

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-MUCHA FUERZA PARA MI ISLA
BONITA LA PALMA

Iberdrola | Soluciones sostenibles para el ahorro energético.

laopiniondemurcia.es, 21 de octubre de 2021.

Autoconsumo en comunidades energéticas locales



El **sector energético** avanza en su transformación, permitiendo **nuevos modelos de generación y consumo** y una mayor interacción con un **cliente más conectado**, demandante de nuevas soluciones. En este sentido, la competitividad del **autoconsumo** hace que se venga consolidando como una alternativa atractiva para **viviendas unifamiliares, edificios residenciales, industrias y segmento agrario**. Además de **optimizar el consumo y mejorar la eficiencia energética** de las instalaciones, se trata de soluciones que contribuyen a la lucha contra el cambio climático al generar y consumir energía renovable, libre de emisiones de CO2.

La adopción del autoconsumo se ha acelerado gracias a varios factores, entre ellos, una **mayor conciencia medioambiental de los ciudadanos**, el desarrollo de una tecnología competitiva, el **despliegue de la digitalización**, que permite soluciones inteligentes y un modelo de gestión ágil y eficiente y una normativa que ha simplificado el proceso de tramitación de las instalaciones y promueve modalidades como el autoconsumo compartido. A esto se le suma, los incentivos promovidos por las administraciones para impulsar el uso de energía renovable, tanto en hogares como en empresas.

Este contexto ha propiciado que soluciones como **Smart Solar** de **Iberdrola** puedan ofrecer una solución integral para la generación y consumo de energía fotovoltaica, que incluye un estudio y diseño personalizado, la tramitación administrativa, el montaje, la financiación, el mantenimiento y la monitorización. Además, como en todas las soluciones inteligentes de la compañía, el cliente puede comprobar en tiempo real la energía que produce y consume de forma digital, a través de la web o la App de Iberdrola, y gestionar su instalación de forma autónoma.

Los **ahorros generados** con esta instalación pueden alcanzar **hasta un 70% de la factura anual**, si la vivienda dispone de baterías, y hasta un 30 o 40% si no dispone de ellas. A lo que habría que añadir las **ayudas municipales y/o autonómicas disponibles** como **bonificación de IBI**, a través de IRPF, u otras ayudas específicas. En el caso de instalaciones para empresas, los ahorros estimados pueden representar entre un 30% y un 35%.

En el sector residencial, una de las soluciones más comunes de Smart Solar es la **instalación de 3 kW**: 10 paneles solares que ocupan una superficie de 20 m2 en el tejado de la vivienda. Su coste aproximado es de 6.000 euros -sin considerar ayudas-, y puede producir una cantidad anual de energía de 4.950 kWh, consiguiendo su amortización en unos 6 o 7 años. Las emisiones evitadas serían de unos 1.700 kg CO2/año.

Autoconsumo colectivo

Autoconsumo en Marqués de Riscal



Es una solución óptima para países como España con **ciudades verticales**, con el fin de **aprovechar los tejados para tu propia comunidad** o, en el caso de no disponer de él o no ser apropiado, utilizar el tejado de un tercero para compartir el autoconsumo.

Estas instalaciones permiten -como el resto de las instalaciones de autoconsumo- **reducir costes** como, por ejemplo, los cargos sobre la energía autoconsumida, que se han eliminado, y acogerse a la compensación, es decir, volcar a la red la energía que no se consume de forma instantánea para que pueda ser usada por otras personas. De esta manera, al final del periodo de facturación (como máximo un mes), el valor de esa energía excedentaria se compensa en la factura del consumidor.

Iberdrola ha puesto en marcha y desarrolla numerosos **proyectos fotovoltaicos de autoconsumo colectivo** en comunidades de propietarios en España. La compañía desarrolla proyectos fotovoltaicos de muy diversa naturaleza para comunidades de propietarios, viviendas unifamiliares, empresas e industria, bodegas, hoteles, instalaciones agrarias, etc.

Bodegas más sostenibles gracias a la energía del sol

Autoconsumo en Abadía Retuerta



El autoconsumo es una solución eficiente que está permitiendo a muchos negocios **avanzar en eficiencia energética**, mejorando su competitividad y reforzando su compromiso con el entorno.

En el **sector vitivinícola**, pionero en el desarrollo de modelos empresariales respetuosos con los ecosistemas, muchas bodegas están incorporando soluciones tecnológicas que mejoran su competitividad a la vez **elevan la calidad de su producción** y preservan el medioambiente.

Iberdrola ha colaborado en España con varias bodegas, como la vallisoletana de Abadía de Retuerta y la alavesa de Marqués de Riscal en la instalación de paneles fotovoltaicos cuya generación les está permitiendo obtener ahorros de un 30% sobre su consumo de energía total.

Iberdrola se compromete a no variar los precios a la industria si el Gobierno retira el RD y la Ley.

energynews.es, 22 de octubre de 2021.

La compañía explica que, gracias al mantenimiento de precios, ha ahorrado a la industria dos mil millones.

Iberdrola se ha comprometido a no variar los precios a la industria para no afectar a la competitividad española. **La empresa** explica que, gracias al mantenimiento de precios, ha ahorrado a la industria dos mil millones. A cambio del compromiso, la energética reclama que no se perjudique la producción eléctrica con tributos lesivos. Por tanto, pide al gobierno la retirada del Real Decreto y la Ley criticada por la UE.

Al respecto, **Ignacio Sánchez Galán**, presidente de Iberdrola, ha asegurado:

“Nuestro compromiso es seguir apoyando a la industria española y ayudar a la prosperidad de nuestro país”.

Desde la compañía señalan que:

“Se constata la voluntad del Gobierno de la Nación de corregir aquello que no se ha hecho bien y llegar a un acuerdo”.



La subida de precios no beneficia a las eléctricas

Añaden desde Iberdrola que ya **“parece evidente para todo el mundo”** que las. Por el contrario, han soportado costes desorbitados del precio del gas natural.

En consecuencia dicen que el Gobierno que debe corregir dos errores: **el Real Decreto y la Ley**, que bien seguro se produjeron por falta de información.

Iberdrola asumirá los precios a la industria

Iberdrola, en la medida de sus posibilidades, asumirá el incremento de costes energéticos de los mercados internacionales para no subir los precios eléctricos a la industria española. Sin embargo, señalan, el Gobierno debe entender que no se debe gravar la producción en un momento tan delicado. Especialmente, tras comprobar que no se han producido beneficios extraordinarios.

En este sentido, Iberdrola renovará los contratos de los clientes que lo soliciten con el fin de evitar un problema de costes. La primera compañía energética española y segunda del mundo asumirá ese esfuerzo, siempre y cuando se retire la tasa a las energías renovables.

La compañía: aporta 3.700 millones de euros en impuestos; genera 85.000 puestos de trabajo en España; contribuye al mantenimiento de 400.000 puestos de trabajo en su cadena de suministro; y, además, tiene previsto invertir 150.000 millones de euros hasta 2030 para la descarbonización de nuestro país.

La condición: no gravar con impuestos las renovables

Con respecto a la tasa sobre la energía no emisora del Real Decreto Ley 17 de 14 de septiembre dicen que: *“está suponiendo un grave perjuicio de 1.000 millones de euros mensuales para las empresas eléctricas españolas”*.

La Comisión Europea señaló el error cometido por parte de una regulación lesiva por falta de información del Gobierno de España. La ministra de Transición Ecológica, por su parte, reconoció a Reuters que harían lo que señalara la Comisión.

El presidente de Iberdrola, ha señalado que *“Iberdrola siempre estará del lado de la industria de nuestro país”*. Por tanto, destacan desde la compañía que:

“El Gobierno no debe introducir tributos que dañen nuestra renta disponible como ciudadanos o nuestra capacidad inversora como empresas. En ese punto, Iberdrola se muestra favorable a que el Gobierno haga los cambios necesarios en el Real Decreto y en la Ley para que esto sea así, incluida su retirada. Todo el mundo se puede equivocar por falta de información y rectificar es de sabios”.

Iberdrola y los beneficios de lo expuesto.

El proceso de internacionalización de Iberdrola, añaden, es el mejor apoyo a la industria española. Su hito principal han sido las felicitaciones recibidas ayer por parte del primer ministro británico, Boris Johnson. Asimismo, la recepción de la Reina de Inglaterra, Isabel II, al presidente de la compañía.

La internacionalización de Iberdrola ha generado en los últimos meses una producción industrial en España equivalente a 4.000 millones de euros. Por poner un ejemplo, las turbinas que instala Iberdrola en Francia son de Gamesa y las plataformas marinas de **Navantia-Windar**.



Como ejemplo, señala Iberdrola a Asturias. La joint venture entre **Navantia y la asturiana Windar** es capital en el desarrollo de la región. Asturias es una de las principales regiones, por seguir con el ejemplo, de los contratos con los británicos o con proyectos en otros lugares:

- El **proyecto Wikinger** de Alemania cuenta con producción de **Navantia y Windar** por valor de 104 millones de euros.
- La producción eléctrica de **East Anglia** del Reino Unido se hace con cimentaciones y pilotes de Navantia-Windar por valor de 153 millones de euros.

- Iberdrola ha firmado que el proyecto **ST Brieuc** en Francia contenga 350 millones de producción industrial de Windar.
- **Baltic Eagle** en Alemania, cuyas 50 piezas de acoplamiento son de la asturiana Windar por valor de 66 millones de euros.
- Los 113 millones de la propia Windar(Asturias) en **Vineyard** de Estados Unidos.

Las renovables dan empleo a 12 millones de persona en todo el mundo.

energetica21.com, 22 de octubre de 2021.

El sector de las energías renovables alcanzó los **12 millones de empleos el año pasado, frente a los 11,5 millones alcanzados en 2019**, según la octava edición de **Renewable Energy and Jobs: Annual Review 2021** (Energías renovables y empleo: balance anual 2021) elaborado por la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA) en colaboración con la Organización Internacional del Trabajo (OIT).

El informe confirma que la COVID-19 provocó demoras y alteraciones en las cadenas de suministro, con distintos efectos en los empleos en función del país y el uso final, así como del segmento de la cadena de valor. Si bien **la energía solar y eólica siguieron liderando el crecimiento del empleo a escala mundial** en el sector de las renovables, con un total de **4 millones y 1,25 millones de empleos respectivamente**, los empleos en el segmento de los biocombustibles líquidos registraron una tendencia a la baja, motivada por la caída de la demanda de combustibles para el transporte. En lo que respecta al alumbrado solar sin conexión a la red, las ventas se resintieron, pero las empresas lograron limitar las pérdidas de empleos.

Con una cuota del 39%, **China se situó a la cabeza de los empleos en el sector de las renovables** a escala mundial en 2020, **seguida del Brasil, la India, los Estados Unidos de América y miembros de la Unión Europea**. El sector también está creando empleo en muchos otros países, entre ellos, Vietnam y Malasia, principales exportadores de energía solar fotovoltaica; Indonesia y Colombia, con grandes cadenas de suministro agrícolas para biocombustibles; y México y Rusia, donde está creciendo la energía eólica. En África Subsahariana los empleos en el segmento de la energía solar están en fase expansión en distintos países como Nigeria, Togo y Sudáfrica.



“La capacidad de las energías renovables para crear empleo y cumplir los objetivos climáticos está fuera de toda duda. La COP 26 está a la vuelta de la esquina y los gobiernos deben aumentar su nivel de ambición para reducir a cero las emisiones netas”, afirma Francesco La Camera, director general de IRENA. “Solo hay un camino: aumentar las inversiones en una transición justa e inclusiva, aprovechando plenamente los beneficios socioeconómicos a medida que vamos avanzando”.

“El potencial de las energías renovables para generar empleo decente indica claramente que no tenemos que elegir entre la sostenibilidad ambiental por un lado y la creación de empleo por otro. Ambas cosas pueden ir de la mano”, declaró el Director General de la OIT.

El informe, que reconoce que **las mujeres sufrieron más durante la pandemia porque tienden a trabajar en sectores más vulnerables a las crisis económicas**, destaca la importancia de una transición justa y del empleo decente para todos, garantizando salarios dignos, la seguridad en los lugares de trabajo y el respeto de los derechos en el trabajo. Una transición justa pasa por una mano de obra diversa, con igualdad de oportunidades para las mujeres y los hombres, y con trayectorias profesionales para los jóvenes, las minorías y los grupos marginados. Las Normas Internacionales del Trabajo y los convenios colectivos son decisivos en este contexto.

El desarrollo del potencial de creación de empleo de las energías renovables dependerá de unas políticas ambiciosas que impulsen la transición energética en las próximas décadas. Además de unas políticas de despliegue, facilitadoras y de integración para el sector propiamente dicho, es necesario derribar las barreras estructurales existentes en la economía en general y reducir al mínimo los posibles desajustes entre las pérdidas y los aumentos de los empleos durante la transición.

De hecho, el trabajo elaborado por IRENA y la OIT muestra que **durante la transición energética serán más los empleos que se creen que los que se pierdan**.

Un escenario de sostenibilidad mundial hasta 2030 de la OIT calcula que los empleos nuevos, de 24 a 25 millones, superarán con creces las pérdidas de empleos, entre 6 y 7 millones. Aproximadamente 5 millones de los trabajadores que perderán su empleo podrán encontrar empleos nuevos en la misma profesión, en otro sector. El informe [World Energy Transition Outlook](#) (Perspectiva mundial de las transiciones energéticas) de IRENA prevé que el sector de las renovables podría dar empleo a 43 millones de personas de aquí a 2050.

- [Lea el informe completo aquí](#)

Ucrania y Moldavia tratan la crisis de gas y el Nord Stream2.

Eldiario.es, 22 de octubre de 2021.



Moscú, 22 oct (EFE).- Los ministros de Exteriores de Ucrania y de Moldavia, Dmitry Kuleba y Nicu Popescu, respectivamente, abordaron hoy la seguridad energética de los dos países ante la crisis del gas y la futura puesta en marcha del polémico gasoducto ruso Nord Stream 2.

"Un tema importante de las conversaciones fue la seguridad energética de nuestros Estados. Ya hemos proporcionado alguna asistencia a Moldavia y seguiremos cooperando en el suministro de gas", afirmó en rueda de prensa Kuleba.

"La solidaridad de Ucrania con Moldavia en tiempos difíciles está fuera de toda duda. Juntos podremos superar cualquier presión de Rusia", añadió.

El Gobierno moldavo ha pedido autorización al Parlamento para instaurar hoy mismo el estado de emergencia en el país debido a la crisis del gas, que ha provocado que las necesidades para este mes en esta república solo estén cubiertas en un 67 %.

Según dijo la primera ministra, Natalia Gavrilita, en una rueda de prensa en Chisinau, el déficit asciende a unos 16 millones de metros cúbicos en el mercado de gas de Moldavia.

Hace una semana, Moldavia ya anunció el estado de alerta en el sector después de que la compañía Moldovagaz informara de que el consumo de gas en el país supera el volumen que recibe de Rusia.

A la escasez de gas se suma la falta de contratos nuevos que puedan dar previsibilidad al Gobierno moldavo.

El contrato de Moldavia con Gazprom venció el pasado 30 de septiembre, aunque la gasística rusa lo prolongó el pasado día 1 durante un mes para dar tiempo a las partes a negociar uno nuevo.

Chisinau pide que Gazprom incluya en un nuevo contrato las tarifas del año pasado, ya que el precio actual es "injustificado e impracticable", pero la parte rusa considera exageradas las exigencias moldavas.

Ante esta situación, Gavrilita anunció el martes pasado que el Gobierno negocia en paralelo a las conversaciones con Gazprom la compra de gas natural con Ucrania, Rumanía y Polonia.

Ucrania, a su vez, teme que Gazprom deje de suministrar gas a Ucrania una vez venzan los contratos en 2024, lo que no solo le privaría de una importante fuente de ingresos -recibe unos 2.000 millones de dólares al año por el tránsito- sino que daría vía libre para que Rusia intensifique su guerra contra el país.

Todo ello cuando Rusia está a la espera de la autorización del regulador alemán para poner en marcha el polémico gasoducto Nord Stream 2, que transportará gas ruso directamente a Alemania por el fondo del mar Báltico y eludiría, por tanto, a Ucrania.

Endesa realiza un gran despliegue en La Palma para evitar mayores daños en el suministro eléctrico tras el volcán .

okdiario.com, 22 de octubre de 2021.

La empresa eléctrica se encuentra colaborando con las autoridades para que la isla pueda tener suministros esenciales tras los daños provocados por la lava.

Ana Fariña Ramudo | Responsable sección Multimedia



La isla de **La Palma** sigue pendiente del volcán que desde el pasado 19 de septiembre se encuentra expulsando lava. Las coladas han destrozado ya cerca de 2000 edificios de la isla canaria y alrededor de 6.000 personas han sido evacuadas. Gracias a la ayuda de algunas empresas se está consiguiendo paliar muchas de las **dificultades generadas** en un asunto tan importante como la afectación del **suministro eléctrico**.

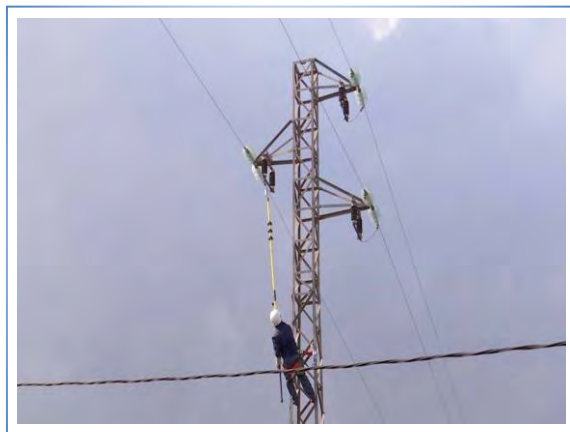
La lava se ha llevado por delante unos 60 kilómetros de líneas eléctricas, **45 torres y cientos de postes eléctricos** y la compañía trabaja para minimizar los daños y desplegar alternativas para que la luz siga llegando al máximo número de suministros.

Se han movilizado recursos tanto desde la península como desde el resto de las islas del archipiélago: **más de 11.000 metros de cable**, apoyos de líneas aéreas, equipos para retirar cenizas acumuladas y 15 grupos electrógenos que podrían suministrar luz a hogares y negocios en caso de emergencia.

Un plan especial para los residentes de la isla

Al margen de las actuaciones para mantener el suministro eléctrico, **Endesa ha puesto en marcha un plan especial para los residentes de la isla** que incluye fraccionamientos y aplazamiento de pagos, ofertas especiales destinadas al conjunto de la población y medidas específicas para los ciudadanos cuyas casas o pequeños negocios han resultado directamente afectados por la erupción.

Los daños que el volcán está produciendo en la isla de **La Palma son incalculables**, pero con este tipo de acciones se mitigará el impacto que esta catástrofe tendrá en los hogares de la isla.



Europa esperará a diciembre para tomar medidas con los precios de la energía.

energynews.es, 22 de octubre de 2021.

Energy Union and Climate. Foto: Unión Europea



Los jefes de Estado y de Gobierno de la Unión Europea acordaron ayer esperar hasta diciembre para observar la **evolución de los precios de la energía** antes de tomar decisiones sobre los próximos pasos. Como resultado, España obtiene un calendario sobre el debate de las medidas que reclama, pero ningún compromiso de acción.

Los líderes de la Unión Europea han pactado un texto conjunto sobre los precios de los mercados energéticos **después de largos debates** entre aquellos países partidarios de adoptar medidas urgentes para revertir la situación y aquellos que creen que se trata de una situación temporal, por lo que solo apuestan por iniciativas dirigidas a los hogares y empresas.

Según el documento, «El Consejo europeo continuará su revisión y volverá a ella en diciembre». Los líderes expresan en él su deseo de que la Comisión Europea «estudie el funcionamiento de los mercados de gas y electricidad», una reivindicación de la delegación española, que llegó a la cita con la idea de impulsar un debate sobre el sistema marginalista del mercado mayorista de la electricidad. Del mismo modo, **los Gobiernos piden a Bruselas que considere «con prontitud» medidas a medio y largo plazo** para abaratar el precio de la energía para hogares y empresas, teniendo en cuenta la diversidad de los Estados Miembros y sus necesidades.

Sin embargo, los párrafos pactados por los líderes de los Estados miembros sobre los precios de la energía no incluyen **ninguna referencia a la plataforma de compras conjuntas de gas** para crear una reserva estratégica, una idea defendida por España.

España pide mayor ambición

Pedro Sánchez, presidente del Gobierno de España, ha manifestado que el país aspira a una «mayor ambición» en las iniciativas y a que se afronte la situación con urgencia a nivel europeo. Sánchez ha señalado: **«Nos gustaría ir más rápido, pero en Bruselas y la UE los pasos se dan a un ritmo menos intenso del que desearíamos. Vamos a seguir trabajando para encontrar soluciones a nivel europeo más allá de lo que hacemos en el plano nacional».**

Por su parte, el primer ministro de Bélgica, Alexander de Croo, ha sido preguntado por la propuesta española de crear una plataforma conjunta de compra de gas a la que no se ha opuesto, aunque **ha dudado de que sea una medida que vaya a tener un «impacto enorme»** en la crisis actual.

Angela Merkel, la canciller alemana, ha abogado por reaccionar **«con prudencia»** al aumento de los precios energéticos con el objetivo de que el mercado no quede **«inhabilitado»**. Sin embargo, **Merkel sí que se ha mostrado a favor de iniciativas dirigidas a ayudar a hogares y empresas.**

Fuente: Europa Press.

Más de la mitad de las renovables triplica su beneficio por la escalada de los precios de la luz.

cincodias.elpais.com, 22 de octubre de 2021.

La rentabilidad anual del 7,1% que tienen garantizadas las instalaciones del régimen especial (renovables, cogeneración y residuos) se dispara.

Parque eólico en Canarias. EFE



Entre las propuestas que algunas de las grandes eléctricas han planteado al Gobierno para paliar los efectos perniciosos de la escalada de los precios del mercado mayorista (pool) en la factura de la luz, una de ellas es la de poner coto temporal a los beneficios que están obteniendo las plantas del llamado régimen especial con retribución específica: las renovables y la cogeneración anteriores a 2014. Conocido como Recore (renovables, cogeneración y residuos, que suman una potencia de 29.200 MW, sobre algo más de 50.000 MW, según la CNMC), este mecanismo retributivo garantiza a estas antiguas instalaciones la recuperación de su inversión con una rentabilidad anual algo superior al 7,1% en 25 años y un precio de referencia de unos 30 euros MWh.

Como venden en el pool y cobran su precio, en las últimas semanas por encima de los 200 euros/MWh, las del Recore podrían recibir solo en este año la rentabilidad que hubiesen obtenido en dos o tres años (esto es, un mínimo del 14%) a un precio preescalada. Las empresas recuerdan que aunque, efectivamente, se están beneficiando de los precios del pool, esto no supone que vayan a cobrar más de lo que les corresponde, sino que lo recibirán antes.

Y, por esta misma razón, añaden, se acelera la amortización de la deuda que el sistema eléctrico, que es el que les retribuye, tiene contraído con ellas (7.000 millones en los cargos de los peajes de la luz). O, lo que es lo mismo, cuanto antes lo reciban, antes dejarán este incentivo para al mercado libre, abandonando el régimen especial. De los 25 años, se han amortizado 12 años.

Según el mecanismo retributivo, que fue revisado y mejorado por este Gobierno en 2020, se saldan cuentas con las empresas en semiperíodos de tres años: si han superado la rentabilidad por haberse beneficiado de precios altos del mercado, se le descuenta para el siguiente trienio (nunca devuelven dinero) y, de haber cobrado todo, pasan a mercado. Ahora la cuestión es que para saldar hay que esperar a 2023 y el Gobierno necesita resolver el problema eléctrico de manera urgente.

La petición las eléctricas, amenazadas por el RDL ley del 14 de septiembre que minora los beneficios llovidos del cielo o *windfall profit* que reciben cuando el gas marca el precio marginal en el pool para sus tecnologías no emisoras de CO2 (nuclear o hidroeléctrica), es un cambio regulatorio que permita no esperar a que se cumplan los tres años y que lo devuelvan ya las del Recore, dada la situación excepcional de los precios del mercado.

De seguir así los precios (al igual que ocurre con una hipoteca que se amortiza anticipadamente), estas plantas en lugar de en un plazo de 25 años, recibirían el incentivo en 17 años. "Las del régimen especial son las que "están cobrando de verdad *windfall profit*", indican otras fuentes, que añaden que algunas eólicas del plan renove "han cobrado hasta 300 euros MWh".

Arbitrajes en peligro

Sea como fuere, el Gobierno, aconsejado por la Abogacía del Estado, se niega a hacer ningún cambio normativo a unas renovables que recibían hasta 2014 las polémicas primas a la producción y que el entonces ministro de Industria, José Manuel Soria, y su secretario de Estado de Energía, Alberto Nadal, eliminaron en el marco de una supuesta reforma eléctrica. Las primas a la generación fueron sustituidas por una retribución que reconocía la inversión en 25 años (y, en algunos casos, la operación y el mantenimiento) y dejaba abierta su revisión a los seis años, en 2020.

Los inversores extranjeros acudieron en tropel a arbitrajes internacionales, especialmente, ante el Ciadi, y el resultado no es muy halagüeño para España: del medio centenar de pleitos, se han dictado 18 laudos condenatorios, otros 4 a favor y quedan pendientes 26.

Para contrarrestar los argumentos de los árbitros sobre la inseguridad jurídica de la regulación española (más concretamente, la ausencia de un periodo transitorio), en 2020 el Ministerio para la Transición Ecológica aprovechó la revisión de la retribución en el nuevo periodo, para mejorar la rentabilidad y las condiciones de las plantas afectadas, en buena parte participadas por fondos extranjeros que son los que han podido recurrir a arbitrajes apelando a una supuesta violación de los tratados de protección de inversiones entre países.

El ministerio rechaza cualquier movimiento, pues perjudicaría a España en los arbitrajes. "Se trataría de un cambio retroactivo que, aunque no afecta al beneficio final de las empresas, sí afecta a su liquidez", señalan fuentes políticas.

UNA ENERGÍA PARA LOS DOMÉSTICOS LIGADOS AL POOL

La energía que venden en el mercado mayorista las instalaciones del régimen especial o Recore (renovables, cogeneración y residuos que suman 29.200 MW) a los actuales precios desorbitados, va destinada en buena medida a los domésticos cuya factura está indexada a dichos precios (el PVPC). Dicha energía la compran y la suministran las comercializadoras de referencia (reguladas) de las grandes eléctricas, que únicamente reciben un margen comercial. El resto, hasta 50.000 MW, están en mercado o se rigen por las condiciones de las nuevas subastas desde 2016.

Los contratos bilaterales se los reservan las grandes del sector (Iberdrola, Endesa o Naturgy) para sus comercializadoras del mercado libre o para contratos con la industria a plazo y precio fijo. Las eléctricas aseguran que, al vender toda su generación en bilaterales intragrupo no reciben el precio marginal del gas y, por tanto, no obtienen *windfall profit*.

El incentivo que reciben las plantas del Recore se paga vía cargos de los peajes (7.000 millones este año), pero está previsto que esta deuda pase progresivamente al futuro Fondo de Sostenibilidad del Sistema Eléctrico.

El presidente de Iberdrola, sobre la tensión con el Gobierno por el precio de la luz: "No hay ningún malentendido".

20minutos.es, 22 de octubre de 2021.

- "Iberdrola ha mantenido unos precios fijos, nada que ver con los precios que tiene el pool diario", ha dicho Sánchez Galán.
- Iberdrola lanza un órdago al Gobierno: no subirá la luz a la industria si retira los "tributos lesivos" a las eléctricas.

- El precio de la luz vuelve a subir un 3,8% este sábado, hasta los 211,21 euros/MWh.
- La luz subió 22 veces más en España que en Portugal pese a tener los mismos precios en el mercado mayorista.



El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, ha atendido a los medios de comunicación este viernes, minutos antes del inicio de la entrega de los Premios Princesa de Asturias, en Oviedo. Galán ha reiterado que desde Iberdrola **"se han mantenido precios fijos"** y su deseo es seguir manteniéndolos, algo que **"también es el deseo del Gobierno"**.

Este jueves Iberdrola se comprometió a no variar los precios eléctricos a la industria para no afectar a la competitividad española con los incrementos del precio del gas natural, **siempre y cuando no se perjudique la producción eléctrica con "tributos lesivos"**, como la 'tasa' a las renovables, y pide al Gobierno la retirada del Real Decreto y la Ley "criticada" por la UE.

Galán ha dicho este viernes que **"Iberdrola ha mantenido unos precios fijos, nada que ver con los precios que tiene el pool diario"**, que afecta solo al 10% de la energía de España y el otro 90% está con acuerdo bilaterales, que Iberdrola los ha mantenido y esto ha supuesto que la industria española se ha beneficiado en cerca de 2.000 millones".

Además, el presidente de Iberdrola ha querido aclarar ese condicionante a no subir los precios si no se aplican tasas: "Tanto nosotros como el Gobierno lo que queremos es que la industria española pueda tener unos precios competitivos y que a esos precios, si se incluyen en los costes adicionales, pues obviamente habría que repercutirlos, que **no es el deseo ni del Gobierno ni de la empresa**".

"El otro día tanto la vicepresidenta como el presidente dijeron en sede parlamentaria su deseo de modificar lo que fuera necesario para aquellas empresas que no se han tenido esos altos precios, como es el caso de Iberdrola, pues **que no tuviera ningún efecto en los decretos o en las leyes que estaban en este momento gestionando**", ha dicho.

El caso de Francia e Italia

Galán también tuvo palabras para las medidas que se han aplicado en otros países ante la subida en toda Europa, donde valoró como positivas las aplicadas en otros países: "Francia e Italia han hecho unas medidas para intentar resolver el problema de esa pequeña parte de energía que son los que están en tarifa regulada u oficial, que es **dar un cheque para que los ciudadanos que están en ese régimen para que no estén expuestos a la volatilidad del precio horario del mercado mayorista**".

"No parece razonable que un consumidor que tiene un consumo muy pequeño **esté pendiente de cuánto vale cada hora el precio de la energía**. En España tenemos unos pequeños consumidores que están sometidos a un mercado mayorista cuando los grandes consumidores no lo están al tener acuerdos bilaterales", ha subrayado Galán, que ha indicado que esta situación "solo" afecta al 10 por ciento de sus clientes mientras que el resto, unos seis millones, "no tiene que pagar esos 200 euros el megavatio".

El presidente de Iberdrola ha apuntado que quizá esta situación **"no han sido capaces de explicarla adecuadamente"** tanto las compañías eléctricas como el Gobierno pero ha apuntado que hay que evitar que los ciudadanos no estén expuestos a regímenes tan "volátiles".

UNEF defiende que la energía fotovoltaica es la solución más barata rebajar la factura de la luz.

energynews.es, 22 de octubre de 2021.

Los expertos reunidos por UNEF en el VII Foro Solar coinciden en señalar a la **fotovoltaica como la solución más barata para rebajar la factura de la luz** “Cuanto más producen las renovables, más barata es la factura que paga el consumidor; y la opción más directa y sostenible de aumentar la potencia instalada de renovables es la energía fotovoltaica. No tenemos tiempo que perder”, ha asegurado José Donoso, director general de UNEF, durante la clausura del VII Foro Solar.

El VIII Foro Solar, que ha organizado la **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)**, ha sido el gran reencuentro físico del sector, con la asistencia de más de 725 personas y quince mesas de debate.



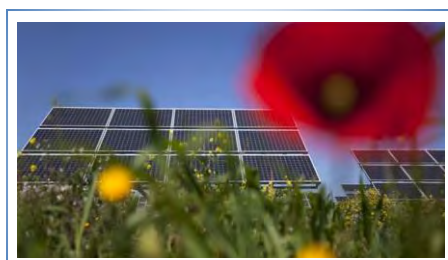
La conclusión del encuentro es clara: Hay que acelerar la transición ecológica para dar lo antes posible una respuesta a los ciudadanos que ven cómo se encarece su factura.

La fotovoltaica como solución a la subida de la factura de la luz

Durante su intervención Donoso ha pedido a las administraciones que agilicen la tramitación administrativa de los proyectos «para que no se creen *cuernos de botella* ni se agoten los plazos». Se ha mostrado positivo acerca del impacto de las nuevas regulaciones sobre la financiación del sector y orgulloso del impulso que ha tomado el autoconsumo.

El directivo ha anunciado que **UNEF prepara una estrategia sobre almacenamiento que presentará al Gobierno**. Al mismo tiempo anima a todas las empresas a alcanzar el Certificado para la Excelencia de la sostenibilidad y el respeto a la Biodiversidad de las plantas fotovoltaicas que la Asociación ha lanzado este año.

Por último insta a municipios, comunidades locales... a abrir diálogo con todos los agentes implicados en este proceso de despliegue esencial para hacer frente a la emergencia climática. “Somos un sector fuerte y unido y así tiene que ser siempre”, concluye.



Subastas de renovables

Parte del foro se ha centrado en la nueva regulación de conexión, la aportación de la fotovoltaica a la reducción de los precios y a la financiación del sector en el presente y de cara al futuro.

Hay consenso entre los expertos sobre el hecho de que las **subastas de renovables** son necesarias pero que también hay que dejar espacio para acuerdos PPA.

En cuanto a la **regeneración de la industria fotovoltaica nacional**, Raúl Morales, CEO de Soltec, ha señalado que la industria española es “*muy potente*” y que España debe ponerla en valor y estar orgullosa de tener empresas del sector repartidas por todo el mundo.

La segunda del Foro Solar se ha centrado en la **digitalización e innovación del sector** y cómo ésta contribuye a reducir impactos medioambientales, por ejemplo, a través de aplicaciones como la agrovoltaje. Los expertos han pedido subastas específicas para este tipo de proyectos y han resaltado la alianza que tiene que ver entre la fotovoltaica y el mundo rural.

Las eléctricas pierden el miedo al Gobierno, Bruselas y el PNV aprietan, y los inversores huyen.

okdiario.com, 24 de octubre de 2021

Capital Energy se impone en la subasta de renovables, a la que no acuden ni Iberdrola ni Endesa.

Boris Johnson a Sánchez Galán tras el ataque de Sánchez: «Tú siempre eres bienvenido a Reino Unido».



Después de años de asistir de palmeros a todos los paripés que montaba **Pedro Sánchez** a mayor gloria de sí mismo, los gestores de las grandes **eléctricas** han perdido la paciencia con un **Gobierno** que no sólo no agradece ese apoyo, sino que las ha tomado como chivo expiatorio de la estratosférica **subida de la luz** y ha metido la mano en el bolsillo de sus **accionistas** por las bravas, en la mejor tradición comunista. Aunque **parece que va a dar marcha atrás parcialmente**, las empresas se han hartado. Y a todo esto, **Bruselas** también empieza a

perder la paciencia, el **PNV** se pone de lado de **Iberdrola** y los inversores ponen pies en polvorosa ante tanta **inseguridad jurídica**, el gran problema de España.

El gesto definitivo de esta ruptura ha sido la **negativa de Iberdrola y Endesa a acudir a la segunda subasta de renovables** que monta **Teresa Ribera** (para la que ya se está preparando una salida honrosa a un puesto internacional tras la catástrofe) como antídoto a la escalada del recibo. Un desplante que ha dejado boquiabierto a todo el mundo económico y que ha lanzado un mensaje demoledor a **inversores y bancos de inversión**: «si las grandes eléctricas españolas no quieren invertir en renovables en España, menos vamos a invertir nosotros».



Un parque de energía eólica.

Esto, además, genera problemas para el Gobierno, como que el grueso de los gigawattios ha ido a parar a pequeñas empresas como **Capital Energy** o **Forestalia**, que no tienen capacidad financiera para desarrollar esas instalaciones; de ahí que necesiten socios o que, en el futuro, se vean obligadas a 'dar el pase' a otros compradores. La única grande que sí ha acudido es **Naturgy**, que, con el [cacao interno que tiene tras el éxito parcial de la opa de IFM](#), lo que menos necesita es ponerse al Gobierno en contra.

[Galán se echa al monte... pero tiene al primo de Zumosol](#)

Ignacio Sánchez Galán ha ido todavía más lejos y se [ha hecho una foto con Boris Johnson](#) prometiéndole grandes inversiones en Reino Unido con claras intenciones de tocar las narices en **Moncloa** (y parece que con bastante éxito); viene a decir que, como en España me maltratan, me voy con las inversiones a otra parte donde me reciben con los brazos abiertos. Es la diferencia entre un Gobierno *business friendly* y otro intervencionista y antimercado. Así que, si aquí le siguen tratando a banquetazos, es capaz de llevarse allí la sede y dejar de tributar en España.



Boris Johnson recibe a Ignacio Sánchez Galán.

Galán se arriesga mucho porque ya se sabe lo que hace Sánchez con sus enemigos (e incluso amigos, véase la caída en desgracia de **Iván Redondo**), y su futuro judicial pende de un hilo en el **caso Villarejo**, un hilo que está en manos de la **Fiscalía**, es decir, de **Dolores Delgado**. De momento, [no ha conseguido que el juez Manuel García-Castellón le retire la imputación](#); de hecho, el magistrado pretende citarle a declarar en noviembre.

Pero el presidente de Iberdrola cuenta con su particular primo de Zumosol, un aliado que puede parar los pies a Sánchez: el **PNV**, imprescindible, como es sabido, para que el presidente saque adelante sus presupuestos con el mayor gasto de la historia y, en último término, para que siga en la Moncloa. Galán no es precisamente vasco (es salmantino), pero siempre ha defendido la «vasquidad» de Iberdrola y se ha ganado el apoyo de los nacionalistas, que consideran a la eléctrica el buque insignia empresarial de Euskadi (y pretenden que se [convierta en la mayor de Europa con una gran adquisición](#)).

Endesa se va a EEUU y Bruselas se harta

Endesa también le ha puesto claramente la proa a Sánchez. Aparte de negarse a ir a la subasta, su propietaria, la italiana **Enel**, ha decidido desviar parte de las inversiones que tenía previsto realizar en España a **Estados Unidos** buscando también destinos más *friendly*. Como todo el mundo [menos Yolanda Díaz](#) sabe, Enel se hizo con Endesa gracias a los buenos oficios de **Zapatero**, y por eso ha cuidado mucho a los Gobiernos del **PSOE**. Pero todo tiene un límite, y lo de robarle los beneficios porque sí lo ha superado.



El consejero delegado de Endesa, José Bogas.

Esta medida de Sánchez se ha encontrado también con la reticencia de Bruselas, donde no les conviene en absoluto este sistema de recuperación de costes. «Puede haber dudas sobre el mercado, que es mejorable, pero este tipo de intervención a las bravas -estilo Podemos- no gusta nada», explica una fuente comunitaria.

En la **Comisión Europea** se están hartando también de la deriva de nuestro Gobierno y están empezando a ponerle las peras a cuarto. No cabe duda de que la [marcha atrás del presidente con la contrarreforma laboral](#), quitando autoridad a Yolanda para dársela a la [humillada Nadia Calviño](#), tiene detrás las presiones comunitarias. No olvidemos que fue la UE la que nos pidió hacer la **reforma laboral** de 2012 y que, a cambio de los fondos **Next Generation**, nos ha exigido abundar en ella (lo contrario de derogarla), aparte de volver a la senda de reducción del **déficit** y de reformar las **pensiones**.

Pedro se ha llamado andana este año y en 2022 Dios y **Ursula Vonder Leyen** dirán (y si en Bruselas se ponen muy duros, adelantará las elecciones antes de comerse el sapo de unas reformas impopulares). Pero el decretazo de la luz también ha colmado el vaso de la paciencia europea y es posible que no tenga tanto margen como él se creía. Sería un desastre para el amado líder... pero una bendición para España.

Endesa, un dividendo del 3,7% y un potencial del 20% para la cartera.

eleconomista.es, 24 de octubre de 2021.

- **La eléctrica repartirá 0,70 el próximo mes de enero.**

Endesa, uno de los pocos valores que salvó en positivo el año del Covid-19 (se anotó un tímido 0,3% en el parqué en 2020), se cuela este año entre las peores del Ibex 35, al **dejarse cerca de un 14,5% en bolsa**. Incluso a pesar de la recuperación que ha experimentado su cotización en las últimas semanas, lo cierto es que los analistas todavía conceden al valor un potencial alcista del 19,9%, hasta los 22,85 euros. Endesa ha visto recuperarse su precio desde que, el pasado 7 de octubre, el Gobierno comenzase a sopesar la retirada del decretazo eléctrico. [Consulte aquí el calendario de los próximos dividendos](#).



La eléctrica encabezada por José Bogas **es uno de los valores seguros de la retribución al accionista en España**. Durante **lo peor de la pandemia**, siguió remunerando a los inversores. Superó aquel año con ganancias cercanas a los 1.400 millones, y para el presente ejercicio el consenso de mercado que recoge FactSet le estima 1.532 millones, un 9,4% más.

La compañía retribuye, generalmente, dos veces al año, en enero (el dividendo a cuenta) y en julio (el complementario). El mercado espera que el próximo 3 de enero Endesa reparta 0,70 euros por título, según recoge *Bloomberg*. En los precios actuales, esa cantidad permite embolsarse un 3,7%. **Se trata del primer pago a cuenta del resultado de 2021**.

El de 2021 será el ejercicio en el que Endesa, de acuerdo con la política de dividendos que aprobó a finales de 2018, **dejará de repartir el 100% de sus beneficios** entre sus accionistas, para pasar a entregarles un 80%. De las ganancias de 2022 y 2023 les ofrecerá el 70%. **Este recorte del payout** (porcentaje de las ganancias destinado a retribuir) responde a un viraje en el modelo de negocio de la compañía, que quiere posicionarse en renovables; hace ya años que advirtió que pretendía capturar entre el 10% y el 15% de la nueva capacidad en este tipo de energías que será necesaria hasta 2030.

Endesa sustituirá desde el lunes a **Prosegur en el EcoDividendo** -la estrategia que recoge los pagos próximos más atractivos de la bolsa española-, después de que el grupo de seguridad **retribuyese a sus accionistas** el miércoles 20 de octubre. Quien se posicione en la eléctrica lo hace, por otro lado, en un valor que recibe un mantener por parte del consenso de mercado que recoge FactSet, pero que está muy cerca de volver a ser compra.

Fechas clave: Inditex y Santander

Más allá de este dividendo, ya están confirmados pagos muy cercanos en el calendario. **Inditex y Santander reparten dividendo el mismo día**, el 2 de noviembre. La textil lo hará por 0,35 euros que rentan un 1,1%. El banco abonará 0,0485 euros, que permiten a los inversores embolsarse una rentabilidad cercana al 1,5%. En ambos casos, el último día para meter el valor en cartera es el 28 de octubre. La **entidad presidida por Ana Botín** cuenta, además, con el aval que supone el consejo de compra que otorga a sus títulos el consenso de mercado que recoge FactSet. Fluidra, por su parte, ofrece un 0,55% con su pago del día 3.

“No nos pueden obligar a comprar a 200 euros el MWh y venderlo a 60”.

cincodias.elpais.com, 25 de octubre de 2021.

El ejecutivo de Endesa propone intervenir el mercado del gas o ajustar el régimen especial para paliar la crisis de precios. Califica de "drama" la situación de la industria.

José Bogas, consejero delegado de Endesa, en la sede de la compañía. PABLO MONGE



Ingeniero Industrial por ICAI, José Bogas (Madrid, 1955) ocupa el cargo de consejero delegado de Endesa desde 2014, tras recibir la confianza de Enel, accionista mayoritario de la eléctrica española a la que está ligado desde 1982. En su dilatada trayectoria, Bogas no había conocido una escalada de los precios de la electricidad como la que se vive en estos momentos. Una crisis que tiene en jaque al Gobierno, que ha aprobado una polémica norma de la que se deriva un recorte de los ingresos de la nuclear y la hidroeléctrica para aliviar la factura de la luz. Una minoración de la que se librarán las que apoyen a la industria, según la condición impuesta por la vicepresidenta para la Transición Ecológica, Teresa Ribera.

¿Qué le parece la oferta de la vicepresidenta Ribera de eliminar la minoración a eléctricas que ofrezcan precios justos a la industria?

Sería razonable aplicarnos una minoración si hubiésemos vendido al precio del mercado mayorista (*pool*), pero no es así. Y si realmente vendemos a la industria nuestra generación a un precio razonable, estamos colaborando ya con la industria. Y, de hecho, es así. Nosotros no hemos roto ningún contrato, nos está costando algo de dinero, pero no los hemos roto. El problema es que cuando haya que renovar si, por ejemplo, nuestra generadora vende a 60 euros/MWh y nos minoran 90 euros/MWh, estaríamos vendiendo a -40 euros/MWh. En ese caso tendremos que ir al pool y cobrar su precio. Son dos cosas que van en el mismo paquete: no es que nos quiten la minoración si firmamos contratos a precios razonables, es que ya lo estamos haciendo y, por tanto, no tiene sentido el recorte.

“Hay que bajar el precio del mercado mayorista, sea de la forma que sea”

Endesa ha desvelado que vende toda su generación internamente a su comercializadora a un precio fijo, por lo que no cobra los llamados beneficios llovidos del cielo o *windfall profits* por el precio marginal del gas.

¿Era este un secreto bien guardado?

En esto ha podido haber un malentendido. No hay opacidad porque informamos al operador del sistema, REE, y este al operador del mercado, OMIE, de las instalaciones que no pasan por el mercado mayorista porque tienen un contrato directo con la comercializadora.

Se suele decir que toda la energía pasa por el *pool* y no es así. Si restas demanda y generación, el precio sale exactamente igual que si lo hubieras metido en el *pool*. ¿Y por qué se sacan? Porque la nuclear y la hidráulica la tenemos vendida directamente. En ocasiones, cuando el *pool* está más barato que nuestros contratos, guardamos esa energía y compramos en el mercado. No es lo que ocurre ahora, lógicamente, con los precios tan altos. Pero no era ningún secreto.

Pero las empresas podrían haber usado esos datos para defenderse de las acusaciones de embolsarse *windfall profits* en el mercado marginalista.

Todos podemos cometer errores. Alguien lo ha podido olvidar o no haberlo tenido en cuenta. Y sí que nos hemos defendido de esa acusación. Los *windfall profits* son una leyenda urbana que se remonta al final del mercado regulado y el cobro de los costes de transición a la competencia (CTC), según la cual, con este mecanismo [que compensaba a las empresas en dicho tránsito] habíamos recuperado toda la inversión y, por tanto, al pasar al mercado todo era beneficio. Eso no es cierto porque cuando se calcularon los CTC se hizo una detracción del 31%, que no se recuperaba. Además, en la nuclear se invierten 350 millones al año desde 2006, 150 millones en el caso de Endesa. Desde ese año hay lo que yo llamo *windfall taxes*, o multitud de tasas y tributos que gravan esta energía. Una nuclear tiene unos costes de operación, incluida la inversión, de unos 47 euros y, para una rentabilidad del 5,5%-6%, como en la distribución, el coste es 57 euros/MWh. Cuando se creía que hasta 2030 el precio del mercado iba a estar en unos 50 euros/MWh, la rentabilidad resultaba baja pero era mejor producir y sacar un dinero para amortizar el capital invertido. En Endesa el valor neto contable de las nucleares es de 2.800 millones y 800 millones de la hidráulica.

"Nuestros contratos a la industria son ya razonables, no nos pueden minorar"

¿Si ya cumplen con el requisito del ministerio, ¿por qué hay industrias que están parando?

Endesa siempre ha vendido más energía que la que produce y más aún tras la decisión estratégica de cerrar las centrales de carbón para luchar contra el cambio climático y porque no salían rentables. Con tecnología inframarginal producimos 36 TWh anuales, a precio fijo vendemos 20 TWh e indexado al *pool* otros 20 TWh. Sin carbón, hemos dejado de producir 25 TWh al año. Los ciclos combinados juegan otro rol, hacen el ajuste y sirven de respaldo. Por tanto, si antes nos quedábamos 10 TWh cortos, ahora estamos en unos 40 TWh. Hemos dado un impulso tremendo a las renovables y compramos en el *pool* para suministrar a los clientes. Cuando estimábamos un precio de 50-55 euros/MWh podíamos hacerlo, pero ¿qué pasa ahora? Para noviembre y diciembre los futuros están por encima de los 200 euros; en el primer trimestre de 2022, en 160 euros, y para el año, en 130 euros.

¿No pueden, por tanto, hacer contratos nuevos a menor precio?

Nosotros contratamos la mitad de los bilaterales dos años antes y la otra mitad, un año antes. Para 2021 y 2022 tenemos contratado prácticamente todo con domésticos e industrias, 32 TWh, a poco más de 50 euros. Nos quedan 18 TWh fijos y 19 TWh indexados. Pero el gran problema de la renovación de los contratos es comprar al *pool* a 130 euros y vender a 60, por ejemplo. Pero vamos a buscar soluciones con la industria, firmando PPA.

¿Por qué la industria española va en buena parte a comprar al *spot*? ¿Es que no hay volumen o está engañando?

No, no engañan y hay volumen más que suficiente. Nosotros tenemos unos contratos, que llamamos Click, a un precio fijo que, en determinado momento, a petición de ellos, podemos indexarlo al *pool* o viceversa. En 2020, con el precio medio a 36 euros/MWh y previsión de bajada por la incorporación de renovables, les recomendamos la indexación al *pool*. Pero cuando empezó a subir y les pedimos que cerraran a 70 euros el año que viene les pareció caro... y ahora está en 130 euros. Es realmente un drama.

"No hemos roto ningún contrato con la industria, aunque nos cuesta dinero"

¿No hay cultura del largo plazo?

Se habla mucho de contratos a largo plazo, a cinco años, pero la industria compite en el mercado internacional y si no tiene seguridad de qué va a ocurrir en ese plazo, y luego cae el precio, se queda fuera del mercado. Por eso hay mucho indexado al pool. El problema es 2022, y ojalá solo sea 2022.

¿Cómo afectaría la minoración aún en vigor a los resultados de Endesa, una eléctrica que, a diferencia de Iberdrola, circunscribe su negocio a la Península? ¿Entraría en pérdidas?

Todo está aún pendiente. Pero con la previsión del Gobierno de recaudar 2.600 millones de euros en seis meses, el 80% correspondería a Iberdrola y Endesa, la mitad cada una. Hablamos de más de mil millones, lo que supondría un recorte de nuestros 4.000 millones de ebitda del 25%. Y con un resultado neto de unos 1.700, obtendríamos 800 millones. No tendríamos pérdidas este año pero temblaría la cuenta de resultados.

¿Qué propuestas han hecho al ministerio para aliviar la crisis?

Entre otras, intervenir los precios del gas, recurrir a un déficit y adelantar el ajuste de la rentabilidad de las plantas del régimen especial o Recore (renovables, cogeneración y biomasa) que reciben retribución específica, que, por los elevados precios, están adelantando dicha rentabilidad, que se salda cada tres años. ¿Quién puede decirme a mí que el Recore puede cobrar 200 euros/MWh en el mercado y que yo compre a 200 y venda a 60? No puedo. Si, por ejemplo, comprase 40 TWh a 160 euros tendría 2.400 millones de pérdidas en un año. Hay que bajar, sea como sea, el precio del pool porque un 30% y un 40% de la demanda está indexada al mismo y a esta no se le puede bajar el precio. Los pequeños consumidores con PVPC lo pagan en vena. Por ello, podría dedicarse parte del Recore a este suministro ajustando ahora su retribución.

Eso implica un cambio regulatorio que el Gobierno rechaza.

El compromiso es que obtengan una rentabilidad del 7,1% y ese compromiso se mantendría, pero, debido a una circunstancia excepcional habría que ajustarlo ya, sin esperar a 2022. Eso sí, el ajuste se debería hacer teniendo en cuenta 2020, en que los precios estuvieron muy bajos.

"La medida planteada nos recortaría mil millones el ebitda, un 25%"

Pero la comercializadora de Endesa que compra a su generadora también dispara su ganancia cuando el precio está bajo.

En nuestra cuenta de resultados se puede ver que nuestro margen de comercialización no es muy elevado: entre 9 y 10 euros/MWh, con eso intentamos rentabilizarla.

¿Si no se aplica el recorte con el que el Gobierno preveía recaudar 2.600 millones para una bajada de los cargos en la factura de la luz, que sí se aplica ya, ¿tendrá que recurrir a los Presupuestos?

Creo hay elementos que pueden permitir incluso generar un déficit. Siempre hemos tenido un diálogo fluido con el ministerio y tengo esperanzas en que la sensatez impere. No se puede minorar a las empresas que tenemos contratos bilaterales a precios razonables y hay que buscar una solución para la industria: o bajamos el precio del pool o intervenimos los precios del gas o generamos un déficit o ajustamos ya el Recore.

¿En qué consiste la intervención del mercado del gas que plantearon a la ministra?

precios, que esperemos sea temporal y extraordinaria, que habría que aplicar una solución temporal y extraordinaria. Aunque reconozco que es complejo, si vamos a intervenir, intervengamos aquello que es más eficiente. Si se ha intervenido el mercado eléctrico, por qué no el precio del gas para los ciclos combinados aplazando, vía déficit, la diferencia entre los 90 euros/MWh y el precio razonable de 20 euros. El déficit que se pagaría subiendo un poco los cargos de los peajes: el coste serían 4.000 millones, unos 450 millones al año con intereses, o un euro en los cargos, frente a los 25.000 millones del actual coste por el gas.

¿Qué ha respondido el ministerio?

Que es una intervención del mercado y si solo lo hace España y el resto de los países no, nos metemos en un lío con Bruselas. Esto ha derivado en la petición de comprar gas conjuntamente. Hay un problema urgentísimo para la industria y hay que alcanzar acuerdos. Europa ha rechazado cambiar el mercado marginalista porque es el más eficiente para poner precio, dar la señal de precio y la asignación correcta. Esto es indiscutible.

Se habla de un plantón de las grandes eléctricas al Gobierno en la última subasta de renovables.

Desde Endesa, que se presentó a la primera subasta, se lo hemos explicado al ministerio. A nosotros nos faltan entre 10 y 15 TWh, según el año, para suministrar a nuestros clientes y esto lo solucionamos con renovables. La subasta pretende acelerar la implantación de estas energías, pero nosotros nos planteamos si debemos dedicar los escasos recursos que tenemos a esas subastas o construir plantas para vender la producción a nuestros clientes. Y hemos optado por esto último: construirlas y ofrecer la energía con nuestros propios contratos PPA. Tiene más sentido que ir a la subasta. Nuestra decisión no ha sido por ninguna cuestión de inseguridad jurídica, sino porque necesito recursos para atender a nuestros clientes.

“EL PVPC SE DEBE LIGAR A LOS FUTUROS, PORQUE SON UN SEGURO”

El CEO de Endesa considera que a los consumidores con PVPC “hay que bajarles la factura de algún modo” y en un futuro (ahora no es posible con los precios tan altos), ligar su tarifa a los precios de los mercados a futuros y no del pool, “porque estos llevan un seguro implícito al ser más caros”. Y ofrece un dato: “De 2013 a 2019, si en lugar del *spot* se hubiesen aplicado los futuros, habríamos pagado solo 0,8 MWh más. Ese es el seguro y habría merecido la pena”. Si en lugar de las antiguas subastas trimestrales el Gobierno opta por configurar el PVPC con los mercados de futuros, “las empresas nos cubriremos a uno o dos años”. Aunque han bajado los cargos y los impuestos, “el precio actual es un disparate”, recalca José Bogas.

El ejecutivo también es partidario de que se extiendan los beneficios de la tarifa social de la luz o de pagar un bono, como han hecho otros países, a los consumidores vulnerables.

El fondo de energía verde de Barcelona ya ha comprometido inversiones por valor de 1,2 millones.

Expansión.com, 25 de octubre de 2021.

Gran placa fotovoltaica situada en el
Forum de las Culturas. ELENA
RAMON EXPANSION



Dos nuevas empresas se incorporan al proyecto público-privado.

El **fondo público-privado** para impulsar la instalación de **placas fotovoltaicas** en **Barcelona** ya ha cerrado inversiones por valor de 12,5 millones de euros. Se trata de la primera fase de un proyecto que, en total, movilizará un mínimo de 166 millones de euros, de los que el 30% los aportará el Ayuntamiento. La iniciativa se enfoca a mejorar la eficiencia energética de edificios antiguos e instalar placas en edificios públicos. Las actuaciones se financiarán con la comercialización de la energía que allí se genere.

Ayer, el consistorio informó de que el primer **paquete de inversiones** se centrará en edificios industriales y terciarios, como varias plantas de la Zona Franca y Mercabarna y cocheras de Transports Metropolitans de Barcelona (TMB), la empresa pública que gestiona ocho líneas de Metro y el autobús urbano.

Las placas generarán 17,6 MWp, que equivale al 21% del objetivo que se marcó el programa. "Hemos recibido casi 900 solicitudes en cinco meses", señaló la teniente de alcalde de Agenda 2030, Laia Bonet.

En marzo, el consistorio **homologó** a siete empresas, a las que se suman otras dos desde este otoño: Acsa Obras e Infraestructuras -del grupo Sorigué- y la gestora de capital riesgo Sustainable Investments Capital. Se suman a Endesa, Naturgy, Iberdrola, Hengdian Group Dmegc Magnetics, dos fondos liderados por Suma Capital y GVC Gaesco y una alianza donde participa Fundación Repsol.

La solución que propone aelec al aumento de la factura de la luz.

Energynews.es, 25 de octubre de 2021.

La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica, aelec, propone como **solución al incremento del precio de la luz** pasa por acabar con el actual sistema del PVPC. También que la tarifa regulada de electricidad se aplique solo a los hogares vulnerables.

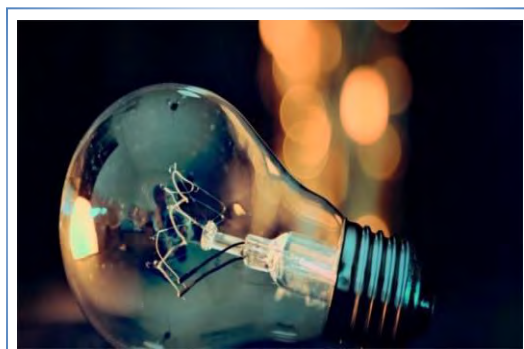
El aumento de precio en el mercado diario de electricidad está provocando un incremento de las facturas de los hogares que aún permanecen en la tarifa regulada de electricidad (PVPC). Dicho incremento no ha afectado al 60% de los hogares que disponen de contratos en mercado libre a precio fijo.

Esta es la razón que explica por qué la **Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (aelec)** propone como solución al incremento del precio de la luz que la tarifa regulada de electricidad se aplique solo a los hogares vulnerables.

Abierto período de consulta

El Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico (**MITECO**) ha abierto un periodo de reflexión sobre la actual configuración del PVPC. El 22 de octubre se ha cerrado el plazo para presentar observaciones a la consulta pública con el objetivo de plantear la opción de **modificar la actual estructura y metodología de cálculo del PVPC**, para ayudar a reducir la volatilidad de los precios que supone una preocupación en las economías domésticas, especialmente entre las más vulnerables.

«Desde aelec compartimos la reflexión del Ministerio de que resulta paradójico que los consumidores con menos gasto y conocimiento de mercado, así como los menos tendentes a buscar ofertas alternativas, son los que más expuestos están a la volatilidad del precio de la electricidad», afirman. Por ello, la asociación ha presentado comentarios a la consulta, con el fin de proteger y defender a los consumidores más vulnerables.



Tarifas reguladas solo para hogares vulnerables

España es el único país de Europa donde hay **tarifas reguladas de electricidad ligadas al mercado diario**, frente al resto de países que tienen tarifas con precios más estables o, directamente, ya han eliminado las tarifas reguladas, en línea con el objetivo que persigue la Directiva europea del mercado eléctrico.

Por ello, desde aelec se plantea avanzar en la eliminación del actual sistema del PVPC y mantener una única tarifa regulada para consumidores vulnerables.

«Esta futura **tarifa regulada para los consumidores vulnerables** debería estar ligada a los precios de los mercados a plazo, lo que se traducirá en precios más estables, complementado con medidas para fomentar la eficiencia y el ahorro en el consumo de estos hogares», apuntan desde aelec.

«Mientras estas acciones se lleven a cabo, es necesario plantear medidas que permitan progresar en la sustitución de la indexación al mercado diario por una indexación a mercados a plazo, como también lo es fijar un periodo transitorio para el paso de los consumidores no vulnerables al mercado», matizan.

Entrevistamos a Tomás Malango, Director de Hidrógeno de Repsol.

hidrogeno-verde.es, 25 de octubre de 2021.

Entrevistamos a **Tomás Malango, Director de Hidrógeno de Repsol**, en la que habla sobre la nueva hoja de Repsol en materia de hidrógeno verde, las aplicaciones del hidrógeno en las actividades de la compañía y el futuro del hidrógeno en la movilidad, entre otros temas.

Según la hoja de ruta de Repsol, se invertirán 2.549 millones de euros hasta 2030 para instalar 552 MW en 2025 y 1,9 GW en 2030. Explíquenos brevemente en qué consistirían esas instalaciones. ¿Se trata de capacidad de producción de hidrógeno para almacenamiento de energía?



La **estrategia que presentamos el pasado 14 de octubre** recoge el despliegue de proyectos en toda la cadena de valor del hidrógeno renovable.

En este momento ya estamos embarcados en **grandes proyectos para instalar una capacidad relevante de producción de hidrógeno renovable**, con electrolizadores de más de 100 MW en Tarragona, Bilbao y Cartagena, en las inmediaciones de nuestros complejos industriales. En Bilbao se instalarán además otros dos electrolizadores. El primero de ellos, de 2,5 MW, se pondrá en marcha en 2022 y dará servicio tanto a la refinería de Petronor como a otras instalaciones del Parque Tecnológico de la Margen Izquierda, que se encuentra muy cerca, en el municipio de Abanto y Zierbena. El segundo, de 10 MW, dará servicio a la planta de combustibles sintéticos que se pondrá en marcha en 2024.

Además, también se están dando los pasos para realizar las **adaptaciones necesarias en las instalaciones de reformado de gas de los complejos industriales**, que hoy procesan gas natural, pero que pasarán a alimentarse con biogás para producir el hidrógeno renovable. La refinería de Cartagena ha realizado las primeras pruebas recientemente y el hidrógeno renovable se ha empleado en la producción de combustibles con baja huella de carbono gracias al empleo del gas renovable.

En el resto de los eslabones de la cadena, estamos aun ultimando detalles para desplegar proyectos relacionados con las infraestructuras necesarias para el abastecimiento de hidrógeno. En ese sentido, **hemos previsto la instalación de al menos 12 hidrogeneras hasta el año 2025** y estamos colaborando con Talgo para impulsar el tren de hidrógeno en la Península Ibérica, aportando tanto el hidrógeno renovable como la red logística.

En cuanto al almacenamiento de energía, visualizamos la penetración del hidrógeno renovable **en primer lugar en el sector industrial**, como elemento que permite descarbonizar los procesos. Concretamente, en el caso de Repsol, empleamos desde hace décadas el hidrógeno en las refinerías como materia prima. Por tanto, las primeras toneladas de hidrógeno renovable que se produzcan tendrán ese uso industrial.

Pero nuestra ambición es ir más allá de sustituir el hidrógeno convencional por el renovable.

Queremos liderar el mercado de este gas en la Península Ibérica y tomar una posición relevante en Europa, Además del autoabastecimiento, **proporcionaremos este hidrógeno a otras industrias** y lo transformaremos en portadores, esencialmente, combustibles sintéticos, que fabricaremos a partir de CO₂ capturado e hidrógeno renovable. Estos portadores son, en sí mismos, un sistema de almacenamiento de energía que se puede transportar y consumir fácilmente por los canales establecidos, mientras que el transporte de hidrógeno a día de hoy es aún complejo y necesita del desarrollo de infraestructuras propias.

Repsol Technology Lab.



También se ha anunciado que se instalarán electrolizadores para la producción de hidrógeno en varias refinerías ¿De dónde viene la energía que pone en funcionamiento el electrolizador? ¿Para qué se usa el hidrógeno en el refino de crudo?

La energía que utilizarán los electrolizadores es en todo caso de origen renovable certificada.

En el refino del crudo, el hidrógeno es una materia prima que **se utiliza en los procesos llamados de hidrotratamiento**. Mediante hidrotratamientos se logra mejorar la calidad de gasolinas y gasóleos, por ejemplo, transformando moléculas que empeoran la calidad de los

combustibles en otras que aportan propiedades óptimas para su utilización en nuestros vehículos (mejor índice de cetano, por ejemplo) o eliminándolas. Por último, el hidrotratamiento también nos permite convertir fracciones pesadas, como los aceites o fuelóleos, en fracciones más ligeras, como los gasóleos, las gasolinas, el propano y el butano, de manera que se puede adecuar la producción a la demanda.

Háblenos de la tecnología de fotoelectrocatalisis, por la cual no es necesario aportar energía eléctrica para la ruptura de la molécula de agua en hidrógeno y oxígeno. ¿Intervienen en algún momento del proceso los paneles fotovoltaicos o es otro tipo de tecnología?

Esta tecnología nació en 2012 en nuestro centro de investigación Repsol Technology Lab, cuando un grupo de investigadores ideaba tecnologías disruptivas para producir energía con baja huella de carbono. Una de las rutas que empezaron a explorar fue la fotoelectrocatalisis y, tras muchas pruebas, fabricaron un pequeño dispositivo de 1 centímetro cuadrado que producía hidrógeno cuando se irradiaba con una lámpara que simulaba el sol. La prueba de concepto exitosa fue sólo una de las primeras etapas del desarrollo de la tecnología y, en 2018, ya con el proyecto más avanzado, decidimos que había que dar el salto y acelerar la marcha. **Entonces Enagás se incorporó al proyecto y juntos, diseñamos y construimos una planta piloto**. Con una escala que alcanza el metro cuadrado, la planta consta de unas placas fotovoltaicas que capturan la luz solar y unos espejos que actúan de concentradores. La principal ventaja de esta tecnología frente a otras es que el dispositivo recibe directamente la radiación solar y con un material fotoactivo se generan las cargas eléctricas que provocan la separación del hidrógeno y el oxígeno de la molécula del agua. Así se evitan las pérdidas asociadas al transporte y la transformación de la electricidad. Eso es lo que hace que esta tecnología sea más eficiente en el proceso de conversión de energía solar a hidrógeno que otras opciones.

El diseño de los dispositivos es fruto de las investigaciones del equipo formado por las dos compañías y **se ha traducido en 65 solicitudes de patentes en más de 30 países de todo el mundo**. Ya se han concedido 40, lo que da idea del carácter altamente innovador de esta tecnología.

En este camino, hay que destacar también el **papel fundamental de la colaboración público-privada**. En el desarrollo del proyecto han participado el Instituto de Investigación en Energía de Cataluña, el Instituto de Electroquímica de la Universidad de Alicante, la Fundación del Hidrógeno de Aragón y la empresa de ingeniería Magrana, todos ellos centros nacionales y punteros.

Ya estamos trabajando en la siguiente etapa, **una planta demo que se instalará en Puertollano** y estará operativa en 2025, con una capacidad de unos 200 kW.

Planta de fotoelectrocatalisis en Repsol Technology Lab.



Actualmente, el 90% del hidrógeno se utiliza en la producción industrial, pero se comienza a utilizar en el refinado de combustibles tradicionales para eliminar el azufre, y en la producción de combustibles sintéticos y biocombustibles. ¿Hasta qué punto el hidrógeno elimina las principales causas de la contaminación de los combustibles? ¿Serán estos combustibles la alternativa para el tráfico pesado o competirán directamente con las tecnologías de pila de combustible?

Respecto de los combustibles para el tráfico pesado. Actualmente se están desarrollando varias tecnologías en paralelo que podrían dar solución a este tipo de movilidad.

Una solución disponible actualmente son los **biocombustibles**, obtenidos bien a partir de materias primas de origen sostenible o bien a partir de distintos residuos. Esta solución ofrece ya una opción de baja huella de carbono a un coste asumible. Y para incrementar el volumen de estos productos, instalaremos una planta en Cartagena dedicada íntegramente a ello, con **capacidad para 250.000 toneladas de biocombustibles avanzados** producidos a partir de residuos, que serán válidos tanto para camiones como para coches y aviones. Está previsto que las obras empiecen en breve y que la planta esté operativa en 2023, lo que permitirá una reducción de 900.000 toneladas al año de CO₂.

Además, estamos desarrollando los combustibles sintéticos. Esta alternativa requiere de una etapa de desarrollo tecnológico que esperamos cubrir con la planta demo que instalaremos en 2024 en el puerto de Bilbao junto a Saudi Aramco. **Junto con los biocombustibles, son la opción más eficiente en coste**, válidas ambas para cualquier tipo de motor y sin necesidad de inversiones adicionales en infraestructuras logísticas.

Entre tanto, otras tecnologías se encuentran en desarrollo y compitiendo por este segmento del transporte pesado. La pila de combustible, alimentada con hidrógeno, puede ser una alternativa, **pero aún requiere también de cierto desarrollo** para hacer de ella una realidad y una alternativa competitiva en costes.

El modelo actual de movilidad está definitivamente dirigido hacia la batería almacenamiento de energía por su simplicidad en la recarga domiciliar y sus bajos costes de mantenimiento. ¿Según su opinión, la pila de combustible podrá ser una alternativa en un futuro o convivirán ambas tecnologías?

Nuestra visión ante el reto de la descarbonización en la movilidad es que no hay una solución única para todos los segmentos de la movilidad ni siquiera, una solución única para cada segmento. **Para los vehículos ligeros, motos y coches sobre todo, vemos en la electrificación una opción viable**, aunque existe riesgo por la disponibilidad de materias primas para la producción de baterías que puede hacer necesarias tecnologías alternativas para completar la descarbonización de este segmento.

En el transporte pesado las opciones son múltiples ahora mismo, como hemos visto.

En la aviación o el transporte marino, la electrificación no es viable por el momento y, por ese motivo, vemos en los biocombustibles y los combustibles sintéticos la única solución posible, eficiente en costes y disponible a corto y medio plazo para lograr su descarbonización.

Te puede interesar

- **Repsol y EDP impulsarán juntas el hidrógeno verde en la Península Ibérica**
- **Repsol pondrá en marcha el primer electrolizador del País Vasco**

REE reflexiona sobre la recuperación en clave ESG en sus Jornadas de Sostenibilidad 2021.

elespanol.com, 25 de octubre de 2021

El viernes concluían tres días de análisis y debate sobre el futuro 'verde' de nuestro país de la mano de Red Eléctrica de España, y con el apoyo de Pacto Mundial de Naciones Unidas. España, Forética y Women Action Sustainability.

1. AGENDA 2030
2. CRITERIOS ASG
3. ODS (OBJETIVOS DE DESARROLLO SOSTENIBLE)
4. REE
5. SOSTENIBILIDAD

El coronavirus ha demostrado cuán interconectado está el mundo en el que vivimos. Las consecuencias, directas o indirectas, del calentamiento global, la [destrucción de biodiversidad](#) o la fragilidad del equilibrio de nuestro planeta se han puesto de manifiesto en el último año y medio.

Como aseguró la vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra de Transición Ecológica y Reto Demográfico, **Teresa Ribera**, el pasado miércoles "la actual crisis exige acelerar una recuperación verde y social", que invierta, por encima de todo, en las personas y en su relación con la naturaleza.

Sus palabras inauguraron las [Jornadas de Sostenibilidad 2021](#) celebradas por el Grupo Red Eléctrica la semana pasada. Porque, como dijo, "**las preocupaciones sociales, junto con los riesgos ambientales**, son ahora componentes centrales que orientan las decisiones desde el punto de vista del emprendimiento y de las inversiones públicas y privadas".



La presidenta del Grupo Red Eléctrica, Beatriz Corredor, durante las jornadas en el Museo Reina Sofía. REE

El Museo Reina Sofía, sede de este encuentro, acogió e inspiró a los más de 30 expertos se reunieron la semana pasada en Madrid para ahondar en la necesidad urgente de que las empresas contemplen en sus decisiones estratégicas, de gestión y de inversión los criterios ambientales, sociales y de gobernanza (ESG, por sus siglas en inglés).

Solo así, serán capaces de promover la transición hacia un modelo de desarrollo sostenible, justo e inclusivo.

Fueron tres días de intensos debates y reflexiones dedicados a cada una de las siglas de estos criterios, que estuvieron rodeados no solo por los mayores expertos en sostenibilidad de nuestro país, sino por las mayores obras de arte de la historia.

"La actual crisis exige acelerar una recuperación verde y social, que invierta, por encima de todo, en las personas", reconoció Teresa Ribera.

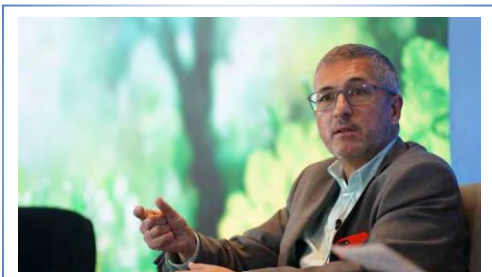
El camino de la gobernanza

La primera de las jornadas tuvo como protagonista indiscutible al **gobierno corporativo**. Esto es, aquello que concierne a la calidad de la gestión, la rendición de cuentas, la transparencia, los órganos de gobierno o el perfil de riesgo.

La presidenta del Grupo Red Eléctrica, [Beatriz Corredor](#), puso el foco en la parte social de los criterios ESG, porque “no hay beneficio de la empresa si no hay bien común”.

Además, Corredor explicó que Red Eléctrica (REE), como compañía que despliega infraestructuras en el territorio, tiene el compromiso “de hacerlo dejando las cosas mejor de como las encontramos”.

Por eso, recordó, su modelo “comienza escuchando primero qué necesitan las comunidades” para después desarrollar los proyectos.



El secretario de Estado de Medio Ambiente, Hugo Morán, durante su participación en el debate 'Prosperidad en verde, el único camino'. REE

Por último, incidió en que “es fundamental que la sostenibilidad se integre en el propósito y la cultura de las compañías como un **pilar esencial en las estrategias de negocio** y que se convierta en un factor clave en la toma de decisiones de los consejos de administración”.

En ese sentido, Roberto García Merino, CEO del Grupo, transmitió que, para contribuir a la recuperación verde, Red Eléctrica ha asumido importantes retos para los próximos años.

Entre ellos, hacer realidad la transición energética, con una mayor electrificación de la economía, la integración masiva de energías renovables en el sistema eléctrico garantizando su seguridad y aumentando su eficiencia.

“No hay beneficio de la empresa si no hay bien común”, recordó Beatriz Corredor

Empresas del siglo XXI

La inversión responsable, el propósito corporativo, el desempeño no financiero y los retos de la recuperación verde centraron los diálogos y mesas de debate de una primera jornada enfocada en aclarar los requisitos que han de cumplir las compañías del siglo XXI para ser sostenibles.

A este respecto, Montserrat Martínez, [vicepresidenta de la CNMV](#), señaló que “para luchar contra el cambio climático **la transparencia en el mercado es clave** y que para ello es fundamental lograr una comparabilidad de la información no financiera de las empresas”.

En esa línea, Margarita Delgado, subgobernadora del Banco de España ha asegurado que “las entidades financieras están incorporando elementos no financieros, no solo medioambientales sino también sociales, en la gestión y cultura de las organizaciones. No obstante, **todavía queda por hacer**”.

“Las entidades financieras están incorporando elementos medioambientales y sociales en su gestión y cultura”, apuntó Margarita Delgado

Por su parte, Aitor Jáuregui, responsable de la compañía de gestión de inversiones BlackRock en Iberia, recordó que “las empresas tenemos una gran responsabilidad para **ayudar a las comunidades en las que operamos**” y que “la generación de valor a largo plazo es incompatible con las prácticas no sostenibles”.

José Carlos García de Quevedo, presidente del Instituto de Crédito Oficial, transmitió que “es necesario continuar promoviendo el desarrollo de instrumentos financieros sostenibles bancarios y no bancarios”.

Además, aseguró que el ICO está transformando su modelo de gobernanza interna para alinear su actividad con los [objetivos de sostenibilidad](#).

La directora de Greenpeace España, Eva Saldaña, y el consejero del Grupo Red Eléctrica, Ricardo García. REE



Junto a todos ellos, en la primera jornada participaron Carmen Gómez de Barreda, consejera independiente coordinadora del Grupo Red Eléctrica; Birthe Bruhn-León, directora de operaciones en Iberia del European Investment Bank; y Roberto Fernández, miembro español del TEG de la Comisión Europea.

El medioambiente al poder

El compromiso con la sostenibilidad medioambiental, y por tanto con la lucha contra el cambio climático, es una oportunidad para las empresas de **aumentar su impacto positivo en la sociedad.**

Porque, como se aseguró durante la segunda jornada de sostenibilidad de REE, el beneficio económico y social no son incompatibles. Más bien, por el contrario, están cada vez más íntimamente ligados.

"No habrá transición ecológica si no hay transición cultural", recordó Hugo Morán

El pasado jueves, el Museo Reina Sofía se vistió de verde naturaleza. El secretario de Estado de Medio Ambiente, Hugo Morán, señaló que "no habrá transición ecológica si no hay transición cultural".

Y recordó a los asistentes a las jornadas que **"necesitamos repensar nuestra forma de entender la vida** en todos los ámbitos: como trabajadores, como consumidores y como sociedad en su conjunto. Si no conseguimos que el conjunto de la sociedad integre la necesidad de acometer ese cambio, no será posible o tendrá unos costes inalcanzables".

Morán conversó con Ségolène Royal, exministra de Transición Ecológica de Francia, quien aportó una reflexión en torno a la próxima COP26.

"El tiempo del debate ha acabado. Es momento de actuar con el foco puesto en los países, los territorios, las empresas y las personas y con transparencia. Solo así se conseguirá con éxito frenar la crisis del clima", dijo.

A su juicio, "los peores conflictos actuales y los que vendrán, los relacionados con la falta de recursos o de alimentos, con importantes pérdidas de derechos humanos, se deben al desarrollo desigual. **Cambiar el modelo para reducir las emisiones** de gases de efecto invernadero y frenar el uso excesivo de recursos naturales es una obligación, pero también una oportunidad".

Biodiversidad terrestre y marina

El estado de los mares y los océanos fue uno de los temas de la segunda jornada, en la que se presentó el proyecto del **Bosque Marino de Red Eléctrica**. Alexandra Cousteau, fundadora de Oceans 2050, recordó que "ya hemos perdido el 50% de la vida de nuestros océanos, pero **todavía podemos restaurar la abundancia de nuestros mares**".

"Es momento de actuar con el foco puesto en los territorios, las empresas y las personas", avisó Ségolène Royal

La experta sostuvo que **"los océanos son una fuente de alimento**, de recreo, de inspiración y también de empleo e ingresos para las comunidades costeras. A través su exploración y conocimiento, podemos proteger hábitats marinos importantes y reconstruir poblaciones de peces, garantizando que las generaciones futuras heredan océanos saludables que apoyen a las comunidades costeras".

Por su parte, Grethel Aguilar, directora general adjunta de la Unión Internacional para la Conservación de la Naturaleza (UICN), apuntó que "hay que hacer un esfuerzo especial para incluir a los grupos marginados y, sobre todo, para que las mujeres, los jóvenes, las comunidades locales y los pueblos indígenas participen en las inversiones que pongan en práctica soluciones basadas en la naturaleza"

A lo que añadió: "De esta manera tendremos **una verdadera recuperación económica duradera** que contribuya al bienestar humano y a reducir la desigualdad y las presiones sobre el planeta".

"Mujeres, jóvenes, comunidades locales y pueblos indígenas han de participar en las soluciones basadas en la naturaleza", añadió Grethel Aguilar

En esa línea, Eva Saldaña, directora de **Greenpeace España**, manifestó que "tenemos la oportunidad de crear de manera urgente **una recuperación verde y justa**, en la que la sociedad civil sea la protagonista, reinventando el sistema y transformando la economía para que vayan de la mano de la vida y la salud del planeta".

María Mendiluce, CEO de la coalición global sin ánimo de lucro We Mean Business Coalition, señaló que "debemos hacer todo lo que esté en nuestra mano por **la acción climática, colaborando todos juntos**, empresas, gobiernos y sociedad civil".

Como recordó, nos encontramos en un momento crítico y no hay tiempo que perder. Por eso, Mendiluce animó a **pasar a la acción ahora**, porque las oportunidades para estabilizar el calentamiento global disminuyen rápidamente.

Puso también de manifiesto la importancia del G20 y de la COP26 que se celebrarán este año para "el futuro de la humanidad".

Ricardo García, consejero de Grupo Red Eléctrica, alertó también de la urgencia de actuar: "La inercia del sistema climático es tan grande que el efecto de lo que hagamos hoy no se va a ver hasta 2050".

A este respecto, aseguró la intención de REE de acompañar esa evolución del sistema climático con **una transformación del sistema eléctrico** que permita la integración masiva de energías renovables y la electrificación de la economía.

La exministra de Transición Ecológica de Francia, Ségolène Royal, y el secretario de Estado de Medio Ambiente, Hugo Morán. REE



La biodiversidad, la recuperación de los océanos, la emergencia climática y el camino a la prosperidad verde centraron los diálogos y mesas de debate del pasado jueves. En ellos, junto a los ya mencionados, participaron Leire Pajín, presidenta de REDS; Jaime de Jaráiz, presidente y CEO de LG Electronics Iberia; José Luis Gallego, divulgador ambiental; y Gonzalo Muñoz, High Level Climate Action Champion COP 25.

"La inercia del sistema climático es tal que el efecto de lo que hagamos hoy no se verá hasta 2050", advirtió Ricardo García

Un planeta social y rural

La última jornada, la del viernes, estuvo marcada por la presentación del enfoque de acción social de REE para contribuir, mediante proyectos innovadores y de la mano del tercer sector, agentes locales y otras empresas, a la reducción de las desigualdades territoriales, digitales, de género e intergeneracionales del medio rural.

La encargada de anunciarlo fue la máxima responsable del grupo. Corredor aseguró que "nuestra red pasa por el medio no urbano y por ello nuestra primera responsabilidad es **luchar contra la desigualdad que vive el medio rural**".

Por ello, Red Eléctrica pretende llevar las infraestructuras de servicios esenciales al territorio para, en palabras de su presidenta, "**garantizar un acceso igualitario a oportunidades**, tejiendo una red de vida desde el punto de vista de protección medioambiental y de la biodiversidad, y poniendo aún más el foco en el bienestar social".

"Queremos que la comunidad no sienta que hemos pasado por allí para instalar nuestras infraestructuras y nos hemos ido, sino que nos hemos quedado para **mejorar su vida**", afirmó.

En una sesión con la mirada puesta en la S de los aspectos ESG, Corredor recordó que hace tiempo que REE está comprometida con la sostenibilidad ambiental y la gobernanza. "Ahora, con este nuevo enfoque de innovación social queremos dar un salto para que la S sea una **auténtica palanca de transformación**, aumentando la capacidad de impacto de nuestra acción social y su escalabilidad", ha explicado.

El secretario de Estado de Economía y Apoyo a la Empresa, Gonzalo García, clausuró las jornadas recordando que "el Plan Nacional de Recuperación, Transformación y Resiliencia es **un instrumento sin precedentes** para dar el salto en sostenibilidad que queremos y que necesitamos tras la pandemia".

"Con el nuevo enfoque de innovación social queremos dar un salto para que lo social sea una auténtica palanca de transformación", anunció Corredor

Juan a él participó el secretario de Estado de Política Territorial, Alfredo González, quien destacó la importancia que llevar a cabo un **desarrollo territorial equilibrado** pues a su juicio, "cuidar del territorio requiere también cuidar de las personas que viven en él para garantizar la cohesión social y que haya oportunidades para todos.

Acabar con las desigualdades

Tal y como anunciaba el viernes, Grupo Red Eléctrica inicia una nueva línea de actuación en cuatro grandes áreas críticas. La primera es el territorio sobre el que despliega su red, principalmente el medio rural. Para eliminar estos desequilibrios, la compañía impulsará una **transición energética marcada por el emprendimiento** y la innovación local.

En ese sentido, el segundo ámbito de actuación es la brecha de acceso a la sociedad digital, para lo que quiere favorecer la conectividad universal en los territorios en los que opera y la alfabetización digital en toda la población.

Para ello, el viernes anunciaba un proyecto junto a la oenegé **Acción contra el Hambre** para facilitar la inserción sociolaboral de colectivos vulnerables mediante la formación de competencias y conocimientos digitales.

El tercer ámbito es la **desigualdad de género**. El grupo hizo pública la semana pasada su intención de extender su compromiso con la igualdad de género mediante el **apoyo a la mujer rural**. Lo hará a través de proyectos como la puesta en marcha de una plataforma de comercio **online** para dar salida a los productos de pequeñas empresas agropecuarias dirigidas por mujeres a través de **Fademur**.

De izq. a dcha.: Cristina Sánchez, directora ejecutiva de la Red Española del Pacto Mundial de Naciones Unidas; Mónica Chao, directora de Sostenibilidad de Ikea y presidenta de WAS; Begoña Gómez, directora de la Cátedra UCM de Transformación Social, y Germán Granda, director general de Forética. REE



Por último, REE anunció su compromiso para con la infancia y la juventud a través de programas que contribuyan a **eliminar el abandono escolar prematuro** y el fracaso educativo del alumnado de zonas rurales. Y que también favorezcan su formación y acceso al mercado laboral en profesiones vinculadas a la transición energética.

Para este objetivo, la compañía ampliará su colaboración con el [Alto Comisionado para la Pobreza Infantil](#) y con entidades formativas.

Impacto social

La inversión con impacto social, el papel de la ciudadanía ante la emergencia climática o la contribución de las empresas al futuro sostenible son otros de los temas que se pusieron sobre la mesa en la última sesión de las jornadas de REE.

"La inversión de impacto será algo más que una elección moral, será inteligente", aseguró Ronald Cohen

Sir Ronald Cohen, presidente de Global Steering Group for Impact Investment, remarcó que "las compañías tenemos el **compromiso de generar valor** para todos nuestros grupos de interés, por el futuro de nuestras compañías, nuestras comunidades y nuestros países".

Y añadió: "A medida que la inversión de impacto muestre que ofrece una combinación deseable de **impacto y rendimiento financiero**, será algo más que una elección moral: una decisión empresarial inteligente y será evidente para los inversores que podemos incrementar el retorno, no a pesar del impacto sino gracias a él".

Por su parte, Begoña Gómez, directora de la Cátedra de Transformación Social Competitiva de la Universidad Complutense de Madrid, apuntó que "hoy **la nueva economía demanda otro modelo de empresa**, que no sólo mire por el negocio y que incorpore también variables sociales y ecológicas que impacten de forma positiva en el entorno".

Juan Verde, presidente de Advanced Leadership Foundation, manifestó que "hemos de ampliar la visión que tenemos **sobre sostenibilidad más allá de cuestión ambiental**. Ser sostenible significa trabajar por el bienestar en el largo plazo de todas las personas".

"Ser sostenible significa trabajar por el bienestar en el largo plazo de todas las personas", dijo Juan Verde

En la última jornada participaron también José Juan Ruiz, presidente de la Comisión de Sostenibilidad del Grupo Red Eléctrica; Clara Martínez-Toledano, del Imperial College de Londres; Mónica Chao, directora de Sostenibilidad de IKEA y presidenta de WAS; Cristina Sánchez, directora ejecutiva del Pacto Mundial de Naciones Unidas España; Germán Granda, director general de Forética; y Alberto Barreiro, de Transformational Studio.

Tras tres días intensos y un fin de semana por el medio para reflexionar sobre todo lo aprendido, sólo queda una cosa por concluir. Como recordó Verde el viernes, esta pandemia nos brinda la oportunidad de **resetear para hacer las cosas mejor**.

Y es que, nadie mejor que el presidente de los Estados Unidos, Joe Biden, para recordárnoslo: Se trata de "reconstruir mejor; esa la oportunidad".

¿Cómo influye la crisis del gas natural en Europa en la inflación?

[expansion.com](#), 26 de octubre de 2021.

La subida de los precios del gas al por mayor debería añadir unos 0,5-0,6 puntos porcentuales a la inflación en 2022, lo que conllevaría que la inflación siga aumentando el próximo año, antes de volver a caer en 2023.

El precio mayorista del gas natural en Europa ha subido un 380% desde principios de año, lo que hace temer su posible impacto en la inflación. Dado que los hogares no tienen más remedio que pagar el aumento del coste, podría tener un impacto negativo en la demanda de otros bienes y servicios, y aumenta el riesgo de inflación indirecta, o incluso de inflación salarial de segunda ronda.

Nuestra última actualización de las previsiones situaba la inflación de la zona euro, utilizando el índice de precios al consumo armonizado (IPCA), en el 2,1% en 2021, y en el 1,7% en 2022. Pero la subida de los precios del gas al por mayor debería añadir unos 0,5-0,6 puntos porcentuales a la inflación en 2022, lo que conllevaría que la inflación siga aumentando el próximo año, antes de volver a caer en 2023.

La inflación está subiendo actualmente debido a una recuperación más general de la inflación energética que comenzó el año pasado, pero también debido a la inflación subyacente (la general excluyendo la energía, los alimentos, el alcohol y el tabaco), que había sido rebajada por varios recortes fiscales en 2020, y que ahora está siendo distorsionada al alza por la reversión de esos recortes.

Además, hay otros factores y riesgos que deben tenerse en cuenta para estimar el impacto de la subida de los precios del gas. Por un lado, un invierno muy frío podría provocar fácilmente precios aún más altos que los observados hasta ahora. En 2005, los precios alcanzaron su máximo en diciembre, y podría volver a suceder. Es probable que los precios se vean afectados indirectamente por el aumento de los costes de producción. También es factible que el aumento de los precios de producción acabe repercutiendo en una mayor inflación de bienes y servicios, aunque el alcance dependerá de la intensidad energética del proceso de producción o de la actividad.

También podríamos ver los efectos de los salarios en segunda instancia. Se están registrando dificultades de contratación en varios sectores, especialmente en Reino Unido y Alemania. El aumento de la inflación de los consumidores podría utilizarse como punto de negociación, lo que, a su vez, elevaría los costes y, eventualmente, los precios al consumo.

En cuanto a los riesgos a la baja para la inflación, un invierno suave podría suponer una bajada de los precios más rápido de lo que se deduce actualmente de los mercados a plazo.

Tenencias especulativas

Las recientes caídas de los precios tras la insinuación de Rusia de que podría aumentar los suministros (sin detalles) sugieren que todavía puede haber cantidades significativas de tenencias especulativas de contratos en los mercados mayoristas. Podrían producirse más flujos, ya que estas instituciones no querrían realmente recibir los suministros reales de gas a medida que los contratos vayan venciendo. Adicionalmente, la cobertura de los precios por parte de las empresas energéticas podría conllevar que sólo una parte del aumento de los precios al por mayor llegue a los hogares.

Además, como la demanda de energía es inelástica a los precios (la demanda es menos sensible a las variaciones de los precios), esperamos que las familias den prioridad al pago del suministro de energía en el hogar y, en su lugar, reduzcan su consumo de otros bienes y servicios, presionando a la baja los precios de esos bienes y servicios a los que renuncian.

Calderas de la terminal de recepción del gasoducto Medgaz que une España y Argelia en la playa de El Perdigo, Almería EXPANSION



Algunas empresas no podrán repercutir el coste de la subida de los precios de la energía en sus productos o servicios y, en su lugar, podrían dejar de operar. Esto contribuiría a aumentar el desempleo y a reducir la demanda en general en las economías.

Por último, es probable que los gobiernos intervengan cuando puedan para suavizar el impacto en los hogares. Por ejemplo, los gobiernos español y el italiano ya han declarado que intervendrán. Las noticias también sugieren que el Gobierno británico está considerando la posibilidad de reducir temporalmente la carga del 5% del IVA sobre la energía doméstica para ayudar.

Naturgy: Martin Wolf señala la importancia de la tecnología en la lucha contra el cambio climático.

estrategiasdeinversion.com, 26 de octubre de 2021.

El editor adjunto del Financial Times señaló que, para poder mantener el aumento de la temperatura global a menos de 1,5°C, debemos reducir las emisiones un 40% para 2030. Por su parte, el gobernador del Banco de España, Pablo Hernández de Cos, destacó los beneficios a largo plazo de la adopción temprana de políticas que impulsen la transición hacia una economía neutra en emisiones de carbono y subrayó la necesidad de un enfoque holístico que involucre a todas las partes para conseguirlo.

El editor adjunto del Financial Times, Martin Wolf, y el gobernador del Banco de España, Pablo Hernández de Cos, participaron hoy en la octava edición del ciclo de conferencias Energy Prospectives, organizado por Fundación Naturgy y el IESE Business School, que inauguraron el presidente de Fundación Naturgy, Rafael Villaseca, y el director general del IESE, Franz Heukamp.

Durante la jornada, **Martin Wolf advirtió de los riesgos de la inactividad** ante el cambio climático. “Para poder mantener el aumento de la temperatura global a menos de 1,5°C por encima de los niveles preindustriales, las emisiones deben reducirse un 40% para 2030. Si no hacemos nada, nos arriesgamos a un Armagedón climático”, señaló Wolf.

Para combatir esta problemática, el editor adjunto de Financial Times constató que parar el crecimiento no es una solución y apuntó a la transformación tecnológica como la única salida, ya que está permitiendo reducir considerablemente los costes de las energías limpias y alternativas.

Según Wolf, en la **transición energética** hacia una economía descarbonizada seguiremos contando con combustibles fósiles que deberán tener unos precios estables. “A medida que avanzamos hacia el nuevo sistema, los combustibles fósiles deben seguir operando y debe haber una estabilidad”, apuntó.

El editor adjunto de Financial Times destacó también el papel relevante de la **administración a nivel mundial**, que debe garantizar una regulación certera; impulsar incentivos, por ejemplo, ofreciendo subsidios temporales para nuevas tecnologías o poniendo plazos para la sustitución gradual de los vehículos contaminantes; y colaborar a su vez con las empresas, que impulsarán esta transformación a través de las inversiones.



Por su parte, **Pablo Hernández de Cos** incidió en que “el impacto del cambio climático en la economía puede ocurrir a través de varios canales diferentes que afectan empresas y hogares y, por lo tanto, bancos”, y coincidió con Wolf en que la principal solución es la tecnología. “Los resultados muestran que los beneficios a largo plazo de la adopción temprana de políticas que impulsan la transición a una economía neutra en carbono compensan con creces los costes a corto plazo de esta transición”, advirtió Hernández de Cos.

NATURGY, tiranteces después de una OPA fallida Ver indicador premium de Naturgy (Gas Natural)

“Pero el cambio climático también podría tener un impacto bastante directo en la capacidad de los bancos centrales para estabilizar la inflación. Es probable que las **políticas destinadas a promover la transición** a una economía neutra en carbono, como los impuestos al carbono, afecten la volatilidad de la inflación general, que incluye los precios de la energía”, añadió el gobernador del Banco de España, que concluyó que para prevenir el cambio climático es necesario un enfoque holístico que involucre todas las políticas y actores.

La jornada, celebrada en Madrid, abordó en conjunto retos estructurales de nuestra sociedad como son los riesgos climáticos y financieros, la transición energética y el futuro de la economía mundial y europea. En la apertura de esta octava sesión de Energy Prospectives, el **director general del IESE, Franz Heukamp**, dio la bienvenida y agradeció su presencia a los ponentes, alabando su calidad y la importancia de su discurso por contribuir a un debate de alto nivel sobre el desarrollo de nuestra sociedad.

Ibex 35: oportunidades de inversión. Análisis técnico de todos los valores

Por su parte, durante la apertura el **presidente de Fundación Naturgy, Rafael Villaseca** destacó la importante interrelación existente entre el sector energético, el cambio climático, el mundo financiero y económico. “A través de estas jornadas, la Fundación Naturgy, con la colaboración del IESE, pretende contribuir a una mejor comprensión del sector energético y de los diferentes desafíos y retos que presentan en el futuro desde diferentes perspectivas”, manifestó Villaseca.

Energy Prospectives es un ciclo de conversaciones de alto nivel que reúne a figuras reconocidas a nivel nacional e internacional por su experiencia, visión y conocimiento del sector energético y a empresarios, reguladores, directivos y académicos. Esta iniciativa forma parte de las actividades que Fundación Naturgy realiza sobre temáticas relacionadas con la energía y el medio ambiente, desde el debate serio y riguroso, con el objetivo fundamental de promover el uso racional de los recursos energéticos y fomentar un desarrollo sostenible.

Enel X y Gogoro colaboran para hacer la red eléctrica más inteligente en Taiwán.

Okdiario.com, 26 de octubre de 2021.

Enel X y Gogoro® han anunciado hoy que apoyarán la integración de más energía renovable en las redes eléctricas utilizando la plataforma VPP de Enel X y la plataforma de intercambio de baterías de Gogoro Network, comenzando en Taiwán. El proyecto está diseñado para apoyar la red eléctrica local gestionada por Taiwan Power Company (TPC), la empresa pública de electricidad de Taiwán. El anuncio se hizo durante una conferencia de prensa organizada por TPC en Taipei, Taiwán.

«Como líder mundial en el transporte urbano sostenible y en el repostaje por intercambio de baterías, **Gogoro se compromete a trabajar con empresas de servicios públicos como TPC en Taiwán, y con líderes del sector como Enel X**, para utilizar todo el potencial de las tecnologías innovadoras como las que permiten el uso de la energía consumida en diferido con el fin de apoyar la transición a la energía renovable, primero en Taiwán y en otros mercados en el futuro», dijo Horace Luke, fundador y consejero delegado de Gogoro. «Al unirnos a la plataforma VPP digitalizada de Enel X, combinamos nuestros ecosistemas de tecnologías innovadoras para apoyar a las empresas de servicios públicos que incorporan nuevas fuentes de energía renovable.»

Enel X permite a las empresas liberar un valor significativo al tiempo que favorece la transición hacia las energías renovables. Lo hace añadiendo recursos energéticos distribuidos para crear una «central eléctrica virtual» que proporciona capacidad distribuida para facilitar el funcionamiento de la red eléctrica.

Gracias a la disponibilidad de programas de demanda response y movilidad sostenible, existe una posibilidad adicional de integrar energía renovable en las redes eléctricas.



Estos nuevos recursos serán cada vez más importantes a medida que Taiwán trabaje para cumplir sus objetivos de energía limpia neta cero, lo que requerirá la integración de grandes cantidades de generación de energía renovable variable en el sistema eléctrico de Taiwán.

«Estamos encantados de añadir a Gogoro a nuestra red de VPP mientras trabajamos para apoyar la **descarbonización y la electrificación del sector energético de Taiwán**. A través de nuestra colaboración, Gogoro será el primer proveedor de movilidad eléctrica de Taiwán en participar en un VPP, y participará junto a otras empresas modernas e innovadoras de todo Taiwán que reconocen esta oportunidad de obtener una nueva e importante fuente de ingresos al tiempo que promueven sus objetivos de sostenibilidad», dijo Jeff Renaud, Director de Enel X Asia y Oceanía.

«Vemos un enorme potencial en la conexión de la exclusiva red distribuida de estaciones de intercambio de baterías de Gogoro con nuestra plataforma VPP, tanto aquí en **Taiwán** como potencialmente en el extranjero. Al hacerlo, podemos crear juntos nuevos recursos que apoyen la transición a las energías renovables, acelerando al mismo tiempo la electrificación del transporte».

Cuando TPC lo solicita, el VPP de Enel X reduce automáticamente el uso de energía de sus redes -incluidas las GoStations de Gogoro- para ayudar a proteger la red y mantener un suministro eléctrico estable.

La Red Gogoro (Gogoro Network) es una plataforma abierta para el intercambio de baterías y los servicios de movilidad inteligente, que ofrece una nueva alternativa al combustible tradicional.

La Red Gogoro crea una nueva generación de repostaje de baterías intercambiables que es inteligente, escalable y que se optimiza continuamente para ser dinámica y versátil para las personas, las comunidades y las empresas. Actualmente en Taiwán, Gogoro cuenta con más de 2.100 estaciones de intercambio de baterías GoStation con casi 1,3 GWh de potencia.

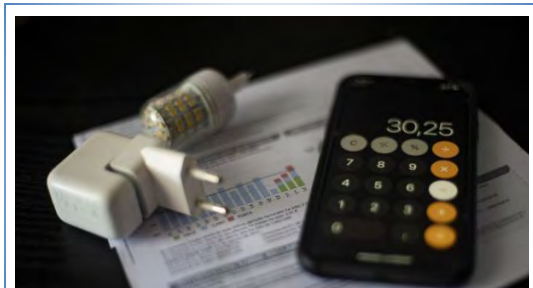
El programa Powered by Gogoro Network da a los socios fabricantes de vehículos de Gogoro acceso a las innovaciones de la compañía, incluyendo sus transmisiones y controladores inteligentes, componentes y sistemas inteligentes, para que puedan desarrollar y poner en marcha vehículos eléctricos únicos que se integren con el intercambio de baterías de Gogoro Network.

Así son los nuevos tramos en la factura de la luz que altera el cambio de hora.

lainformacion.com, 26 de octubre de 2021.

A pesar de que se gana una hora de luz natural se pierde otra por la tarde, justo durante el tramo horario en el que más energía se suele consumir en los hogares que abarca desde las 18:00 a las 22:00 horas.

- Las nuevas ayudas en el bono social eléctrico aprobadas por el Gobierno
- El precio de la luz sube y octubre ya va camino de ser el más caro de la historia
- El precio de la electricidad vuelve a subir este lunes hasta los 225,36 euros/MWh



Este próximo **domingo 31 de octubre** se efectuará el **cambio de hora** por el solsticio de invierno. En este sentido, todos los **relojes de España se atrasarán una hora** y a las **3:00 horas de la madrugada de esa misma jornada serán las 2:00 am**, en el horario peninsular. A pesar de que amanecerá más pronto, el sol caerá antes y el anochecer se producirá hacia el final de la tarde. El motivo principal de este cambio es para aprovechar lo máximo posible la luz natural del sol y ayudar al ahorro energético reduciendo el consumo de electricidad.

Sin embargo esta modificación horaria traerá consigo un cambio en los tramos horarios fijados para el consumo en la nueva factura eléctrica. A partir de este domingo la caída del sol se producirá sobre las 18:00 horas. Además, la subida de este será sobre las 7:30 aproximadamente. Es por lo que los consumidores tendrán que modificar sus hábitos a la hora de encender ciertos electros domésticos provistos en las viviendas. En este sentido, a pesar de que **se gana una hora de luz natural se pierde otra por la tarde, durante el tramo horario en el que más energía se suele consumir: de 18:00 a 22:00 horas.**

- **Tramo punta:** es la franja más cara y abarca desde las **10 de la mañana** hasta las **2 de la tarde**. Asimismo, este comprende el periodo entre las **6 de la tarde** y las **10 de la noche**. Ambos periodos de horas van de **lunes a viernes**.
- **Tramo llano:** Con un **coste intermedio**, este tramo va de las **8 de la mañana a las 10 de la mañana**, de las **2 de la tarde a las 6 de la tarde** y de **10 de la noche a las 12 de la noche**.
- **Tramo valle:** Siendo la **franja más económica** y el que se aplica durante **todo el fin de semana**, las horas correspondientes son **desde las 00.00 de la madrugada a las 8 de la mañana de lunes a viernes**.

Según estimaciones del **Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDEA)**, el potencial de ahorro en iluminación podría alcanzar en torno a 300 millones de euros, el equivalente al 5 por ciento del total. De esa cantidad, 90 millones corresponde al potencial de los hogares españoles, lo que supone un ahorro de 6 euros por hogar y 210 millones restantes se ahorrarían en los edificios del terciario y en la industria.

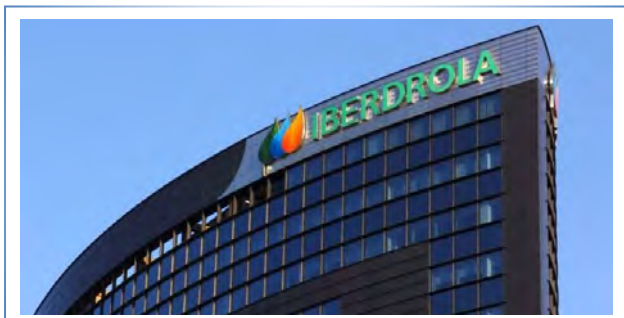
Por su parte, la **Comisión de Industria, Investigación y Energía del Parlamento Europeo**, publicó en febrero de 2019 un informe en el que se puntualiza que los cambios estacionales de hora pueden producir ahorros en el consumo de energía, pero que son marginales y que no hay certeza que se obtengan en todos los estados miembros.

Relevo en la cúpula de Iberdrola: Armando Martínez sustituye a Córcoles como director general de Negocios.

eleconomista.es, 27 de octubre de 2021.

- **Elena León será la nueva responsable de redes**
- **Anthony Luzzato se convierte en vicepresidente segundo**

- **Samantha Barber abandona el consejo de la eléctrica**



Iberdrola acaba de aprobar una reorganización interna de calado. La compañía ha nombrado a Armando Martínez, nuevo director de negocio, cargo que ocupaba hasta la fecha Francisco Martínez Córcoles, que permanecerá en la empresa como consejero externo.

Armando Martínez asume así la labor ejecutivo que hasta la fecha ocupaba Martínez Córcoles que seguirá como miembro del consejo y se nombrará a Elena León como directora de redes.

Asimismo, la eléctrica ha nombrado vicepresidente segundo a Anthony Luzzato, lo que convierte a Juan Manuel González Serna en vicepresidente primero de la empresa.

La eléctrica ha informado también a la CNMV de la decisión de Samantha Barber de abandonar el consejo de la compañía, ya que la hasta ahora consejera se dispone a asumir labores profesionales incompatibles.

La consejera María Ángeles Alcalá asumirá el puesto de presidenta de la comisión de nombramientos para sustituir la vacante generada por la dimisión de José Walfredo Fernández.

Córcoles, al igual que Galán, fueron ratificados en varias ocasiones en mayo y junio por el consejo de administración ante la decisión del Juzgado de investigarles por el caso Villarejo.

¿Cuándo bajará la factura de la luz? Endesa calcula que la próxima primavera.

diariosur.es, 27 de octubre de 2021.

«Los precios no van a subir más», vaticina Rafael Sánchez, director general de la compañía en Andalucía, Extremadura, Ceuta y Melilla.

El precio de la luz ha alcanzado la categoría de tema de conversación cotidiano ante el alza sostenida de la factura que afecta desde hace meses tanto a las empresas como a los clientes particulares. En este escenario, el director general de Endesa en Andalucía, Extremadura, Ceuta y Melilla, Rafael Sánchez, ha querido lanzar este miércoles en Málaga un «mensaje de esperanza» con el cálculo de que el coste de la energía para los pequeños consumidores domésticos puede regresar a los niveles previos a la pandemia a partir de la próxima primavera. Sánchez ha apuntalado su previsión en dos cimientos: la remisión en la escalada internacional en el precio del gas y el efecto de las medidas gubernamentales encaminadas a aligerar esa factura energética.

«Una vez que pase este efecto del gas, que prevemos que (la bajada de precios) puede ser en el primer trimestre de 2022», ha compartido Sánchez durante la presentación en el Polo de Contenidos Digitales de Málaga del centro de innovación de Endesa 'Flexibility Lab'. «Tenemos la confianza de que el Gobierno ha ido eliminando una serie de extracostes que estaban metidos dentro de la tarifa: se ha reducido el IVA del 21 al 10%, ha quitado el impuesto del 7% a la generación... Hemos quitado todos los elementos que no son la electricidad de nuestra factura eléctrica y eso nos va a llevar a que, una vez que pase este tsunami, cuyas razones son fundamentalmente internacionales, vamos a encontrarnos con una tarifa ya sin todos estos extracostes, con lo cual va a ser mucho más barata al momento anterior a la crisis y a la pandemia».



Precio de la luz por horas: consulta qué tramos son más baratos cada día

JOSÉ MARÍA MARÍN ENCARNI HINOJOSA

«En este momento hay que ser prudentes. Lo que nos está produciendo esta subida de precios (...) se debe a lo que se suele conocer en el mundo de los economistas como 'un shock de demanda'; es decir, la pandemia deprimió enormemente la demanda (de energía eléctrica), estamos afortunadamente en momento de reactivación

económica y Asia fundamentalmente está encendiendo unos consumos que está tirando de energía primaria; en este caso, del gas, y está haciendo que se encarezcan los costes. Eso aguantará unos meses todavía. Vienen la época de frío, el invierno. Ya los precios no van a subir más. Están en los límites que esperamos que tengan», ha añadido Sánchez.

«No hay que estar obsesionados»

En su argumentación, el director general de Endesa en Andalucía también se ha referido al efecto que los cambios en la factura eléctrica han tenido en la aplicación de la tarifa por horas. Sánchez ha defendido que «no hace falta» que los consumidores domésticos estén pendientes cada día de los niveles de precios de la energía y, acto seguido, ha aportado: «Para el segmento residencial hay que tener pautas muy sencillas de recordar, no hay que estar obsesionados con lo que está ocurriendo».

De este modo, Sánchez ha compartido «una regla nemotécnica muy sencilla». A saber: «Desde las diez de la mañana hasta las dos de la tarde y desde las seis de la tarde hasta las diez de la noche; es decir, cuatro horas después de las diez de la mañana y cuatro horas por delante de las diez de la noche, son los momentos de máximo precio. Ahí deberemos evitar aquellos consumos que puedan ser desplazables». De este modo, Sánchez ha abogado por «no renunciar a la electricidad, sino simplemente reprogramar» determinados consumos en esas franjas horarias.

«Con el cambio de la normativa de peajes se produce un reajuste en cuanto al incentivo de estar consumiendo en determinadas horas. El sector industrial está siempre muy pendiente para aprovechar y maximizar las horas de menor coste, fundamentalmente en las hora valle y el sector residencial también, aunque en menor medida, va cambiando sus pautas de comportamiento. Es una forma de optimizar el efecto que pueda tener en estos momentos la subida del precio de la electricidad, que son por causas fundamentadas a nivel internacional, por la subida del precio del gas», ha reiterado el director general de Endesa en Andalucía.

Y, a modo de conclusión, Sánchez ha defendido que el consumidor residencial «tiene mecanismos suficientes como para que no le esté afectando» este incremento en el precio de la energía. Y ha puesto un ejemplo de la propia Endesa: «Tenemos productos que aplanan esa subida de precios, dentro del mercado libre, con precios de 58 euros el megavatio/hora, está a la cuarta parte de lo que se está viendo en el mercado y aquellos clientes que tienen PVPC (Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor) o un contrato regulado pueden encontrar refugio en tarifas como esta».

Endesa recibe carbón mañana con la previsión de arrancar en noviembre.

lavozdegalicia.es, 27 de octubre de 2021.

El comité de As Pontes acusa a la dirección de improvisar con su plantilla.



La última vez que la terminal descargadora de **Endesa** en el **puerto exterior de Ferrol** recibió **carbón** fue en julio del 2019. Dos años y tres meses después, esta situación está a punto de cambiar. Está previsto que la eléctrica propiedad del grupo italiano Enel reciba mañana un cargamento de 20.000 toneladas que, junto con las 40.000 que tiene apiladas en sus instalaciones de la antigua villa minera, servirán para **arrancar la central térmica pontesa**, cuando el operador del sistema, Red Eléctrica Española, así lo establezca.

Endesa ha ido variando su planificación de llegada de los buques, en un mercado, el del **suministro del mineral**,

muy volátil, debido al gran tirón que están experimentando países con grandes consumos, como China, aunque prevé que otro navío pueda llegar en diciembre.

La **escalada de los precios de la electricidad** ha vuelto a poner el foco en instalaciones, como la pontesa, que producirán energía a costes más competitivos que las que usan otras fuentes de generación. Si no hay cambios significativos, a mediados de noviembre podría encenderse uno de los grupos de la térmica y comenzar a dar salida a la producción hacia el tendido nacional.

La escalada del precio de la luz lleva a Endesa a preparar la térmica de As Pontes para volver a arrancar

BEATRIZ COUCE

Pero los preparativos para la **reactivación de la planta** no solo se centran en el ámbito de los aprovisionamientos. La empresa inició contactos hace ya semanas con trabajadores que tiene desplazados en otros lugares y que ahora necesita para operar las instalaciones. La plantilla actual de la central ronda las 40 personas, pero precisa de una veintena más para arrancar los grupos. De ahí que haya requerido el **regreso de empleados** que pertenecían a la central pero se encuentran en otros destinos, tras el proceso de reestructuración llevado a cabo, de forma pareja al plan de cierre de la planta.



En este sentido, el comité de empresa de Endesa As Pontes acusó ayer a la empresa eléctrica de mostrar «unha total improvisación e indiferenza cara ao seu maior activo: o persoal», tanto el de la térmica como el de la descargadora de mineral del puerto exterior ferrolano. Los portavoces de la plantilla insisten en que han venido demandando el mantenimiento de las instalaciones de la antigua villa minera, debido al contexto energético mundial. «Faise evidente que non temos substitutos para as centrais que se pretenden pechar», afirman, al mismo tiempo que inciden en los errores en los que ha incurrido la eléctrica.

En este sentido, afirman que, inicialmente, se llevaron a cabo un gran número de desplazamientos «innecesarios, cando non susceptibles de ser irregulares, que provocaron situacións dramáticas en familias da comarca chegando, nalgúns casos, a deixar a empresa».

Modificar los turnos

Solo dos meses después, parte de ese personal está siendo requerido y, en la central, «nun intento totalmente improvisado, pretenden modificar o calendario da quenda para os dous meses -o que unilateralmente estiman que pode durar esta situación- coas consecuencias na conciliación laboral e familiar do persoal de operación, que a multinacional non quere completar na quenda malia que é imprescindible para dar cumprimento á normativa laboral e lexislación vixente».

Por ello, el comité de empresa reclama la **intervención de las Administraciones**, que insisten en que la transición energética debe ser justa.

No obstante, los sindicatos dejan claro su apoyo a los proyectos presentados por Endesa como alternativos al futuro cierre de la térmica, que está tramitándose desde finales del 2019 en un proceso que aún no ha culminado. Reivindican, una vez más, el papel protagonista de los trabajadores, tanto directos como auxiliares. «Somos o maior activo da central térmica, xa que grazas á nosa responsabilidade e profesionalidade contribuímos a que a empresa lograse satisfactoriamente a totalidade dos obxectivos e a resolver as situacións imprevistas que en varias décadas de historia e funcionamento se foron producindo sen consecuencias». Endesa recuerda que los traslados de personal fueron pactados con la parte social y están incluidos en el pacto de recolocaciones, que cuenta con una comisión para dirimir las posibles discrepancias.

Red Eléctrica gana 550,8 millones, un 8,64% más pese al ajuste regulatorio.

eleconomista.es, 27 de octubre de 2021

- La deuda del grupo se sitúa en 5.998 millones
- El grupo reduce su inversión a la mitad por la falta de operaciones extraordinarias



Red Eléctrica ha logrado un beneficio de 550,8 millones de euros hasta septiembre. Esto supone un incremento del 8,64% respecto al mismo periodo del año anterior, en el que se situó en 507 millones. El crecimiento se debe a una mejora de todas las actividades del Grupo y a la mayor contribución del negocio satelital.

La cifra de negocio se ha situado al tercer trimestre en 1.465,5 millones de euros, en línea con el resultado del mismo periodo del año anterior. Este dato viene marcado por el descenso de los ingresos del negocio regulado en España -debido a la aplicación de los nuevos parámetros retributivos-, que se ha visto compensado por un incremento de los ingresos en el negocio satelital de 16,8 millones de euros, debido principalmente a la adquisición por parte de Hispasat de la gestión y el transporte de señales de Media Networks de Latinoamérica, que ha supuesto una contribución neta a los ingresos consolidados del Grupo de 8,6 millones de euros, así como a un mayor crecimiento orgánico y a una mayor aportación de Hisdesat.

Por otro lado, el resultado bruto de explotación (EBITDA) ha alcanzado los 1.158,2 millones de euros, ligeramente superior (0,3%) al obtenido en los primeros nueve meses de 2020.

Las inversiones totales realizadas por el grupo alcanzaron los 349,1 millones frente a los 676,8 millones del año anterior por la adquisición de la brasileña Argo. De esta cantidad, 287 millones corresponden a infraestructuras eléctricas, un 8,4% más que el ejercicio anterior.

La deuda financiera del grupo se situó en 5.998 millones frente a los 6.113 millones del ejercicio anterior y con un coste financiero que se ha reducido del 1,82% al 1,53%.

Relacionados

- Amancio Ortega toma también un 12% del capital de REN, el operador de la red eléctrica portuguesa
- Amancio Ortega se convierte en el segundo mayor accionista de Red Eléctrica Corporación tras comprar un 5%
- Red Eléctrica gana un 358 millones, un 8% más pese al ajuste de la CNMC



desde 1977, manteniendo nuestra esencia

Sindicato Independiente de la Energía

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...



Unidos somos más fuertes-MUCHA FUERZA PARA MI ISLA BONITA LA PALMA

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