

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las PERSONAS

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Unidos somos más fuertes

1.- Junta de Endesa. El gran éxito político de Ribera nos va a costar más de 6.000 millones anuales, según Bogas.

hispanidad.com, 29 de abril de 2022.

El CEO de la energética ha sido renovado y habla más claro que el Gobierno, que aún no ha reconocido que está creando un nuevo déficit de tarifa: pan para hoy y hambre para mañana.

Este viernes se ha celebrado la Junta de Accionistas de **Endesa**, recuperando el formato presencial y manteniendo también el telemático. Lo más relevante entre los discursos ha sido que el gran éxito político de Ribera nos va a costar más de 6.000 millones de euros anuales, según ha señalado el CEO de la energética, **José Bogas**, y que serán “asumidos por el conjunto de la demanda”, o sea, por los consumidores.



Recuerden que a principios de mes, el primer ejecutivo de Endesa mostraba que no le gustaba la propuesta ibérica de topar el precio del gas en 30 euros, porque era “menor al precio normal de los contratos a largo plazo”. Ahora, después de que se haya acordado con Bruselas un tope de 50 euros, Bogas ha hablado claro de por cuánto nos va a salir el éxito político de Ribera, días después de que esta admitiera que los **consumidores** asumirían su coste, mientras el Gobierno aún no ha reconocido que lo que está haciendo es creando un nuevo déficit de tarifa para bajar la factura de la luz: o sea, pan para hoy y hambre para mañana es lo que supone el penúltimo fraude del Sanchismo. ¡Ole!

Los accionistas minoritarios han echado en cara que desde que Enel se hizo con Endesa, la acción ha perdido el 50% de su valor, ha bajado la expansión y se ha generado una deuda financiera de 10.378 millones.

El coste del tope ibérico al gas ha sido lo más granado del discurso de Bogas, que ha vuelto a **culpar al gas** del encarecimiento del precio de la luz. Sin embargo, esto no ha impedido que Endesa mantuviera su plan estratégico, centrado en “descarbonización, impulso de la electrificación y digitalización”, ni que abonara un **dividendo** de 1,44 euros por acción “superior a las expectativas” (por tanto, jugoso, y del que saca provecho, sobre todo, su primer accionista, la energética italiana **Enel**, que es dueña del 70%). Asimismo, Bogas ha aprovechado para promocionar uno de sus productos, la **Tarifa Única**, como “la más competitiva” y a la que se han apuntado “más del 30% de los nuevos clientes en 2022”.

Por su parte, en el discurso del presidente no ejecutivo de Endesa, **Juan Sánchez-Calero**, ha habido poco destacado. Eso sí, ha subrayado que las reelecciones como consejeros de **Francesco Starace** (representante de Enel, de la que es su primer ejecutivo, cargo que compatibiliza con la vicepresidencia de Endesa) y de José Bogas como consejeros dan “estabilidad”, ha celebrado los nombramientos de **Francesca Gostinelli** y de **Cristina de Parias**, y también ha mostrado su agradecimiento a **María Patrizia Grieco**, que deja el consejo de Endesa.

“Sólo les ha preocupado recuperar su inversión”, les ha recriminado un accionista a Enel, al tiempo que “han quitado beneficios sociales”. Otro accionista ha afirmado que Enel y Endesa se han comportado como “Saturno devorando a sus hijos”

Pero lo que ha tenido más envidia de la Junta ha sido el turno de preguntas, donde ha quedado patente el descontento de los accionistas minoritarios (entre ellos, trabajadores jubilados y representantes de estos y de viudas y huérfanos de empleados). Entre sus reclamaciones, han echado en cara que desde que Enel se hizo con Endesa, **la acción ha perdido el 50% de su valor**, mientras ha bajado la expansión (ha perdido el negocio de Hispanoamérica, la *joya de la corona* que se quedó Enel) y se ha generado una **deuda financiera** de 10.378 millones de euros.

“Sólo les ha preocupado recuperar su inversión”, les ha recriminado un accionista, al tiempo que “han quitado beneficios sociales”. Otro accionista ha afirmado que Enel y Endesa se han comportado como “Saturno devorando a sus hijos” porque la energética italiana se ha llevado 515 millones de euros de las provisiones para trabajadores, mientras los activos y los pasivos han perdido poder adquisitivo”, ha considerado **“las relaciones laborales como otro negocio”** y que “vale más un trato en una feria de ganado de Galicia que sus acuerdos porque allí son más humildes pero tienen más palabra”.

El nuevo convenio colectivo que reduce beneficios sociales de trabajadores activos y jubilados salió adelante hace un año, con la connivencia de UGT y tras un laudo arbitral del exministro Manuel Pimentel. Un accionista ha advertido a la empresa y a este sindicato mayoritario “que nos vende por 300 monedas” que “nunca tendrán paz social”

El nuevo convenio colectivo que reduce beneficios sociales de trabajadores activos y jubilados salió adelante hace un año, con la connivencia de **UGT** y tras un laudo arbitral del exministro **Manuel Pimentel**. Un accionista ha advertido a la empresa y a este sindicato mayoritario “que nos vende por 300 monedas” que “nunca tendrán paz social”. De hecho, han presentado una nueva demanda ante el Tribunal Europeo de Derechos Humanos (**TEDH**) - lo hizo **CCOO** a finales de enero-. Además, otro accionista ha tildado a Pimentel de “Judas” porque “nos vendió por 300.000 euros”.

Y como era de esperar, las respuestas por parte de Endesa han sido mucho más escuetas que las intervenciones y preguntas de los minoritarios. Se han limitado a subrayar que no han quitado beneficios sociales a empleados activos y pasivos, destacando que hay un laudo arbitral y una sentencia de la Audiencia Nacional que avala la decisión de la empresa.

2.- Iberdrola suscribe su mayor préstamo verde, por 1.000 millones.

eleconomista.es, 27 de abril de 2022.

Iberdrola ha suscrito con el Banco Santander su mayor préstamo verde hasta la fecha por un importe de 1.000 millones de euros. Esta línea del préstamo, garantizada por una Agencia de Crédito a la Exportación, tiene un plazo máximo de 15 años.

Según informa la compañía, estos fondos se utilizarán principalmente para financiar los pedidos de la eléctrica a proveedores de turbinas para parques eólicos marinos y terrestres, para los proyectos de Iberdrola en España, Polonia, Grecia, Alemania y Reino Unido.

Las Agencias de Crédito a la Exportación (ECA) gestionan en exclusiva los seguros de crédito y de inversiones por cuenta de los Estados, cubriendo los riesgos políticos, comerciales y extraordinarios asociados a la internacionalización.

Con este nuevo préstamo, la firma que dirige Ignacio Sánchez Galán continúa afianzando su liderazgo en financiación ESG (aquella basada en criterios ambientales, sociales y de buen gobierno), con más de 41.000 millones de euros de volumen de operaciones firmadas.

De ellos, más de 23.000 millones de euros corresponden a financiación verde y alrededor de 18.000 millones a líneas de crédito, préstamos o programas de papel comercial sujetos al cumplimiento de objetivos de sostenibilidad.

Los proyectos a los que se destinan los recursos obtenidos con este tipo de colocaciones están alineados con los siguientes Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas, en los que Iberdrola focaliza sus esfuerzos: el número 7 -Energía Asequible y No Contaminante- y el número 13 -Acción Climática-



3.- Red Eléctrica: mejora sus beneficios e ingresos en el Q1.

Investing.com, 27 de abril de 2022.

Red Eléctrica presentó el Miércoles sus **beneficios** correspondientes al primer trimestre del año, cifras que superaron las previsiones de los analistas. Los ingresos, por su parte, se situaron por encima de lo esperado.

La compañía presentó un beneficio por acción de €0,3288 y una facturación de €500,5M. Los analistas encuestados por Investing.com esperaban un BPA de €0,3165 y unos ingresos de €476,67M

Tras estas cifras, la acción de Red Eléctrica gana un 2,17% y cotiza en los €19,132 en precio intradía.

En lo que llevamos de año, la acción de Red Eléctrica desciende un 0%, superando al **STOXX 600**, lo que representa una caída del 8%.

Con sus cifras, Red Eléctrica se une este mes a otras grandes del sector Suministros.

El pasado Martes, Enagás presentó un BPA para el primer trimestre del año de €0,3716 y unos ingresos de €233,9M, frente a la previsión de BPA de €0,3679 y de ingresos de €220,43M.

Manténgase al día de todas las cifras empresariales visitando nuestro [Calendario de Resultados](#).

4.- La ‘subvención’ al gas costará a las comercializadoras en torno a los 5.000 millones.

cincodias.elpais.com, 28 de abril de 2022.

Las empresas del mercado libre, y probablemente, las reguladas, lo trasladarán a los consumidores.

El mecanismo del tope al precio del gas en una media de 50 euros/MWh acordado por España y Portugal con la Comisión Europea, supondrá una compensación a las centrales de ciclo combinado (que, pese al límite, cobrarán el precio real) de unos 5.600 millones de euros durante los 12 meses de su aplicación. A ese precio, el precio mayorista se situará en unos 150 euros MWh, más algo más de 20 euros para compensar al gas, que dejará, por contra, de marcar un marginal alto del que se beneficia el resto de energías.

Dicho cálculo se basa en un precio del gas para el próximo año de 80 euros/MWh y teniendo en cuenta la producción de electricidad con gas, cogeneración y carbón en España (70 TWh) y la producción de electricidad que se destinará a nuevas exportaciones a Francia y Marruecos (otros 34 TWh). Este coste lo asumirá “la demanda”, según un primer borrador sobre el mecanismo, esto es, las comercializadoras, que los trasladarán a los clientes del mercado libre. El coste por cliente supera los citados 20 euros MWh al año.

En principio, entre la “demanda” también figuraban las comercializadoras de referencia que suministran con la tarifa regulada (PVPC) y que no pueden trasladar dicho coste a sus clientes. Sí pueden hacerlo las liberalizados, pues incluyen en sus contratos cláusulas de revisión del precio en el caso de “cambios regulatorios” que apruebe el Gobierno. A falta de conocer los detalles de la medida, que aprobará el Consejo de Ministros el próximo martes, es una incógnita cómo asumirán el coste las COR, que cobran, a cambio del servicio, un margen comercial. Para que lo puedan traspasar habría que cambiar la norma actual.



Ayer abundaron las declaraciones de la vicepresidenta para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, sobre un mecanismo que definió como “un reaseguro para los consumidores ibéricos”, y explicado que “habrá que distribuir” el ajuste entre el tope fijado y su precio real “entre los consumidores de energía”. En su intervención en el Pleno del Congreso, la vicepresidenta recordó que el sistema se financiará a través de una reducción muy importante de los beneficios extraordinarios de las eléctricas que emplean otras tecnologías que no se han visto afectadas en sus costes y son retribuidas al máximo precio”.

Sobre las críticas al mecanismo por parte del presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, durante la presentación de resultados trimestrales de la compañía, que calificó de “contrario al mercado único”, Ribera dijo que “el señor Galán defiende los intereses de sus accionistas, pero al Gobierno le corresponde defender los intereses de los españoles”.

Respecto a la hipotética reducción de impuestos, planteada por el PP, la vicepresidenta considera que “no basta con sustituir el pago de los consumidores por el pago de los contribuyentes, dejando unas arcas públicas lastradas, sino que es importante definir de modo distinto el precio de referencia que marca la electricidad en el mercado mayorista. Y añadió que “Es lógico que paguemos el gas al precio del gas natural, pero no que el resto de tecnologías vean incrementadas enormemente sus beneficios”.

5.- Endesa prevé invertir 31.000 millones hasta 2030, más de dos tercios en renovables y digitalización.

forbes.es, 29 DE ABRIL DE 2022.



José Bogas, consejero delegado de Endesa, ha señalado este viernes que la compañía **prevé invertir 31.000 millones de euros hasta 2030, de los cuales alrededor de 12.000 millones se destinarán a instalar nueva potencia renovable y otros tantos a digitalización** y modernización de la red para «mejorar la calidad del servicio».

Según ha explicado el directivo durante la celebración de la junta de accionistas de la empresa, las inversiones para aumentar la potencia renovable **permitirán a la compañía alcanzar los 24 gigavatios (GW) operativos y triplicar así los más de 8,4 GW alcanzados a cierre de 2021.**

De su lado, los 12.000 millones de euros que se dedicarán a digitalización y modernización de la red permitirán aumentar la base de activos regulados a más de 13.000 millones de euros.

«Todos estos objetivos forman parte de nuestra hoja de ruta, y así, hemos podido adelantar a 2040, es decir diez años, nuestra transformación en una empresa 100% renovable, completamente descarbonizada, objetivo que prevemos lograr sin usar técnicas de captura de carbono ni de compensación de emisiones», ha añadido Bogas.

Balance del ejercicio 2021

Bogas también ha realizado un balance del ejercicio 2021, en el que la empresa obtuvo un **resultado ordinario de 1.902 millones de euros** y repartió un dividendo de 1,44 euros por acción con cargo a dichos resultados.

«**Estos resultados de 2021 demuestran que hemos superado muy satisfactoriamente un año** especialmente complicado por el impacto de la gran subida de los precios de las commodities, especialmente el gas, y como consecuencia de los precios mayoristas de la electricidad a escala europea», ha subrayado Bogas.

En esa línea, ha recalcado que **el alza de precios ni beneficia ni fortalece a la compañía**, dado que, según ha argumentado, la empresa vende su energía propia nuclear, hidroeléctrica y renovable a precios fijos con entre uno y dos años de antelación a precios que «nada tienen que ver con el del 'pool' (mercado mayorista) diario».

José Bogas ha sido renovado en el cargo

José Bogas ha sido renovado en el cargo **para los próximos cuatro años** en el marco de la celebración de la junta general de accionistas de la empresa, en la cual hubo un quórum de asistencia del 84,9% del capital.

«Quiero dar las gracias por su confianza al presidente (del consejo de administración), Juan Sánchez-Calero, a Francesco Starace, vicepresidente de Endesa y consejero delegado de Enel, así como a todo el consejo de administración», ha destacado Bogas en su discurso ante los accionistas.

Además, en la junta general de accionistas de Endesa **se ha aprobado el nombramiento de Cristina de Parias, exdirectora de BBVA España**, como consejera independiente, además de la reelección de Starace como consejero dominical y el nombramiento de Francesca Gostinelli también como dominical.

6.- Endesa vende el 51% de su negocio de movilidad eléctrica a Enel por 122,4 millones.

eleconomista.es, 30 de abril de 2022.

Endesa ha acordado la venta del 51% de su negocio de movilidad eléctrica, denominado Endesa X Way, a Enel X Way, sociedad íntegramente participada por Enel, por un importe de 122,4 millones de euros, informó la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Con el cierre de la venta, Endesa mantendrá la titularidad del 49% de Endesa X Way, nombre que se ha acordado dar este mismo viernes para Endesa Movilidad Eléctrica.

El pasado mes de febrero, Endesa aprobó la segregación del negocio de movilidad eléctrica mediante la creación de una nueva sociedad denominada Endesa Movilidad Eléctrica, a la que se aportaron todos los medios técnicos y humanos necesarios para poder desempeñar la gestión del negocio.

Por su parte, Enel X Way es una nueva sociedad del Grupo Enel, accionista mayoritario de Endesa con un 70% de su capital, dedicada íntegramente a la movilidad eléctrica que presta servicios en 17 países, lo que le permite desarrollar productos y servicios diferenciales apalancando las mejores prácticas y trasladándolas al conjunto de las operaciones de manera global.

Actualmente Enel X Way gestiona aproximadamente 320.000 puntos de recarga, tanto directamente como a través de acuerdos de interoperabilidad vigentes en todo el mundo.



Con esta operación, el grupo dirigido por José Bogas, a través de su participación en Endesa X Way, podrá fomentar las capacidades desarrolladas a nivel mundial para dar servicios de valor añadido en el ámbito de la movilidad eléctrica en el mercado de España y Portugal.

Asimismo, el sentido estratégico de la operación para Endesa es que le permite mantener y potenciar su presencia en los segmentos de la cadena de valor de la movilidad eléctrica ligados a su actividad principal (el suministro eléctrico y la propiedad de los cargadores o puntos de recarga públicos), mientras que mejora notablemente su estrategia competitiva en las actividades globales en los que el tamaño y la dimensión global resultan imprescindibles (la gestión de los puntos de recarga), actuando en este ámbito como socio de un actor global como Enel.

Además, Endesa refuerza su apuesta por la movilidad eléctrica, ámbito en el que mantiene su plan de inversiones para desarrollar una red infraestructura de acceso público comunicada al mercado, y que hasta la fecha le ha llevado a tener la mayor red de recarga de acceso público de España, integrada a cierre de 2021 por más de 9.500 puntos de recarga tanto en el ámbito público como privado.

La operación ha contado con el visto bueno del Comité de Auditoría y Cumplimiento del consejo de administración de Endesa. Esta 'luz verde' a la venta está basada en los informes de expertos independientes elaborados por Accenture, EY y Garrigues.

En cuanto a la estructura de gobierno corporativo, el consejo de administración de Endesa X Way estará integrado por una mayoría de consejeros designados por el accionista mayoritario. Con respecto a la junta de socios, decide por mayorías, aunque hay un listado de materias que precisarán de una mayoría reforzada del 75%, en línea con prácticas habituales en el mercado en operaciones de esta naturaleza.

7.- España tendrá la luz más barata de Europa con su 'Iberexit' eléctrico.

expansion.com, 2 de Mayo de 2022.

El Consejo de Ministros prevé aprobar mañana el decreto para intervenir los precios eléctricos y abaratarlos gracias al acuerdo con Portugal, desacoplando así el mercado ibérico de la UE.

España se situará como el país más barato en electricidad a partir de mañana si, tal como está previsto, el Consejo de Ministros aprueba finalmente la **intervención de precios de la luz**. Así se deduce si se aplica el descuento que, según el Gobierno, provocará esa intervención en la factura de la luz -un 30%- sobre las últimas estadísticas de precios de la luz que maneja Eurostat.



La intervención consiste en **topar el precio del gas** que se usa en algunas centrales eléctricas en **50 euros por megavatio** para así provocar una bajada de la luz que producen esas instalaciones.

En teoría, esto debería desencadenar a su vez un **efecto arrastre a la baja en el precio del conjunto del mercado mayorista** de electricidad, o *pool*.

La intervención del mercado de forma unilateral por parte de España ha sido posible gracias al **acuerdo con Portugal**. En la práctica, juntos van a desacoplar al menos durante un año el mercado ibérico de la electricidad del resto de la Unión Europea.

Excepción ibérica

El acuerdo se ha conseguido porque Bruselas ha reconocido, según palabras del propio Gobierno español, la **"excepción ibérica" del sistema eléctrico**. España y Portugal forman una isla energética por su limitada interconexión con el resto de Europa, vía Francia.

En el sector eléctrico, al desacople ya se le ha bautizado como **Iberexit**, por analogía a lo que supuso la salida de la Unión Europea por parte de Reino Unido (Brexit).

Lo que está por ver es la letra pequeña del Iberexit eléctrico, que debería plasmarse en la norma que apruebe el próximo Consejo de Ministros, y los efectos reales sobre la factura.

Gasto medio

Teresa Ribera, ministra de Transición Ecológica, **cifró hace unos días en aproximadamente un 30% el posible descenso de la factura de la luz** que pagan los hogares por término medio. Según los últimos datos de Eurostat, España ha estado en los primeros puestos del ranking de precios eléctricos en los últimos años. En 2021, cuando la escalada de precios ya era muy acusada, España cerró el año con una tarifa media de 0,281 euros por kilovatio hora para un hogar tipo. Se trataría de un hogar con un consumo medio de entre 2.500 y 5.000 kilovatios hora al año y se incluirían todo tipo de impuestos y cargos eléctricos en la factura. Con ese nivel, **España estaría muy por encima de los 0,2 de Francia, o los 0,22 de Holanda**. También estaría por encima de la UE, que alcanza los 0,23 euros (0,24 si se trata de Zona Euro).



Hay que tener en cuenta que en la segunda mitad de pasado año, España y otros países ya empezaron a adoptar medidas para amortiguar el impacto de la escalada de precios de la luz. En el caso de España, **se rebajó el IVA al 10% y se eliminaron o suavizaron otras cargas fiscales del recibo**.

Si se toman como referencia esos precios y se descuenta el 30% que pronostica el Gobierno, la media de precios para un hogar tipo podría quedar en **0,196 euros por megavatio**.

Sería la tarifa más barata entre los grandes países de la UE. Habría casos por debajo, como es **Finlandia**, pero este país, gracias a su enorme capacidad hidráulica instalada, siempre ha sido una excepción de precios en Europa. Uno de los problemas del mecanismo ideado por el Gobierno es que nada es gratis. **El tope al gas hay que subvencionarlo de alguna manera y habrá que repartir ese sobrecoste entre los usuarios.**

La duda del sector es cómo se hará ese reparto. El consejero delegado de **Endesa, José Bogas**, dijo el pasado viernes que según estimaciones "muy preliminares" realizadas por la empresa, **el sobrecoste a repartir será de 6.000 millones de euros a lo largo de un año.**

La **Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (ACIE)** dijo la pasada semana que sigue a la espera de saber cómo se va a repercutir ese sobrecoste a los clientes y agentes comercializadores.

Depende de cómo se reparta ese sobrecoste, podría suponer la ruptura del mercado actual. Por ejemplo, **si al final se repercute más a los clientes de tarifas libres, estos volverían a reguladas**, desandando así parte del camino recorrido en la liberalización del mercado.

8.- Ribera lanza el rescate de la concesión de una de las grandes centrales hidroeléctricas de Iberdrola.

eldiario.es, 2 de mayo de 2022.

Transición Ecológica inicia el procedimiento para extinguir las concesiones de dos aprovechamientos de 206 MW en el Duero; lo canceló tras la cumbre europea de marzo y ahora lo acaba de reactivar.

— Se abre el plazo para extinguir la concesión de la mayor hidroeléctrica de Iberdrola que caduca esta década.

El Gobierno ha iniciado el procedimiento para extinguir la concesión de una de las grandes presas de Iberdrola en el río Duero, los aprovechamientos de Villalcampo I y II, con una potencia total de 206 megavatios (MW).

El pionero en la reversión de presas hidroeléctricas: "Ha habido falta de interés político por controlar las concesiones"



Lo ha hecho en la recta final de la pugna con las eléctricas por **la solución ibérica acordada por España y Portugal con la Comisión Europea** para abaratar la luz. Y es que el procedimiento se puso en marcha el pasado 26 de abril, cuando se publicó en el BOE la convocatoria de un concurso para iniciar la reversión al Estado de esas dos concesiones, horas antes de que la ministra Teresa Ribera y su homólogo portugués, Duarte Cordeiro, anunciaran ese acuerdo en Bruselas, tras reunirse con la comisaria europea de Competencia, Margrethe Vestager.

El tope a la generación eléctrica con gas, que el Gobierno espera llevar al próximo Consejo de Ministros y que las eléctricas **han tratado de tumbar con una intensa campaña de lobby en Bruselas**, ha sido muy criticado por el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán.

En paralelo a esa medida, Transición Ecológica acaba de sacar a licitación un contrato de asistencia técnica "para las actuaciones derivadas de la extinción del derecho, la reversión de infraestructuras y concurso de aprovechamientos para la producción hidroeléctrica en la Confederación Hidrográfica del Duero". Una de las "actividades esenciales" de los trabajos, según el pliego de condiciones, será extinguir las concesiones de las Villalcampo I y II, en los Arribes del Duero (en Zamora).

Estas infraestructuras se pusieron en servicio en 1949. Están en manos de Iberdrola desde hace décadas y su concesión expira en octubre de 2024. Se trata de la única gran hidroeléctrica cuya extinción se va a poder iniciar en esta legislatura. Es la mayor presa de Iberdrola (el gran dominador de esta tecnología) que expira esta década.

255 concesiones y un "desafío"

El documento del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico señala que "la Administración Hidráulica se enfrenta al desafío de extinguir aquellas concesiones hidroeléctricas que han llegado al final de su plazo de vigencia o están caducadas". Y recuerda que en la actualidad "existen 255 concesiones para el uso privativo del agua con fines hidroeléctricos, que finalizan su plazo concesional antes del 1 de enero de 2030".

De ellas, en la Cuenca del Duero hay doce, de las que cinco expiran "antes del 31 de diciembre de 2024, destacando entre estas 5, las centrales hidroeléctricas de Villalcampo I y Villalcampo II". Ambas están "en plena explotación" y son parte "de los aprovechamientos estratégicos de la red eléctrica nacional", lo que "hace necesario la continuidad en la explotación de estas, con la correspondiente concesión tras la caducidad de los derechos", indica el pliego.

"Es por todo ello necesario, iniciar los procedimientos de extinción, reversión y nuevo concurso de los aprovechamientos hidroeléctricos que finalizan su vigencia en un plazo de 3 años, siendo necesario un apoyo, tanto desde el punto de vista administrativo, como desde el punto de vista técnico, en relación con las obras e instalaciones de la concesión que deberán revertir a la Administración".

Hace un año, antes de la crisis energética que ha obligado a intervenir el mercado eléctrico, el Gobierno explicó en varias respuestas parlamentarias que **su objetivo era sacar a concurso la explotación de esas dos presas**. El plazo legal para iniciar su reversión **se abrió el pasado mes de octubre**.

Como explicaba **en una entrevista el pasado verano** el ex presidente de la Confederación Hidrográfica del Ebro Xavier de Pedro, pionero en la reversión de estas infraestructuras, “la ley permite que con tres años de antelación puedas iniciar el procedimiento para que cuando llegue el plazo de caducidad se pueda dictar ya la resolución de reversión efectiva”.

Este experto en derecho administrativo reclamaba “un mayor control sobre todas estas concesiones porque hay mucha letra pequeña en la cual se pueden obtener muchos e importantes beneficios para los intereses públicos”.

En el caso de las concesiones de Villalcampo que actualmente están en manos de Iberdrola, este procedimiento se llegó a poner en marcha en febrero, pero Transición Ecológica lo canceló, aduciendo un error en el pliego de condiciones relativo a la subcontratación de trabajos.

En lugar de rectificar ese pliego para enmendar ese error (algo relativamente habitual en los procedimientos administrativos de contratación pública), Transición Ecológica desistió del procedimiento el 29 de marzo. Lo hizo justo después del Consejo Europeo de marzo que abrió la puerta a la solución ibérica.

“Posible ampliación indebida”

Ahora lo ha retomado corrigiendo este aspecto técnico. El procedimiento se ha abierto en paralelo a la resolución de otro concurso convocado por la Dirección General del Agua del Ministerio para decidir el futuro de las presas y detectar “**la posible ampliación indebida de concesiones**”.

Este contrato se lo acaba de adjudicar la consultora japonesa NTT Data. La antigua Everis (que preside el exministro Eduardo Serra) se ha impuesto en el proceso a Técnicas Reunidas.

En la documentación que ha publicado ahora la Confederación del Duero, adscrita a Transición Ecológica, se señala que “en aquellos casos en los que se propone la reversión de las infraestructuras al Estado, se ha de considerar la posibilidad de que la explotación y el mantenimiento de estas obras dependa, con carácter temporal hasta la adjudicación de la nueva concesión, o bien, del Organismo de cuenca, para lo que habría que celebrar contratos de servicio de operación y mantenimiento, o bien, tramitar una autorización temporal de explotación y contemplar la reserva de agua en el Plan Hidrológico de la cuenca”.

“Para ambas alternativas, es necesario aclarar los instrumentos jurídicos o contratos marco, que pudieran amparar esta explotación temporal por el Organismo de cuenca”.

“La Confederación Hidrográfica del Duero necesita identificar criterios de viabilidad técnica, ambiental, de rentabilidad económica e impacto social, que permita garantizar el interés general en la continuidad de estos aprovechamientos o en su desmantelamiento”, indican los pliegos. El contrato tiene 895.409.55 euros de valor estimado y un plazo de ejecución de tres años.

Esta confederación ya **abrió en octubre un concurso** para adjudicar la explotación de una pequeña hidroeléctrica **que alargaba la concesión respecto a anteriores procedimientos** de este tipo, lo que iba en contra de las recomendaciones de algunos expertos. El Estado **ya gestiona directamente una bolsa de más de 250 MW**, a años luz de los casi 10.000 MW que gestiona Iberdrola, líder destacado de la hidroeléctrica en España.

Las 255 concesiones que vencen en esta década, a las que se suman algunos aprovechamientos que ya tienen su licencia vencida y que todavía no se han revertido al Estado, tienen una potencia de unos 1.000 MW, que suponen el 5% del total de la capacidad hidroeléctrica instalada en España, **según reveló el Ejecutivo en otoño**, después de que en agosto, **Ribera abriera la puerta a que una empresa pública asuma las concesiones** caducadas. Una posibilidad que Unidas Podemos llevó años defendiendo y que enfrió en septiembre el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, con el argumento de que no estaba recogida en el acuerdo de coalición.

Sin embargo, Ribera, que en septiembre endureció los caudales mínimos legales tras la polémica del vaciado de embalses de Iberdrola en verano mientras la luz empezaba su escalada, volvió a abrir la puerta a esa idea en febrero, en una entrevista en El Periódico.

“A lo mejor hay pequeños saltos hidroeléctricos cuya concesión puede atribuirse a una comarca de municipios pequeños de alta montaña, como si fuera una especie de autoconsumo compartido. O si nos interesa mantenerlo por su capacidad de almacenamiento, puede ser gestionado por Red Eléctrica o por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía”, dijo la vicepresidenta.

Según Ribera, “también puede ocurrir que en un determinado momento constituyamos una pequeña sociedad mercantil estatal, que nos permita jugar con estas explotaciones, como por ahora están haciendo algunas confederaciones hidrográficas. Éstas se convierten en gestoras al acabar la concesión y eso les permite, en las condiciones de mercado que corresponda, disponer de otra vía de ingresos”.

9.- Los reguladores europeos defienden el mercado eléctrico y arremeten contra el mecanismo ibérico.

cincodias.elpais.com, 3 de mayo de 2022.

Subraya los beneficios del sistema marginalista y dice que las subvenciones ponen en peligro el suministro.

La Agencia Europea para la Cooperación de los Reguladores Energéticos (ACER) ha dado a conocer el esperado informe sobre una posible reforma del mercado mayorista de la electricidad, cuyo algoritmo de casación está armonizado entre todos los países de la UE. A las peticiones de reforma del sistema marginalista reclamados por algunos países del sur, entre ellos España, y del este de Europa, a raíz de la escalada de los precios eléctricos, la Comisión Europea ha venido remitiendo a la propuesta que estaba elaborando ACER a petición suya.



Entre tanto, Bruselas ha defendido medidas coyunturales, esencialmente, bajada de impuestos y apoyo a los consumidores vulnerables y ha aceptado la llamada “excepción ibérica” para que España y Portugal pongan un tope al precio del gas para generar electricidad.

La posición de los reguladores, de la que el Gobierno español esperaba poco apoyo, según fuentes del sector, es clara y contundente: el informe concluye que el diseño marginalista del mercado de la luz no solo no es responsable de la actual crisis de los precios, sino que ha contribuido a mitigarla. En su opinión, en línea con la de las grandes eléctricas, es que el problema está en el mercado del gas. Así, considera que las reglas vigentes del pool “han ayudado en cierta medida a mitigar la crisis actual, evitando cortes de electricidad o incluso apagones parciales”.

La agencia de reguladores europea dice que el mercado eléctrico no ha sido diseñado para la actual situación de “emergencia”. Y advierte que las medidas de “mal diseñadas” o “las señales de precios distorsionadas” por la intervención en la formación de precios del mercado “podrían hacer retroceder la integración del mercado eléctrico en la UE y la competencia”, lo que podría poner en riesgo los beneficios alcanzados hasta la fecha y aumentar el coste de la transición energética.

En cuanto a la duración de las medidas que se están aplicando, considera que su aplicación debe limitarse a la de la guerra de Ucrania. Y advierte que subvencionar los costes de los generadores térmicos “puede poner en peligro la seguridad de suministro, distorsiona el despacho y distorsiona los flujos en las interconexiones”. En este sentido, valora las propuestas del gobierno español, de poner un cap al gas y compensar su precio real, como las peores soluciones de entre las que han sido propuestas por los gobiernos. Califica la medida intervencionista poner un tope a los precios.

Concretamente, las intervenciones, como gravar los beneficios extraordinarios estableciendo un límite de precio en los mercados de la electricidad, no sólo podrían distorsionar el mercado, especialmente a medio y largo plazo, sino desalentar la inversión del sector privado, influir en las percepciones de riesgo y propiciar la escasez de suministro.

LOS PRECIOS SEGUIRÁN ALTOS EN 2022 Y 2023

ACER estima que los beneficios para los consumidores derivados de la integración del mercado eléctrico europeo rondan los 34.000 millones de euros anuales, derivados del comercio transfronterizo entre Estados miembro, que además facilita la integración de renovables.

Además, dados los altos costes de inversión inicial de las tecnologías bajas en carbono, lo que podría propiciar un aumento de la volatilidad de los precios en los próximos años, el diseño del mercado deberá enviar señales adecuadas de precios. El estudio prevé que los precios de la energía en 2022 y 2023 tenderán a mantenerse elevados, a raíz de la guerra de Ucrania y la incertidumbre por el suministro de gas.

10.- Naturgy inicia la construcción de la planta fotovoltaica Las Jaras de Badajoz de 50 megavatios.

energias-renovables.com, Martes, 03 de mayo de 2022.

El proyecto solar está ubicado entre La Albuera y Badajoz, tendrá una potencia de 50 MW y producirá alrededor de 123 GWh/año de energía. La compañía estima que creará más de 360 puestos de trabajo directos e indirectos durante las fases de construcción, mantenimiento y operación de la instalación. El proyecto se ha diseñado con todas las premisas de integración ambiental y paisajística como el uso de ganado ovino para realizar el mantenimiento en el interior de la instalación, la creación de zonas de reserva para la rotación de cultivo de secano (25 hectáreas) y la ubicación de cajas nido en distintos puntos de la instalación.

Naturgy ha comenzado la construcción de la planta fotovoltaica Las Jaras de Badajoz de 50 megavatios (MW) que producirá -informa la compañía- aproximadamente 122,9 gigavatios hora al año (GWh/año) de energía, lo que equivale al consumo eléctrico anual de más de 35.200 viviendas. Además, esta infraestructura permitirá desplazar el uso de otras fuentes de generación eléctrica convencional y contribuirá a reducir en cerca de 78.300 las toneladas de CO2 al año, adicionalmente a otras emisiones contaminantes. Por su parte, esta planta fotovoltaica tiene una inversión prevista de 28 millones de euros y permitirá, según estima Naturgy, la creación de más de 360 puestos de trabajo tanto directos como indirectos durante las fases de construcción, mantenimiento y operación.



Las Jaras de Badajoz se ha diseñado teniendo en cuenta su adecuada integración ambiental y paisajística, según informa la compañía en un comunicado. Prueba de ello es la "gran variedad de medidas ambientales preventivas y compensatorias" que se llevarán a cabo, tales como la creación de zonas de reserva para la rotación de cultivo de secano; la habilitación de una charca que sirva como punto de referencia de agua para las aves en época estival; o la instalación de diez cajas nidos en distintos puntos de la planta, entre otras acciones.

La consejera para la Transición Ecológica y Sostenibilidad de Extremadura, Olga García: " el despliegue fotovoltaico es un círculo virtuoso de generación de actividad, empleo y riqueza del que toda Extremadura se beneficia, por lo que no vamos a dejar pasar la inmensa oportunidad de futuro que representa una generación equilibrada de energía limpia"

El responsable de Desarrollo de Proyectos de Naturgy, Juan Ferrero: "para nuestra compañía hoy es un día importante. Ponemos la primera piedra de un nuevo proyecto renovable en Extremadura que se suma a las otras instalaciones que tenemos en la Comunidad y que confirma de nuevo nuestro firme compromiso con esta región. Esta planta demuestra la fuerte apuesta de la compañía por el incremento en generación renovable y por ser un agente activo de la transición energético".

Extremadura a la cabeza

La región abanderará la "defensa de las energías renovables y la lucha contra el cambio climático" y lo hace encabezando la potencia instalada y la generación de electricidad con tecnología fotovoltaica en España. Actualmente, asegura Olga García, "tenemos en Extremadura un escenario con 4.000 MW fotovoltaicos instalados y contamos con un potencial de 5.900 MW adicionales". La consejera ha puesto de relieve la necesidad de asociar el desarrollo renovable con el impulso industrial, la competitividad empresarial en términos de costes energéticos y con los desafíos que plantea el reto demográfico y ha destacado que "desde la Consejería para la Transición Ecológica trabajamos para que las energías renovables sean compatibles y respetuosas con el desarrollo y el medio ambiente, con medidas integradoras y paisajistas como las que se van a desarrollar en la planta Las Jaras".

11.- Endesa X elige Zaragoza para desarrollar un plan de electrificación.

compromisorse.com, 4 de Mayo de 2022.

Endesa X, línea de negocio de Endesa que ofrece servicios y soluciones para acelerar la innovación e impulsar la transición energética, ha presentado al Ayuntamiento de Zaragoza su proyecto insignia o "flagship" para promover la electrificación en la provincia y acelerar así la transición energética. En una reunión celebrada en el consistorio, el director general de Endesa X, Davide Ciciliato, el responsable de B2G de Endesa X, Juan Garrigosa, y la responsable del proyecto flagship Zaragoza, Arancha Gállego, han presentado al alcalde de la capital aragonesa, Jorge Azcón, los detalles de un ambicioso plan con el objetivo de mostrar las ventajas y bondades que supone para los clientes electrificar sus usos de la energía, adoptando tecnologías más eficientes y servicios de optimización de consumo que permitan un mayor ahorro y les haga ser más sostenibles. Esto se extiende tanto a clientes residenciales como a empresas e instituciones para hacer de la provincia un referente a nivel mundial en transición energética y descarbonización.

Endesa X desarrollará este proyecto de electrificación en la provincia de Zaragoza hasta junio de 2023 ofreciendo todo tipo de productos y servicios innovadores basados en la eficiencia energética y el ahorro.

El director de Endesa X, Davide Ciciliato expuso en la presentación en el Ayuntamiento: "El proceso de transición energética no es ajeno a nuestros clientes. Para nosotros, la electricidad se encuentra en el centro de esta transición, ya que introduce a las personas, empresas e instituciones en el nuevo paradigma, y les ofrece nuevos servicios y soluciones con un alto grado de tecnología, eficacia y accesibilidad. La electrificación de la demanda es el aumento del uso de la electricidad por parte de hogares y empresas, y permite reducir el uso de tecnologías que emiten CO2".

Electrificación de Zaragoza

Endesa X ha elegido Zaragoza para desarrollar esta apuesta por la electrificación por contar con una economía basada en la industria, centrada en la innovación y con un gran potencial de descarbonización de procesos y del transporte. También gran potencial para la implementación de vehículos eléctricos, tanto en el ámbito privado como público.

Además, la región tiene un consumo mayoritariamente térmico con potencial de reducción de consumo de combustibles fósiles. Es una de las provincias con mayor penetración de gas natural.



El potencial de electrificación a 2030 para Zaragoza es aproximadamente de 1,0 TWh, impulsado principalmente por la industria (0,5TWh) seguido del sector transporte y la electrificación de los edificios residenciales.

“En Zaragoza queremos demostrar a nuestros clientes la conveniencia económica de la electrificación” -ha explicado Arancha Gállego, responsable del este proyecto - “y para ello estamos introduciendo productos innovadores, ofertas inéditas que combinan energía con equipamiento, y nuevos modelos de negocio”.

“Para lograr la neutralidad de carbono para el 2050 es necesaria la electrificación de todos los sectores. La electrificación es la forma más rentable y eficiente de descarbonizar el consumo final de energía del transporte, los edificios y la industria. La electricidad obtenida a partir de fuentes renovables puede reemplazar el uso directo de combustibles fósiles en aquellos sectores que son la principal causa de emisiones de gases de efecto invernadero” - añadía Gállego-.

Endesa X ya está trabajando, en colaboración con el Ayuntamiento de Zaragoza y la empresa adjudicataria del servicio Avanza, en uno de los proyectos de electrificación de transporte público más importantes de España, tanto por la dimensión de electrificación de su flota -68 nuevos autobuses eléctricos que se sumarán a los 4 ya en servicio-, como por la de las instalaciones de cocheras. El objetivo de la actuación se encuadra en el objetivo de convertir a la capital aragonesa en una ciudad sostenible y climáticamente neutra en movilidad urbana en el año 2030 adelantándose dos décadas a los compromisos firmados en París de alcanzar las “0 emisiones” en 2050.

“A través de Endesa X promovemos el consumo eficiente y la electrificación de la demanda con soluciones que van desde la autogeneración, hasta la sustitución de soluciones tecnológicas que utilizan combustibles fósiles por soluciones eléctricas de mayor eficiencia. Así construimos un nuevo modelo energético abierto, digital y sostenible” expuso Juan Garrigosa, responsable de B2G de Endesa X, quien añadió “ayudamos al cliente final con medidas de eficiencia energética, procesos más sostenibles, innovadores y que impliquen el incremento de uso de tecnologías limpias” y concluía “la sociedad debe conocer que la electrificación es la forma más rentable y eficiente de descarbonizar, y, por lo tanto, es una pieza clave de la transición energética y del desarrollo sostenible”.

Proyectos flagship de Enel: Zaragoza, Cerdeña y Santiago de Chile

El Grupo Enel -al que pertenece Endesa- y a través de Endesa X en España, está desarrollando tres proyectos de electrificación en todo el mundo. A esta iniciativa de Zaragoza, focalizada en el sector industrial y donde se desarrollarán nuevos modelos de negocio y soluciones para conseguir un “sector industrial electrificado y descarbonizado” se suman la isla italiana de Cerdeña, con un proyecto centrado en acciones de descarbonización, encaminadas a transformar la isla en una “Isla Verde”, basada en los edificios y la movilidad eléctrica; y Santiago de Chile donde se están dirigiendo los esfuerzos para que sea una “ciudad sostenible de alto crecimiento”, con gran potencial en movilidad eléctrica y minería verde.

Los proyectos *flagship* buscarán soluciones para todos los tipos de clientes: los segmentos B2B (empresas e industrias) B2C (clientes residenciales) y B2G (Administración Pública), y, además, se hace hincapié en la electrificación interna de la propia compañía. Endesa tiene 4 centros de trabajo en la provincia de Zaragoza, una flota con más de 100 vehículos, 9 puntos colaboradores de atención y venta al cliente y está animando a sus 350 empleados de Zaragoza a que electrifiquen sus hogares y vehículos.

El Grupo Enel es líder de la transición energética que se está produciendo a escala mundial y en el contexto local, mediante la transformación del uso y consumo y los modelos de negocio. Hasta 2030 Enel tiene previsto invertir en todo el mundo 210 mil millones de euros para acelerar la consecución de los objetivos de electrificación y de descarbonización del Grupo, alcanzando un total de capacidad renovable de aproximadamente 154 GW, triplicando el porfolio actual. Un crecimiento tan importante hará posible reemplazar los combustibles fósiles en diferentes usos: edificios, procesos industriales y transporte, y, por lo tanto, acelerar la transición energética, la electrificación de la economía y la independencia energética.

12.- Galán (Iberdrola) a Diess (VW): "instalaremos 25.000 puntos de carga en las carreteras españolas en meses".

elespanol.com, 3 de mayo de 2022.

Reproducimos una charla entre el CEO del Grupo Volkswagen, Herbert Diess, y el presidente y consejero delegado de Iberdrola, Ignacio Galán, sobre el coche eléctrico y la infraestructura de recarga.

Noticias relacionadas:

- Esta es la exposición de coches de Norman Foster en el Guggenheim que te dejará con la boca abierta
- ¿Qué sueldos millonarios tienen los directivos del automóvil? El 'top 10' de los mejor pagados.

Hace unos días, con motivo de la [exposición 'Motion. Autos, Art, Architecture'](#) que se exhibe en el Museo Guggenheim de Bilbao hasta el próximo 18 de septiembre, coincidieron el CEO del Grupo Volkswagen, Herbert Diess, con el presidente y consejero delegado de Iberdrola, Ignacio Galán.

Fue un encuentro sincero y ameno en el que en unos minutos hicieron un repaso a todos los desafíos que conlleva la electrificación de los vehículos y el desarrollo de las infraestructuras. Por su contenido interesante reproducimos a continuación el diálogo que mantuvieron ambos directivos y que ha sido publicado en sus redes sociales.

Herbert Diess (Volkswagen): Iberdrola es la primera compañía energética europea en apostar por las renovables. Ha sido una decisión que se ha tomado pronto y habrá traído momentos difíciles como cerrar las centrales térmicas de carbón... Pero ahora están recogiendo los frutos... porque es la empresa de energía más valorada en Europa, ¿no?

Ignacio Galán (Iberdrola): Sí, somos una de las tres más grandes a nivel mundial. Somos los más grandes de todos los sectores españoles en el IBEX por la mayor capitalización bursátil y también somos la mayor capitalización bursátil de Europa también.

El siglo XIX fue este el siglo del carbón. El siglo XX fue era la época del petróleo. Y el siglo XXI es la época de la electricidad. Pero hablamos de la electricidad que no se produce por el carbón o por el gas...

Herbert Diess (VW) con Ignacio Galán (Iberdrola) en la exposición 'Motion. Autos, Art, Architecture' que se exhibe en el Museo Guggenheim de Bilbao.



Herbert Diess (Volkswagen): Entonces, mejorar el mundo y obtener beneficios no es una contradicción.

Ignacio Galán (Iberdrola): Creo que es todo lo contrario.

Herbert Diess (Volkswagen): Creo que las energías renovables son muy competitivas hoy en día. Incluso pueden ser más baratas. Producir energía en una granja solar es más barata que incluso en energía atómica ahora.

Ignacio Galán (Iberdrola): Sí, mucho más creo. La energía eólica en tierra e incluso en altamar es mucho más barata que cualquier tecnología de combustibles fósiles. Así que creo que con el precio actual del gas, ahora es cuatro o cinco veces más caro que otra tecnología, la tecnología limpia.

Herbert Diess (Volkswagen): Este coche, por ejemplo (el Volkswagen ID.Buzz) admite cargas rápidas de hasta 170 kW.

Ignacio Galán (Iberdrola): Sí, es muy bueno.

Herbert Diess (Volkswagen): Y muy rápido.

Ignacio Galán (Iberdrola): Entonces podemos recargar en media hora.

Herbert Diess (Volkswagen): En media hora obtienes el 80% y en 10 minutos, obtienes 100 kilómetros.

Ignacio Galán (Iberdrola): Es por eso por lo que realmente estamos tratando de trabajar juntos para hacer tanto como sea posible.

Herbert Diess (Volkswagen): España no está muy avanzada en infraestructuras de recarga.

Ignacio Galán (Iberdrola): Hacemos todos lo que podemos. Por ejemplo ahora hemos realizado un pedido de 10.000 nuevos cargadores a Wallbox. Y hemos planeado instalar más de 25.000 puntos de recarga en carreteras españolas en los próximos meses. Es cierto que hemos tenido alguna limitación debido a la limitación del proceso de permisos en España. Por tanto, tenemos los puntos de recarga listos, pero no podemos ponerlos en activo. Pero ahora ya se está moviendo todo muy rápido.

Herbert Diess (Volkswagen): Creo que ahora hemos tomado una buena decisión con para tener una planta de baterías en España y obtener un plan de incentivos públicos para coches eléctricos y poner en marcha la infraestructura de carga. Creo que hemos dado un buen paso adelante. Y esto puede ser importante para los proveedores de energía...

Ignacio Galán (Iberdrola): Sí, este proyecto que tenemos juntos no solo es de electrificar el transporte, sino también la producción de vehículos eléctricos. El acuerdo es también para descarbonizar la producción de coches. Por ello también hay que pensar en reciclar y en reutilizar... Por ello también tenemos un proyecto conjunto de convertir las fábricas libres de emisiones... Y para ello se pueden utilizar techos solares, hidrógeno para procesos de alta temperatura, usar bombas de calefacción para calentar y enfriar las fábricas... Todo esto supone ahorros del 100% para la producción y al mismo tiempo se protege el planeta.

Herbert Diess (Volkswagen): ¿Están preparando ya la producción de hidrógeno verde?

Ignacio Galán (Iberdrola): Estamos en este momento, por ejemplo, en Barcelona, todos los autobuses, la flota de autobuses urbanos ya se alimenta con hidrógeno producido por Iberdrola en Barcelona utilizando fuentes renovables y reciclando las baterías después. Nosotros también pensamos en el ciclo de vida de las baterías, en darles un uso a la segunda vida de las baterías. Nosotros las podemos utilizar y nos podemos beneficiar porque la economía circular es crucial.

No es sólo una cuestión de movilidad en sí misma. Es una cuestión de diversión. Es una cuestión de emoción. Es cuestión de diferenciar unos de otros. No se trata de llevar a un pueblo de un lugar a otro. Es cuestión de llevar de un lugar a otro de otra manera, de otra manera. Si vivimos en un modelo con un color diferente, absolutamente lo haremos. Creo que el mundo está avanzando en movimiento.

13.- Bruselas ‘desnuda’ a España y Portugal: sigue sin dar el visto bueno definitivo al no haberse enviado la propuesta final para limitar el gas a 50 €/MWh.

elperiodicodelaenergia.com, 4 de mayo de 2022.

El Gobierno español espera tenerlo todo aprobado el próximo martes.

La **Comisión Europea** ha reclamado este martes a **España y Portugal** el borrador detallado con las medidas propuestas para limitar el precio del gas en el mercado mayorista de electricidad ibérico para poder evaluarlo, después de que la pasada semana ambos países anunciaran un principio de acuerdo con el Ejecutivo comunitario.

“La Comisión espera el borrador detallado de medidas de España y Portugal, que no ha sido presentado formalmente ni en forma de borrador. Esta es información esencial sin la que la Comisión no puede concluir su evaluación”, ha informado la portavoz de Competencia, **Arianna Podesta**.



El principio de acuerdo anunciado en Bruselas hace una semana necesita aún el visto bueno de los servicios de Competencia del Ejecutivo comunitario para aprobarlo y los gobiernos de España y Portugal puedan aplicarlo.

Bruselas “mantiene su compromiso” de evaluar “con urgencia” si las medidas temporales de emergencia en el mercado de la electricidad propuestas “se ajustan” a las normas de la UE en materia de ayudas de Estado y del Mercado Interior de la energía, ha dicho la portavoz, quien ha precisado que los contactos con las dos capitales continúan “a nivel técnico”.

Retraso

La vicepresidenta del Gobierno responsable de Transición Ecológica, Teresa Ribera, apreció este lunes que veía “difícil” que el Gobierno aprobara esta semana las medidas para limitar el precio del gas, en el Consejo de Ministros del martes, como había previsto en un primer momento.

La titular del ramo detalló que espera tener la propuesta definitiva “cuanto antes” y se mostró convencida de que “sin duda” podrá adoptarse la próxima semana, en el Consejo de Ministros.

El pasado 26 de abril, la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, y el ministro de Medio Ambiente y Acción Climática de Portugal, José Duarte Cordeiro, anunciaron un acuerdo con la Comisión Europea para poner tope al precio del gas en el mercado mayorista de electricidad de la Península Ibérica, que se situará en una media de 50 euros/MWh en los próximos doce meses.

Ribera obra el ‘milagro eléctrico’: Bruselas da el ‘ok’ a España y Portugal para poner un tope al gas de 50 €/MWh

Con arreglo al acuerdo alcanzado con el Ejecutivo comunitario, el precio de referencia del gas se fijará, en un primer momento, en torno a 40 euros/MWh y marcará un precio medio de 50 euros/MWh a lo largo de los 12 meses que esté en vigor.

Propuesta

Este acuerdo, alineado con la decisión del Consejo Europeo del 24 y 25 de marzo, compatible con el tratado y los reglamentos, permitirá poner así en marcha un mecanismo temporal, la denominada ‘excepción ibérica’ y dar cobertura hasta el final del próximo invierno.

Además, todos los consumidores se verán beneficiados de este mecanismo, de manera inmediata especialmente los que están indexados al mercado diario (spot).

La propuesta presentada por España y Portugal suponía en un principio limitar a 30 euros/MWh el precio máximo del gas natural para la generación de electricidad –los ciclos combinados y las de cogeneración–, con el objetivo de abaratar la factura de la luz.

Ese tope a los 30 euros/MWh en el precio del gas para la generación de electricidad permitiría rebajar el precio medio del mercado mayorista de electricidad –el denominado ‘pool’ y que impacta en los contratos regulados (PVPC)– a la mitad de lo que actualmente se está registrando.

No obstante, la propuesta, desde que se envió a Bruselas, ha contado con un fuerte rechazo por parte del sector eléctrico. De hecho, los operadores de los mercados eléctricos de España y Portugal advirtieron de los “importantes y relevantes impactos” que esta excepción ibérica’ puede ocasionar en los mercados a plazos de derivados ya contratados.

Finalmente, Bruselas dio el visto bueno a limitar el precio a 50 euros el MWh, lo que supondría abaratar el precio de la luz en aproximadamente un tercio. La intención del Gobierno era haber aprobado la medida en el Consejo de Ministros de este martes, pero a falta de pulir unos detalles técnicos y de contar con la preceptiva autorización de la Comisión Europea, confía en poder hacerlo dentro de una semana, tal y como ha señalado la ministra portavoz, Isabel Rodríguez.

14.- Enel potencia el mantenimiento de aerogeneradores con inteligencia artificial.

elperiodicodelaenergia.com, 4 de Mayo de 2022.

EGP firma un contrato con la británica Perceptual Robotics para procesar los datos de futuras inspecciones de palas de aerogeneradores.



La compañía británica **Perceptual Robotics** ha anunciado la firma un importante contrato con el gigante de la energía **Enel** para procesar los datos de futuras inspecciones de palas de toda su flota de aerogeneradores.

Enel Green Power eligió trabajar con la empresa con sede en Bristol debido a los resultados superiores con su sistema pionero **Dhalion**, que analiza los datos de las inspecciones de las turbinas eólicas e identifica de manera única los fallos potenciales futuros antes de que paralizen la turbina.

Este análisis de alta calidad de **Perceptual Robotics** brindará rápidamente a los ingenieros de **Enel Green Power** la información que necesitan para llevar a cabo el mantenimiento preventivo, reduciendo drásticamente el tiempo de inactividad de la turbina, aumentando la seguridad y reduciendo los costos.

Datos y más datos

Tras una exitosa colaboración en las pruebas, **Kostas Karachalios**, CEO de **Perceptual Robotics**, dijo que estaba encantado de continuar trabajando con **Enel Green Power**: “La tarea de inspeccionar y mantener estas estructuras es cada vez más desafiante. Existe una clara necesidad de inspecciones más rápidas y seguras que produzcan datos de alta calidad para realizar el mantenimiento preventivo y reducir la necesidad de que los técnicos atiendan las turbinas. **Perceptual Robotics** se complace en ofrecer este servicio único a **Enel Green Power**”.

“Nuestra solución está impulsada por datos meticulosos y la ciencia de los materiales. Esto nos permite proporcionar información mucho más granular sobre cualquier defecto y asegurarnos de detectar en cuestión de horas posibles problemas antes de que se conviertan en un problema, ya que la IA puede detectar miles de datos en paralelo, reduciendo el tiempo de inactividad de la turbina eólica y afectando significativamente las reparaciones necesarias en el futuro”, añadió **Karachalios**.

En particular, otro de los mayores factores diferenciadores de la solución de la solución de **perceptual Robotics** es la capacidad de trabajar con los clientes para implementar el software de procesamiento y generación de informes dentro de sus propios servidores, mejorando la transparencia y la seguridad. “Nuestra solución de IA también funciona con todo tipo de datos de origen, proporcionando una flexibilidad muy valiosa en grandes parques como el de **Enel**”.

Experiencia en IA

El nuevo contrato no será la primera vez que **Perceptual Robotics** y **Enel** trabajen juntos. En pruebas con **Enel Global Services**, **Perceptual Robotics** llevó a cabo con éxito un estudio de caso completo sobre el rendimiento y el impacto empresarial del uso de inteligencia artificial en el análisis de datos de palas de aerogeneradores. Los resultados mostraron que la IA ya está superando las capacidades de los actuales expertos en cuchillas.

Matteo Cantù, director de Industrias de Innovación 4.0 de **Enel Green Power**, dice: “No hay duda de que la tecnología puede tener un impacto relevante en el costo futuro de las reparaciones de las palas de las turbinas. **Perceptual Robotics** pudo trabajar con nosotros para desarrollar y finalizar una prueba de concepto (POC) que actualmente se está implementando en nuestra flota de parques eólicos”.

15.- Endesa, Sevilla y Málaga diseñan la ciudad del futuro.

expansion.com, 4 de mayo de 2022.

Los recintos del Parque Científico y Tecnológico (PCT) Cartuja y de Málaga TechPark están llamados a convertirse en ecosistemas abiertos, digitales, descarbonizados y autosuficientes energéticamente.

Las iniciativas de colaboración público-privada eCity-Sevilla y eCityMálaga, lideradas por Endesa, la Junta de Andalucía, los ayuntamientos de ambas ciudades y las tecnópolis PCT Cartuja y Málaga TechPark, aspiran a convertirse en un referente urbano de sostenibilidad y un modelo de transición energética.



El proyecto eCitySevilla nace en 2019 con la meta de ser la primera ciudad 100% sostenible, renovable y autoabastecida de forma local, donde las *smart grids* (redes eléctricas inteligentes) y la digitalización son fundamentales. Dos años después ve la luz eCityMálaga, que incluye, además, el concepto de economía circular. "Nuestra finalidad es demostrar en un corto espacio de tiempo, cinco años, y en un entorno real, empresarial, que la transición energética es posible y viable, a través de proyectos ecosistémicos y colaborativos, donde poder aplicar nuevas tecnologías que en un futuro podrán extenderse al resto de la sociedad", explica para EXPANSIÓN Rafael Sánchez, director general de Endesa en Andalucía, Extremadura, Ceuta y Melilla.

Ambas actuaciones anticipan los retos que habrán de afrontar las ciudades, "mediante proyectos pioneros en los que convergen los sectores de energía, agua, transporte y edificación, apoyados por las tecnologías de la información y la comunicación. Son una muestra de cómo se debe potenciar un espacio de desarrollo empresarial como ejemplo de sostenibilidad exportable a las ciudades en general", reflexiona el consejero de Transformación Económica y presidente de ambos parques, Rogelio Velasco.

En eCitySevilla, varios grupos de trabajo asumen la tarea de hacer del PCT Cartuja un entorno sostenible en 2025. El de energía, liderado por Endesa, persigue lograr una isla descarbonizada, con suministro 100% renovable y generación distribuida, sobre la base de una red inteligente. La constitución de una comunidad energética entre los principales edificios constituye uno de los logros obtenidos hasta la fecha.

La Agencia Andaluza de la Energía (Consejería de Hacienda) encabeza el grupo de trabajo de edificación, que busca alcanzar más del 35% de ahorro y eficiencia energética en el conjunto de inmuebles del parque, al tiempo que ha identificado el origen 100% renovable del 50% de la energía consumida en el recinto.

El grupo enfocado a la movilidad sostenible, que capitanea el consistorio hispalense, prevé crear una zona de cero emisiones e instalar, al menos, 200 puntos de recarga. Además, se han puesto en marcha varios pilotos junto a empresas como Ciclogreen y Meep (aplicaciones *mobility as a service*), Solum (recarga para patinetes eléctricos a partir de baldosas fotovoltaicas), o Mimoto, Parking y WiseBuild (un proyecto de biciestacionamiento seguro).

Transformación Económica dirige el grupo de trabajo de digitalización, encargado de crear la infraestructura digital y la plataforma de datos que permitan generar productos, servicios y aplicaciones útiles para las entidades adheridas. Entre los éxitos alcanzados sobresale la puesta en marcha de una plataforma de datos con tecnología Fiware.

Para el alcalde de Sevilla, Antonio Muñoz, eCitySevilla será "un símbolo de eficiencia energética, uso de energías renovables y movilidad eléctrica a nivel nacional e internacional, y demostrará que es posible el autoconsumo energético en un espacio tan grande y, en consecuencia, que es posible eliminar la dependencia de los combustibles fósiles".

Por su parte, eCityMálaga afronta el desafío de convertirse en la primera ciudad circular en 2027, logrando un entorno ecoeficiente. En materia de energía, los grupos de trabajo van a abordar aspectos como la eficiencia energética de edificios, generación 100% renovable y local, o electrificación de la demanda. En otros ámbitos, se han proyectado infraestructuras urbanas sensorizadas, puntos de recarga para vehículos sostenibles, modernización y sensorización del sistema de riego, más del 20% de superficie arbolada, reducción de un 50% de los residuos generados o duplicación de las tasas de reciclado.

Entre las iniciativas más inmediatas figuran la creación de una academia de economía circular, la implantación de un servicio de *car pooling* (coche compartido), la instalación de la primera comunidad energética local o el despliegue de la digitalización de la red de distribución del Parque.

Francisco de la Torre, alcalde de la capital costasoleña, asegura que "el proyecto eCityMálaga está en absoluta sintonía con los ejes estratégicos de la ciudad, que apuestan por la sostenibilidad y la innovación como el binomio necesario para hacer ciudades más habitables, e igualmente está alineado con los Objetivos de Desarrollo Sostenible con los que Málaga está firmemente comprometida".

PCT Cartuja y Málaga TechPark son dos escenarios en los que se dibujan hoy las ciudades del mañana.

ÚLTIMAS ADHESIONES

Ambos proyectos se conciben como ecosistemas abiertos que siguen creciendo de la mano de empresas y entidades de sectores estratégicos para la economía andaluza. En el caso de eCitySevilla, son ya casi 70 las organizaciones comprometidas. Las once últimas en incorporarse han sido Innovatecnic XXI (Novatecnic), Woodswallow, Adwalk Tech (Quodus), Secmotoc Innovation, Verificaciones Industriales de Andalucía (Veiasa), CreaFab3D, Avante Formación, Extravaganza Communication, Semic, CWT Global España y Restaurantes Cartuja. Respecto a Málaga, a las 21 que había adheridas se han sumado recientemente otras 17: Ihman, Iredd Telecomunicaciones, Soluciones de Movilidad Especiales PARK4DIS, Tupl Spain, Grupo Premo, Go hub, Opplus, Premier II, FCC, Secalfloor, Tedral, Microambiental, Smart City Cluster, IN&AR Infraestructure Engineering, Consultoría de Sistemas y Red, Bionand-Ibima y Métrica6 Ingeniería y Desarrollo, elevándose de esta manera a 38 las compañías que forman parte de la iniciativa.

COMPRA PÚBLICA DE INNOVACIÓN

La Consejería de Transformación Económica, Industria, Conocimiento y Universidades trabaja en una propuesta para impulsar, a través de la compra pública de innovación (CPI), los proyectos eCity. La CPI, que se nutre de fondos europeos, permitiría reforzar la colaboración público-privada. Representa un novedoso sistema de contratación con el que se pretende satisfacer una demanda de servicios y productos avanzados aún no disponibles en el mercado, fomentando las respuestas de la iniciativa privada. Se trata de un mecanismo que se implementa a través de procesos de licitación pública, que pretende ayudar a potenciar el desarrollo de nuevos mercados y que tiene como cliente de referencia a la Administración.

16.- Repsol, Enagás y Endesa advierten del riesgo de una transición energética precipitada.

msn.com, 5 de mayo de 2022.

El consejero delegado de **Repsol**, **Josu Jon Imaz**; el presidente de Enagás, **Antoni Llardén**, y el presidente de Endesa, **José Bogas**, coincidieron ayer en denunciar los peligros de la transición energética. "Si la hacemos mal, arruinaremos a Europa y no salvaremos el planeta", advirtió Josu Jon Imaz. Los tres directivos apuntaron de forma conjunta que **la base de esta crisis energética** ya se había puesto antes de la **guerra entre Ucrania y Rusia**. "Los precios energéticos no suben solo por la guerra de Ucrania", apuntó ayer Llardén en su participación en este debate, que se produjo en el marco de la XXXVII Reunión del Círculo de Economía. Un debate en que los tres directivos del Ibex hablaron con una sinceridad y frescura un tanto inhabituales en el sector.

“El futuro es eléctrico, un **coche eléctrico** es tres veces más eficiente que un coche de combustión”, tirió José Bogas, asegurando que “hay muchos procesos que se pueden electrificar”. Y añadió: “El futuro es eléctrico. Es una **tecnología cuyo precio va a ir bajando** poco a poco. Por eso la electricidad es el futuro y el gasoil es el pasado”.

Sin embargo, Josu Jon Imaz discrepó aquí por alusiones, para evitar caer en determinadas radicalidades. Como denunció el consejero delegado de la petrolera española, “al final estamos haciendo una **transferencia de rentas de pobres a los ricos**. A un rico en Barcelona le estamos subvencionando con miles de euros por su nuevo coche eléctrico, que además no se fabrica en España, mientras que al pobre de Santa Coloma que tiene **su furgoneta diésel** no le dejamos entrar en Barcelona y encima ya no se puede cambiar de coche”. Josu Jon Imáz suplicó: “No hagamos una transición naïf”.

Imaz, que se mostró muy enérgico, remató: “**El día que no quememos petróleo** todavía hará falta hacer muchas cosas de plástico. Por eso, hay que hacer **una transición energética** con cabeza, y sin hacernos trampas en el solitario. Hoy solo el sector del acero y del cemento en China emiten más CO₂ que toda Europa”.

Cómo no hacer una transición energética: el ejemplo del Reino Unido

Los mercados energéticos fluctúan, pero las recientes complicaciones de Reino Unido pueden ser útiles para los países centrados en la descarbonización

Llardén coincidió en la visión global necesaria a la hora de **establecer una tasa en frontera** para compensar la competencia asiática en CO₂. “Sin esto, no vamos a cumplir con los objetivos”. En opinión del presidente de Enagás, “ser cabeza tractora quiere decir que te tienen que seguir. Europa genera el 10% de las **emisiones de CO₂**. Los objetivos de la UE son hasta 2050. Si no se toman medidas complementarias, como ese arancel sobre el dióxido de carbono, lo único que haríamos es **arruinar a Europa**”.



Llardén, por su parte, recordó que “estamos viviendo **un momento de transición**, lo que implica un proceso de tiempo. Pero una transición no es una revolución. Y la transición es costosa y hay que hacerla con tiempo”.

'Topar' el precio de la luz

Imaz y Bogas coincidieron en las medidas que se han pactado para **'topar' el precio de la luz en España**. Pero Bogas matizó: “Me parece bien 'topar' el precio de la electricidad, pero **no se 'topa' el precio del gas**, cuando el problema es el gas”.

🗨️ Josu Jon Imaz (@Repsol): “En un contexto de emergencia energética y de un mercado regulado, hay que conjugar el interés del productor con el del consumidor” #RCE2022 pic.twitter.com/9j9S9IEpBu

En opinión del consejero delegado de Repsol, “estamos en un contexto de esta naturaleza de **emergencia energética** y en este sentido tiene lógica 'topar' los precios de la energía, del kilovatio-hora generado con gas, lo que va a limitar los precios. El ciclo eléctrico tendrá la rentabilidad debida y bajará el coste para el consumidor. Pero es necesario que esto sea limitado en el tiempo”.

Todos los ponentes destacaron otras dos cosas: la **voluntad de Europa de prolongar el Midcat** y **conectar la red gasista española con Francia** y la necesidad de **seguir impulsando las renovables** para impulsar la transición a un sistema energético menos contaminante.

17.- Sobre la energía híbrida.

siemensgamesa.com, 5 de mayo de 2022.

La energía híbrida aprovecha los beneficios de la energía complementaria procedente de las energías solar y eólica.

Imagínese las posibilidades que puede ofrecer el equilibrio entre la energía generada por el sol durante el día y por el viento, que suele ser más fuerte por la noche. En función de las condiciones de hora y ubicación, un sistema híbrido puede mejorar la alimentación, la estabilidad en red y la capacidad.

Asimismo, los clientes pueden ahorrar en costes y alcanzar una mayor producción de energía al compartir infraestructuras del terreno y de la red, así como tareas de mantenimiento, para los distintos activos.

La solución de energía híbrida permite la integración de uno o más activos de producción de energía renovable con nuestros sistemas de almacenamiento hechos a medida, de calor o con batería, lo que incrementa la rentabilidad del proyecto.



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_Nucienor + SIE_Acciona Energía

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