

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Fainé lanza un aviso a Reynés y al Gobierno para proteger a Naturgy de los fondos extranjeros.

Elindependiente.com, 19 de mayo de 2021

CriteriaCaixa va a aumentar hasta el 30% de su participación para velar por sus intereses.

Isidre Fainé se ha blindado en Naturgy y aspira a controlar el 30% de la compañía. Tras varios meses de silencio en los que el brazo inversor de la entidad financiera ha pensado su estrategia para velar por sus intereses dentro de la energética, el presidente de Criteria Caixa ha lanzado un mensaje entre líneas a Fainé y al Gobierno de cara a la decisión que el Ejecutivo ha de adoptar en las próximas semanas.

La idea es clara: el holding debe liderar el accionariado de la empresa para que los fondos extranjeros no dominen en el capital social. En la actualidad CVC posee el 20,48% mientras que GIP controla el 20% y Sonatrach se queda con el 3,85% del pastel de Naturgy.



La sociedad que pertenece a la entidad bancaria no solo comunicó ayer a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) que no venderá su participación a IFM –**que lanzó una OPA para adquirir el 22,7% de las acciones**-, además explicó las razones por las que tiene intención de llegar hasta el **30% anteriormente citado**.

Protección de ventas y defender la españolidad

El brazo inversor de **CaixaBank** considera que debe “defender sus intereses con la finalidad de contribuir a: mantener la empresa cotizada en España (asegurando liquidez a todos sus accionistas); asegurar un Plan Industrial de la compañía -coherente con la Transición Energética Justa- dotando a la misma de suficiente tiempo para su ejecución y priorizando la inversión productiva; mantener la seguridad de suministro energético a España y evitar ventas de negocios de Naturgy sin asegurar su reinversión”.

El incremento en la posición que se producirá próximamente de Criteria Caixa en Naturgy tiene como principal objetivo que no se produzcan hipotéticas ventas estratégicas como es el caso del **gasoducto Medgaz**.

Criteria Caixa, además, dio un paso importante en su decisión de controlar Naturgy la semana pasada cuando Marcelino Armenter, hombre fuerte de Fainé en la energética, presentó su renuncia como consejero de la compañía para no entrar en conflictos con las decisiones adoptadas dentro de Naturgy.

Como ya contó *El Independiente* tras hacerse oficial la oferta del fondo australiano para adquirir títulos, el Ejecutivo se dividió en dos a la hora de dar un veredicto en la decisión a la OPA. Al ser una empresa estratégica para los intereses de los españoles, el Ejecutivo deberá aprobar o suspender el proceso de compra por parte de IFM.

Fainé declara que fue Repsol quien contrató a Villarejo

Por un lado, los ministerios económicos ven con buenos ojos que haya entrada de capital extranjero porque “va acorde a las líneas trazadas por Europa”, según relatan las fuentes consultadas del sector. Por otro lado, con Podemos a la cabeza, se niegan a que las compañías más representativas del país caigan en manos extranjeras.

Fuentes del sector también reconocen que la decisión de ampliar el control hasta el 30% también es un mensaje dirigido a Francisco Reynés. Desde Criteria Caixa se considera que la cúpula directiva de Naturgy es favorable a la entrada de IFM. Primero por las retribuciones que recibirían por la operación.

Naturgy aprobó un plan de retribución especial, denominado incentivo a largo plazo (ILP), en junio de 2018, a los pocos meses del nombramiento de Reynés como presidente, por valor de 200 millones de euros.



Este plan tenía como objetivo «fortalecer el compromiso de la dirección con la consecución de objetivos operativos establecidos». Es decir, los beneficiarios del plan recibirían el valor que dejen las acciones del vehículo a través del cual se articuló, al conseguir mayor rentabilidad para los accionistas.

Por otra parte, tal y como narran fuentes del sector, el máximo dirigente de la gasista también ve con buenos ojos la entrada al capital social de IFM para desplegar las inversiones previstas en el nuevo plan estratégico, que aún no está publicado ya que la compañía ha aplazado el lanzamiento hasta que se conozca el desenlace de la OPA.

Fuentes de la compañía señalan que la sintonía entre Fainé y Reynés es total y que ambos desconocían que se iba a producir la OPA hasta horas antes del anuncio oficial.

No obstante, **Reynés** ha guardado silencio durante este tiempo ya que, como apuntó en la junta general de accionistas, “la compañía es un sujeto pasivo de la OPA”. El presidente de Naturgy ya dejó claro, por otra parte, “que defenderá el interés de todos los accionistas” y aseveró que “una vez que se conozca la decisión del Gobierno, se comunicará por carta la recomendación de la junta directiva”.

A pesar de que la compañía guarda silencio, fuentes del sector apuntan que Reynés recomendará acudir a la oferta a aquellos accionistas no institucionales y pequeños inversores.

El ‘pool’ podrá tener precios negativos a partir del próximo 6 de julio.

Elperiodicodelaenergia.com, 20 de mayo e 2021

El mercado ibérico de electricidad se equipara al del resto de mercados europeos y establecerá dentro de mes y medio los nuevos límites de precios en el mercado mayorista de electricidad, también conocido como ‘pool’.

Hasta ahora, el mercado de electricidad tenía como límites 180 €/MWh de máximo y 0 €/MWh de mínimo. Ahora, esto pasará a ser historia.

El primer martes dentro de 45 días, es decir, el próximo 6 de julio, el mercado eléctrico tendrá los siguientes límites:

Se establecen unos nuevos límites máximos y mínimos de precio de oferta de -500 y 3.000 €/MWh para el mercado diario y de -9.999 y 9.999 €/MWh para el mercado intradiario.

Según [la resolución de la CNMC](#), estos nuevos límites de oferta que abren la posibilidad de precios negativos requieren, a su vez, introducir otros cambios o consideraciones. Estos son los más importantes:

- Se adapta la liquidación de cobros y pagos y la valoración de garantías para adaptarlas a precios negativos. Así en la estimación del pago máximo se tendrá en cuenta no sólo las ofertas de compra a precio positivo sino también las ofertas de venta a precio negativo.
- Se elimina la condición compleja de indivisibilidad.
- Se limita a valores positivos los términos fijo y variable de la condición de oferta de ingresos mínimos y pagos máximos.
- Se introduce un aviso en aquellos casos en los que las ofertas introducidas superen un determinado umbral de notificación de precio de oferta al mercado diario con valores de -150 y 1.500 €/MWh.
- Se habilita la posibilidad de que los agentes puedan indicar el precio de las ofertas que se introducen de forma automática en el sistema provenientes de posiciones abiertas de unidades de contratación a plazo, y de las unidades genéricas que intervienen en los contratos bilaterales.
- En aquellos casos en los que en zona de precio portuguesa o española se obtenga en alguna hora un precio fuera del rango -150 €/MWh a 1500 €/MWh, se procede a abrir el libro de ofertas para todas las zonas de precio europeas, permitiendo a los agentes modificar voluntariamente sus ofertas y proceder a una segunda casación ('second auction'). Las ofertas modificadas no podrán superar el rango anteriormente mencionado de -150 €/MWh a 1500 €/MWh.

En algunas ocasiones que se da una sobreproducción de energías renovables, algunos mercados europeos reflejan precios negativos tal y como hemos contado en este diario.

Lo primero que hay que advertir es que aunque se den precios negativos en el mercado mayorista, eso no significa que en la factura de la luz se vaya a cobrar por ello, o se tenga luz gratis. No, los consumidores seguirán pagando, sobre todo los de mercado libre, mientras que los del mercado regulado con tarifa PVPC podrán beneficiarse pagando algo menos por la energía, pero son tan altos los costes de peajes y cargos que sí o sí se seguirá pagando a través de la factura.

Fuentes del mercado señalan a este diario que estos nuevos límites no significan que «vayamos a ver de inmediato precios negativos o por encima de 180 €/MWh. Se tardará en ver», explican las fuentes.



Para que ello se produzca se tiene que dar una producción masiva con eólica o con fotovoltaica, y en el caso de la eólica, solo con los costes de mantenimiento es complicado que se vean precios negativos. Y más con la sobrecapacidad del mix eléctrico actual.

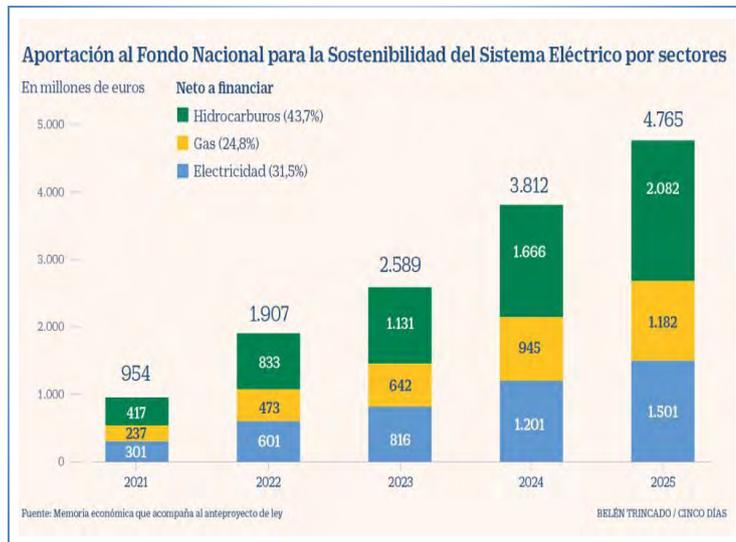
«Veo evidente que podremos ver precios negativos en el mercado continuo en más ocasiones que ahora. Raras veces en el diario teniendo en cuenta como se han montado las nuevas subastas y que toda la renovable que se está haciendo no tiene primas si vende por debajo de negativo. Si ahora no vemos cero, en el futuro no deberíamos ver negativos en el diario. Sí en el continuo y puntualmente en subastas intradiarias. Por encima de 180 €/MWh dudo que veamos ni en el diario ni en subastas intradiarias hasta que no vayamos a programación cuarto horaria, y a lo mejor ni con esas siempre y cuando mantengamos nuestro mix actual, con la sobrecapacidad que tenemos», afirma Javier Colón, gerente de la consultora Neuro Energía.

En definitiva, España y Portugal ya se equiparan al resto de mercados europeos y los límites de precios serán más amplios. Ahora toca ver cómo se comporta el mercado, pero hasta el 6 de julio no podremos verlo.

¿En qué consiste el fondo que plantea el Gobierno para costear las energías renovables?

Cincodias.com, 20 de mayo de 2021

Tiene el objetivo de rebajar un 13% la factura de la luz en cinco años tras sacar del recibo el coste de las primas a las energías renovables.



Los consumidores, ya sean particulares o empresas, son los que cargan actualmente con los costes asociados al régimen retributivo específico de las renovables, cogeneración y residuos (Recorre) bajo el sistema energético actual. Pues esto parece que dejará de ser así. El Gobierno plantea la creación del Fondo Nacional para la Sostenibilidad del Sistema Eléctrico (FNSSE)

¿De qué se trata el FNSSE?

El fondo pretende asumir los costes asociados al régimen retributivo específico de las renovables, cogeneración y residuos (Recore), que ascienden a unos 7.000 millones de euros al año, correspondientes a las inversiones hechas en la primera parte del siglo.

¿Cuál es su objetivo?

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico señala que la creación del fondo tiene un triple objetivo: evitar subidas en el precio de la electricidad, dar señales claras de electrificación de la economía y aportar certidumbre, sostenibilidad y equilibrio al sistema que permita la movilización de las inversiones necesarias en los próximos años. En definitiva, aspira a rebajar un 13% la factura de la luz en cinco años tras sacar del recibo el coste de las primas a las energías renovables

¿Cuándo se implantará?

El fondo, que estará gestionado por el Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía (IDAE), será un nuevo ingreso del sistema eléctrico que sustituirá gradualmente, en un periodo de cinco años, los cargos fijos del sistema eléctrico del Recore incluidos actualmente en los peajes de acceso de la factura eléctrica. El objetivo es que ese trasvase del importe de la retribución a las renovables sea proporcional, siendo el primer año del 20%, para el segundo alcanzar el 40% y el tercero el 60%, hasta alcanzar el 100% al quinto ejercicio.

¿Quién lo asumirá?

Las compañías petroleras, entre las que destacan Repsol, Cepsa o BP, son las que más sufrirán las consecuencias. Según la memoria económica que acompaña al anteproyecto de ley impulsado por el Gobierno, las petroleras cargarán con la financiación del 43,7% de las primas a las energías renovables para 2025, lo que supone unos 2.085 millones de euros (ver gráfico). En total, en 2021, los comercializadores de todos los sectores energéticos deberían aportar al fondo 954 millones de euros, el 20% de las primas previstas para dicho año.

La memoria económica también recoge que el Ejecutivo barajó la posibilidad de financiar las renovables mediante los Presupuestos Generales del Estado, pero quedó descartada debido a la coyuntura actual desde el punto de vista de ingresos y gastos públicos.

LA INDUSTRIA, EN CONTRA

La [Alianza para la Competitividad de la Industria Española](#) advierte al Gobierno de que el fondo supondrá un coste energético adicional a la industria de 2.650 millones de euros y que, por tanto, se pone en peligro su "competitividad".

La alianza -constituida por las patronales Anfac (automoción), AOP (refino), Aspapel (papel), Feique (química y farmacia), FIAB (alimentación y bebidas), Oficemen (cemento) y Unesid (siderurgia)-asegura que la creación del FNSSE, pendiente del dictamen del Consejo de Estado, puede "agravar la situación de la industria española y poner en riesgo su futuro", después de que haya perdido, desde la crisis económica de 2008, casi un 30% del tejido productivo y un 20% del empleo, y en una situación en la que se ha registrado un "extraordinario" incremento de los costes del gas y la electricidad en España.

Ciberseguridad sigue siendo un reto para empresas de energía: Minsait

energiahoj.com, 20 de mayo de 2021



El estudio en ciberseguridad conducido por Minsait y SIA incluye a alrededor de un centenar de empresas y organizaciones de energía en España y Europa

El 89% de las empresas de **energía** en España poseen una hoja de ruta para implementar la **ciberseguridad**; sin embargo, solo el 44% de estas tiene identificado los procesos operativos clave que deben protegerse. De acuerdo con el estudio Madurez Digital en España 2020-2021 de **Minsait** y **SIA**, ambas divisiones de la multinacional Indra.

El ejercicio arroja que las empresas del rubro energético basan sus planes de adopción de una estrategia de protección digital en distintas métricas e indicadores resultado de sus operaciones; y en donde el recurso humano se involucra a través de capacitación y concientización, incluido el nivel de alta gerencia.

El reporte de más de 400 páginas indica que el 67% de estas empresas disponen del dinero suficiente para el desarrollo de un programa eficaz de ciberseguridad. Por otra parte, el 44% ha logrado detectar sus procesos clave en torno a la **digitalización** y empleo tecnológico que necesitan de una protección total.

Cabe mencionar que el estudio se realizó con profesionales de alrededor de 100 grandes empresas y organizaciones de distintos subsectores de la energía, en **España y Europa**; metodología que contó con la participación de expertos en la materia de ciberseguridad.

Áreas de mejora

No obstante, pese al buen nivel de conciencia de las empresas en cuanto a la ciberseguridad, aún se tienen distintas áreas de oportunidad; en términos de medidas de protección de información y de gestión de activos, tanto en *hardware* como *software*.

Al respecto, el estudio señala que un 56% de las empresas encuestadas sí identifica aquellas áreas de mejora en procesos digitales; por otro lado, un 44% de las compañías declaró que todavía gestionan sus inventarios manualmente.

Además, en lo que respecta a la administración de Recursos Humanos, solo el 22% de las empresas administra la identidad de manera digital en empleados, colaboradores y clientes. Sin embargo, esta interacción al carecer de ciberseguridad, a últimas fechas ha desembocado en ciberataques en todo el orbe; por lo que la tendencia apunta al establecimiento de alianzas con entes especializados en la problemática.

Dichas alianzas derivan en que el 78% de las empresas del sector tengan respaldo de un centro de operaciones de ciberseguridad; con el objetivo de identificar potenciales amenazas y tomar acciones de prevención o atención de contingencias. La premisa anterior se alinea con el hecho de que el 75% de las empresas de energía actualmente se encuentra transitando hacia los entornos digitales de la Tecnología de la Información y de Comunicaciones (TICs).

En resumen, el informe elaborado por Minsait y SIA confirma que las energéticas españolas son conscientes de los retos de la digitalización y de sus amenazas; compañías que en el último año han diseñado estrategias propias en torno a la ciberseguridad.

Endesa apuesta por la economía circular como motor de recuperación.

Heraldo.es, 21 de mayo de 2021

Las 17 iniciativas presentadas al Gobierno central contemplan la creación de más de 40.400 nuevos puestos de trabajo y tienen un volumen de inversión asociado de unos 3.600 millones de euros.

La pandemia de coronavirus ha hecho que la economía española se vea seriamente afectada. Muchas empresas a lo largo del país han tenido que hacer uso de herramientas como los Erte o se han visto abocadas al cierre. Las instituciones públicas y las entidades privadas se están dando la mano para poner freno a esta situación que tanto está dificultando el día a día de las familias. El **Gobierno de España** se ha erigido como el catalizador de las ayudas con el dinero que la Unión Europea va a repartir para que los estados miembros combatan las consecuencias de esta crisis.



En este contexto, **Endesa** ha presentado ante el Ministerio de Transición Ecológica y el Reto Demográfico una carta de interés para desarrollar en España hasta **17 proyectos que impulsan la economía circular**, tanto en la península como en las islas, y que tienen **un volumen de inversión asociado de unos 3.600 millones de euros**. El Ministerio presidido por Teresa Ribera lanzó a finales de enero esta nueva convocatoria de expresión de interés ('call for interest') para fomentar la economía circular en el ámbito de la empresa, una iniciativa enmarcada dentro de los trabajos de desarrollo del **Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia** impulsado por el Gobierno para reactivar la economía frente a la pandemia de la covid-19. Estas manifestaciones de interés son el primer paso para que las empresas presenten sus propuestas y proyectos y así acceder a los 140.000 millones de euros que comprometió la Unión Europea a España.

Las placas solares suponen una buena opción para generar energía renovable **Endesa**.

Impulsar la circularidad en cada uno de estos proyectos va en línea con la vocación de liderazgo de Endesa en el cambio de modelo económico hacia la economía circular. Para ello está llevando a cabo una transformación interna. Por una parte, busca **descarbonizar la generación de electricidad**, a través del cierre de centrales térmicas a lo largo de toda España con desmantelamientos circulares para seguir manteniendo el valor de los activos y materiales en el ciclo productivo.



Por otra parte, **impulsando la construcción de plantas renovables**, que ya tienen en cuenta el ecodiseño, y convirtiendo las redes de distribución en inteligentes. Asimismo, **promueve una transformación externa aplicando criterios de economía circular**, con la intención de actuar como tractor en la transformación de otros sectores, y de la sociedad en general, colaborando con la Administración, promoviendo la evolución de sus proveedores y diseñando soluciones finales para clientes.

La inversión total asociada asciende a 3.600 millones de euros

Estos objetivos subyacen en los proyectos presentados al Ministerio, así como algo de vital importancia para nuestro país en estos momentos: ayudar a la recuperación económica y la creación de empleo. De hecho, las 17 iniciativas presentadas llevan aparejados **más de 40.400 nuevos puestos de trabajo**.

Tres iniciativas

Entre los proyectos presentados caben destacar las tres iniciativas para el **desarrollo de mecanismos de compensación sincrónica en los sistemas eléctricos de Baleares y Canarias**, claves para la integración de energía renovable en las redes. Estos proyectos aúnan los conceptos de economía circular y transición justa, ya que permite ofrecer una segunda vida a determinados equipos e instalaciones y por otro lado promueve la creación de empleo.

Elementos de economía circular presentes en la construcción de una planta fotovoltaica. **Endesa**

También se han presentado los proyectos para la **generación de hidrógeno renovable** de As Pontes, Compostilla y Teruel, que suponen un elemento fundamental para el camino hacia la descarbonización del conjunto de la economía. La construcción de estas tres plantas constituye un complemento positivo para la generación de empleo y riqueza en zonas de cierre de la actividad térmica que venía desarrollando Endesa, frenando además el negativo movimiento demográfico.



Buscan reactivar el empleo en zonas de cierre de la actividad térmica

Además, destacan la **implantación de una planta de reciclado de baterías y otra de palas eólicas en Compostilla**; la sustitución de apoyos de madera por postes metálicos y poliéster reforzado con fibra de vidrio; o la reconversión de las terminales portuarias de Endesa.

Hidrógeno verde, una herramienta de empleo

El **hidrógeno renovable** está llamado a ser un vector energético clave para el éxito de la descarbonización del sector energético. En particular, jugará un papel fundamental en aquellas áreas en las que la electrificación no sea la solución más eficiente o ésta no sea técnicamente posible en el medio plazo. Asimismo, el hidrógeno renovable producido mediante electrólisis contribuirá a la correcta regulación de un sistema eléctrico 100% renovable, aportando una mayor flexibilidad y mejorando la seguridad de suministro.

Endesa pretende desarrollar 23 proyectos a lo largo de España

No obstante, la producción y consumo de hidrógeno renovable es un mercado aún incipiente, con un bajo grado de madurez. En la actualidad tan solo se producen y consumen en España en torno a 500.000 toneladas de hidrógeno como materia prima, en su práctica totalidad a partir de combustibles fósiles, al no ser hasta ahora una opción competitiva.

En el contexto previsto de reducción del coste de generación renovable, incremento de los precios del CO2 y de necesidad de almacenamiento de energía estacional, las tecnologías de producción hidrógeno renovable podrían empezar a ser competitivas en usos industriales en los próximos años.

En todo caso, en el momento actual continúan siendo necesarios mecanismos de apoyo para hacer competitivo el uso del hidrógeno frente a otras alternativas para demostrar su viabilidad.

Por todo ello, Endesa ha presentado ante el **Ministerio de Transición Ecológica** una carta de interés para desarrollar en España, tanto en la Península como en las zonas extrapeninsulares, hasta 23 proyectos relacionadas con el hidrógeno verde. El volumen de inversión asociado a todas ellas, incluyendo la inversión destinada a las plantas renovables que alimentarán el funcionamiento de los electrolizadores, es de aproximadamente **2.900 millones de euros**. Los proyectos recogen distintas actuaciones a lo largo de la cadena de valor del hidrógeno verde: desde su producción hasta su consumo. En **Andorra** la compañía tiene previsto desarrollar un proyecto de 60 MW, asociado a una potencia eólica y fotovoltaica de 335 MW y que contará con una inversión de 294 millones de euros. Generará 144 empleos en su fase de construcción y 65 en la de operación y mantenimiento.



Las actuaciones se enmarcan en toda la cadena de valor del hidrógeno verde

"Endesa quiere poner de manifiesto su clara apuesta por el hidrógeno verde como clave en el proceso de transición energética y la descarbonización de la economía. Se trata de objetivos en los que venimos trabajando desde hace años y que han marcado nuestra estrategia de progresiva sustitución de generación térmica por generación renovable. Los 23 proyectos de hidrógeno verde que ahora presentamos, están asociados a una capacidad de potencia de casi 2.000 MW renovables", señaló el director general de Generación de Endesa, **Rafael González**. Esta potencia representa más de la mitad de los 3.900 MW que la compañía ha anunciado que pondrá en marcha en España entre 2021 y 2023, según la actualización de su plan estratégico anunciada a final de noviembre pasado.

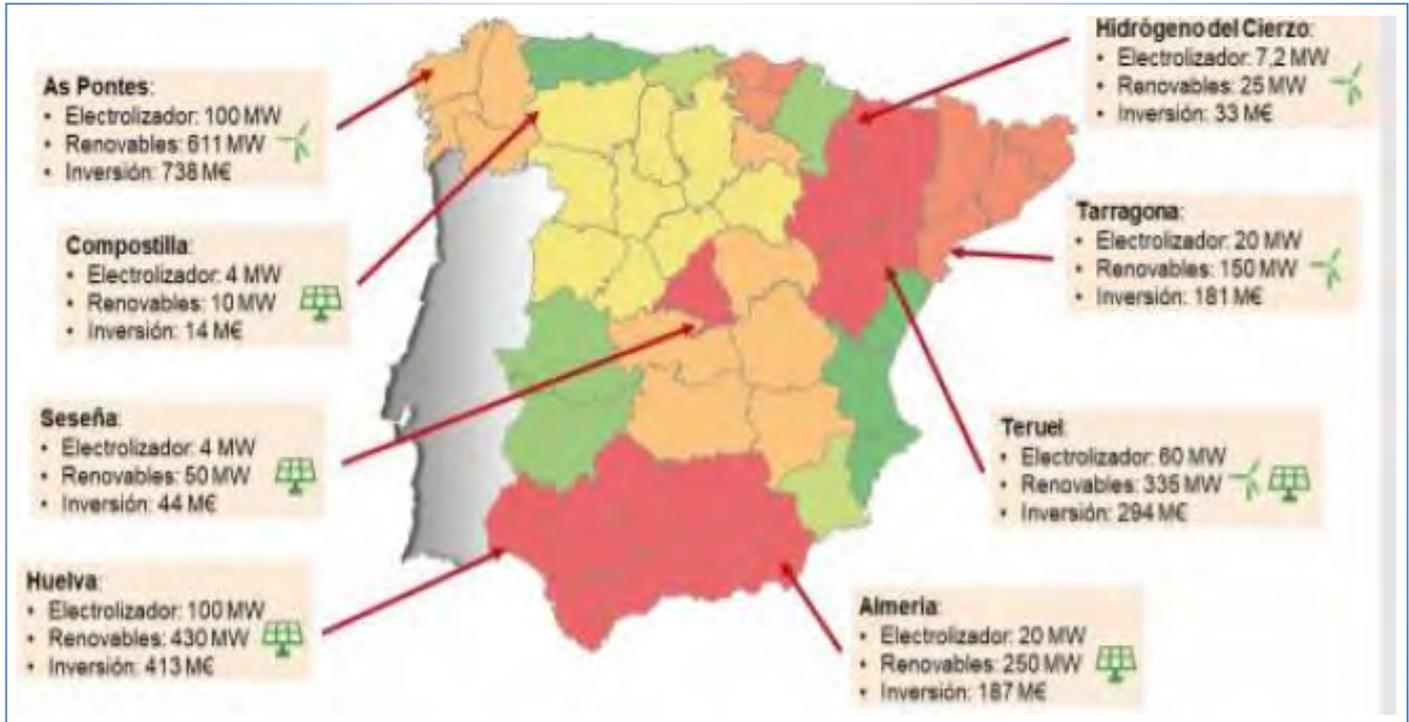
La materialización de estos proyectos contribuirá de manera decisiva a la consecución de los objetivos marcados para la primera fase (2020-2024) de la **Hoja de Ruta del Hidrógeno**, lanzada por el Gobierno central. Todos los proyectos de producción de hidrógeno contemplan la inversión en parques de generación renovable dedicados a la alimentación de los electrolizadores. Aunque no en exclusiva ya que también tienen la opción de verter los excedentes de electricidad generada a la red.

Además, Endesa está igualmente comprometida con el desarrollo de una industria nacional de fabricación de electrolizadores y bienes de equipo, asociados a la puesta en marcha de sus proyectos de hidrógeno verde. Este es otro de los ejes estratégicos incluidos en la Hoja de Ruta del Hidrógeno.

Proyectos peninsulares

El proyecto que se encuentra más avanzado, hasta la fecha, es el desarrollado en **As Pontes (A Coruña)**. Contará con un electrolizador de 100 MW y seis parques eólicos asociados, con una potencia conjunta de 611 MW, cuya construcción conllevará la creación de unos 1.600 empleos durante los 18 meses de construcción.

La construcción del electrolizador, que se prolongará durante unos 24 meses desde su inicio, daría empleo a unas 120 personas. Su operación y mantenimiento, durante unos 20 años, precisaría del trabajo de unas 100 personas. La inversión total del proyecto de As Pontes alcanzará los 738,2 millones de euros y el funcionamiento del complejo que tendría una producción de 10.000 toneladas de hidrógeno verde y dará empleo a unos 130 profesionales en las labores de operación y mantenimiento (100 en el electrolizador y otros 30 en los parques eólicos). Su objetivo es mostrar que una instalación de este tamaño puede construirse, operarse y mantenerse tanto desde el punto de vista económico como técnico y medioambiental.



Proyectos peninsulares de hidrógeno verde. Endesa

El resto de las propuestas peninsulares se desarrollará en **Huelva, Teruel, Almería, Tarragona, el Valle del Ebro (Hidrógeno del Cierzo), Compostilla (León) y Seseña (Toledo)**. Todas juntas supondrán una potencia asociada en electrolizadores de 215 MW, la creación de más de 500 empleos en su fase de construcción y alrededor de 220 más en las fases posteriores de operación y mantenimiento. En total, los proyectos a desarrollar en la España peninsular aglutinan 2.000 millones de inversión y electrolizadores con una potencia agregada de 315 MW.

En los archipiélagos

En el caso de los proyectos extrapeninsulares, se plantean varias opciones enmarcadas dentro de la apuesta de Endesa por la sostenibilidad. Las mismas van desde la producción de energía con hidrógeno verde en nuevas plantas de generación ubicadas en el **barranco de Tirajana, Granadilla y Alcudia**, que sumarán electrolizadores por un total de 25MW, el paso de plantas operativas a bi-combustible y la sustitución de potencia de otras plantas operativas por hidrógeno o gas. Por su parte, las iniciativas presentadas en **Canarias, Baleares y Melilla** suman 900 millones de inversión.

3. Proyectos de hidrógeno de Endesa

Presentados a la call for interest de hidrógeno del Ministerio de Transición Ecológica

Producción de hidrógeno	Paso a bi-combustible
Barranco de Tirajana: <ul style="list-style-type: none"> • Electrolizador: 7 MW • Renovables: 13 MW • Inversión: 30 M€ 	<ul style="list-style-type: none"> • Barranco de Tirajana (Gran Canaria) • Granadilla (Tenerife) • Punta Grande (Lanzarote) • Salinas (Fuerteventura) • Los Guinchos (La Palma) • Jinámar (Gran Canaria) • Candelaria (Tenerife)
Granadilla: <ul style="list-style-type: none"> • Electrolizador: 10 MW • Renovables: 16,5 MW • Inversión: 40 M€ 	
Alcudia: <ul style="list-style-type: none"> • Electrolizador: 8 MW • Renovables: 30 MW • Inversión: 52 M€ 	<ul style="list-style-type: none"> • Mahón (Menorca) 42 M€ • Melilla 56 M€

Proyectos desarrollados en los archipiélagos. Endesa

En su conjunto, los 23 proyectos planteados por Endesa están diversificados en emplazamientos y usos finales del hidrógeno. Se desarrollarán en zonas de descarbonización y transición justa y se usarán como sistemas de generación de energía insulares con aplicaciones en la industria química, sustitución de consumos térmicos y combustible para transporte pesado. Su producción total, una vez puestos en marcha, sumará 26.000 toneladas anuales de hidrógeno.

Repsol aparca la venta de su filial comercial con la vista en su negocio verde.

CincoDías.com, 21 de mayo de 2021

Negociaba la venta de un 25% de esta unidad, valorada en 10.000 millones.



Repsol pone al ralentí su plan de desinversiones. La petrolera ha decidido dejar en punto muerto la venta de hasta un 25% de su filial comercial, que valoraba en hasta 10.000 millones, según indican fuentes financieras a CincoDías. Su prioridad es marcar el perfil verde de la compañía, un proceso en el que busca un socio para su negocio renovable, donde una posible salida a Bolsa aparece ahora en un segundo plano.

Fue en noviembre del año pasado. Repsol presentó su plan estratégico, a cumplir antes de 2025. La música estaba clara: vestir de verde el tradicional negocio petrolero, al que han puesto la cruz tanto gobiernos como inversores. En definitiva, adaptarse a los tiempos.

Como parte de esta estrategia Repsol encomendó a Citi la búsqueda de un socio financiero para su recientemente creada división comercial. Esta no es la dueña de ningún activo físico de Repsol, como sus gasolineras, sino que su negocio parte de gestionar la actividad comercial de estos activos, cuya propiedad sigue en manos de Repsol. Aglutina a 24 millones de usuarios en negocios como gasolineras, electrolinerías, *carsharing* (Wible), tiendas de conveniencia, de la comercialización de electricidad y gas a particulares, de soluciones energéticas y de lubricantes.

El precio, los contratos y la huella de carbono, las razones

El objetivo era captar en torno a 2.500 millones por la venta del 25% de esta compañía. Estas pretensiones arrojaban una valoración de 10.000 millones por el 100% de la firma de Clientes. También sopesó la posibilidad de una salida a Bolsa, una opción que declinó meses después.

Citi recibió las primeras ofertas de los fondos de capital riesgo. Entre los interesados estaban Brookfield, KKR, Allianz y Macquarie. También la cadena canadiense de supermercados Couche-Tard, que unas semanas antes había tratado de hacerse con Carrefour, lo que le supuso el veto del Gobierno francés.

Pero, según han pasado los meses, el apetito de los inversores ha ido decayendo. Según las fuentes consultadas, las razones de esta situación son tres. La primera es que las pretensiones de precio que espera obtener Repsol son más elevadas que lo que están dispuestos a pagar los fondos. El segundo motivo son los contratos que ligan a esta filial con la propia Repsol. El grupo es el único cliente de esta sociedad comercial, y los contratos con Repsol para la explotación comercial de sus activos suponen sus únicos ingresos. Y los posibles compradores quieren que estos acuerdos se reformulen, para que no sean tan beneficiosos para Repsol, y así elevar el precio de su oferta.

La filial engloba la gestión de clientes de sus gasolineras, electrolinerías o de luz y gas

La tercera razón es de fondo. La parte mollar del negocio de Clientes está ligada directamente con, por ejemplo, la explotación de sus gasolineras o de su negocio de bombonas de butano. Unos negocios que los fondos perciben como ligados al petróleo y a la parte más contaminante de las energéticas, si bien la filial también incorpora la comercializadora de electricidad que Repsol adquirió a Viesgo en 2018 u otras áreas más verdes como las electrolinerías o los coches compartidos. No es suficiente para que muchos fondos se lancen a por este activo, presionados por sus propios inversores, que piden poner su dinero en empresas claramente respetuosas con el medio ambiente.

Con todas estas cartas sobre la mesa, Repsol ha decidido poner el proceso en *standby*. El propio consejero delegado de Repsol, Josu Jon Imaz, ya abrió la puerta a dejar la venta de Clientes en vía muerta durante la última presentación de resultados.

“Siempre estamos monitoreando el mercado para buscar oportunidades inorgánicas que puedan ser beneficiosas para nuestros accionistas. Tenemos tiempo para evaluar la posibilidad de vender una participación minoritaria en nuestro negocio centrado en el cliente, pero solo si consideramos que un socio potencial tiene la capacidad de agregar valor al negocio actual y no será una tarea fácil”, afirmó Imaz. Y añadió que “no será una tarea fácil”.

En paralelo, Repsol trabaja en poner en valor su incipiente negocio de renovables. En un principio barajó una salida a Bolsa, pero ahora se inclina por dar entrada a un fondo y retrasar el debut en el mercado un par de años.

PSOE y PP valoran un intercambio de cromos en el consejo de Red Eléctrica.

Vozpopuli.com, 22 de mayo de 2021

La mesa de gobierno del operador del sistema eléctrico vuelve a entrar en las negociaciones de ambos partidos. Unas negociaciones basada en un histórico pacto no escrito.



Red Eléctrica es una de esas empresas estatales que se integran dentro del 'pacto no escrito' del **PP y PSOE**. Un acuerdo que obliga al partido que gobierna a contar con su rival político para renovar los puestos del consejo de administración. La empresa que desde febrero de 2020 preside **Beatriz Corredor**, exministra de Vivienda en la etapa de José Luis Rodríguez Zapatero, abre este año un proceso de renovación de **tres representantes** de su mesa de gobierno. Algo que abre las vías de contacto entre Ferraz y Génova.

Según explican fuentes cercanas a Red Eléctrica a *Vozpópuli*, en la salida de Jordi Sevilla de la presidencia y la llegada de Beatriz Corredor se abría una nueva etapa de intentar 'despolitizar' la empresa que controla en un 20% el Estado a través de la **Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI)**. "Pero se vuelve a intentar un cambio de cromos, con el **Consejo General del Poder Judicial** como telón de fondo", aseguran estas mismas fuentes.

Fuentes cercanas al **Partido Popular** no niegan que existan estas conversaciones, aunque les resulta "muy alejado de la realidad" igualar cualquier tipo de debate sobre representantes de consejos de administración de empresas estatales con la relevancia del proceso del Consejo General del Poder Judicial. Los representantes cercanos a Ferraz contactados por este medio no niegan que desde Moncloa se haya intentado hacer movimientos para esta renovación.

Como informaba a finales de abril Juan Cruz Peña en *El Confidencial*, los tres consejeros cuyo mandato expira fueron elegidos durante el Gobierno del Partido Popular: **María José García Beato, Alberto Carbajo Josa y Arsenio Fernández de Mesa**. Estos últimos podrían renovar dos mandatos de cuatro años cada uno.

Ambos entraron en el consejo de administración en 2017 y **el límite interno de Red Eléctrica está en 12 años en el consejo**. García Beato podría prolongar cuatro años más su estancia en el consejo, llegó en 2012, aunque las fuentes consultadas consideran que podría vivir su última etapa en Red Eléctrica.

Carbajo entró en la etapa de **Mariano Rajoy** a Red Eléctrica y se le considera uno de esos miembros del consejo que llegaron a través del pacto no escrito. Fue **director general de Minas del Ministerio de Industria en el último Gobierno de Felipe González** y se le consideró un interlocutor del PSOE. Jordi Sevilla reafirmó por su parte a Fernández de Mesa con su pasado de exdirector general de la **Guardia Civil** con **Mariano Rajoy** y también **delegado del Gobierno en Galicia con José María Aznar**.

Movimientos personales

El sector ve claro que es el momento de **Pablo Casado** de intentar incluir a un nuevo miembro cercano a Génova dentro del consejo de Red Eléctrica. Aunque ven un riesgo de poder quemar alguna persona de confianza que le ayude en su objetivo de llegar en el corto plazo a la Moncloa.

Este posible intercambio de cromos se interpreta en clave personal. **Cualquier movimiento deberá tener el visto bueno de la ministra Teresa Ribera** y podrá llegar a propuesta de alguna vicepresidenta, el propio Pedro Sánchez o con la sugerencia del equipo de Pablo Casado como parte de su negociación bilateral.

Las mismas fuentes insisten en que, a nivel político, se sabe que la mesa de gobierno del operador eléctrico tiene un poder limitado. Se considera que es un cargo muy bien pagado, **175.000 euros anuales**, pero la senda de la compañía está marcada totalmente por los movimientos del Ministerio de Transición Ecológica.

Aunque, insisten, que la senda que se ha defendido en el último año en el Ministerio es dar más independencia a la empresa. Los últimos ejecutivos de la compañía han buscado esta independencia y hacer valer que el 80% de la compañía cotiza en el **Ibex 35**. Pero sigue prevaleciendo que el máximo accionista es el estado a través de la SEPI y que nadie externo puede superar el 3% del accionariado.

El auge de los parques eólicos agita vientos de discordia en la España rural.

Rtve.es, 23 de mayo de 2021

El incremento de proyectos en tramitación siembra dudas sobre la preservación de la biodiversidad. El Gobierno espera duplicar la producción eólica en los próximos nueve años.



Si trazáramos hoy una línea imaginaria con la intención de definir los accidentes geográficos que conforman el mapa del país, probablemente y junto a sierras, cordilleras o montañas habría que recurrir al trazado vertical de los aerogeneradores que, cada vez con más persistencia, redefinen paisajes en áreas rurales.

Según datos de la [Asociación Empresarial Eólica \(AEE\)](#) en 2020, España cuenta con 1.267 parques eólicos en más de 800 municipios, unas cifras que avalan la potencia de 27.446 megavatios (MW) producidas en estas mega construcciones que ya suponen casi el 22 % de la electricidad consumida en el país. Con estos datos, el Gobierno planea un notable incremento en la producción que tal y como trasladó a Bruselas a través del [Plan Nacional Integrado de Energía y Clima \(PNIEC\) 2021- 2030](#) y la reciente aprobación de la [Ley de Cambio Climático](#) establece en 50 gigavatios (GW), o lo que es lo mismo 50.000 MW, la potencia a alcanzar en los próximos nueve años.



Así es la Ley de Cambio Climático: coches eléctricos, energías verdes y descarbonización antes de 2050

Sin embargo, el beneficioso, al menos sobre el papel, camino hacia un modelo más sostenible se ha topado con un buen número de críticas ciudadanas que entienden que el proceso de transición energética no puede ejecutarse poniendo en riesgo la biodiversidad, el paisaje y, en definitiva, parte del patrimonio de sus zonas y abogan por buscar alternativas que vayan, insisten, más allá de posibles intereses económicos de los promotores de estos parques.

De la preocupación vecinal a la llamada a la calma del ministerio

La energía eólica está presente en casi la totalidad de las comunidades autónomas, aunque el número de instalaciones activas es especialmente sensible en Castilla y León (257 parques, según AEE).

Allí, las protestas por las nuevas infraestructuras previstas con molinos que superan los 180 metros se han convertido en la avanzadilla de los movimientos en contra que también se dan en otras regiones como Cantabria, Navarra, Aragón o Cataluña.



La fiebre por los parques eólicos divide a los vecinos en Teruel

Fuentes del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico aseguran a RTVE.es que "el fenómeno 'no en mi patio trasero' de las energías renovables no es nuevo" y que aunque entienden la preocupación de la sociedad por los efectos asimétricos que pueden generar en el territorio, "existe una normativa energética y ambiental garantista que solo autoriza proyectos respetuosos".

“El fenómeno ‘no en mi patio trasero’ de las energías renovables no es nuevo”

Preguntados por el riesgo de sobredimensión que denuncian plataformas vecinales, dicho ministerio destaca que, en estos momentos, no se observa tal riesgo, ya que "a pesar de que el número de parques en tramitación parezca muy alto no todos los proyectos serán aprobados y se llevarán a cabo". Además y sobre la ubicación dejan claro que "no existe una planificación al detalle acerca de qué proyectos se llevan a cabo y dónde, ya que la iniciativa corresponde a los promotores"; no obstante, recuerdan que "las administraciones sí que cuentan con instrumentos que permiten condicionar su desarrollo".

Para el departamento que dirige [Teresa Ribera](#), "la solución pasa por el diálogo con la sociedad, la ciencia y los sectores económicos". Un debate que, según las asociaciones, no siempre está encima de la mesa.

El debate competencial y la disparidad de criterios

Una de las divergencias más importantes que suscitan estos planes renovables tiene que ver con quién asume la responsabilidad de tumbar o dar viabilidad a estas iniciativas. Actualmente, el órgano competente para autorizar la instalación es el ministerio siempre y cuando hablemos de propuestas que superen los 50 MW, mientras que la comunidad autónoma se hará cargo cuando se trate de parques más pequeños. Esta regla de juego, aparentemente sencilla, alcanza cotas de incomprensión cuando la similitud de dos territorios no implica semejanza en la toma de decisiones.

Esto es lo que ocurre en Las Merindades (comarca situada al norte de Castilla y León) y los Valles Pasiegos (comarca cántabra). Pese a ser áreas colindantes con alto valor ecológico, pertenecer a comunidades distintas y sujetar proyectos con diferentes potencias hacen que en esta suma uno más uno no sea inequívocamente dos.



Mientras que los parques de 51 MW proyectados en la zona cántabra son competencia del Ministerio de Transición Ecológica y han contado con el informe desfavorable al Estudio de Impacto Ambiental por parte del Gobierno cántabro, las múltiples propuestas lanzadas en Las Merindades (de 49 MW) no tienen tan claro poder poner ese primer e importante freno a una futura implementación, pese a que una votación no vinculante en el Ayuntamiento comarcal ya ha dejado claro la negativa de los vecinos.

Detalle de un banco público en Pedrosa de Valdeporres (Las Merindades) en el que se alerta de la llegada de aerogeneradores.

“Llevamos 20 años de implementación eólica en los que también ha planeado la **sombra de la corrupción** y ahora nos encontramos con nuevos proyectos y la modificación de anteriores que se sitúan en área Red Natura 2000, Zona Especial de Conservación (ZEC) o Zonas de Especial Protección para las Aves (ZEPA)”, destaca Elena, miembro de la Mesa Eólica de Merindades de Burgos ante la incesante llegada de iniciativas. Para ella, la responsabilidad autonómica es sinónimo de mayor laxitud a la hora de abordar el problema. “Una de las instalaciones afecta a un área que ya **en 2006 recibió una Declaración de Impacto Ambiental negativa** por parte de la Junta de Castilla y León y no entendemos qué ha cambiado desde entonces”, sentencia. Su voz se suma a la del arqueólogo e historiador Eduardo Peralta, conocedor del lugar y que considera que construir o modificar el terreno en la zona prevista “es una barbaridad, porque está en juego un gran castro de Edad del Hierro, además de vestigios únicos de las Guerras Cántabras”.

Por su parte, desde el Gobierno castellano y leonés reiteran que en cada proyecto no se trata “solo de una cuestión de opiniones, sino que por los técnicos y por los miembros de las comisiones de Medio Ambiente y Urbanismo se valora si hay impactos críticos, severos o compatibles” para valorar la tramitación.

En la vecina Cantabria, en cambio, la situación es distinta. “La movilización vecinal ha ayudado a que todos los alcaldes se hayan posicionado en contra de la construcción de parques eólicos y hasta el Gobierno autonómico ha emitido ya informes desfavorables de los dos primeros proyectos que han salido”, recalca Aitor, miembro de la Plataforma para la defensa de los Valles Pasiegos, en referencia a los dictámenes relativos a Garma Blanca y Ribota.

Los vecinos de la Comarca Pasiega contrarios a la instalación del Parque Eólico de Ribota

Tras esa reciente evaluación, el Ejecutivo cántabro subraya que “lo normal ahora es que el ministerio directamente acabe desestimando estas instalaciones”, nos cuenta el consejero de Ordenación del Territorio, José Luis Gochicoa que añade que la línea sobre la que trabajan es la de “solo dar el visto bueno a los parques que cumplan con todas las garantías desde todos los puntos de vista”.

Las empresas promotoras se aprovechan de la falta de información

Aunque los trámites impliquen votaciones, consultas o período de alegaciones de los vecinos correctamente reglados, los movimientos ciudadanos destacan que la falta de información sigue siendo un arma para las empresas promotoras.



"Había una mayoría que no sabía qué iba a pasar, también estaban aquellos que lo sabían y que caían en la resignación y toda esa sensación ha cambiado, eso es lo bueno", remarca Aitor de la Plataforma en Defensa de los Valles Pasiegos cuyas charlas y encuentros con residentes, considera, han sido claves para visibilizar la situación.

Reunión vecinal informativa en el polideportivo de Selaya, en los Valles Pasiegos (Cantabria).



"Creo que hay una conexión con la sensación de que en estos lugares no hay mucha gente y que las empresas creen que nadie se va a mover", destaca Elena, de la Mesa Eólica de Merindades de Burgos. Junto a más asociaciones de otras autonomías como Galicia o Asturias han conformado un fondo jurídico común (Fondo para la Defensa Jurídica de la Cordillera Cantábrica) para dar batalla en tribunales. "Contamos con que habrá que seguir presionando para que no se avance en la construcción de estos polígonos eólicos y nos defenderemos si se siguen vulnerando leyes", aclara Aitor.

Elena redobla esa postura y opina que "en el momento en el que a uno de estos parques se le dé el visto bueno y se permita su construcción, se acabó", en referencia a la rotura que, piensa, se produciría en la zona y como [el proyecto de vida en estos pueblos se pondría en serio riesgo](#).

Un peligro que, a día de hoy, compromete para estos grupos cualquier brisa de aire fresco que llame a una posible solución.

Electricidad y coronavirus, cómo está afectando el virus al sector de la electricidad

onulec.com, 24 de mayo de 2021



Sin duda vivimos tiempos difíciles, el coronavirus parece destinado a cambiar nuestro país y nuestra sociedad hasta un punto que no podíamos imaginar. Nuevos hábitos surgirán para quedarse y otros hábitos desaparecerán para siempre. Por un lado, la crisis sanitaria sin precedentes, que en nuestro caso particular como país, pone de manifiesto evidente las carencias de nuestro sistema sanitario público, menguado de forma excepcional con casi 20.000 profesionales sanitarios menos desde la crisis de 2008, con el cierre de instalaciones hospitalarias que hoy son críticas para superar esta crisis.

Por otro, la economía va camino de una recesión mundial que si no lo remediamos en el corto plazo podría ser más grave que la de 2008. La declaración del **Estado de Alarma** el pasado domingo, restringe de manera importante las libertades de ciudadanos y empresas, no solo en lo que respecta a la libertad de movimiento, sino también en lo económico. Miles de empresas se han visto obligadas a cerrar y despedir temporalmente a sus trabajadores, algunas de ellas no serán capaces de recuperarse, pérdidas millonarias para sus propietarios, y trabajadores que no volverán a reincorporarse a su puesto de trabajo. Las empresas dedicadas a la electricidad no están corriendo mejor suerte, sobre todo pequeñas, medianas empresas y profesionales, de hecho este sector ya venía notando esta crisis desde semanas antes de que el virus hiciera su aparición catastrófica en nuestro país y se impusiera el estado de alarma, debido a la escasez de suministro por el parón de la producción en China.

En lo que se refiere al sector de electricidad, las diferentes empresas y profesionales que lo conforman también se han visto afectados. Dentro de este sector tan amplio, podemos distinguir a los principales afectados en 4 grupos, en un primer grupo, tenemos al sector de las empresas instaladores y profesionales electricistas, en otro tenemos a las empresas encargadas de la distribución y **venta de material eléctrico**, como **Onulec**, en otro grupo, tenemos a los fabricantes, como **Schneider**, **Jung** o **Chint** y por último tenemos a las grandes eléctricas encargadas de la generación, transporte, y suministro de la energía eléctrica como **Endesa**, **Iberdrola**, etc.

Los principales fabricantes del sector del **material eléctrico** sobre todo en media y baja tensión, fabrican sus componentes o piezas fundamentales de sus componentes en China. Cuando se inició la pandemia en China, y tras su rápida expansión, buena parte de la de las fábricas del país tuvieron que cerrar sus puertas. Esto ha llevado a situaciones de desabastecimiento desde mucho antes de que el virus apareciera en nuestro país. Muchos fabricantes avisaban a las empresas distribuidoras como la nuestra de que sus stocks eran limitados y que la reposición se estaba viendo afectada, por lo que debíamos ser previsores de cara a abastecer a nuestros clientes. Por suerte en Onulec, contamos con un stock alto de los productos más demandados por nuestros clientes, por lo que hasta ahora no nos hemos visto afectados por esta situación, aunque sí ha ocurrido con otras empresas de nuestra competencia.

En nuestro caso, tras el decreto del estado de alarma, hemos decidido cerrar nuestras tiendas de venta al público, por responsabilidad social y para salvaguardar la seguridad de nuestros trabajadores, pero seguimos recepcionando pedidos telefónicos y llevándolos a nuestros clientes con nuestra propia flota de vehículos, siempre y cuando nuestros trabajadores puedan hacerlo en condiciones de seguridad. Según cómo evolucione la situación nuestra empresa se prepara para cualquier escenario con planes de contingencia.

En lo que respecta a los **profesionales y empresas instaladoras**, tras la declaración del estado de alarma, muchos profesionales y empresas instaladoras ha tenido que parar la actividad, algunas por no poder garantizar la seguridad de sus trabajadores en estas circunstancias, otras, aquellas cuyos clientes son empresas por el parón de la actividad y cierra de estas, y aquellos cuyos clientes son particulares, por miedo de estos clientes a entrar en contacto con los técnicos. Esto está repercutiendo en la economía de empresas y autónomos y también, por efecto dominó, en las ventas de distribuidores y fabricantes.

Las grandes empresas de distribución y generación de **energía eléctrica** como Endesa e Iberdrola también están informando de importantes bajadas en el consumo eléctrico, y esto aunque pueda parecer una buena noticia, no lo es, ya que la bajada que se está produciendo en el consumo, no solo en España, sino también en otros países europeos, se debe a una repentina bajada de la actividad industrial, que es la que más energía eléctrica gasta. Este lunes a las 8.00 la demanda eléctrica peninsular marcaba 26.377 megavatios, un 14% menos que el lunes pasado a la misma hora, según los datos de **Red Eléctrica**.

Por otro lado estas empresas están empezando a tomar medidas para mitigar el impacto en la población, Endesa está suspendiendo los cortes de luz por impagos, otras como Iberdrola y Naturgy están permitiendo el pago de recibos a plazos en 12 meses.

En definitiva, esta crisis sanitaria está resultado en un grave problema para toda la sociedad, tanto ciudadanos, como empresas y trabajadores, y en este artículo hemos querido poner de relieve cómo afecta a las empresas de nuestro sector y cómo afrontamos los desafíos que se nos imponen estos días tan difíciles.

«Permítanme ser muy claro: la enorme transición en la cual estamos, tendrá efectos, hagamos lo que hagamos».

energynews.es, 24 de mayo de 2021

Son palabras del vicepresidente de la Comisión Europea, Frans Timmermans, durante una entrevista realizada por Euractiv.

Euractiv, la red de medios paneuropea independiente especializada en políticas de la UE, ha hecho una entrevista al vicepresidente de la **Comisión Europea, Frans Timmermans**. Recogemos algunas de sus opiniones sobre la transición que vivimos. Asimismo, sobre las nuevas leyes europeas con las que la UE quiere conseguir un equilibrio entre: la defensa del clima, los compromisos de la UE con el Acuerdo de París y los sectores que sea van a ver afectados.



Sobre las nuevas propuestas legislativas, que se presentan en julio, y los nuevos objetivos climáticos.

-El asunto clave es que hasta ahora habíamos acordado reducir nuestras emisiones en un 40% respecto a 1990. **Con la Ley Europea del Clima**, nos hemos fijado una reducción de las emisiones en al menos un 55% para 2030. Eso significa que tenemos que adaptar todas las políticas que se hicieron para el 40% y ajustarlas a ese 55%.

¿Por qué el paquete legislativo de 12 propuestas?

-Porque tiene que haber un equilibrio. Cuando se plantean propuestas, hay cosas buenas y malas para todos, ya sea sobre el **régimen de comercio de derechos de emisión (ETS)**, sobre energías renovables; sobre eficiencia energética; sobre fiscalidad de la energía; o sobre emisiones de los coches y las furgonetas. Así que tenemos que lograr un equilibrio.

Esencialmente, diremos a los Estados miembros: 'todos habéis aceptado el 55%. Eso tiene consecuencias y, por ello, creemos que es un paquete equilibrado en todas las áreas. Ahora les toca a ustedes, en diálogo con los legisladores, ver si ese equilibrio les resulta aceptable o si debemos retocarlo o cambiarlo'.

Siempre habrá algo que no guste a los Estados miembros, porque sus puntos de partida no son los mismos.

Elementos claves del paquete para la transición

-Creo que una de las piedras angulares -y no estoy contando ningún secreto cuando digo esto- es el ETS, porque ha tenido mucho éxito. Ha puesto precio al carbono. Ha influido en el sector energético, porque comprenden (en el sector) que, si lo hacen mejor, no tienen que pagar tanto. Así que es un gran instrumento para incentivar, y está claro que tenemos que ampliarlo.

Tenemos que buscar nuevos ámbitos en los que aplicarlo. Pero también en los terrenos que ya existen. Y tal vez también tengamos que estudiar muy detenidamente la posibilidad de ampliar el ETS al transporte marítimo o a la aviación.

COP26, objetivos de emisiones y transición

-Está claro que tenemos que contar con todos los países industrializados, que todos los grandes emisores asuman compromisos firmes. Esa será una de nuestras tareas en los próximos meses: convencer a China, India y otros países de que aumenten su nivel de ambición.

En Glasgow tenemos que llegar a la conclusión de que mantener un aumento de la temperatura global muy por debajo de los 2 °C es todavía factible. Ese es el objetivo general. Luego se estudiará cómo conseguirlo y cómo acelerar la transición energética. Los mercados de carbono son muy importantes para ello.

Pero los mercados de carbono no son la única forma (de lograr los objetivos), también se puede conseguir una reducción de emisiones a través de normativas o de la fiscalidad; es una opción que los países pueden elegir. Lo que funciona es poner un precio al carbono, para influir en el comportamiento de los emisores industriales. Así es como se aborda la reducción de emisiones en el mundo industrializado.

En segundo lugar, es necesario lograr que el mundo industrializado también se sume a ello. Ellos también quieren alcanzar un mayor nivel de desarrollo y mitigar las consecuencias de la crisis climática que ya tienen. Cuentan con que el mundo más rico ponga sobre la mesa el dinero que ya han prometido.

Fondo verde del clima

-El tercer elemento es ver si se puede llegar a un acuerdo sobre las normas que aplicamos: ¿seguimos las mismas pautas? ¿Hacemos la contabilidad del carbono de la misma manera, por ejemplo? Porque eso es muy importante para determinar si todos vamos en la dirección correcta.

Mecanismo de ajuste en frontera del carbono para proteger a la industria de la UE de la competencia desleal

-Primero tenemos que coordinar nuestras acciones internamente. Es un tema muy complicado desde el punto de vista técnico si se quiere hacer bien. No es una medida proteccionista, ni una medida para generar ingresos. Es una medida para crear igualdad de condiciones y evitar la fuga de carbono. Así que hay que ver muy específicamente a qué sectores afectaría.

En segundo lugar, **hemos dicho muy claramente que queremos que esto sea compatible con la Organización Mundial de Comercio (OMC)**. Ello manda un mensaje directo al mundo en desarrollo, porque las medidas que tomemos en Europa no deben afectarles a ellos ni a su posición comercial.

En tercer lugar, la razón de ser de todo ello es que todos **nos hemos comprometido con el Acuerdo de París**. Sabemos lo que esto significa en términos de descarbonización de la economía mundial.

Inclusión de sectores como el transporte o los edificios en el RCCDE (régimen de comercio de derechos de emisión de la UE):

-Si ampliamos el RCCDE a sectores como **el transporte y los edificios**, que afectan directamente a los ciudadanos, tenemos que tener en cuenta las consecuencias sociales. (.) Porque lo último que necesitamos es pobreza energética.

Transición, transformación y cuestión social

-Permítanme ser muy claro: la enorme transición en la cual estamos, tendrá efectos, hagamos lo que hagamos.

En un período de transformación tan fundamental de nuestra sociedad, **el Pacto Verde y la transición hacia una sociedad sostenible** son la mayor cuestión social a la que se enfrentará la política durante dos generaciones.

Todo el mundo debería ser consciente de ello. Si no nos enfrentamos a esta cuestión social desde el principio, haremos descarrilar todo el proceso. La transición no se producirá. Incluso si el desastre (climático) se avecina con un aumento de la temperatura de 2, 3 o 4°C, la gente seguiría rechazando la transición si la considera injusta.

Sobre la Política Agraria Común (PAC)

-La reforma de la PAC debe permitirnos **aplicar la estrategia “de la granja a la mesa”** y la estrategia de biodiversidad. Son dos elementos esenciales si queremos llevar la agricultura por una dirección más verde.

El hecho es que, a escala europea, el 80% del dinero sigue destinado al 20% de los beneficiarios, y los llamo beneficiarios. Con mucha frecuencia no son agricultores, sino grandes terratenientes o grandes empresas.

Si nos ponemos de acuerdo para ampliar los (subsidios) ecológicos en la medida de lo posible, podremos apoyar a los agricultores y a sus familias (a transitar) en una dirección ecológica. Creo que esto es muy, muy importante.

Si se pudiera incrementar la posibilidad de reservar tierras para la naturaleza (zonas protegidas), para: agricultura de carbono, reforestar, volver a humedecer las turberas, cuidar los pastizales, no usar pesticidas ni fertilizantes... Si se puede reunir ese paquete, realmente se produciría un cambio. Con la Política Agrícola Común nunca se va a producir una revolución, pero se puede crear un cambio, como si un enorme petrolero cambiara de rumbo.

Renovables y el futuro

En primer lugar, tenemos que reconocer que las energías renovables son el futuro. Esto es lo que hizo **la Agencia Internacional de la Energía** la semana pasada con su informe sobre el cero neto, me pareció muy inspirador.

A cada minuto que pasa, las **energías renovables** se están abaratando: serán más baratas al final de esta entrevista que al principio. Sobre todo la solar, pero también la eólica, y la eólica marina en particular. Cada vez es más atractivo invertir en estas tecnologías. Los ingresos están casi garantizados y harán bajar los precios de la energía.

En segundo lugar, para que esto sea un éxito, hay que invertir masivamente en las redes. El sector privado querrá hacerlo porque es muy rentable. Pero el sector público tendrá que crear las condiciones adecuadas, con créditos, pero también con el cambio en la forma de (conceder) permisos. Eso lleva demasiado tiempo y hay demasiadas condiciones. Hay que acelerarlo.

En tercer lugar, tenemos **el hidrógeno**. Cuando presentamos la estrategia del hidrógeno verde el año pasado, se nos decía que nuestro nivel de ambición era disparatado. En aquel momento, llegamos a la conclusión de que podríamos alcanzar los 40 gigavatios de hidrógeno verde en 2030. Bueno, comercialmente ya se ha superado ese objetivo, pero hace un año se consideraba demasiado ambicioso. Así que el hidrógeno está despegando a velocidad de crucero.

Infraestructura

-El elemento vulnerable en todo esto es la infraestructura subyacente. Por ejemplo, los vehículos eléctricos, que están tomando mucho impulso. Dentro de seis años, un coche eléctrico será más barato. Y no sólo para ponerlo en marcha – eso ya es así – sino más barato de comprar que un coche con motor de combustión interna.

Pero, ¿tenemos suficiente capacidad de carga? ¿Tenemos suficiente generación de energía renovable para alimentar los cargadores? Esos son los grandes retos. Así que, si me preguntan, ¿es un reto? Crear suficiente generación de energía renovable podría ser el mayor reto energético al que nos enfrentamos, aunque las condiciones económicas sean realmente muy favorables.

Biomasa, ¿necesaria para el mix de renovable?

-Necesitamos biomasa en ese 'mix' energético, pero necesitamos la biomasa adecuada. Me irrita ver las imágenes de bosques enteros que se talan para meterlos en una incineradora. Creo que es insostenible e indefendible.

Pero también creo que, en los bosques primarios, si los cuidas, siempre hay mucha biomasa que puedes aprovechar -incluso ayudas al bosque haciéndolo-.

Sé que hay un debate muy acalorado, y los activistas han argumentado que la biomasa es mala por definición. Pero no estoy de acuerdo, también puede haber biomasa buena. Dicho esto, hay que establecer normas y aplicarlas y vigilarlas. Esa será nuestra tarea.

Combustibles fósiles

-No es una casualidad que propongamos modificar la normativa sobre fiscalidad de la energía. Tenemos que alejarnos del petróleo, el gas y el carbón. Necesitamos un sistema fiscal justo que lo incentive. Esa es más o menos la dirección que tomaremos. Y me siento muy apoyado en esto por el reciente informe de la AIE sobre el nivel cero.

Iberdrola y Cummins se alían para fabricar máquinas de hidrógeno 'verde' en España.

Elperiodico.com, 24 de mayo de 2021

La energética norteamericana invertirá 50 millones de euros en una planta de electrolizadores en Guadalajara.

Cummins proveerá de electrolizadores a Iberdrola para el desarrollo de sus proyectos de hidrógeno.



En una puesta de largo con pocos precedentes, con la presencia del presidente del Gobierno, **Pedro Sánchez**, dos ministras, **Reyes Maroto y Teresa Ribera**, y el presidente de la Junta de Castilla-La Mancha, Emiliano García-Page, los consejeros delegados de **Iberdrola** y la estadounidense **Cummins**, Ignacio Sánchez-Galán y Tom Linebarger, han anunciado una alianza para construir en Guadalajara una de las **mayores plantas de electrolizadores** (máquinas para producir hidrógeno verde) en el mundo y la primera de España.

Cummins es el fabricante de motores independiente líder a nivel mundial y su desembarco en España con esta factoría supone la primera piedra en el **desarrollo industrial del hidrógeno verde** en este país. Invertirá 50 millones de euros en una planta de 22.000 metros cuadrados que dará empleo a 230 personas. En ella producirá electrolizadores de gran tamaño (desde los 500 megavatios hasta 1 gigavatio) con el objetivo de servir de impulso al **desarrollo del hidrógeno verde a gran escala** a partir de 2023, cuando se ponga en marcha. A partir de entonces, Cummins proveerá de electrolizadores a Iberdrola, para desarrollar sus proyectos y abastecer de hidrógeno a sus clientes industriales.

Un electrolizador es el aparato encargado de realizar el proceso de **ruptura de la molécula del agua** al estar en contacto con energía eléctrica (electrolisis), por lo que se trata del 'corazón' de cualquier fábrica de producción de hidrógeno. El **único residuo que genera la electrolisis**, si se utiliza electricidad renovable, **es el oxígeno** y, de ahí el interés del hidrógeno verde, un **vector energético** pretende servir como complemento de la electricidad para aquellos usos que no pueden ser electrificados, como la **gran industria** o el transporte pesado, y también para **almacenar energía**.

"España está en condiciones no para ser un polo más sino para ser el **polo industrial de hidrogeno verde en Europa**", ha asegurado Sánchez durante su discurso. "Queremos enviar señales nítidas y claras a los inversores nacionales e internacionales", ha añadido sobre su presencia y la de las dos ministras en Toledo. El Gobierno lleva tiempo queriendo **liderar el desarrollo de esta tecnología a nivel europeo** y la pandemia ha aparecido como una oportunidad de acelerar esta "megatendencia" con la utilización de parte de los **fondos europeos** a este objetivo.

Impulso público

El Gobierno quiere liderar una alianza similar a la Alianza Europea de las Baterías que lideran Francia y Alemania pero del hidrógeno y tras la pandemia ha apostado por reforzar su apuesta con más dinero de Europa con el anuncio, el pasado mes de noviembre, de que dentro del Plan de Recuperación se incluirían **1.500 millones de euros para el desarrollo del hidrógeno verde**. Unas cifras incluidas dentro de la hoja de ruta del Ejecutivo que prevé más de **8.900 millones de inversión a este sector energético en la próxima década**.

Endesa es la primera eléctrica que recibe el certificado «residuo cero» de AENOR en actividades de distribución.

Okdiario.com, 25 de mayo de 2021



Endesa ha obtenido el certificado “Residuo Cero” de AENOR para los residuos generados en las actividades realizadas por su filial de distribución, e-distribución, en Aragón, Castilla y León y Galicia. Se trata de la primera ocasión en que una distribuidora eléctrica en España recibe esta certificación, que reconoce a las organizaciones que apuestan por la sostenibilidad para el desarrollo de su actividad y que valorizan los residuos que generan evitando que acaben en un vertedero.

Esta acreditación de AENOR implica valorizar y documentar la trazabilidad de más del 90% de los residuos desde el centro de producción hasta el destino final.

En el caso de e-distribución, AENOR ha certificado que casi el 93% de los 395.802 kilos de residuos generados en 2019 por e-distribución en toda la Comunidad Autónoma de Aragón y en las localidades de Castilla y León y Galicia donde realiza su actividad fueron valorizados y evitaron terminar en un vertedero. De este modo, más de 367.000 kilos de residuos se trataron para tener una segunda vida.

La **obtención de este certificado** implica verificar todas las autorizaciones ambientales de los gestores de residuos que intervienen en el proceso (gestores intermedios o finales), realizar un inventario de todos los residuos generados identificando tipologías y cantidades y documentar la totalidad del proceso de trazabilidad de los residuos hasta su destino y tratamiento final, un proceso especialmente complejo en el caso de e-distribución, teniendo en cuenta que desarrolla su actividad en múltiples localizaciones.

En la mayor parte de los casos, **la valorización de residuos consistió en el reciclado o recuperación de metales y compuestos metálicos**, seguidos del reciclado o recuperación de sustancias como disolventes o la regeneración de aceites. Las más de 257 toneladas de residuos metálicos reciclados en la división de Aragón a los que se les ha dado **una segunda vida han permitido evitar la emisión a la atmósfera de al menos 514 toneladas de CO2**.

En concreto, cerca de la mitad de los residuos tratados correspondieron a hierro, chapajo, cobre y aluminio, pero se valorizaron también contadores, aceites, maderas, baterías, o porcelana, entre otros tipos de residuos.

La obtención del certificado de “Residuo Cero” se enmarca en la apuesta de Endesa por la economía circular y la sostenibilidad de la actividad económica basada en los principios de reducir, reutilizar, reciclar y valorizar. Así, la visión de la economía circular de Endesa se extiende por toda la cadena de valor, desde el uso de recursos sostenibles (renovables, reutilizables y reciclables), pasando por la maximización de la vida útil de bienes y productos y la valorización de los activos al final de su ciclo de vida.

Cómo ahorrar en la nueva tarifa de la luz: estos son los tramos horarios más baratos a partir del 1 de junio.

20 minutos. Com, 25 de mayo de 2021

El consumo de energía se diferenciará en tres tramos horarios con distintos precios: punta, valle y llano.

El consumidor no tendrá que modificar nada, ya que "el nuevo peaje se asigna de manera automática",

La factura de la luz subirá en junio: ¿qué dispositivos gastan más luz en casa?

Claves y trucos para ahorrar en la primera factura tras los nuevos tramos horarios.



El próximo 1 de junio cambiará la factura de la luz y se introducirá la separación de la tarifa de acceso en dos componentes: peajes y cargos. Como explica la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), una de las modificaciones principales es que todos los consumidores pasarán a "tener un peaje con discriminación horaria en los términos de potencia y energía".

Este cambio se traduce en que el precio de la energía será distinto en función del horario de consumo: punta, valle o llano. Asimismo, la CNMC señala que se incrementará "la diferencia de precios entre los periodos de punta y valle". El consumidor no tendrá que modificar nada, ya que "el nuevo peaje se asigna de manera automática", aunque sí podrá modificar la potencia contratada y adaptar sus pautas de consumo energético.

Por tanto, los consumidores que tengan una potencia inferior a 15 kW en su hogar pasarán de poder disponer de seis tarifas de acceso a solo una y a facturar por la energía en función de tres tramos horarios. Así, pasarán a pagar de forma diferente por la luz según la hora del día en la que gasten energía.

¿En qué horario será más cara la luz? ¿Y más barata?

La gran novedad de esta nueva factura es que todos los consumidores tendrán precios diferentes según el tramo horario y los peajes que existen en la actualidad, como el 2.0 A o el 2.0 DHA, pasarán a uno solo: 2.0 TD.

El consumo se diferenciará en tres periodos horarios y desde la CNMC ya han avisado de que será mucho más barata la energía en las horas valle:

- **Tramo punta: de 10.00 a 14.00 horas y de 18.00 a 22.00 horas de lunes a viernes, no festivos.** Es el periodo horario en el que resultará más caro poner una lavadora o el lavavajillas, por ejemplo.

- **Tramo llano:** de 08.00 a 10.00 horas, de 14.00 a 18.00 horas y de 22.00 a 00.00 horas de lunes a viernes. Será un periodo algo más económico que el anterior.
- **Tramo valle:** de 00.00 a 08.00 horas y durante los sábados, domingos y festivos. Es el periodo en el que la luz será más barata.

El **término de la potencia** también se diferenciará en dos tramos horarios, siendo el más económico el periodo de valle:

- Potencia punta: de 08.00 a 00.00 horas.
- Potencia valle: de 00.00 a 08.00 horas, y durante los fines de semana y festivos.

¿Cómo afectará a los consumidores?

La CNMC destaca que el consumo de energía puede llegar a ser **hasta un 95% más económico en las horas valle que en las horas punta**. Así, entre las 00.00 y las 08.00 horas de lunes a viernes y durante todo el fin de semana será más económico el consumo de electricidad.

Tras la unificación de todos los peajes actuales en uno solo, los consumidores domésticos "pasan a tener el mismo precio del peaje". En este sentido, **la facturación de los peajes y cargos se reducirá para los usuarios que no disponían de discriminación horaria** hasta el momento, esto es, cerca de 19 millones de consumidores.

En cambio, la factura aumentará para aproximadamente 10 millones de consumidores que **"ya estaban acogidos a la discriminación"** y que tenían un precio más económico.

Las personas que se encuentren en el mercado regulado del PVPC (precio voluntario para el pequeño consumidor) verán cómo se aplican los nuevos precios marcados para los términos de energía y potencia con los periodos de valle, punta y llano.

Para los usuarios del mercado libre, **la compañía comercializadora tendrá que adaptar el precio del contrato** "para incorporar la diferencia de los costes regulados" y deberá comunicar todos los cambios con antelación.



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...

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