

Resumen de **Prensa** Sector **Energético**



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

El Gobierno destina 300 millones de euros a ayudas para la rehabilitación energética de edificios.

voltimum.es

13 de agosto de 2020

A propuesta del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), el Consejo de Ministros ha aprobado un Real Decreto que regula el Programa de Rehabilitación Energética de Edificios (PREE), que destinará 300 millones de euros para ayudas directas a actuaciones de mejora de la eficiencia energética en edificios construidos antes de 2007, como puede ser cambio de la envolvente térmica o la sustitución de antiguas calderas por opciones renovables, como la termosolar o la geotérmica.



**EL GOBIERNO
PONE EN
MARCHA EL PLAN DE
REHABILITACIÓN
ENERGÉTICA DE EDIFICIOS**

El PREE, contempla un mayor porcentaje de ayuda para los consumidores vulnerables, se alinea con las políticas de reactivación económica frente el COVID-19 de la Unión Europea, centradas en la transición energética y la digitalización, generando un efecto incentivador sobre la generación de empleo y actividad económica en el sector de la construcción, así como los vinculados a la puesta en marcha de instalaciones eléctricas y térmicas.

De igual modo, este programa de ayudas contribuye a la consecución del Plan Nacional de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030, que planifica una senda de descarbonización para que, a final de esta década, el 74% del sistema eléctrico sea de origen renovable; y con la Estrategia a Largo Plazo (ELP), actualmente en trámite de consulta pública, que marca la senda para que España alcance la neutralidad climática en 2050.

Ambos documentos señalan la necesidad de actuar en el parque de edificios, que en la actualidad supone un 30% de la energía final consumida en el país, para lograr que sea plenamente sostenible a mediados de siglo. Esta “ola de rehabilitación” generará, según estimaciones del PNIEC, unos 48.000 empleos anuales netos entre 2021 y 2030.

Gestión autonómica

El PREE será coordinado por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), dependiente de MITECO. A partir de las bases reguladoras aprobadas hoy en Consejo de Ministros, las Comunidades y Ciudades Autónomas deberán realizar y publicar su respectiva convocatoria de ayudas. La fecha límite de presentación de solicitudes vendrá marcada por cada región en su respectiva convocatoria. En todo caso, nunca podrá ser posterior al 31 de julio de 2021.

Actuaciones subvencionables.

Las actuaciones subvencionables por PREE corresponden a tres tipologías:

- Mejora de la envolvente térmica del edificio
- Mejora de la eficiencia energética de las instalaciones térmicas, por ejemplo, de calefacción, climatización o producción de agua caliente sanitaria, con alternativas como:
 - Sustitución energía convencional por energía solar térmica.
 - Sustitución de energía convencional por energía geotérmica.
 - Sustitución de energía convencional por biomasa en las instalaciones térmicas.
- Mejora de la eficiencia energética de los subsistemas de generación no incluidos anteriormente, como la bomba de calor.
- Mejora de la eficiencia energética de subsistemas de distribución, regulación, control y emisión de las instalaciones térmicas. En este punto se incluyen sistemas de domótica, sistemas de monitorización y otros sistemas digitales que permitan una mejor gestión y la reducción del consumo energético del edificio
- Mejora de las instalaciones de iluminación.

Las actuaciones deberán realizarse sobre un edificio de viviendas; un edificio de vivienda unifamiliar o un edificio con uso diferente al de vivienda, como pueden ser el sanitario, administrativo, docente o cultural. Excepcionalmente, en atención a la tipología edificatoria o a las características climáticas, las comunidades autónomas y ciudades de Ceuta y Melilla podrán considerar subvencionables las actuaciones sobre una o varias viviendas o locales del mismo edificio, consideradas individualmente o sobre partes de un edificio. No serán actuaciones subvencionables las realizadas en edificios de nueva construcción, las que supongan una ampliación que incremente superficie o volumen construido, y las que conlleven un cambio de uso de edificio.

En todos los casos, los solicitantes deberán acreditar que la rehabilitación para la que solicitan subvención mejorará la calificación energética total del edificio en, al menos, una letra medida en la escala de emisiones de dióxido de carbono (kg CO₂ /m² año), con respecto a la calificación energética inicial del edificio. La cuantía de las ayudas será del 35% del coste de la actuación, salvo en el caso de las mejoras de eficiencia energética en instalaciones de iluminación, en los que la ayuda será del 15%. En caso de que se opte por subvencionar rehabilitaciones en viviendas individuales, el porcentaje será del 25% en el caso de envolventes e instalaciones térmicas, y del 15% en actuaciones de iluminación.

Incentivo a la eficiencias

Con el objeto de incentivar aquellas actuaciones más eficientes, se establece una mejora para las solicitudes eleven la calificación energética del edificio hasta la etiqueta energética «A» o «B», en la escala de CO₂, o bien, incrementen en dos letras la calificación energética de partida. Si se alcanza la clase «A», la mejora es del 15%; será del 10% en el caso de llegar a la letra «B»; y del 5%, si el incremento es de dos letras respecto a la situación de partida.

En esta misma línea, también se incentivan las actuaciones integradas, es decir, aquellas que acometan mejora en dos o más tipologías. En este caso, la mejora sobre el porcentaje inicial será del 20%. Para acceder a ella, el PREE establece condiciones: de un lado, una de las mejoras debe ser sobre la envolvente térmica y ha de suponer una disminución mínima de la demanda global de calefacción y refrigeración del 30%; y, de otro, esta medida tiene que combinarse con otra actuación sobre la instalación térmica que suponga, al menos, la sustitución del 60% de la potencia de generación térmica existente o, en el caso de los edificios de uso diferente a la vivienda, con mejoras sobre la iluminación que impliquen un ahorro del 25% por ese concepto.

En cualquier caso, una de las tipologías de actuación podrá ser sustituida por la realización de una instalación solar fotovoltaica o de otra tecnología renovable de generación eléctrica, con o sin acumulación, destinada al autoconsumo del edificio cuando su potencia instalada sea como mínimo del 10% de la potencia eléctrica contratada.

Las ayudas otorgadas en este programa serán compatibles con otras ayudas concedidas, para la misma finalidad, por cualquier administración pública, organismos o ente público, nacional o internacional, siempre que no se supere el coste de la actividad subvencionada y se cumplan las dos condiciones siguientes:

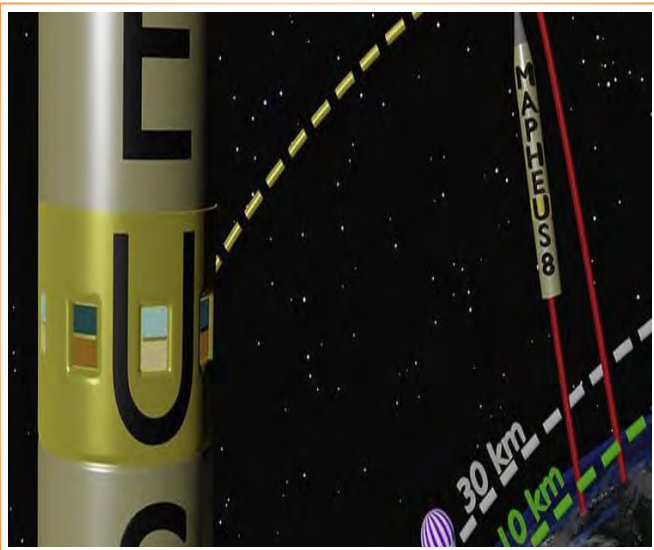
- Que no se superen los límites establecidos por el Reglamento (UE) nº 651/2014, de 17 de junio de 2014, para aquellos destinatarios finales que sean empresas o desarrollen actividad comercial o mercantil.
- Que las ayudas otorgadas por las otras Administraciones, para la misma actuación, no cuenten con cofinanciación de Fondos Europeos.

Grandes resultados de la investigación con las células solares orgánicas y de perovskita enviadas al espacio

Energynews
14 de agosto de 2020

Las células solares resistieron las condiciones extremas del espacio, produciendo energía de la luz solar directa y de la reflejada por la Tierra.

Por primera vez, se enviaron al espacio en un cohete **células solares orgánicas y de perovskita**. Los resultados han sido óptimos. Resistieron las condiciones extremas del espacio, produciendo energía de la luz solar directa y de la reflejada por la Tierra. El resultado se ha **publicado en la revista Joule**.



Esta investigación sienta las bases para una futura aplicación de estas células solares cerca de la Tierra. Asimismo, para posibles misiones en el espacio profundo.

Según explica **Noticias de la Ciencia**, uno de los objetivos de las misiones espaciales es reducir al mínimo el peso del equipo de los cohetes.

Los actuales **paneles solares inorgánicos de silicio** utilizados en las misiones espaciales y en los satélites tienen una gran eficiencia, pero son pesados y rígidos. La **tecnología emergente de las células**

solares híbridas de perovskita y orgánicas, muy ligeras y flexibles, se convierte en un candidato ideal para futuras aplicaciones.

Peter Müller-Buschbaum, de la Universidad Técnica de Múnich en Alemania y autor principal del estudio, explica:

«Lo que cuenta en este campo no es la eficiencia, sino la energía eléctrica producida por peso, lo que se denomina **potencia específica**».



El nuevo tipo de células solares alcanzó valores de entre 7 y 14 milivatios por centímetro cuadrado durante el vuelo del cohete».

Por su parte, **Lennart Reb**, de la Universidad Técnica de Munich, también autor del estudio, indica:

“Aplicadas en láminas ultra delgadas, un kilogramo de nuestras células solares cubriría más de 200 metros cuadrados; y, además, produciría suficiente energía eléctrica para hasta 300 bombillas estándar de 100 W.

Esto es diez veces más de lo que ofrece la tecnología actual».

Células solares orgánicas y de perovskita en el espacio

El cohete fue lanzado en junio de 2019 desde el norte de Suecia, entrando en el espacio y alcanzando 240 kilómetros de altitud.

Las células solares orgánicas y de perovskita, ubicadas en la carga útil, soportaron con éxito las condiciones extremas del viaje del cohete. Desde el estruendo y el calor en el despegue, hasta la fuerte luz ultravioleta y el vacío ultra alto en el espacio.

Las células solares orgánicas y de perovskita también pueden funcionar en **condiciones de poca luz**. Cuando no hay luz directa en la célula solar tradicional, ésta típicamente deja de funcionar, y la potencia de salida se vuelve cero. Sin embargo, el equipo descubrió una salida de energía alimentada por la débil luz difusa reflejada desde la superficie de la Tierra. Se producía a través de las células solares orgánicas y de perovskita que no estaban expuestas a la luz solar directa.

Müller-Buschbaum afirma:

*«Esta es una buena pista y confirma que la tecnología puede usarse en lo que se llama misiones **al espacio profundo**, lejos del Sol, donde las células solares estándar no funcionarían.*

Hay un futuro muy emocionante para este tipo de tecnología, permitiendo usar estas células solares en más misiones espaciales en el futuro».

El propio investigador indica que una de las limitaciones del estudio es el corto tiempo que el cohete pasó en el espacio, apenas 7 minutos. El siguiente paso será emplear dichas células solares en aplicaciones a largo plazo en el espacio, como los satélites. Será la forma de comprender su vida útil, su estabilidad a largo plazo y su pleno potencial.

Müller-Buschbaum añade:

«Es la primera vez que estas células solares orgánicas y de perovskita están en el espacio, y eso es realmente un hito.

Lo realmente genial es que esto está allanando el camino para llevar estos tipos de células solares a más aplicaciones en el espacio. A largo plazo, esto también podría ayudar a llevar estas tecnologías a un uso más amplio en nuestro entorno terrestre».

Así convierten agua salada en potable con energía solar

Energynews

14 de agosto de 2020

El proceso dura menos de 30 minutos.

¿Es posible **convertir agua salada en potable con energía solar** y en solo 30 minutos?

Un grupo de investigadores del Departamento de Ingeniería Química de la Universidad de Monash (Australia) ha conseguido convertir agua salada en potable con energía solar y en solo 30 minutos.

Según publica la revista **Nature Sustainability**, para lograrlo han utilizado **marcos de metal-orgánicos (MOF)** y luz solar.

Durante el proceso los investigadores crearon un MOF específico bautizado como PSP-MIL-53 para llevar a cabo la **desalinización** convirtiendo el agua salada en dulce en una proporción de 139,5 litros por cada kilo de este compuesto; cifras con las que **cumple con los estándares marcados por la Organización Mundial de la Salud** en cuanto a calidad del agua.

Convertir el agua salada en dulce es un importante avance para garantizar el abastecimiento de zonas en las que el acceso al agua es muy limitado.

“La desalinización se ha utilizado para abordar la escasez de agua en todo el mundo; debido a la disponibilidad de agua salobre y de mar, y debido a que los procesos de desalinización son confiables, el agua tratada puede integrarse dentro de los sistemas acuáticos existentes con riesgos mínimos para la salud», explican los autores del proyecto.

«Este estudio ha demostrado con éxito que los MOF fotosensibles son un adsorbente prometedor, energéticamente eficiente y sostenible para la desalinización”, comentan.



Transformar agua salada en potable con energía solar

El principal obstáculo al que se habían enfrentado iniciativas similares era el alto coste de los procesos. Pero el uso de la luz solar como fuente de energía ha permitido reducir de forma considerable los costes.

«Nuestro desarrollo de un nuevo proceso de desalinización por adsorción mediante el uso de la luz solar para la regeneración proporciona una solución de desalinización eficiente en cuanto a la energía y sostenible desde el punto de vista ambiental”, afirman.

Endesa aplica la última tecnología en las redes de distribución de 'eCitySevilla' en La Cartuja

20minutos.es

14 de agosto de 2020

Uno de los pilares del proyecto #eCitySevilla para hacer de la isla de La Cartuja un modelo de ciudad en ecosistema abierto, digital, descarbonizado y sostenible en 2025, es hacer que las redes de distribución eléctrica en este enclave interaccionen con el propio ecosistema del proyecto. En este sentido, Endesa, uno de los socios ideadores del citado proyecto, ha implantado en los centros de transformación que tiene en La Cartuja la última tecnología en lo que a digitalización de la red se refiere.

En un comunicado, la compañía destaca que se trata del sistema LARS (Localización de Averías y Reposición del Suministro), sistema automático que funciona ante una avería como un operador virtual, realizando desde el mismo sistema del Centro de Control las maniobras en la red que sean necesarias para aislar las incidencias en la red y reponer el suministro en menos de tres minutos.

Este sistema, además, se encarga de gestionar los telemandos que existen en los centros de transformación, que son los que permiten el control remoto de las redes. En particular en el entorno de #eCitySevilla Endesa tiene instalados 23 de estos telemandos, y a lo largo de los próximos 3 años la Compañía instalará un 25 por ciento más.

El proyecto #eCitySevilla, iniciativa de colaboración público-privada liderada por la Junta de Andalucía, el Ayuntamiento de Sevilla, el Parque Científico y Tecnológico Cartuja (PCT Cartuja) y Endesa, plantea el desarrollo en el recinto de un modelo de ciudad en ecosistema abierto, digital, descarbonizado y sostenible en 2025, "adelantando en veinticinco años los objetivos de energía y clima establecidos".

Cinco grupos de trabajo desarrollan las estrategias a seguir en cada uno de los pilares del proyecto: energía, movilidad sostenible, edificación, digitalización y comunicación y participación. Una vez se desarrollen estas líneas de trabajo, en 2025, la isla de La Cartuja disfrutará de un suministro energético 100 por cien renovable, contará con edificaciones eficientes, se desplegarán puntos de recarga para el fomento de la movilidad sostenible eléctrica, y todo ello funcionará con un sistema conectado y autónomo, conectado a una red eléctrica inteligente ('Smart Grid') totalmente digitalizada, que se ubicará en una plataforma de datos en abierto para la gestión inteligente del parque.

Recolocaciones «personalizadas» para la plantilla de Compostilla

Abc.es

14 de agosto de 2020

Endesa garantiza alternativas laborales para sus 160 trabajadores cuando cierre la central.

Endesa .adoptará todas las medidas necesarias para respetar la totalidad de los 160 empleados de la central térmica de Compostilla, ubicada en la localidad leonesa de Cubillos del Sil, una vez que se haga efectivo el cierre de la central. Así, la empresa se compromete a ofrecer recolocaciones «de manera personalizada» en distintos puestos de trabajo de la compañía según las funciones que desempeñen «y siempre teniendo en cuenta la proximidad geográfica a su actual entorno laboral».

Además, el compromiso de Endesa es tener en cuenta las posibilidades derivadas de los trabajos de cierre y desmantelamiento, en los que tanto los empleados de la compañía como los de las empresas colaboradoras tendrán prioridad.

Estas actividades de cierre y desmantelamiento, que comenzarán en julio de 2020, se prolongarán durante un periodo aproximado de entre cuatro y seis años, y generarán alrededor de 130 empleos, con puntas de hasta 200, informa Ep.

Esta medida es parte del Plan «de transición justa» en el que Endesa trabaja desde hace meses para «contribuir a la revitalización de la zona cuando se produzca el cierre en junio de 2020». Dentro del mismo, se incluyen «importantes inversiones» en instalaciones de energías renovables que generarán un «elevado número de empleos», tanto durante su construcción como en su posterior operación, así como la posible ubicación de actividades de la compañía que actualmente se realizan en otros lugares.

Contraataque en redes

Mientras Endesa se compromete a esa «transición justa», los trabajadores de la Plataforma de Auxiliares de la central Compostilla II (León) quieren garantías y han decidido trasladar sus reivindicaciones a las redes sociales. Tras enviar una carta a la presidenta del Grupo Enel-Endesa, María Patrizia Grieca, y no conseguir respuesta han contraatacado buscando una rápida fórmula de distribuir su mensaje. Para ello solicitan difusión e invitan a todo aquel que se quiera solidarizar con su situación a pegar la citada misiva en el muro de Facebook tanto de Endesa España como de Enel Group, informa Efe.

Ante el vacío laboral que deja tras de sí el fin de la minería y el cierre de centrales, la consejera de Economía y Hacienda de la Junta, Pilar del Olmo, reclamó la implicación directa del Gobierno en la Plataforma Europea de Regiones Carboneras en Transición para garantizar ayudas de Bruselas a las cuencas mineras de León y Palencia. La popular advirtió de que si se quieren alternativas de futuro para territorios como El Bierzo o Laciana es necesaria la implicación total de políticos, empresarios y ciudadanos.

Pilar del Olmo aprovechó esta visita para entrevistarse con el comité de empresa de Endesa en el Bierzo, alcaldes mineros y sindicatos, preocupados por la decisión de Endesa de cerrar la central térmica de Compostilla II, en Cubillos del Sil, y su incidencia en el empleo. El gobierno autonómico ha emplazado a esos agentes, para una nueva cita, mañana. De momento, Endesa ha lanzado la posibilidad de convertir su complejo en un almacén de piezas para parques eólicos, lo cual suscita recelos en representantes como el alcalde de Cubillos, quien ya ha pedido una reunión con la dirección de la compañía.

Endesa e Iberdrola mantienen el 70% de los clientes de electricidad en España

Expansión.com
16 de agosto de 2020



Endesa e Iberdrola mantienen actualmente el 70% de los clientes de electricidad en España, con cuotas de mercado cercanas al 35% para cada una de estas compañías.

Así lo revela una orden ministerial publicada esta semana en el Boletín Oficial del Estado (BOE) que recoge los porcentajes de reparto de las cantidades a financiar relativas al bono social del año 2020.

Estos datos son aportados al Gobierno por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), que debe remitir anualmente al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico una propuesta de fijación de los porcentajes de financiación que correspondan a cada una de las matrices de los grupos de sociedades o, en su caso, a las sociedades que desarrollen la actividad de comercialización de energía eléctrica.

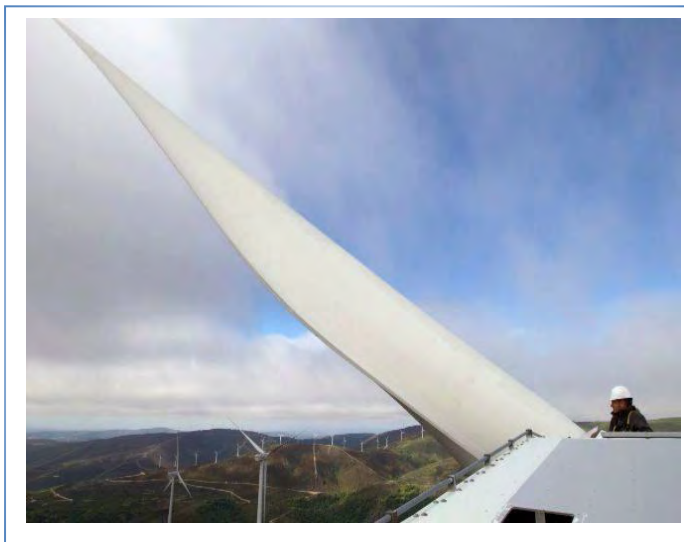
En concreto, según dicha orden ministerial, Endesa tiene una cuota de mercado del 35,6%, 1,2 puntos más que el 34,4% de Iberdrola.

Del 30% de consumidores restantes, un poco más de la mitad, el 15,2%, son clientes de Naturgy, el tercer mayor operador del mercado eléctrico.

Con cuotas superiores al 1%, aparecen también EDP, con el 3,9%; Repsol, que ha irrumpido en este sector con el 2,4% de los clientes, y HC Energía, con el 1,5%.

CCAA que apuestan todo al 'verde': estas son las que más destacan por su desempeño renovable

Expansión.com
16 de agosto de 2020



En algunas el peso de las fuentes de energía limpia alcanza cotas de récord, pero otras suspenden en materia no contaminante. Una única región de nuestro país no sumó ningún GWh en todo 2019 proveniente de la eólica, la solar o la hidráulica.

Si bien 2019 siguió el guion establecido y, una vez más, la primera fuente del mix eléctrico fue la imprescindible nuclear, las renovables siguieron en la brecha y, aunque su aportación disminuyó, consiguieron el nada desdeñable hito de alcanzar **el 50% de la potencia total instalada en España**. Eso sí, algunas zonas de nuestro país fueron más proclives a llevar el 'verde' por bandera, liderando así el inevitable cambio energético que nos llevará hacia un futuro más sostenible.

Castilla y León, como ya es habitual, volvió a coronarse como la CCAA que más generación renovable se anotó el año pasado, en concreto sumó 19.086 gigavatios hora (GWh) 'limpios', lo que supone un 19,5% - es decir, prácticamente la quinta parte- del total 'verde' nacional, según el informe 'Las energías renovables en el sistema eléctrico español' publicado el mes pasado por Red Eléctrica de España (REE). Completaron este 'top 5' Galicia (16.204 GWh), Andalucía (12.886), Castilla-La Mancha (12.112) y Aragón (8.286).

Eso sí, si tenemos en cuenta el peso de las no contaminantes sobre la producción total de cada una de las regiones de nuestro país, el ranking varía ligeramente y apenas cuatro superan el umbral del 50% renovable. De nuevo, la medalla de oro se la colgaría del cuello Castilla y León, donde la eólica, la solar (fotovoltaica y térmica) y la hidráulica representaron el 85,2% del total generado. La medalla de plata se la lleva Galicia (con una cuota del 65,2%) y cierra el podio Aragón (54%). Castilla-La Mancha completaría este selecto club (53,01%) y se quedan a las puertas La Rioja (49,34%) y Navarra (47.03%).

Por su parte, Extremadura tiene el mix con mayor porcentaje de generación sin CO₂, ya que el 99,7% de su energía procede de tecnologías libres de emisiones.

Por tipo de fuente, Galicia domina en hidráulica; Castilla y León reina en la eólica terrestre y Canarias en la *offshore*; y Castilla-La Mancha fue la que registró una mayor producción en solar fotovoltaica y Andalucía, en la térmica.

Ceuta, a cero

En el extremo contrario, nos topamos con el caso de Ceuta que se abastece por completo gracias al fuel y al gas y es la única región que puntúa con un 0 en materia renovable. En esta lista negra de suspensos 'verdes' también figuran Melilla (únicamente con 5 GWh anuales provenientes de los residuos renovables), Baleares (con 274 GWh, en su mayoría de la solar fotovoltaica) y Cantabria (con gran presencia de la cogeneración).

En cuanto a la potencia instalada, las variaciones más significativas respecto al ejercicio anterior se han dado, también, en Castilla y León (por el cierre definitivo de la central de carbón de Anllares -que ha restado a la comunidad un total de 347 MW-) y en Baleares (que apagó tres grupos de la central térmica de Ibiza -lo que quitó 43 MW del cómputo total-). En el otro lado de la balanza, la que más sumó fue Aragón, con un aumento del 53,3% en eólica y un significativo crecimiento en las instalaciones solares que han quintuplicado su potencia en 2019.

Por otra parte, nueve CCAA produjeron más de lo que consumieron. Fueron Extremadura -que cuadruplicó su demanda-, Castilla-La Mancha -que la duplicó-, Castilla y León, Aragón, Asturias, Galicia, La Rioja, Murcia y Navarra. Madrid se alzó como la más deficitaria, pues apenas pudo cubrir con su propia producción 1.361 GWh de los 28.411 que precisó para abastecerse el año pasado.

Endesa y Naturgy afrontan el nuevo curso con nuevas caras en sus cúpulas directiva.

Elconfidencial.com
17 de agosto 2020

Ambas empresas han realizado relevantes cambios en sus comités de dirección en las últimas semanas de cara a un curso plagado de incertidumbres por la nueva crisis económica.



Endesa y **Naturgy**, dos de las empresas energéticas más grandes de España, afrontan el nuevo curso con importantes cambios en los puestos de toma de decisión. Después de que ambas compañías hayan vivido en los últimos años cambio de presidente y consejero delegado, ahora los primeros ejecutivos están dando forma a la estructura con la que tendrán que capear una nueva etapa plagada de incertidumbres por la crisis del **coronavirus**, que les ha llevado a un aumento de sus provisiones por el incremento de clientes que han dejado de pagar.

En el caso de Endesa, los cambios han sido más silenciosos y motivados por las **salidas de algunos de sus ejecutivos más veteranos**, que han optado por la jubilación. Los últimos cambios han entrado en vigor el pasado 1 de agosto.

Pablo Azcoitia, hasta ahora director general de Compras, ha pasado a responsabilizarse de la dirección de Medios. Este cambio se ha debido a la salida por retiro de **José Luis Puche Castillejo**. Para completar este puzzle, el CEO de la eléctrica **José Bogas** ha nombrado director general de Compras a un ejecutivo con larga trayectoria: **Ignacio Mateo Montoya**, que pertenece a la compañía desde 2001, hasta este momento director de Planificación y Control de Endesa, cargo en el que estaba desde 2015.

Estos dos cambios en el 'staff', que se han materializado hace pocos días, se suman a otros dos movimientos también recientes. Por un lado, **Paolo Bondi** ha sido nombrado director de Recursos Humanos. De nuevo, Endesa recurre a una promoción interna para el cargo. El ejecutivo italiano era director general de Generación Térmica en Endesa y director general económico financiero (CFO) de la compañía, cargos en los que estuvo entre 2009 y 2018. El nuevo encargado de Personas y Organización sustituye a **Andrea Lo Fasso**, que se reintegra en la matriz de Endesa en Italia, Enel.

A los anteriores movimientos, muy en clave interna, hay que sumar el fichaje a principios de este 2020 de **Ignacio Jiménez Soler**. Este ejecutivo procedente de **Telefónica**, que hizo previamente gran parte de su carrera en **BBVA**, fue nombrado director general de Comunicación. Su contratación se produjo para sustituir al anterior responsable del cargo, Alberto Fernández, que cesó por jubilación.

Revolución en Naturgy

La discreta y casi obligada renovación de puestos en el comité de dirección de Endesa ha sido muy diferente de la revolución en la cúpula de Naturgy. El presidente ejecutivo, **Francisco Reynés**, ha decidido dar un cambio de rumbo a la compañía con la contratación de altos directivos de fuera de la empresa, lo que ha motivado la salida del comité de buena parte de los que hasta entonces eran los primeros espadas en la dirección de la energética.

El presidente ejecutivo ya incorporó a Steven Fernández a su llegada a Naturgy en 2018, un directivo de confianza en su etapa en **Abertis**. Pero en el último año los cambios han ido a más. En la última junta general de accionistas, anunció la contratación de **Jorge Barredo**, expresidente de X-Elio, **Pedro Larrea**, hasta poco antes primer ejecutivo de Ferroglobe, y **Carlos Vecino**, un alto directivo de Vodafone que en los últimos años había montado su propia empresa de telefonía móvil.

Estos tres altos directivos se han convertido en el núcleo duro de Reynés en todo lo relativo a la parte de negocio. Ello ha provocado la salida del comité de los que tenían la responsabilidad sobre las áreas ejecutivas. **Rosa Sanz** (Redes) ha decidido abandonar la empresa. **Manuel Fernández** (Gas y Electricidad) aún sigue en la misma, pero fuentes empresariales aseguran que podría pactar una salida. **Antonio Gallart** (Infraestructuras Latam Sur) y **José Sanleandro** (Infraestructuras Latam Norte) seguirán en la firma, pero fuera del 'staff'.

Los cambios no acabaron ahí. El pasado mes de julio, Naturgy hacía la última remodelación de su cúpula directiva. Incorporaba a **Rafael Blesa** como responsable de Sistemas de Información y formalizaba el nombramiento de **Enrique Tapia** como director de Recursos Humanos. A esto hay que añadir la salida de **Miguel Ángel Aller** (Proyecto Lean), **Carlos J. Álvarez** (Finanzas) y **Antoni Basolas** (Estrategia y Desarrollo).

En suma, solo cuatro altos cargos se mantienen en la cúpula desde que llegó Reynés: **Steven Fernández** (Mercados Financieros), **Jon Ganuza** (Planificación, Control y Administración), **Manuel García Cobaleda** (Secretaría General y del Consejo) y **Jordi García Tabernero** (Relaciones Institucionales y Reputación y que ahora asume Sostenibilidad).

Más mujeres en sus consejos de administración

Las obligaciones que marca la CNMV para las empresas cotizadas en materia de buen gobierno corporativo han obligado tanto a Endesa como a Naturgy a sumar más peso femenino en sus máximos órganos de decisión. Un peso que es residual en los comités de dirección. En Endesa, solo hay dos mujeres por 14 hombres, mientras que el comité de dirección de Naturgy son nueve hombres.

En marzo, Naturgy nombró a **Isabel Estapé** y **Lucy Chadwick** consejeras dominicales por Critería y GIP, respectivamente. Hasta su llegada, solo había una mujer en el consejo.

Por su parte, Endesa hizo lo propio también este año. Aprobó en su junta general de accionistas el nombramiento de **Alicia Koplowitz**, **Pilar González de Frutos** y **Eugenia Bieto** como consejeras independientes. Junto con otra consejera que ya pertenecía a la firma de Enel, la empresa quiso satisfacer las obligaciones que le pedía la CNMV.

Iberdrola firma un contrato de suministro en Estados Unidos con Puget Sound Energy.

Cincodias.es
20 de agosto de 2020

La electricidad procederá de un parque de Oregón con una capacidad de 200 MW



Avangrid Renewables y la *utility* Puget Sound Energy (PSE) han alcanzado un acuerdo de compraventa de energía a largo plazo (PPA) por el que la filial estadounidense de Iberdrola suministrará a la energética del Estado de Washington electricidad producida por el nuevo parque eólico Golden Hills, que el grupo que preside Ignacio Sánchez Galán comenzará a construir en el condado de Sherman, en el Estado de Oregón. La instalación, con una potencia instalada de 200 MW entrará en operación previsiblemente a finales de 2021, según informa Iberdrola. El desarrollo de este parque eólico, el decimotercero que el grupo construye en el noroeste de Estados Unidos, supone un paso adelante en la estrategia de Avangrid Renewables que cuenta con una cartera de proyectos renovables en Norteamérica con una capacidad de 19.000 MW, añade la energética española.

Golden Hills, que podrá generar anualmente energía sostenible para abastecer el consumo de 60.000 hogares, permitirá a PSE contar con nueva capacidad renovable para suministrar a sus clientes, especialmente durante los meses de invierno cuando aumenta la demanda eléctrica.

Asimismo, contribuirá a que tanto PSE como el Estado de Washington cumplan con sus objetivos en materia de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero.

El proyecto aportará un significativo impacto socio-económico en la región, tanto durante su construcción como una vez que inicie su operación, añade Iberdrola. En este sentido, la compañía estima la creación de 250 puestos de trabajo durante su fase de construcción, mientras que una docena se encargarán de su operación y mantenimiento.

El parque eólico de Golden Hills tendrá un impacto económico de unos 220 millones de dólares, en concepto de contribución fiscal y arrendamiento de terrenos, proporcionando una relevante fuente de ingresos a las economías locales.

Iberdrola gestiona ya un buen número de acuerdos de compraventa de energía a largo plazo en mercados como España, el Reino Unido, Estados Unidos y México, procedentes de proyectos eólicos y fotovoltaicos con una potencia superior a 2.500 MW. En España, la compañía ha promovido esta modalidad con carácter pionero con empresas de diferentes sectores, como la banca, las telecomunicaciones, el sector cervecero, la distribución y las marcas deportivas.

Según ha reiterado Iberdrola, “la electrificación actuará de palanca de la recuperación económica y el empleo en el mundo post-covid” y, por ello, contempla realizar este año inversiones por valor total de 10.000 millones de euros en el mundo que movilizarán proyectos, la actividad industrial de la cadena de valor y la innovación en ámbitos como la energía renovable, las redes inteligentes y los sistemas de almacenamiento de electricidad a gran escala.

32.700 MW

Iberdrola es líder en energías renovables en España, con una capacidad instalada eólica de más de 6.000 MW y más de 16.500 MW de renovables en general (incluyendo la hidráulica). En el mundo, este volumen se eleva a más de 32.700 MW, que convierten a su parque de generación en uno de los más limpios del sector energético, recuerdan en la compañía.

Muchas de las nuevas plantas tienen vendida la producción antes de su construcción, a través de los contratos de compraventa a largo plazo o PPA (*Power Purchase Agreement*), a un precio prefijado, entre un productor que desarrolla el proyecto y un consumidor (empresas que necesitan grandes volúmenes de electricidad) o entre un productor y un comercializador que revenderá después la energía.



**Sindicato
Independiente
de la Energía**

desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia



Nos importan las PERSONAS
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Seguridad, Desarrollo, ...

Creemos en la NEGOCIACIÓN
Formación, Salario, Jornada, Competencias, Propuestas, Alternativas, ...

Trabajamos por UN FUTURO MEJOR
Empleo, Trabajo, Protección, Pensiones, Soluciones, Garantías...