebró después de que Argelia rompiera el Tratado de Amistad con España.



Vista general de la sala de conferencias para una cumbre especial de la Unión Europea en Bruselas.

Naturgy se reunió con representantes de la **Comisión Europea** para hablar del programa de diversificación de proveedores de gas para independizarse de Rusia, con el foco puesto en **Latinoamérica y el norte de África**. El encuentro se produjo el pasado 15 de junio, una semana después de que **Argelia declarase públicamente su enemistad a España**. Un conflicto diplomático que afecta a Bruselas y donde Naturgy es uno de los grandes afectados.

Tatiana Márquez, miembro del equipo de la comisaria Kadri Simson, recibió a los representantes de Naturgy en Bruselas. El objetivo era analizar las interconexiones energéticas que necesita el **REPowerEU**, el programa europeo para independizarse energéticamente de Rusia, y el suministro de gas. Los conocedores de ese encuentro aseguran que, si Argelia hubiera sido el tema central de la reunión, el encuentro habría exigido la participación del 'alto mando' tanto de Naturgy como de la propia Comisión Europea.

El Registro de Transparencia de la Comisión Europea refleja esta reunión. El documento oficial que ambas partes se citaron para revisar las interconexiones del plan, el suministro de gas y la relaciones tanto con Latinoamérica como con el norte de África. Fuentes de Naturgy explican que **la reunión fue de carácter técnico para hablar de asuntos regulatorios en la UE y no estuvo vinculada con la situación de Argelia.**

Naturgy cuenta con gran experiencia en ambas regiones. En Latinoamérica, cuenta con gran presencia en países como **México o Perú** y, en el norte de África, la gasista española tiene gran experiencia en las negociaciones con socios como Argelia. Por ello, pese a que el encuentro tenía el foco en lograr traer más gas del norte de África y no en la crisis de Argelia, los conocedores del encuentro llaman la atención a que ambas partes se reunieran **una semana después de que Argelia rompiera el Tratado de Amistad, Buena Vecindad y Cooperación con España.**

Naturgy es uno de los dueños del **Medgaz**, nombre de la compañía que opera **gasoducto** submarino que conecta la ciudad argelina de Beni Saf con la costa de Almería y único gasoducto activo de España. Una propiedad que comparte con la empresa pública argelina Sonatrach.

La gasista española siempre ha defendido, desde el inicio de la crisis diplomática entre Argelia y España, que las relaciones con Sonatrach son "buenas". Una estabilidad en sus relaciones en las que también están condicionada en que **la compañía argelina controla el 5% de la energética española.**

Naturgy presionado en Argelia

Tal y como refleja este encuentro, Naturgy se convierte en uno de los aliados de la Comisión Europea para independizarse del gas ruso. Fuentes conocedoras de la actividad de la Comisión European señalan que el organismo habla tanto con países miembros como con empresas privadas para conseguir este objetivo. Aunque su Registro de Transparencia no refleje encuentros similares con otros competidores de la gasista española como **la italiana Eni o la alemana Uniper.**

No obstante, independizarse de Rusia no es el mayor problema para Naturgy. Su estrecha relación con Argelia provoca que la inestabilidad que ha generado el giro español con **Marruecos** y la respuesta argelina sea ahora su principal quebradero de cabeza.

La gestión del tubo está estabilizada, ya que el acuerdo de accionistas (51% de Sonatrach y 49% de Naturgy con BlackRock) les otorga el control conjunto del gasoducto. La gasista española celebró recientemente junto con **BlackRock** un acuerdo refinanciación de su participación en Medgaz, **tal y como adelantó Vozpópuli.**

El presidente de Naturgy, Francisco Reynolds

El problema es el gas que pasa por esta infraestructura, cuyos acuerdos sí se están viendo afectados por la crisis diplomática entre España y Argelia. **Naturgy tiene que renovar el contrato de suministro del gas que llega a España a través del propio Medgaz.** Su presidente, **Francisco Reynolds**, ha advertido en sus recientes intervenciones públicas que las conversaciones para la actualización del suministro para el período 2022-2024 están en marcha.

Sonatrach ha dado la espalda a Naturgy desde que España cambió su opinión sobre el Sáhara Occidental. El Gobierno argelino están dificultando la actividad de las empresas españolas como método de presión. Una enemistad que también está afectado a otras compañías como **Cepsa o Técnicas Reunidas.** Y donde un papel más activo de la Comisión Europea "no vendría nada mal para amortiguarlo", **como confesaban a este medio fuentes del sector.**

8.- Iberdrola activa su opa sobre el 10,3% de Celpe en Brasil.

expansion.com, 19 de agosto de 2022.



La compañía logra el visto bueno del supervisor del país a la operación. Dedicará 80 millones a hacerse con el capital que no controla.

Iberdrola ha obtenido el visto bueno del supervisor del mercado brasileño, la **CVM**, para **lanzar una opa sobre el 10,3% de Neoenergía de Pernambuco (Celpe)**. La decisión activa una de las principales operaciones corporativas de la eléctrica española en Brasil de este año, que **le permitirá excluir de Bolsa la distribuidora y elevar su margen de maniobra en el país**. Brasil es, con España, Reino Unido y Estados Unidos, uno de los mercados clave para la compañía española.

La opa la lanza Neoenergía, la filial de Iberdrola en el país, en la que cuenta con un 53,5% del capital. Neoenergía de Pernambuco es una de las cinco distribuidoras de Iberdrola en el país. **En abril se anunció el proyecto para sacarla del parque**, pero no ha sido hasta ahora cuando la empresa española ha obtenido el visto bueno.

7 millones de acciones

La oferta de Neoenergía presentada a los accionistas minoritarios tiene un **valor de cerca de 326 millones de reales (unos 80 millones de euros)**. El objetivo es adquirir más de 7,7 millones de acciones, hasta completar el 100% de capital.

Los términos de la oferta ya han sido aprobados por el consejo de administración de la filial. Neoenergía ofrecerá 42,02 reales por cada una de las 280.143 acciones ordinarias y de los 7,1 millones de acciones preferentes de clase A de Celpe, además de 46,22 reales por cada una de las 342.066 acciones preferentes de clase B en manos de minoritarios.

Iberdrola abandonará la oferta en caso de no conseguir al menos dos terceras partes de las acciones sobre las que se lanza. Para respaldarla, cuenta con un informe de EY Assessoria Empresarial.

Neoenergía controla otras cuatro distribuidoras de electricidad en Brasil, que son Cosern, Coelba, Elektro y CEB. Cuenta con 2.300 kilómetros de líneas eléctricas en operación y otros 4.300 kilómetros de cable en construcción. Está presente además en 19 de los 27 estados del país, en los que atiende a 15,3 millones de clientes en áreas que tienen una población de 37 millones de habitantes.

La empresa lleva tiempo **invirtiendo en renovables** y prevé que con la entrada en operación de dos plantas eólicas y una solar en los próximos meses aumentará su capacidad instalada de generación en Brasil hasta cerca de **4.700 megavatios** y elevará la participación de las renovables en su matriz desde el 78% hasta cerca del 88%.

Además de a Iberdrola, Neoenergía tiene en su capital a otros socios como el **fondo de pensiones Previ (38,21%)** y el **grupo estatal Banco do Brasil (9,34 %)**. Cotiza en la Bolsa de Sao Paulo y es la mayor distribuidora de capital abierto de Brasil.

Celpe es una de las piezas clave para Neoenergía. Distribuye electricidad a los 184 municipios de Pernambuco e isla de Fernando de Noronha, además de la ciudad de Pedra de Fogo, en Paraíba.

Cuenta en la actualidad con una superficie de concesión de 98.500 kilómetros cuadrados y suministra energía a 3,8 millones de clientes, o a 9,4 millones de habitantes.

Para Iberdrola, Neoenergía ha sido uno de los vectores de crecimiento en los últimos años. Ha pasado de ganar 303 millones de reales brasileños (unos 55,8 millones de euros) en 2016 a 3.925 millones de reales (722 millones de euros) en 2021, lo que supone multiplicar su beneficio neto por 13 en cinco años.

LA RED ESPAÑOLA DEL GRUPO ACELERA LA GRAN CONEXIÓN DE RENOVABLES

Iberdrola ha conectado al sistema eléctrico en el último año y medio 4.300 megavatios (MW), casi todos de renovables, propiedad tanto de particulares como de pequeñas y grandes empresas.

Este impulso ha sido posible gracias al rediseño del proceso de acceso y conexión a la red llevado a cabo por la empresa i-DE, su distribuidora en España, que facilita la conexión de otros productores, indica Ep.

El nuevo procedimiento ha permitido incorporar a la red más de 2.000 nuevas plantas de generación, con una potencia instalada conjunta equivalente a la energía consumida por dos millones de hogares. Las nuevas instalaciones evitarán la emisión de 3,6 millones de toneladas de CO2 al año.

El gran volumen de megavatios conectado responde en parte a las últimas subastas de renovables en España y forman parte de los esfuerzos por cumplir las exigencias de la Comisión Europea. Los puntos de conexión se han convertido precisamente en un activo codiciado para el desarrollo de proyectos y el Gobierno ha anunciado un mecanismo de subastas para darles salidas.

Iberdrola defiende la agilidad con la que, según dice, facilita la conexión a su red de nuevas plantas renovables, lo que contribuye a avanzar hacia la independencia energética.

A través de su distribuidora en España, la compañía gestiona y mantiene 270.000 kilómetros de líneas eléctricas que se extienden por 10 comunidades autónomas y 25 provincias, en una superficie que abarca 200.339 kilómetros cuadrados.

9.- El modelo energético antinuclear español se desmorona.

elespanol.com, 20 de agosto de 2022.

España lidera hoy en el mundo los planteamientos antinucleares, empeñada en mantener un modelo energético fracasado y siendo el único país con un plan de cierre de las centrales nucleares por motivos ideológicos irracionales.



Se aprende más de los errores que de los éxitos y estos días estamos aprendiendo mucho sobre energía. En anteriores crisis, los ciudadanos aprendieron qué es la prima de riesgo, la tasa de contagios de un virus o cómo funciona un volcán. Ahora aprendemos, a golpe de talonario, las debilidades de la estrategia energética española.

La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera. EFE

Cuando acabe esta crisis, los españoles habrán comprendido que el modelo basado en energías renovables necesita de una tecnología alternativa que garantice el suministro de electricidad: el llamado gas natural (que no es otra cosa que gas metano).

Lo ha reconocido el propio Gobierno en su Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), que afirma que en 2030 necesitaremos la misma cantidad de gas que en 2022.

En otras palabras: **seguiremos dependiendo de terceros y a merced de futuras crisis.**

Una política energética eficaz debe ser capaz de suministrar energía continua a sus ciudadanos y a sus empresas, garantizar la seguridad para las personas y el medioambiente, ser independiente del exterior y, sobre todo, ser barata.

"Llama la atención la escasísima importancia que el plan estratégico del gobierno concede al precio de la electricidad, así como el evidente sesgo ideológico de un documento presuntamente técnico"

Ninguna nación ha prosperado pagando cara su energía. El progreso del Estado del bienestar del que hemos disfrutado durante el último siglo se ha debido en gran medida a la energía asequible proporcionada por los combustibles fósiles. Una energía cara nos disuade de salir de casa, de consumir, de viajar o de fabricar y, por tanto, perjudica nuestro sistema económico, basado en el crecimiento.

Siendo esto así, llama la atención la escasísima importancia que el plan estratégico del gobierno (el PNIEC) concede al precio de la electricidad, así como el evidente sesgo ideológico de un documento presuntamente técnico.

En los últimos años, hemos pasado de tener una de las energías más baratas a, según el informe de la Comisión Europea sobre los mercados de electricidad del primer cuatrimestre de 2022, que los hogares y las empresas españolas paguen los precios más altos de Europa.

Y, dada la composición de nuestro mix energético, la situación no hará más que empeorar.

[Opinión: Nuestras élites harán que la crisis energética acabe con la democracia]

Tendemos a creer que las energías renovables son baratas. Pero, al ser dependientes de la climatología, es necesario complementarlas con una tecnología alternativa (el gas). Es por eso por lo que estos días, con el suministro de gas comprometido, pagamos el MWh a 300 €, un precio seis veces superior al coste de la energía nuclear.

En los últimos treinta años, la energía nuclear no ha recibido inversión (las renovables han recibido 120.000 millones en el mismo periodo), se le han aplicado impuestos excepcionales y se han cerrado las centrales de José Cabrera y Santa María de Garoña.

Y, a pesar de todo lo anterior, la energía nuclear ha sido la fuente principal de energía eléctrica en la última década. **Una energía que se ha ofertado en el mercado mayorista a 0 euros.**

Durante los últimos veinte años, España casi no ha variado su consumo eléctrico. Pese a esto, la progresiva incorporación de energías renovables al mix energético ha hecho que actualmente tengamos el doble de potencia instalada que hace dos décadas. Hoy tenemos instalaciones para generar electricidad si hay sol o viento, y otras instalaciones por si no los hay.

"El último argumento que le queda a los antinucleares es la gestión de los residuos. Residuos que a los diez años han perdido el 99% de su radiactividad"

Evidentemente, esto no es ni eficiente ni barato, pues el mantenimiento y la disponibilidad de todas estas instalaciones implican grandes inversiones.

Quizá porque la coyuntura internacional ha podido con los viejos prejuicios políticos, la Unión Europea ha concluido estos días que la energía nuclear es tan o más respetuosa con las personas y el medioambiente que las energías renovables.

Esta postura, sin embargo, no ha servido para que el Gobierno de España se sacuda sus prejuicios antinucleares. Prejuicios inconsistentes con nuestra propia experiencia de país, **esa que dice que no ha habido mortalidad asociada a la radiactividad en sus más de cincuenta años de uso.**

El último argumento que le queda a los antinucleares es la gestión de los residuos. Residuos de alta actividad que, por su escaso volumen (apenas el tamaño de una furgoneta por reactor y año) se pueden almacenar dentro de las propias centrales y que a los diez años han perdido el 99% de su radiactividad.

Son residuos que, al contrario de los que producen otras industrias de generación eléctrica, dejan de ser contaminantes con el tiempo. ¿O es que el CO₂, el azufre, el arsénico o el mercurio utilizado en otras industrias se desintegran?

Por otra parte, ya disponemos de tecnología para eliminar la mayor parte de los residuos nucleares y sistemas para almacenarlos de forma segura. Incluso existen centrales nucleares cuyos residuos son prácticamente inexistentes, como es el caso de las centrales de torio.

Pero el medioambiente es mucho más que la gestión de estos pocos residuos. Es también la contaminación visual de nuestras montañas. La pérdida progresiva de grandes terrenos de cultivo. O los gases nocivos que producen otras tecnologías.

Y es que para generar electricidad lo mejor es usar el menor espacio posible. Es lo que ocurre en una central nuclear, **donde cada pastilla de combustible apenas supera el tamaño de una moneda y equivale a una tonelada de carbón.**

En el mundo hay más de cincuenta reactores nucleares en construcción en más de veinte países, algunos tan cercanos como Francia, el Reino Unido o Finlandia. Otros muchos países tienen planes muy ambiciosos.

Sin embargo, son los países en desarrollo los que apuestan de forma más clara por esta fuente de energía barata para incrementar su desarrollo y su bienestar. Es el caso de China, que ha construido más de veinte reactores durante la última década, empleando menos de cinco años en levantar cada reactor.

"Durante demasiados años, Berlín ha mirado por encima del hombro a Polonia por usar carbón en su mix energético. Hoy, Alemania abre centrales de carbón a contrarreloj"

La energía atómica es el conocimiento científico más elevado al que ha accedido nunca el hombre. Renunciar a él es, probablemente, una de las causas que explican la pérdida de competitividad de Europa respecto a las regiones emergentes del mundo.

Desde hace cerca de veinte años nuestro país ha decidido seguir el modelo energético de Alemania, probablemente el país más castigado por la crisis energética, uno de los que más caro paga la energía y quizá el más dependiente del exterior. Nuestro seguidismo puede explicarse por la fascinación que ejerce sobre nosotros todo cuanto venga de más allá de los Pirineos.

Hemos creído, como en tantas otras cosas, que lo de fuera era mejor.

Esta crisis ha supuesto una enmienda a la totalidad del, hasta ahora, orgulloso modelo alemán. Hoy, naciones limítrofes con Rusia, como la propia Ucrania, son más autónomas que Alemania. Durante demasiados años, Berlín ha mirado por encima del hombro a Polonia por usar carbón en su mix energético. Hoy, Alemania abre centrales de carbón a contrarreloj.

Y algo similar ha ocurrido con Francia y Suecia, a las que Alemania presionaba para que abandonaran la energía nuclear. **Hoy, franceses y suecos son energéticamente autosuficientes y los únicos que cumplen con los objetivos contra la contaminación y el cambio climático.**

Durante estos meses de crisis hemos visto como, en los países de nuestro entorno, se suceden las apuestas por la energía nuclear en tres aspectos:

1. Prolongación de la vida útil de las centrales nucleares. Estados Unidos está alargando la vida de los reactores hasta los ochenta años. El aumento de la vida útil también se ha aplicado en países como Francia, Holanda, Canadá, Suiza, Suecia, Finlandia o Reino Unido.
2. Nuevos proyectos. Francia planea construir catorce reactores. Polonia, otros seis. Reino Unido, hasta siete. Además de nuevas centrales en Holanda, Argentina o Corea del Sur, entre otros.
3. Paralización de los planes de cierre. Japón está reabriendo sus centrales nucleares. Bélgica no sólo ha parado el cierre de las suyas, sino que ha prolongado su vida diez años. En California y Alemania, las autoridades han pedido que se reevalúe el cierre de las centrales al que ellas mismas habían obligado.

En estos momentos, **España camina en solitario liderando los planteamientos antinucleares en el mundo**, empeñada en mantener un modelo energético fracasado y siendo el único país con un plan de cierre de las centrales nucleares por motivos políticos.

*** *Guillermo Vidal Lahera es ingeniero nuclear especialista en tecnología energética.*

10.- Enel Green Power crea sede en Vietnam y su cartera alcanza los 5.692 MW.

pv-magazine.es, 12 de agosto 2022.

La nueva sede tiene el objetivo de poner en marcha la primera central de energía renovable a gran escala para el año 2024. 915 MW se encuentran ya en fase avanzada.



Enel Green Power Vietnam (EGPVN) se creó oficialmente en diciembre de 2021 con un equipo principal para desarrollar una cartera de proyectos de energías renovables. El director de Desarrollo Comercial de la región de Asia-Pacífico, Chung Gu Yoon, afirma que, “aunque las operaciones comerciales en esta nación del sudeste asiático arrancaron hace solo unos meses, ya hemos conseguido grandes resultados”. Explica que “hace poco firmamos un acuerdo para asegurar nuestro primer proyecto (solar fotovoltaico, 160 MW) que esperamos que esté listo para la inversión en los próximos 6 – 12 meses. Esto ha requerido largas negociaciones con un socio local”, dice.

En concreto, la empresa tiene el objetivo de poner en marcha la primera central de energía renovable a gran escala para el año 2024. “Con el fin de alcanzar este objetivo, ya contamos con 5.692 MW de proyectos en cartera, de los cuales 915 MW se encuentran en fase avanzada. También nos hemos fijado el objetivo de aumentar esta cartera de proyectos en fase avanzada hasta los 1600 MW para finales de año”, dice Gu Yoon, y explica que “estamos trabajando a través de nuestros socios de desarrollo local para comprometernos con las partes interesadas (gobierno, comunidad y proveedores) para desarrollar nuestra cartera de proyectos en terrenos no urbanizados”.

Vietnam se ha convertido en un líder en el crecimiento de las energías renovables en los últimos años. Desde 2018, se ha producido un auge tanto de la energía solar como de la eólica, con más de 22.000 MW instalados en los últimos cuatro años. Según las cifras estimadas por IRENA, Vietnam contaba a finales de 2021 con 16.660 MW fotovoltaicos instalados. El país se ha fijado el objetivo de alcanzar de cero emisiones netas en 2050. Se espera que necesite más de 150 GW de energía renovable para 2045.

“Creemos que Vietnam podría convertirse en el mayor mercado de EGP en la región de Asia-Pacífico después de la India”, dice Chung Gu Yoon. “Alcanzar una cuota de mercado del 10% en Vietnam supondría alcanzar una capacidad instalada de 6 GW en 2030”, añade.

Enel Green Power no es la única multinacional del sector fotovoltaico que apuesta por Vietnam: **Iberdrola entró en Vietnam hace un año con la compra de la filial local de Sowitec**. La también española **Ingeteam abrió filial en Vietnam** y afirmó que el país “es un mercado con rápido crecimiento que permite, además, el acceso a otros países como Laos y Camboya”. En 2021, **Jinko Solar anunció la construcción de una fábrica de obleas de 7 GW en el país**.

11.- IFM prosigue su escalada en Naturgy y roza el 14%.

epe.es, 21 de agosto de 2022.

El fondo australiano se consolida como el cuarto principal accionista de la compañía.

El fondo australiano IFM ha proseguido con su escalada en el capital de **Naturgy** y ya alcanza casi una participación del 14% en la compañía, según consta en el informe financiero de la energética correspondiente al primer semestre.

En concreto, a cierre del pasado mes de junio la posición de IFM en el capital social de Naturgy **ascendía al 13,9%, consolidándose como su cuarto principal accionista**. Esta participación tiene un valor, a los actuales precios de mercado, de unos 3.900 millones de euros.



El último gran movimiento de IFM en el accionariado de Naturgy se conoció a finales del pasado mes de marzo, cuando el fondo **elevó su participación en casi un 1,3% para alcanzar el 13,38%**.

IFM lanzó en enero de 2021 una OPA parcial sobre Naturgy con el objetivo de hacerse con un 22% del capital de la compañía. La oferta tuvo como respuesta la decisión de CriteríaCaixa de reforzarse en el accionariado de Naturgy, elevando su participación con diversas compras en el mercado hasta el actual 26,7% y con la aspiración de alcanzar hasta el 30%. Finalmente la aceptación de la OPA parcial de IFM se quedó en el 10,83% del capital.

Desde entonces, el fondo australiano ha realizado **varias operaciones de compra de acciones para aumentar su peso**, además de haber hecho uso de su derecho a nombrar un consejero.

Así, el pasado mes de febrero **se incorporó al órgano rector de Naturgy Jaime Siles** como representante de IFM, dentro de la reordenación que acometió la energética en su consejo de administración.

Critería, el holding de La Caixa, sigue siendo el principal accionista de Naturgy, con el 26,7% del capital, seguido de CVC (20,7%) Y GIP (20,6%). La estatal argelina es la quinta accionista del grupo con una participación del 4,1%.

PROYECTO GÉMINIS

El pasado mes de febrero, antes de la **invasión de Ucrania por Rusia**, Naturgy anunció su plan para escindirse en dos compañías, con una que aglutinará los activos regulados de la firma (NetworksCo) y otra el negocio libre (MarketsCo), en lo que se conoce como 'proyecto Géminis'.

Naturgy apuesta por la sostenibilidad

En un principio, **la hoja de ruta de la compañía pasaba por tener cerrada la operación en este año**, aunque el pasado mes de marzo, con motivo de la junta general de accionistas del grupo, el presidente de Naturgy, Francisco Reynés, ya afirmó que la decisión sobre el calendario de la operación dependía de factores como las condiciones del mercado y de la visibilidad regulatoria, de los ratings y de las autorizaciones y permisos administrativos.

A este respecto, en su **informe financiero** del primer semestre, Naturgy señala que sigue monitorizando los avances de todos los análisis del proyecto, "que hasta ahora confirman su idoneidad y sentido estratégico".

Sin embargo, subraya que la volatilidad actual de los mercados, la evolución de la coyuntura energética europea y las múltiples incertidumbres regulatorias todavía pendientes de conocerse con exactitud **"aconsejan adecuar el calendario de ejecución a la evolución de los acontecimientos"**.

12.- Iberdrola destina más de 100 millones a proyectos de innovación que ayuden a digitalizar sus redes eléctricas.

negocios.com, 21 de agosto de 2022.

El grupo Iberdrola ha invertido más de 100 millones de euros en proyectos de innovación con el fin de continuar avanzando en la digitalización de las redes eléctricas, una cifra que supone un incremento de un 13% en los recursos destinados en el último ejercicio a proyectos de I+D en el ámbito de las redes para hacerlas más inteligentes, que representan un tercio de las inversiones globales de la compañía en investigación y desarrollo.



Así, de esta cifra, 32 millones de euros se han destinado a iniciativas desarrolladas en España a través de su distribuidora, i-DE. Entre las acciones llevadas a cabo, destaca el desarrollo de un sistema de control de los tendidos de baja tensión que permite mejorar la gestión de las incidencias en el suministro y optimizar el uso de la red para integrar el autoconsumo y la recarga eléctrica. Además, el personal de campo puede monitorizar a través de una aplicación móvil en tiempo real la red y los registros de los contadores inteligentes.

En un comunicado, la compañía señala que, en el último año, gracias a este tipo de inversiones se redujeron las interrupciones un 16%, a pesar del impacto causado por la tormenta de nieve 'Filomena', que afectó a 270.000 clientes, y cuyo servicio fue reestablecido por i-DE de forma remota en menos de 30 minutos en un 70% de los casos.

Entre las líneas estratégicas se encuentra también la integración de nuevas tecnologías de inteligencia artificial y computación cuántica para detectar anomalías y mejorar las revisiones que garantizan al correcto funcionamiento de las instalaciones. Además, se han puesto en marcha experiencias piloto con drones y robots para la monitorización de las instalaciones de forma remota con el fin de reducir las situaciones de riesgo para los profesionales de campo y optimizar el mantenimiento de las redes.

Otro de los ámbitos principales donde la compañía está llevando a cabo proyectos innovadores es en el campo de flexibilidad de las redes para su adaptación a condiciones cambiantes de demanda y de volumen de energía vertida a la red, con el objetivo de maximizar su capacidad para aumentar su eficiencia.

Iberdrola también recuerda que ha puesto en marcha en España su Global Smart Grid Innovation Hub, un centro mundial de innovación de redes inteligentes que actúa como plataforma tractora de conocimiento, combinando su capacidad tecnológica con la de proveedores de equipos y servicios, universidades y start-ups de todo el mundo.

Además, la compañía ha firmado acuerdos de colaboración con más de 75 entidades de origen nacional e internacional para el desarrollo de soluciones de digitalización de redes, integración de renovables, despliegue de vehículo eléctrico y sistemas de almacenamiento de energía. Este espacio tecnológico ha identificado ya más de 120 proyectos de I+D+i en los que ya están trabajando más de 220 profesionales.

Iberdrola tiene previsto invertir 2.600 millones de euros hasta 2024 en la digitalización de las redes eléctricas en España para avanzar hacia un sistema más flexible y seguro. Durante el último año, Iberdrola invirtió en I+D+i 337 millones de euros, lo que supone una inversión acumulada de más de 2.000 millones de euros en la última década.

13. - Naturgy, el valor más sobrevalorado del Ibex, a punto de entrar en subida libre.

expansion.com, 22 de agosto de 2022.

Las acciones de Naturgy lideraron ayer las subidas del Ibex en una jornada bajista.

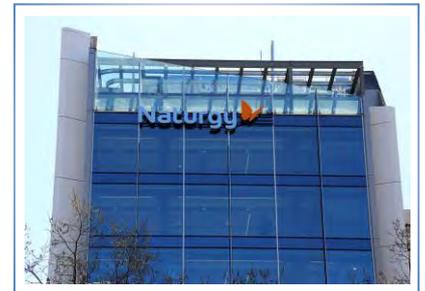
La empresa de gas se anotó el 2,06%, hasta los 29,68 euros, lo que deja la cotización a tiro de piedra de los máximos que marcó en enero en la zona de los 29,9 euros, según los datos de *Bloomberg*.

Naturgy sumó ayer su tercera sesión de avances y de superar el récord del año (29,90 euros de enero) entraría en subida libre, según los analistas técnicos, que destacan que últimamente se mueve en un rango lateral dentro de la tendencia alcista de fondo. Las compras del fondo australiano IFM están sirviendo de soporte y al cierre del semestre su participación alcanzaba el 14%, tras lograr un 10,83% en la opa lanzada en enero de 2021 y que fracasó en su objetivo de lograr el 22% del capital.

La cuestión es que Naturgy, que sube un 3,67% en lo que va de año, tras dispararse un 51% en 2021, no está recomendada por ninguna de las firmas de inversión que cubren la compañía.

La valoración media de la empresa de gas está en 22,99 euros, un 22,5% por debajo de su cotización actual.

Es la empresa más sobrevalorada del Ibex, con los datos del consenso recopilados por *Bloomberg*, muy por encima del segundo de la lista: Red Eléctrica, que cotiza un 8% por encima de su precio objetivo.



El precio de Naturgy "estaría descontando un escenario demasiado optimista en cuanto al desarrollo de capacidad renovable (incremento de 9,4 gigavatios, según el Plan Estratégico 20-25) y nueva rotación de activos a múltiplos muy atractivos", explica Virginia Romero, analista de Banco Sabadell.

Ángel Pérez, de Renta 4, coincide en que la cotización está en niveles muy exigentes (PER estimado para 2022 de 21,59 veces, según el consenso).

El experto aconseja infraponderar el valor a la espera de los detalles que pueda dar en los próximos meses "acerca de la escisión de la compañía en dos anunciada por Naturgy".

14.- Iberdrola, Acciona y Repsol sacan partido en EEUU al 'plan Biden' de renovables.

expansion.com, 22 de agosto de 2022.

Las compañías españolas se preparan para acelerar sus proyectos de renovables en el país mientras observan con cautela el efecto de los nuevos impuestos empresariales.

Las **empresas españolas con más inversiones en renovables en Estados Unidos** confían en salir ganadoras con el **nuevo plan de la Administración Biden contra el cambio climático**, que salió adelante por escaso margen en el Senado estadounidense y que ya ha sido aprobado tras obtener el visto bueno de la Cámara de Representantes.

Iberdrola, Acciona, Repsol y Naturgy están apostando por las renovables en el país y **se preparan para aprovechar las oportunidades para el desarrollo de nuevos proyectos.**

El **plan Biden** tiene una doble cara y por eso genera un entusiasmo relativo.

Aspira a movilizar 370.000 millones de dólares (362.000 millones de euros), pero viene acompañado de un paquete más amplio, la **Inflation Reduction Act**, que va más allá del medio ambiente e incluye subidas de impuestos a las corporaciones del país. Las empresas españolas coinciden en que la norma **impulsará sus iniciativas de renovables**, pero avisan de la necesidad de atender con cautela todos los efectos.



En el ámbito energético, la nueva legislación reserva **30.000 millones de dólares para proyectos solares y eólicos**, y establece también un **precio más alto para los derechos de emisión de CO2**, lo que **desincentiva las tecnologías más contaminantes** y puede encarecer otros productos energéticos.

Habrà también una partida específica de **27.000 millones de dólares para la financiación de proyectos verdes**, además de **penalizaciones a las emisiones de metano**, **desgravaciones para la compra de coches eléctricos** y **ayudas para reducir las emisiones en la agricultura**.

Visita presidencial

Iberdrola parte en buena posición para aprovechar el plan. Ha logrado convertirse en un **referente de las renovables en el país**, hasta el punto de que a finales de julio, en plena batalla por convencer a los senadores de la conveniencia de su norma, **Joe Biden visitó una planta de Iberdrola y se reunió con su presidente, Ignacio Galán**.

La compañía española tiene previsto **invertir a lo largo de esta década 10.000 millones de dólares en varios proyectos de eólica marina en Nueva Inglaterra** que se suman a los activos ya desarrollados o en construcción en el ámbito de las renovables. Tras la **compra de Energy East en 2008 por 6.000 millones de euros y la posterior fusión para la creación de Avangrid**, el grupo sigue buscando operaciones transformadoras en el país. **Intentó la compra de PNM** para convertirse en una de las grandes eléctricas en Nuevo México y Texas, pero los reguladores vetaron el movimiento.

Uno de los puntos fuertes para Iberdrola y otras empresas con renovables consistirá en la **ampliación a lo largo de diez años de los créditos fiscales para la instalación de megavatios verdes**.

Acciona Energía tiene en Estados Unidos uno de sus mercados de crecimiento. En febrero **compró un proyecto fotovoltaico de 458 megavatios (MW)** cerca de Houston (Texas), que será **la mayor instalación solar de la compañía en el mundo y supondrá una inversión de 460 millones de dólares**. Este trimestre tiene previsto iniciar la construcción de la planta para tenerla operativa a principios de 2024.

La compañía cuenta en EEUU con **nueve parques eólicos** en seis estados. En **solar termoeléctrica**, opera además en propiedad la **planta Nevada Solar One, de 64 MW**.

La estrategia de **Repsol** en las renovables estadounidenses se centra en **Hecate Energy, de la que compró el 40%**. Esta compañía especializada en el desarrollo de proyectos fotovoltaicos y de baterías para el almacenamiento se convertirá en la punta de lanza de los proyectos del grupo en el país. Hecate, en la que Repsol ha invertido 300 millones de dólares, cuenta con una **cartera de proyectos renovables y de almacenamiento en desarrollo de más de 40.000 MW**.

Naturgy tiene el **100% de la estadounidense Hamel Renewables**, a través de su filial **Naturgy Solar**. Cuenta con una **cartera de proyectos solares de 8.000 megavatios (MW) junto con 4.600 MW de proyectos de almacenamiento** en nueve estados.

El objetivo de la norma es **reducir a finales de la década las emisiones de CO2 un 40% frente a los niveles de 2005**, con la ambición de llegar al 50%.

LOS NUEVOS IMPUESTOS ENFRENTAN A LAS EMPRESAS CON LA CASABLANCA

La Inflation Reduction Act dedicará dinero a la lucha contra el cambio climático y a otros programas a costa de subir los impuestos a las grandes empresas, lo que la convierte en una norma especialmente controvertida. Se trata de la primera revisión de los impuestos que pagan las empresas desde que en 2017 Donald Trump los bajase.

Las corporaciones estadounidenses ya se han quejado de los riesgos del plan. "Impone significativas subidas de impuestos y un control de precios sin precedentes, asegura la Cámara de Comercio de EEUU. "Dañará la capacidad de nuestra industria para subir los salarios, contratar trabajadores e invertir en la comunidad", indica la Asociación Nacional de Fabricantes, citada por FT.

El propio Biden se ha defendido de las críticas. "Soy un capitalista, no intento castigar a nadie", dijo para justificar la medida. A su favor tiene que algunas empresas como Ford, Lyft, Levi Strauss, BP, Shell, Unilever y Danone se han mostrado a favor de la ley.

El Gobierno estadounidense argumenta que los impuestos son necesarios para reducir el déficit e invertir en políticas como las medioambientales.

La Administración no ha subido el equivalente al impuesto de Sociedades -el mayor temor consistía en un incremento hasta el 28%-, pero sí se fija un mínimo del 15% a las empresas que ingresen más de 1.000 millones de dólares, con el objetivo de recaudar 313.000 millones de dólares hasta 2030.

15.- Engie: suave mejora de beneficios.

consensodelmercado.com, 22 de agosto de 2022.



MS | ENGIE: Los resultados del primer semestre de 2012 de Engie fueron acompañados de una suave mejora de los beneficios, sin cambiar la orientación cuantitativa oficial: «En caso de que las condiciones de mercado y el entorno de precios (a 30 de junio de 2022) se mantengan en el segundo semestre, esto supondría una subida de esta orientación de c. 700 millones de euros a nivel de NRIGs.» Es decir, +17% frente a BBG Cons... Las acciones han subido con fuerza pero creo que podría haber más a medida que las mejoras de los beneficios sigan llegando. Diría que, en general, las tensiones implícitas han bajado mucho y ahora cotizan en torno a los mínimos del año debido al ambiente veraniego. Como resultado, la inclinación se ha acentuado, lo que hace que las opciones largas sean las mejores para reemplazar la delta. A título indicativo, podemos ofrecer la opción de compra Mar23 14 @0,59EUR (ref:12,9, 25v, 36%d).

16.- Endesa repotencia la red en el centro de Sevilla y sus obras de mejora superan ya los 43 millones.

okdiario.com, 22 de agosto de 2022.

La Junta afirma que al menos el 85% de los cortes de luz en Sevilla derivan de enganches ilegales. Los enganches para cannabis destapados en el Polígono Sur de Sevilla se disparan un 222% en un año.

Endesa tumba el discurso de la izquierda: "múltiples enganches ilegales" en otro barrio de Sevilla.

Endesa continúa las labores de **refuerzo de la red eléctrica de Sevilla**, afectada en los últimos meses por unos **cortes de suministro** que según la Junta de Andalucía derivan en un 85% de **enganches ilegales**, gran parte de ellos para alimentar **cultivos interiores de marihuana**.

La compañía eléctrica está realizando este verano mejoras en la red de diferentes barrios de la capital sevillana como Triana, Los Diez Mandamientos, Nervión y Casco Histórico, unas actuaciones previstas en el **Plan de Inversión trienal** que la compañía destina para la mejora y digitalización de la red y que para el periodo **2020-2022** están suponiendo **43,5 millones de euros**.

Asimismo, la compañía está llevando a cabo obras de refuerzo de sus infraestructuras en Torreblanca, Padre Pío, La Plata, Polígono Sur, Su Eminencia, y Polígono Industrial El Pino, dentro del plan de la compañía eléctrica para instalar **doce nuevos centros de transformación** en los barrios de la capital afectados por la sobrecarga de la red.



Un millón más en la Alameda

Endesa está invirtiendo cerca de **un millón de euros** en obras de refuerzo que está realizando actualmente en las líneas de media tensión en el entorno de la **Alameda de Hércules**. Las obras, que se prolongarán a lo largo de todo el verano, tienen como objetivo mejorar la calidad del servicio de los cerca de **6.000 clientes** de la zona y reforzar el suministro eléctrico no sólo en la propia Alameda de Hércules, sino también en las calles Santa Ana, Pescadores, Jesús del Gran Poder, Flandes, Faustino Álvarez, Peris Mencheta, Juan Pérez de Montalbán, Relator y Mata.

En concreto, la filial e-distribución de Endesa tiene previsto realizar más de un kilómetro de canalización entre las calles Santa Ana, Pescadores, Jesús del Gran Poder y Flandes con el fin de interconectar seis centros de transformación. Para lograrlo, los técnicos de Endesa instalarán **3.400 metros de cableado** de media tensión en esta misma zona, una actuación que por sí sola supone una inversión de 560.000 euros, tal y como ha detallado la compañía en una nota de prensa difundida este lunes.

Al mismo tiempo que se trabaja en esta zona de la Alameda, Endesa llevará a cabo actuaciones de refuerzo de las redes entre las calles Faustino Álvarez, Peris Mencheta, Juan Pérez de Montalbán, Relator y Mata. Con una **inversión de 430.000 euros**, la compañía llevará a cabo nuevas canalizaciones a lo largo de cerca de 700 metros para instalar 8.000 metros de cableado de media tensión que permita interconectar **once centros de transformación** y una subestación.

Fraude eléctrico en Granada

Entretanto, el **fraude eléctrico** en la comunidad asociado a **plantaciones de cannabis** continúa dejando intervenciones diarias. Ya en 2021, Endesa y Policía Nacional trabajaron conjuntamente en 922 actuaciones con este fin, una media de 2,52 al día y el 56% de las efectuadas en territorio nacional.

El último caso se ha registrado en **Granada**. La Guardia Civil ha desmantelado **siete centros de producción de marihuana** en las localidades granadinas de Alfacar, Santa Fe, Cúllar Vega, Órgiva, Íllora y Pinos Puente, en los que se ha incautado de 1.762 plantas de cannabis sativa.

La Guardia Civil de Santa Fe descubrió dos viviendas, una en ese mismo municipio en la que el propietario había habilitado dos habitaciones en las que estaba cultivando 360 plantas de cannabis sativa, y otra en Cúllar Vega en la que el inquilino estaba de manera intensiva. En ambos domicilios se descubrieron sendas **acometidas ilegales a la red eléctrica**.

La Guardia Civil de Órgiva, de su lado, descubrió una pequeña plantación con 26 plantas de cannabis en un corral de un cortijo de ese municipio.

La Guardia Civil de Pinos Punte acudió por su parte a sofocar un **incendio** en una vivienda y descubrió que lo había provocado una **sobrecarga** en la instalación eléctrica de una plantación en la que crecían 159 plantas de cannabis sativa. Estos mismos agentes descubrieron otro centro de producción de marihuana en una vivienda vecina en la que el propietario cultivaba 300 plantas de cannabis en avanzado estado de crecimiento.

Y por último, la Guardia Civil de Íllora descubrió una plantación con 250 plantones de cannabis sativa en una de las viviendas asaltadas en esa localidad.

17.- Endesa recicla más de 7.000 toneladas de residuos de la red eléctrica de Baleares.

ultimahora.es, 23 de agosto de 2023.

La eléctrica apuesta por la economía circular.



Endesa ha logrado reciclar, en el primer semestre del año, **7.051 toneladas de residuos** procedentes de la red eléctrica de Baleares, con el objetivo de poder reutilizarlos, total o parcialmente, o que se puedan tratar en centros especializados para recuperarlos o transformarlos. En nota de prensa, la entidad ha detallado este martes que tienen en las Islas más de **18.000 kilómetros de líneas eléctricas**, «de manera que cuando se hacen tareas de mantenimiento y mejora se generan, inevitablemente, residuos». Por todo ello, la compañía ha apostado por la **economía circular** como base de un modelo económico más sostenible, tratando de aprovechar al máximo los recursos materiales.

En este punto, han señalado que se recupera **cableado eléctrico**, **baterías** o **acumuladores**, al tiempo que se regeneran o dan nuevos usos a los **aceites minerales** utilizados en subestaciones eléctricas y se reciclan o recuperan metales o compuestos metálicos. En **2021** se llegaron a reciclar, de las tareas de mantenimiento de la red de distribución, un total de **13.656 toneladas de residuos**, de las que 10,3 eran de papel y cartón, 15,2 de componentes de equipos y aislantes, 44 de madera, 9,6 de vidrio, 8,5 de cobre, 11,1 de aluminio, 1,6 de plástico, 48,3 de diferentes tipos de cables, 243 de chatarra y más de 13.146 de residuos de construcción y demolición. En cuanto a los **residuos especiales**, 45,8 toneladas procedían de aceite dieléctrico, 14,9 de equipos de hexafluoruro, 18,6 de otros equipos electrónicos y cinco de contadores electrónicos.

18.- Perseo, el programa de 'startups' de Iberdrola, ha invertido 175 millones en sus 15 años de existencia.

elconfidencialdigital.com, 23 de agosto de 2022.

El programa de 'startups' de Iberdrola, Perseo, ha invertido 175 millones de euros y cuenta con nueve compañías en cartera en sus 15 años de existencia, informó la energética.

En concreto, Perseo ha destinado 135 millones de euros a invertir en empresas emergentes y otros 40 millones para crear y desarrollar negocios con alta componente industrial que den soporte a la electrificación, la descarbonización y la sostenibilidad del sector energético.

La iniciativa ha contribuido a que la eléctrica ponga en marcha soluciones innovadoras para potenciar las energías renovables, la descarbonización y la electrificación de la economía, la digitalización de las redes, el fomento del almacenamiento eficiente y el cuidado del medio ambiente.

Perseo se fundó con el objetivo de identificar tendencias clave para el futuro de la energética, proporcionar el acceso a tecnologías y modelos de negocio disruptivos, fomentar una cultura innovadora y apoyar a sectores industriales con alto potencial de crecimiento.



Su impulsor fue José Sainz Armada, director de Finanzas, Control y Desarrollo Corporativo (CFO) del grupo Iberdrola, con el objetivo de proporcionar un paraguas común para las aportaciones innovadoras que llegaban a la eléctrica.

Uno de los grandes objetivos del programa, liderado por Diego Díaz Pilas, es atender a las demandas de los clientes para que estos cuenten con productos distintos a los habituales.

Así, Perseo analiza más de 900 empresas cada año que proponen nuevas formas de hacer en el sector energético. Gracias a su modelo abierto y colaborativo, y a la promoción de retos dirigidos a las empresas en desarrollo para innovar en el sector energético -más de 10 al año-, el programa ha ejecutado más de 25 proyectos piloto cada ejercicio.

En el ecosistema del programa se hallan más de 7.500 'startups', entre ellas unicornios -empresas valoradas en más de 1.000 millones de dólares-, como el fabricante de soluciones de recarga para vehículos eléctricos Wallbox y Stem, que ofrece soluciones de almacenamiento inteligente en baterías.

La primera inversión de Perseo se cerró en 2009, en 2013 desembarcó en una compañía de Silicon Valley, en 2016 se creó el programa de retos y programas piloto, y en 2020 lanzó Perseo Venture Builder para crear desde cero negocios de soporte a la electrificación y la sostenibilidad del sector energético.

MÁS DE 2.000 MILLONES A I+D+i EN LA ÚLTIMA DÉCADA.

Perseo es uno de los motores de Iberdrola en innovación y se complementa con otras iniciativas que llevaron a la compañía a invertir 337,5 millones de euros solo el año pasado. En total, el grupo ha destinado más de 2.000 millones de euros a la innovación, la investigación y el desarrollo en los últimos 10 años y se ha convertido en la 'utility' privada que más invierte en innovación de todo el mundo.

El director de Innovación de Iberdrola, Agustín Delgado Martín, destacó que Perseo está concebida "como una herramienta más para ayudarnos a entender el futuro del sector energético".

"En Iberdrola siempre hemos tenido proyectos de I+D+i, normalmente exitosos, pero que estaban muy centrados en lo que nosotros ya sabíamos hacer. Con Perseo, lo que intentamos hacer es entender las dinámicas de estas nuevas compañías que ayudan a entender nuevos modelos de negocio, cómo se integran nuevas tecnologías en nuestro sector", añadió.

El último gran hito de Perseo data del pasado mayo, cuando entró en Andrómeda, el primer gran fondo tecnológico de venture capital con objetivos concretos en sostenibilidad.

19.- La filial de Iberdrola en Estados Unidos repite por quinto año consecutivo en el índice FTSE4Good.

lavanguardia.com, 22 de agosto de 2022.

Avangrid, la filial estadounidense de Iberdrola ha sido elegida para formar parte del índice FTSE4Good, por quinto año consecutivo.

Según informó la compañía energética, este selectivo está diseñado para medir el rendimiento de las empresas que demuestran sólidas prácticas medioambientales, sociales y de gobierno corporativo (ESG, por sus siglas).

Avangrid se sitúa en los primeros puestos del ranking frente a sus comparables que proporcionan servicios públicos que son evaluadas por el creador del índice, FTSE Russell.

Los índices FTSE4Good son utilizados por una gran variedad de participantes en el mercado para crear y calificar fondos de inversión responsables y otros productos financieros. Las evaluaciones del FTSE Russell se basan en el rendimiento en áreas como el gobierno corporativo, la salud, la seguridad, la lucha contra la corrupción y el cambio climático. Así, las empresas incluidas en la serie de índices FTSE4Good cumplen una serie de criterios medioambientales, sociales y de gobernanza.

En su evaluación más reciente, Avangrid se situó en el cuartil superior de sus comparables en el subsector de la industria de servicios públicos ('utilities') del FTSE Russell para la calificación ESG y obtuvo la puntuación más alta para la gobernanza, que incluye la evaluación de la gestión de riesgos, el gobierno corporativo y la lucha contra la corrupción.

Además, la filial estadounidense de Iberdrola obtuvo una calificación superior en más de un 60% a la de sus homólogas estadounidenses en materia de normas laborales, derechos humanos y comunidad, contaminación y recursos.

20.- El alza de la luz obliga a FGC a licitar un nuevo contrato, que gana Endesa.

expansion.com, 23 de agosto del 2022.



El importe asciende a 13,72 millones de euros, que se abonarán entre junio y diciembre.

El incremento "desproporcionado" de las tarifas en el mercado ibérico de la **electricidad** ha llevado al operador autonómico de transporte público **Ferrocarrils de la Generalitat** (FGC) a licitar un segundo contrato de la luz para lo que queda del año. Lo ha ganado **Endesa**, entró en vigor en junio y concluirá en diciembre y asciende a 13,72 millones de euros (IVA incluido), según detalla el **Govern** en su portal de contratación.

El **concurso público** presenta varias singularidades. La principal es que se trata del segundo contrato del año, ya que el que tenía que estar en vigor hasta diciembre se agotó, y el objetivo de **FGC** es garantizar el suministro en todo momento.

En el concurso, también se presentaron EDP, Gas Natural Comercializadora y Nexus Energía, y la oferta de Endesa fue la más ventajosa. El contrato incluye alta y baja tensión para la tracción ferroviaria y todas las infraestructuras. Entre ellas, **estaciones**, talleres, señalización, comunicación, bombas de agua, **complejos turísticos**, máquinas que generan nieve artificial, telecabinas y telesillas.

Además de las líneas ferroviarias de la Región Metropolitana de Barcelona, el contrato incluye las **estaciones de esquí** del grupo, tanto las que gestiona directamente -La Molina, Vall de Núria, Espot y Portainé- como las que dependen de participadas. Estas últimas son Boí Taüll -de la que se ocupa la sociedad Actius de Muntanya- y Vallter 2000, de la que es titular una sociedad en la que **FGC** participa mayoritariamente.

Inversiones

Paralelamente, FGC tiene en marcha objetivos ambiciosos. Al inicio de las obras de la ampliación de la línea Llobregat-Anoia entre las estaciones barcelonesas de Plaza España y Gràcia, se suma el inminente refuerzo de las frecuencias en el **Metro del Vallès**.

Para hacerlo posible, el operador que preside **Marta Subirà** (Junts) compró 15 trenes, pero a raíz del Covid-19 y otros factores, su entrega se ha ido demorando. Así, la ampliación del servicio, prevista para inicialmente 2020, no será una realidad hasta finales de verano, según expuso Subirà a mediados de julio en una entrevista de *Ràdio Sabadell*.

21.- Acciona para totalmente su central hidroeléctrica en Rialb.

lavanguardia.com, 24 de agosto de 2022.

CONFEDERACIÓN HIDROGRÁFICA

El embalse de Lleida se sitúa este miércoles al **6,78 por ciento de su capacidad cuando hace un año superaba el 49%**.



Acciona ha parado totalmente la actividad de su central hidroeléctrica en Rialb (Lleida) a petición de la Confederación Hidrográfica del Ebro, el organismo que gestiona este embalse, que se sitúa este miércoles al 6,78 % de su capacidad cuando hace un año superaba el 49 %.

Fuentes de Acciona han informado que el paro de la central, iniciado días atrás, se ha completado hoy de forma definitiva.

Es la primera vez que ello sucede al menos desde 2009, cuando Acciona comenzó a operar en este pantano.

Energía

La central cuenta con dos turbinas capaces de generar **24,8 y 5,9 megavatios al día**.

La central cuenta con dos turbinas capaces de generar 24,8 y 5,9 megavatios (MW) al día, respectivamente. La energía que no se pueda producir con esta central se suplirá con otras fuentes, según han indicado desde la compañía.

El embalse de Rialb es el que se encuentra en peor estado en Catalunya: las cuencas internas de la comunidad, gestionadas por la Agencia Catalana del Agua, están en un 39 % de su capacidad (hace un año, en el 74,2 %), mientras que las que dependen de la Confederación Hidrográfica del Ebro se sitúan en el 41,82 % (66 % doce meses atrás).

22.- Iberdrola pone en marcha 100 nuevos MW solares en Extremadura.

eleconomista.es, 24 de agosto de 2022.

Suministrarán energía limpia a 45.000 hogares.

Se trata de las plantas Majada Alta y San Antonio, ubicadas en la localidad cacereña de Cedillo.

Iberdrola ha iniciado la puesta en marcha en Extremadura de **dos nuevas plantas fotovoltaicas. Estas instalaciones, denominadas Majada Alta y San Antonio**, se ubican en la localidad cacereña de Cedillo y cuentan con una **capacidad conjunta de 100 megavatios (MW)**, suficiente para abastecer de energía limpia a 45.000 hogares, superior a la población de una localidad como Plasencia.

Estas instalaciones están **compuestas, en conjunto, por cerca de 250.000 paneles solares que producirán 156.000 MWh de electricidad al año**. Una cantidad que hubiera requerido de más de **26 millones de metros cúbicos de gas para ser generada por un ciclo combinado**. Las plantas evitarán la emisión a la atmósfera de 28.000 toneladas de CO2 anuales. Su construcción ha supuesto la **creación de más de 300 puestos de trabajo locales**.

Con su puesta en marcha, ya son **veinte las instalaciones renovables operadas por Iberdrola en Extremadura**, donde cuenta en la actualidad con una potencia verde instalada de **3.867 MW, de la que un 47% corresponde a las 12 plantas solares que la compañía tiene en funcionamiento en la región**.

La construcción de este proyecto ha supuesto un importante **reto tecnológico y logístico para garantizar el mínimo impacto ambiental en el entorno del Parque Natural del Tajo Internacional**, un área protegida entre España y Portugal. La compañía ha acometido una compleja solución para evacuar de forma conjunta la energía producida por estas plantas fotovoltaicas y la central hidroeléctrica de casi 500 MW ubicada también en el municipio.



Para evitar utilizar grandes extensiones de terreno, la compañía ha instalado una subestación encapsulada de solo 300 m2, frente a los 10.000 m2 de terreno que suelen necesitar infraestructuras de estas características. Fabricada en Italia, tuvo que ser transportada en barco desde Venecia hasta Sevilla surcando las aguas del Guadalquivir y, desde ahí, recorrió Andalucía y Extremadura en grandes camiones.

La subestación se introdujo en contenedores colocados sobre una estructura de seis metros de profundidad, por donde se conectan todos los cables que distribuyen la energía a la red. Cada uno de estos contenedores pesa más de 50 toneladas y para colocarlos, sin interferir con las cuatro líneas de evacuación de la central hidroeléctrica, fueron necesarias grandes grúas puente.

Esta innovadora infraestructura también dará servicio a una tercera planta fotovoltaica, de 375 MW, lo que evitará la instalación de nuevas redes de evacuación, favoreciendo la protección ambiental y la integración en el territorio. Esta instalación - respaldada por el ayuntamiento y la Sociedad Agraria de Cedillo - se encuentra en fase de tramitación ante el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

La planta se ubicará en una finca comunal propiedad de gran parte de los vecinos de Cedillo, que podrán continuar con su actividad ganadera.

Convivencia con el entorno rural y el patrimonio

Durante la construcción de estas dos nuevas plantas fotovoltaicas, **Iberdrola ha puesto de manifiesto su compromiso con el medio ambiente y el respeto por el patrimonio histórico y cultural**, tras localizar importantes hallazgos arqueológicos en las inmediaciones del proyecto durante los trabajos previos de desbroce del terreno.

En concreto **se descubrieron un dolmen, con una antigüedad de entre 3.500 y 4.000 años, y una necrópolis prerrománica del siglo V que cuenta con 32 tumbas y que ha sido puesta a disposición de la Junta de Extremadura** tras los trabajos de catalogación y documentación.

Iberdrola también descubrió una estela funeraria que ha sido trasladada al Museo Provincial de Cáceres. La compañía está tramitando con las autoridades la posibilidad de convertir estos hallazgos en un punto de interés turístico.

En el marco del compromiso de Iberdrola por contribuir al desarrollo de esta localidad, **la compañía tiene previsto instalar en Cedillo la primera comunidad solar de España para un pueblo completo.** Gracias a esta iniciativa todos los habitantes del municipio disfrutarán de un ahorro del 50% en la factura de energía de su consumo eléctrico. Iberdrola asumirá la inversión total del montaje y gestión de este sistema de autoconsumo colectivo, que se pondrá en funcionamiento a principios de 2023.

10.000 nuevos MW en España, hasta 2030

Extremadura es una de las regiones europeas más ricas en recursos naturales y un enclave fundamental para el desarrollo de la energía solar. La región se ha convertido en la punta de lanza de la apuesta de Iberdrola por el impulso de las renovables en España. **El plan inversor de la compañía prevé la instalación de 10.000 nuevos MW en el país, hasta 2030.** Un desarrollo en el que la región extremeña está jugando un papel clave.

Solo en el periodo 2020-2025, **Iberdrola habrá instalado más de 2.800 MW renovables en Extremadura, con una inversión por encima de los 1.700 millones de euros y la generación de unos 7.400 puestos de trabajo** en el quinquenio.

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