

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

AIE: La nuclear juega un papel importante en la transición energética

La Agencia Internacional de la Energía cree que la nuclear permite que los sistemas eléctricos integren una mayor proporción de energía solar y eólica

elperiodicodelaenergia.com, 30 de junio de 2022



Mientras el mundo se enfrenta a una crisis energética global, la energía nuclear tiene el potencial de desempeñar un papel importante para ayudar a los países a realizar una transición segura hacia sistemas energéticos dominados por las energías renovables, según [un nuevo informe especial de la AIE](#).

En los países que optan por continuar o aumentar su uso de la energía nuclear, puede reducir la dependencia de los combustibles fósiles importados, reducir las emisiones de dióxido de carbono y permitir que los sistemas eléctricos integren una mayor proporción de energía solar y eólica.

La construcción de sistemas de energía limpia y sostenible será más difícil, arriesgada y costosa sin la energía nuclear, según el nuevo informe [Energía nuclear y transiciones energéticas seguras: de los desafíos de hoy a los sistemas de energía limpia del mañana](#).

La energía nuclear es hoy la segunda fuente más grande de energía de bajas emisiones después de la energía hidroeléctrica, con plantas nucleares en 32 países. Alrededor del 63% de la capacidad de generación nuclear actual proviene de plantas que tienen más de 30 años, ya que muchas se construyeron después de la crisis del petróleo de la década de 1970. Pero una serie de economías avanzadas y emergentes han anunciado recientemente estrategias energéticas que incluyen funciones importantes para la energía nuclear, así como considerables incentivos financieros para invertir en ella.

China y Rusia

“En el contexto actual de la crisis energética mundial, los precios de los combustibles fósiles que se disparan, los desafíos de seguridad energética y los compromisos climáticos ambiciosos, creo que la energía nuclear tiene una oportunidad única para regresar”, dijo el director ejecutivo de la AIE, Fatih Birol.

“Sin embargo, una nueva era para la energía nuclear no está garantizada de ninguna manera. Dependerá de que los gobiernos establezcan políticas sólidas para garantizar el funcionamiento seguro y sostenible de las centrales nucleares en los años venideros, y para movilizar las inversiones necesarias, incluso en nuevas tecnologías. Y la industria nuclear debe abordar rápidamente los problemas de sobrecostos y retrasos en los proyectos que han afectado la construcción de nuevas plantas en las economías avanzadas. Como resultado, las economías avanzadas han perdido el liderazgo del mercado, ya que 27 de los 31 reactores que comenzaron a construirse desde 2017 son diseños rusos o chinos”, explica el director de la AIE.

En el camino global de la AIE para alcanzar [las Emisiones Netas Cero para 2050](#), la energía nuclear se duplicará entre 2020 y 2050, con la construcción de nuevas plantas necesarias en todos los países que están abiertos a la tecnología. Aun así, a mediados de siglo, la energía nuclear solo representará el 8% del mix energético mundial, que estará dominado por las energías renovables.

A pesar de los movimientos para extender la vida útil de algunas plantas existentes, la flota nuclear que opera en las economías avanzadas podría reducirse en un tercio para 2030 sin más esfuerzos. Si bien las extensiones de la vida útil de la planta requieren una inversión sustancial, generalmente generan un costo de electricidad que es competitivo con la energía eólica y solar en la mayoría de las regiones.

Financiación pública

Se necesitan políticas sólidas para apoyar el uso de la energía nuclear y mejorar su seguridad, pero la industria también debe hacer un mejor trabajo al entregar proyectos por debajo del costo y dentro del presupuesto para garantizar que la electricidad generada por energía nuclear sea competitiva, según el informe.

La financiación por parte de los gobiernos seguirá siendo necesaria para movilizar nuevas inversiones, no solo para plantas sino también para desarrollar las últimas tecnologías. Esto se debe a que rara vez hay suficiente financiación del sector privado para tales activos intensivos en capital y de larga duración, en particular aquellos expuestos a un riesgo de política significativo.

Actualmente, un total de 19 países tienen reactores nucleares en construcción, lo que demuestra el impulso reciente detrás de la energía nuclear que probablemente se verá estimulado aún más por los recientes aumentos en los precios del petróleo, el gas y la electricidad. Al mismo tiempo, la energía nuclear se enfrenta a una oposición pública y política en algunos países, y la AIE no hace recomendaciones a esos países que deciden no utilizarla en su mix energético.

Los SMR son el futuro

En la ruta Net Zero by 2050 de la AIE, la mitad de las reducciones de emisiones para mediados de siglo provienen de tecnologías que aún no son comercialmente viables. Esto incluye los reactores modulares pequeños (SMR), que generalmente se definen como reactores nucleares avanzados con una capacidad de menos de 300 megavatios, o alrededor de un tercio de una planta tradicional.

El costo más bajo, el tamaño más pequeño y los riesgos de proyecto reducidos de los SMR pueden mejorar la aceptación social y atraer inversiones privadas. Hay un mayor apoyo e interés en Canadá, Francia, el Reino Unido y los Estados Unidos por esta prometedora tecnología.

Los SMR también podrían reutilizar los sitios de plantas de energía de combustibles fósiles retiradas, aprovechando la transmisión existente, el agua de refrigeración y la mano de obra calificada. Pero el despliegue exitoso a largo plazo de los SMR depende del fuerte apoyo de los formuladores de políticas a partir de ahora, no solo para movilizar inversiones sino también para simplificar y armonizar los marcos regulatorios.

A la UE no le queda otra que ahorrar energía ya

Está lejos de su objetivo de reducir gas ruso, y no debe esperar al invierno para consumir menos en general

cincodias.elpais.com, 30 de junio de 2022



El dolor de cabeza del gas en la Unión Europea no ha desaparecido. A pesar de los grandes avances en el aumento de las compras de gas natural licuado (GNL), el bloque está lejos de su objetivo autoimpuesto para fin de año de reducir las importaciones de gas ruso en dos tercios, es decir, unos 100.000 millones de metros cúbicos (100 bcm).

Ello deja a los Estados miembros clave, como Alemania, expuestos a un shock económico si el presidente ruso, Vladimir Putin cierra el grifo. No deberían esperar a que el tiempo se enfríe para poner en marcha medidas contundentes de ahorro energético.

El plan REPowerEU de Bruselas requiere 50 bcm de importaciones adicionales de GNL este año. Durante los primeros cinco meses de 2022, el bloque de 27 países importó 54 bcm de GNL, según Rystad Energy. Esto supone un aumento de 18 bcm, o el 50%, respecto al mismo periodo del año pasado.

La UE, que puede importar hasta unos 13 bcm de GNL al mes, podría en teoría añadir otros 20 bcm de aquí a finales de septiembre, y alcanzar su objetivo global a finales de año.

Parece mucho. España importa mucho GNL, pero los cuellos de botella de los gasoductos complican el envío a sus vecinos de la UE. Ahora bien, unos 11 bcm de las importaciones de la UE este año son de GNL ruso, lo que hace que el objetivo de sustitución real sea aún mayor. Alemania e Italia, los mayores consumidores de gas ruso de la UE, han llenado las instalaciones de almacenamiento al 60% de su capacidad, pero pueden tener dificultades para alcanzar el objetivo crítico de la UE del 90% para octubre.

Ello deja al bloque a merced de brutales cortes de gas provocados por Putin este invierno. De ahí la necesidad de aplicar ahora medidas de ahorro energético para reducir la demanda y enfriar los precios de los combustibles fósiles. Confiar en las campañas de información para consumir menos energía, como ha hecho la UE hasta ahora, es poco probable que funcione. Las rebajas en la gasolina o los recortes en la factura energética evitan el malestar social, pero no fomentan el ahorro.

Un mejor enfoque ha sido el de Italia, que en mayo ordenó reducir el uso del aire acondicionado en los edificios públicos. Solo con eso, Roma debería de ahorrar 4 bcm, es decir, el 13% de sus importaciones anuales de gas ruso. La más templada Alemania, donde el 50% de los edificios de oficinas tienen, no obstante, aire acondicionado instalado, debe seguir el ejemplo.

REPowerEU ya pide que los hogares bajen sus termostatos un grado centígrado, lo que supondría un ahorro de 10 bcm al año, y puede que los políticos europeos prefieran esperar a que haga más frío antes de aplicar este tipo de medidas intrusivas. Pero las tensiones con Rusia no van a desaparecer, y los precios de este invierno podrían dispararse. El momento de actuar es ahora.

Galán, desimputado, reactiva su sueño americano de 8.000 millones para 'independizarse' de España

El presidente de Iberdrola quiere cerrar la compra de PNM de inmediato. El archivo de su causa en el caso Villarejo empuja a su compañía a rematar una operación que convertirá a EEUU en su principal mercado

vozpopuli.com, 01 de julio de 2022

El pasado mes de diciembre, **Iberdrola** sufrió su primer golpe directo en su negocio por la imputación de su presidente en el **caso Villarejo**. El organismo regulador del estado de Nuevo México rechazaba la compra de la eléctrica local PNM por 8.000 millones de euros por parte de la española porque, entre otras cosas, **Ignacio Sánchez Galán** estaba imputado. Seis meses después, el juez archiva la causa con el ejecutivo y Galán quiere desde ya reactivar una operación que convertirá a Estados Unidos en su principal mercado por encima de España.



“Es el objetivo número uno de Galán”, señalan fuentes conocedoras de la compañía. Ese objetivo es el que llevó al presidente a nombrar a **Pedro Azagra**, uno de los ejecutivos de la casa de su mayor confianza, consejero delegado de su filial Avangrid. “Es su particular ‘killer’ y no parará hasta que **PNM** se integre dentro de Avangrid para convertir a Iberdrola en una de las principales eléctricas de Estados Unidos”, añaden.

La pasada semana, Manuel García Castellón, el magistrado del caso Villarejo, archivó la causa para Ignacio Sánchez Galán en la pieza por **los encargos de espionaje de Iberdrola** al comisario jubilado. Aunque, **tal y como informaba Vozpópuli** este jueves, la Fiscalía Anticorrupción ha recurrido esta decisión de García Castellón. Un recurso que podría cambiar los planes del presidente de Iberdrola en caso de prosperar.

PNM es el principal quebradero de cabeza para el presidente junto con los bandazos regulatorios que se viven en España, su principal mercado en cuanto a resultado bruto de explotación (Ebitda). Iberdrola genera en territorio nacional el 30% de su cifra de negocio, Estados Unidos le sigue con el 23%. **El cierre de la operación de la eléctrica de Nuevo México convertiría a este mercado en su principal fuente de negocio**, generando cerca del 40% de su Ebitda, y podría 'independizarse' del riesgo regulatorio que sufre en estos meses en España.

Galán señaló a sus accionistas en la junta del pasado 17 de junio, una semana antes de su desimputación, que "en los próximos meses" se iba a desatascar la compra de PNM. "Tenemos todos los permisos federales y estatales, menos uno que está recurrido en los tribunales", contestaba el presidente a la pregunta de uno de los accionistas de Iberdrola. **"Estoy seguro que el resultado de este recurso va a ser positivo y que en los próximos meses tendremos la operación terminada"**, ha destacado el presidente de la compañía.

Galán cambia al equipo de EEUU

El asalto al sueño americano viene acompañado de una nueva remodelación del equipo directivo de Iberdrola en Estados Unidos. Como adelantaba Vozpópuli, el presidente de Avangrid abandonó en mayo la compañía. **Robert D. Kump**, más conocido en la eléctrica como 'Bob' Kump, informó a Ignacio Sánchez Galán su decisión de dejar tanto la presidencia como su cargo de director general adjunto de Avangrid tras la llegada de Azagra.

El presidente decía dar un paso al lado tras tres décadas en la compañía y los últimos tres años como máximo representante institucional de Iberdrola en el país. **Kump fue una de las principales caras visibles de la eléctrica española en el controvertido proceso de compra de PNM**, ya que tuvo defender en diciembre los intereses de Sánchez Galán ante la Comisión de Regulación del estado de Nuevo México junto al propio Pedro Azagra.

Una defensa que no funcionó. **Las autoridades locales tumbaron el proceso, principalmente, por los problemas identificados en la gobernanza del nuevo grupo, la calidad del suministro eléctrico y los problemas judiciales de Iberdrola en España por el caso Villarejo**. La decisión fue recurrida judicialmente por el grupo energético que se ha dado de plazo hasta 2023 para poder culminar la operación.

Sin Petróleo no hay Transición Energética

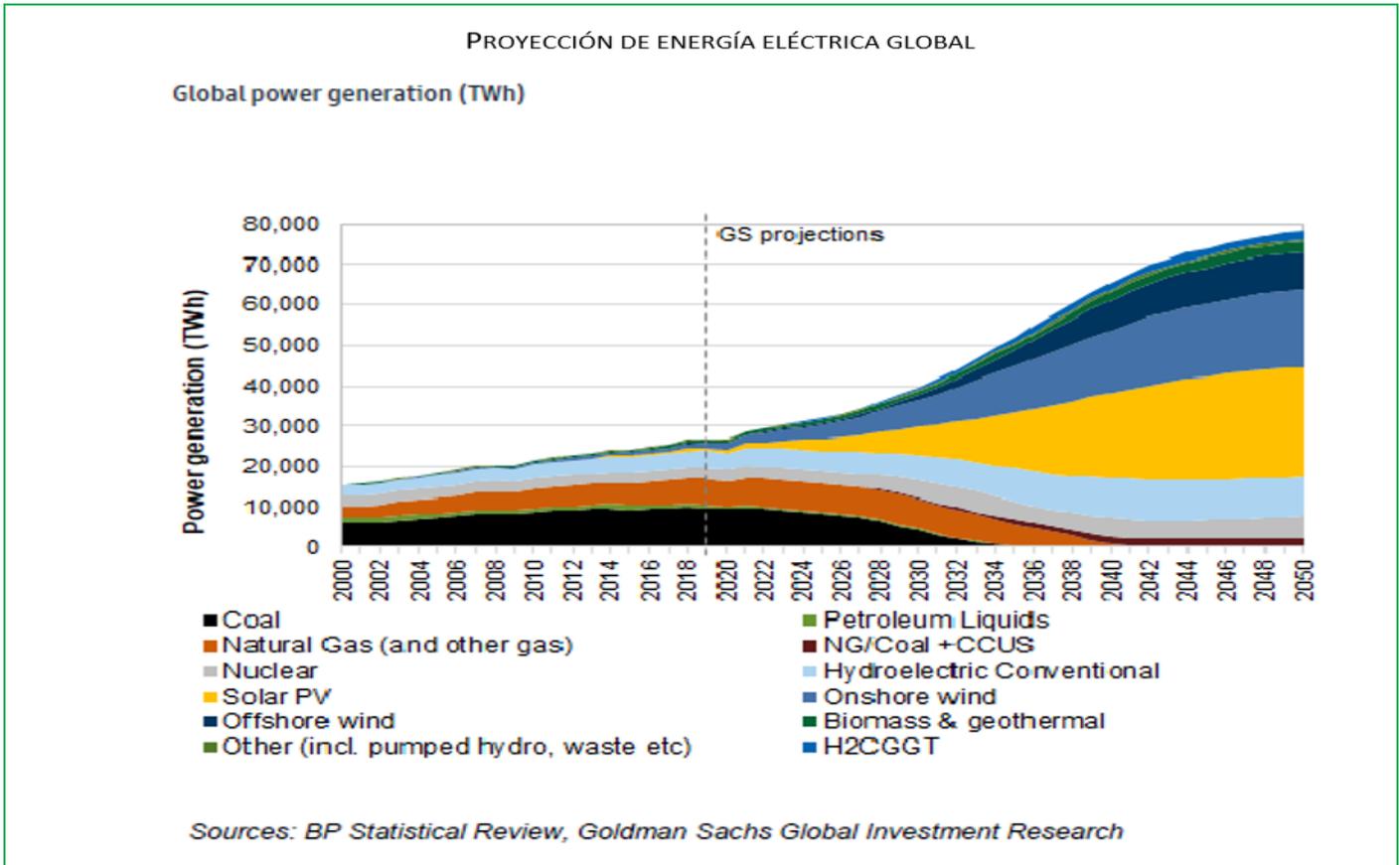
"¿Quién de ustedes, si quiere edificar una torre, no se sienta primero a calcular los gastos, para ver si tiene con qué terminarla?" Lc 14, 28

expansion.com, 01 de julio de 2022

El mundo occidental, con Europa a la cabeza, **ha asumido unos objetivos de transición energética muy ambiciosos**. De forma simplificada, dicha transición consiste en la **sustitución de las fuentes de energía fósiles (carbón, petróleo y gas) por fuentes de energía renovables** "no contaminantes".

Teniendo en cuenta que se estima que **la demanda global de energía se multiplicará por tres de aquí a 2050**, esta transición energética es un gran reto. **No basta con sustituir las fuentes de energía fósiles actuales, sino que será necesario aumentar enormemente la capacidad de generación energética para satisfacer la demanda**.

La promoción y el **empuje de esta transición energética** está siendo acompañada de una **elevada presión sobre las industrias intensivas en energías fósiles** y, sobre todo, de una **demonización de las inversiones destinadas a nueva producción de dichas energías**.



A modo de ejemplo, recientemente el **secretario general de la ONU** ha aseverado que **invertir en nueva producción de petróleo y gas es "delirante" e instaba a todos los actores financieros a dejar de financiar la energía fósil y centrarse en las renovables.**

Así, las compañías petroleras corren el riesgo de ser excluidas como posible destino de la **inversión** de miles de inversores institucionales (fondos de pensiones, fondos de inversión, compañías de seguros). Por otro lado, la propia **normativa aplicable a los bancos** penaliza los préstamos a compañías con "elevada huella de carbono".

Los sectores más intensivos en la emisión de CO2 llevan años reduciendo **significativamente sus inversiones** en ampliar la capacidad productiva. Este es el resultado de la presión a la que se ven sometidos, la **falta de claridad regulatoria** e incluso a la presión de sus propios accionistas. Así, los sectores de "**minería y metales**", "**producción de petróleo y gas**" y "**acero**" son los que **menos inversiones están realizando**, en comparación con la media de los diez últimos años, limitando su capacidad de producción futura.

Las **consecuencias de la infrainversión de los últimos años en el sector petrolero** son **palpables en los altos precios de la energía desde 2021**, acentuadas ahora por la guerra de Ucrania. Se estima que en **2025 habrá menos petróleo disponible que actualmente por la falta de inversión**. Aun así, **la demanda sigue creciendo.**

Se demoniza al sector petrolero y a los sectores intensivos en el consumo de energías fósiles y se ponen **trabas** de todo tipo a las **nuevas inversiones en aumentos de capacidad** de estos sectores. Todo ello, es completamente **contraproducente con los objetivos de la transición energética.**

Para la construcción de la infraestructura de los parques eólicos y fotovoltaicos se requiere una enorme cantidad de petróleo. La fabricación de las turbinas de viento requiere **gran cantidad de acero.** Para la fabricación del acero se necesitan elevadísimas temperaturas que se obtienen mediante la **utilización de fuentes de energía fósil.**

Una **planta eólica requiere hasta nueve veces más minerales** que una planta de cogeneración de gas. Para la **fabricación de un vehículo eléctrico** se necesita **seis veces más cantidad de minerales que los utilizados en la fabricación de un vehículo de motor de combustión**. Si se limita la explotación minera por sus efectos contaminantes, **difícilmente habrá minerales suficientes** para poder abordar una fracción de los objetivos de la transición energética.

Para poder **aislar adecuadamente una vivienda** y hacerla "**medioambientalmente sostenible**" es **imprescindible utilizar plásticos y aislantes que se producen a través de hidrocarburos**. Pretender **acabar con los hidrocarburos es contraproducente** para la propia "sostenibilidad medioambiental".

Occidente, y **Europa en especial, corre el riesgo de fracasar en su transición energética, encareciéndola, alargándola en el tiempo y creando una situación de un coste de la energía difícilmente asumible para las familias y empresas europeas**.

Por primera vez en muchas décadas, Europa siente la **amenaza de posibles problemas de disponibilidad energética**, con planes de **racionamiento del suministro** en países como Alemania. Como consecuencia, estos países **no han dudado en volver al carbón**, olvidando temporalmente, la transición energética.

Al igual que en la cita inicial, no se puede **construir una "transición energética" sin calcular el coste y la viabilidad de dicha transición**. Se corre el riesgo de abandonar las fuentes de energías fósiles tradicionales antes de disponer de las nuevas fuentes de energías limpias.

Contra la crisis, más transición energética

Para tener éxito hay que disponer de un marco normativo y estratégico adecuado

cincodias.elpais.com, 02 de julio de 2022



Hay quien se pregunta cómo afecta la crisis energética al futuro de las renovables. Incluso hay quien teme que, ante la incertidumbre del momento actual, pueda darse un paso atrás en el proceso hacia la descarbonización de la economía mundial. Son preguntas legítimas que surgen en torno al impacto de la pandemia y la guerra en Ucrania por el coste de la energía.

A las tensiones en la cadena global de suministros se añade la volatilidad del precio del gas, la reducción en las exportaciones rusas durante 2021, el efecto de las sanciones internacionales, los cortes en los suministros de gas y el freno de las importaciones energéticas del país, que están afectando a nuestras economías.

Los países más amenazados por los cortes de suministro de gas están recuperando el carbón de manera coyuntural. Tienen pocas alternativas en el corto plazo que requieren más flexibilidad y medidas transitorias que les permitan salvar este momento.

Y, sin embargo, todos ellos han dejado claro, de forma individual y colectiva, como en el caso de los Estados miembros de la UE, que hay un compromiso común y que sus objetivos de descarbonización y transformación del sistema energético se mantienen, al igual que sus pilares básicos: invertir en más eficiencia, electrificación y renovables, con mayor interconexión y redes inteligentes capaces de maximizar el uso de las infraestructuras.

Estamos bien posicionados, con excelentes recursos en solar y eólico y un potente tejido industrial

Afortunadamente, España cuenta con proveedores diversificados, infraestructuras adecuadas y una industria orientada ya al cambio de modelo energético. La salida más segura para combatir la volatilidad y la dependencia, la más barata y eficiente, y la que más innovación y empleo genera, tiene entre sus prioridades el acelerar el despliegue renovable. Es también la apuesta europea que orienta sus prioridades en la misma dirección.

Debemos multiplicar esfuerzos en eficiencia, generar y consolidar cadenas de valor industrial e inversiones, facilitando el despliegue de soluciones existentes y el desarrollo anticipado de las que empiezan a despuntar. Estamos bien posicionados. Disponemos de excelentes recursos en solar y eólico. Y tenemos un potente tejido industrial alrededor de la energía limpia que ha alcanzado talla internacional.

Para tener éxito hay que disponer de un marco normativo y estratégico adecuado. Nosotros contamos con ambiciosos objetivos a 2030, que incluyen cubrir un 74% de la demanda eléctrica con renovables. Precisamente ahora estamos introduciendo medidas para incrementar esa ambición y acelerar su concreción, ante la urgencia de reducir la dependencia europea de los suministros rusos.

Mención aparte merecen los gases de origen renovable, como el biogás, el biometano o el hidrógeno verde, que están llamados a desempeñar también un papel importante. España tiene el objetivo de alcanzar el 10% de toda la capacidad de producción de hidrógeno prevista por la UE en 2030 y los análisis indican que nos convertiremos en exportadores; la UE ya plantea un Corredor Ibérico del Hidrógeno como pieza relevante en el abastecimiento europeo.

Por otro lado, para acompañar a la iniciativa privada en la canalización masiva de recursos hacia las renovables, el ahorro y la eficiencia, la movilidad sostenible y el resto de las áreas que estamos transformando, contamos con los importantes fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, cuyo principal destino, casi el 40%, es la transición ecológica y energética. No es casualidad que sus principales líneas de financiación se destinen precisamente a esos ámbitos.

España se sitúa en las primeras posiciones de países con más atractivo para invertir en renovables. Quedan desafíos, como las redes inteligentes y el almacenamiento, las cualificaciones profesionales, la innovación para mejora de rendimientos y nuevos materiales, y la correcta integración en los entornos locales y en el territorio. El plan de recuperación y otras actuaciones políticas pretenden responder a estos retos, que no son sencillos.

Hay que ser flexibles, buscar soluciones y las mejores alternativas para acompañar a las personas; ayudar con planteamientos sociales y redistributivos. Estamos atravesando una coyuntura compleja y debemos dotarnos de mecanismos que permitan superar los problemas. Y, ante la incertidumbre, garantizar que todos los ciudadanos se beneficien cuanto antes de la transformación.

El precio de la luz para los clientes de tarifa regulada subirá este sábado un 2,77%

El precio promedio de la luz para los clientes de tarifa regulada vinculados al mercado mayorista subirá este sábado un 2,77% con respecto a este viernes, hasta los 228,43 euros por megavatio hora (MWh)

expansion.com, 02 de julio de 2022

Este **precio para los clientes del PVPC** es el resultado de sumar el precio promedio de la subasta en el mercado mayorista a la compensación que pagará la demanda a las centrales de ciclo combinado por la aplicación de la 'excepción ibérica' para topor el precio del gas para la generación de electricidad.

En la subasta, **el precio medio de la luz en el mercado mayorista** -el denominado 'pool'- **se situará este sábado en los 142,42 euros/MWh**, lo que supone en torno a tres euros menos que el precio para este viernes (145,22 euros/MWh) y un descenso del 1,93%, según datos del Operador del Mercado Ibérico de Energía (OMIE) recogidos por Europa Press.

El precio máximo de la luz para este 2 de julio se registrará entre las 22.00 y las 23.00 horas, con 170,34 euros/MWh, mientras que el mínimo para la jornada, de 109,25 euros/MWh, se dará entre las 16.00 y las 17.00 horas.



A este precio del 'pool' se suma la **compensación de 86,01 euros/MWh a las gasistas** (un dato que todavía es provisional y que suele variar frente al definitivo e incidir en las variaciones porcentuales del precio), frente a los 77,05 euros/MWh (todavía provisionales) registrados ayer, viernes. Esta compensación tiene que ser abonada por los consumidores beneficiarios de la medida, los consumidores de la **tarifa regulada** (PVPC) o los que, a pesar de estar en el mercado libre, tienen una tarifa indexada.

En ausencia del **mecanismo de la 'excepción ibérica'** para topar el precio del gas para la generación de electricidad, el precio de la electricidad en España **habría sido de media unos 299,75 euros/MWh**, lo que supone unos 71 euros/MWh más que con la compensación para los clientes de la tarifa regulada, que pagarán así en torno a un 23,79% menos de media.

Con respecto a hace un año, el precio de la luz para los clientes de la tarifa regulada para este sábado supone un 128,89% más que los 99,8 euros/MWh que marcó de media el 'pool' el 2 de julio de 2021.

El mecanismo ibérico, que entró en vigor el pasado 15 de junio, limita el precio del gas para la generación eléctrica a una **media de 48,8 euros por MWh** durante un periodo de doce meses, cubriendo así el próximo invierno, periodo en el que los precios de la energía son más caros.

En concreto, la 'excepción ibérica' fija una senda para el gas natural para generación de electricidad de un precio de 40 euros/MWh en los seis meses iniciales, y posteriormente, un incremento mensual de cinco euros/MWh hasta la finalización de la medida.

La limitación del precio del gas para generar electricidad ha reducido en sus primeros 15 días de aplicación (entre el 15 y el 30 de junio) el precio de la luz para los clientes de tarifa regulada vinculados al mercado mayorista un 13,82% si se compara con los registros que el 'pool' hubiese tenido de no aplicarse el mecanismo.

Entre el 15 y el 30 de junio el precio promedio para los clientes de tarifa regulada, resultante de sumar el precio del 'pool' y de la compensación diaria para las centrales que generan con gas es de 237,77 euros por megavatio hora (MWh), mientras que de no haberse aplicado la medida el promedio hubiese sido de 275,89 euros/MWh.

Además, la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, **Teresa Ribera**, aseguró este jueves en el Congreso que en los primeros 15 días de funcionamiento del mecanismo ibérico **se ha reducido en alrededor de 250 millones de euros los 'beneficios caídos del cielo' (o windfall profits) de las eléctricas.**

El Gobierno limitaba en sus cálculos a un 15,3% la rebaja en el recibo al consumidor de electricidad medio acogido a la tarifa regulada PVPC durante los 12 meses de aplicación del tope aprobado a la generación de electricidad a partir de gas natural, según consta en la memoria de impacto que acompaña el decreto ley y a la que ha tenido acceso Europa Press.

Para el **consumidor industrial**, totalmente expuesto al precio 'spot', el Gobierno estimaba una rebaja de entre el 18% y el 20%, oscilando el primer mes del mecanismo entre el 15% y el 17%, y entre el 13% y el 15% en el último.

Los precios del 'pool' repercuten directamente en la tarifa regulada -el denominado PVPC-, a la que están acogidos casi 11 millones de hogares en el país, y sirven de referencia para los otros 17 millones que tienen contratado su suministro en el mercado libre.

De hecho, la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** ha constatado que en 2021, en el marco de la espiral alcista de la energía, alrededor de 1,25 millones de personas pasaron del PVPC a una tarifa en el mercado libre a precio fijo.

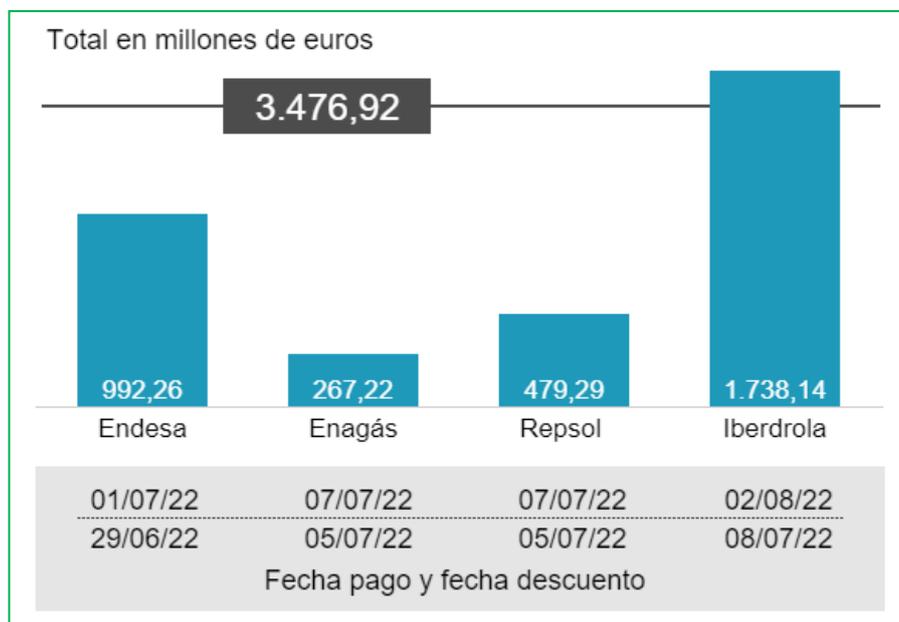
El decreto ley para ampliar las medidas para **paliar los efectos económicos de la guerra en Ucrania**, aprobado el pasado sábado por el Gobierno, incluye una **rebaja del IVA de la luz del 10% al 5%**. Hace un año ya se aprobó una rebaja de este impuesto del 21% al 10% y ahora se recorta hasta el 5%.

Las energéticas reparten 3.500 millones en dividendos bajo el foco del Gobierno

El Ejecutivo prepara un impuesto para gravar los beneficios de las compañías del sector, que considera “desorbitados”, para hacer frente a los altos precios en plena crisis energética

lainformacion.com, 02 de julio de 2022

El sector de la energía prepara **casi 3.500 millones de euros para repartir en dividendos** en la bolsa española en los próximos días. **Endesa, Repsol, Enagás** e **Iberdrola**, que **recientemente sufrieron en bolsa** por las intenciones del Gobierno español de **eleva su carga fiscal**, siguen adelante con su política de retribución. Las energéticas, con **rentabilidades por dividendo entre las más altas del Ibex 35**, buscan 'premiar' al accionista. Ante la volatilidad que registran las bolsas, con fuertes caídas desde el inicio del año, **los dividendos emergen** como un atractivo para los inversores pese al **efecto que conlleva para la cotización** de la compañía.



Endesa fue la primera en retribuir a sus accionistas con **más de 992 millones de euros**. Este viernes repartió 0,9372 euros por cada acción. Este pago se suma a los 0,5 euros ya abonados a principios de año. En total, 1,4372 euros con cargo a sus cuentas del año 2021, cuando ganó 1.435 millones de euros y repartió el 80% entre sus accionistas. Este año, hasta marzo, su beneficio neto alcanza los 338 millones y prevé repartir el 70% de las ganancias anuales, un porcentaje que continuará hasta 2024. Así, en cuatro años, según sus previsiones de beneficio, calcula que **va a abonar a los accionistas 5.350 millones de euros**.

La próxima semana será el turno de los accionistas de **Repsol y Enagás, que repartirán más de 267 y 479 millones de euros**, respectivamente, el día siete de julio. También a cargo de sus resultados en el último año. La petrolera que preside **Antonio Brufau** superó en 2021 su nivel de beneficios previo a la Covid-19 con un beneficio récord de 2.454 millones de euros. De enero a marzo dobló sus ganancias trimestrales. Por su parte, Enagás reparte dividendo pese a que redujo su beneficio en 2021 y en el primer trimestre del año, cuando los precios de la luz y el gas se dispararon a máximos históricos.

El último desembolso será el de mayor cuantía. **Los accionistas de Iberdrola recibirán en total casi 1.740 millones de euros** a cuenta de un dividendo complementario que se descontará el próximo viernes. No obstante, la fecha de pago será el 2 de agosto. Antes, ya se abonó 0,17 euros por acción. Sumadas ambas retribuciones elevan los pagos al accionista un 5% respecto al último año.

El ejercicio pasado la eléctrica tuvo un beneficio récord de 3.885 millones de euros, pero este año ya prevé superarlo en plena crisis en los precios energéticos. El objetivo es alcanzar un beneficio de entre 4.000 y 4.200 millones, **incrementando el dividendo para sus accionistas "en la misma proporción"**.

Los dividendos que se repartirán estos días corresponden a los resultados del ejercicio 2021, cuando el sector lograba reponerse de la pandemia y **la crisis energética no había adquirido la dimensión actual**. Sin embargo, la situación en España y en Europa, con los precios de la energía disparados, ha puesto el foco en las compañías del sector y sus beneficios. El Gobierno de coalición ha lanzado una batería de medidas para mitigar el incremento del coste de vida para los consumidores, reflejado en una **inflación en máximos desde hace 37 años**. Pero busca compensar ese gasto con un recargo al sector que, considera, obtiene unas **ganancias "desorbitadas a costa de la gente"**.

Tras un Consejo de Ministros extraordinario, el presidente del Gobierno, **Pedro Sánchez**, anunció el diseño de un **nuevo tributo que gravará los beneficios extraordinarios** de las eléctricas por la subida de los precios, como ya han hecho otros países europeos. Sin embargo, el Ejecutivo todavía trabaja en el recargo fiscal anunciado y por ahora no ha dado detalles sobre cómo se va a aplicar. "Este impuesto será presentado en las próximas semanas como proposición de ley para que **entre en vigor el 1 de enero de 2023**", explicó Sánchez.

Incertidumbre sobre la carga fiscal que se aplicará

La falta de concreción hasta ahora penalizó a las compañías en bolsa. **Aránzazu Bueno**, analista de Bankinter, señala que "de aprobarse serían noticias desfavorables, ya que pone de manifiesto ciertos aspectos de **incertidumbre regulatoria o intervención en el mercado** que pesan sobre el sector". Pero, además, afirma que actúa como una "losa" mientras se espera a su desenlace. "Todavía falta por conocer el tipo de figura tributaria que se va a aplicar, la temporalidad y cómo se va a aprobar", explica.

A la espera de que se concrete la nueva fiscalidad para el sector energético, las acusaciones no han cesado. Esta semana, Sánchez apuntó a las compañías energéticas, junto a "una minoría de poderosos" como los poderes "oscuros" para los que **el Gobierno resulta incómodo**. Además, Yolanda Díaz, vicepresidenta segunda y ministra de Trabajo, volvió a pedir **"asumir responsabilidades, especialmente las energéticas"**. Por su parte, José Bogas, presidente de Endesa, se manifestó en contra de las medidas anunciadas por el Ejecutivo.

Repsol, Cepsa y BP dominan la mitad de las gasolineras cuando repostar es un lujo

Las tres compañías son propietarias del 47% de la red de estaciones de servicio. Un control del mercado que se mantiene con un aumento en los precios del carburante del 50%

vozpopuli.com, 03 de julio de 2022



Llenar el depósito del coche este verano costará un 50% más que antes de la pandemia. Un aumento del precio que los consumidores notarán, con un 50% de posibilidades, en una gasolinera de Repsol, Cepsa o BP. Estas tres compañías petroleras, las únicas tres que cuentan con negocio de refino en España, controlan 5.610 estaciones de servicio del total de 11.810 gasolineras que hay repartidas por las carreteras españolas.

Si a este 47% del mercado que tiene los tres gigantes se suma las **579 gasolineras de Galp y las 9 de ENI**, los miembros de la Asociación Española de Operadores de Productos Petrolíferos (AOP) son dueños del 52% de las estaciones de servicio que existen en España.

Un elevado control del mercado que, según el último informe de la AOP de 2021, ha caído desde el 53% con respecto al informe del año anterior y desde el 62% de la red que controlaban sus compañías hace diez años.

Para entender el dominio de esta compañía en el negocio de las petroleras hay que remontarse 30 años atrás. A partir de 1992, Repsol, Cepsa y BP fueron las tres compañías en las que se dividieron las gasolineras del antiguo monopolio de **CAMPSA (Compañía Arrendataria del Monopolio de Petróleos SA)**. La portuguesa Galp apareció una década después en el mercado español y es dueño actualmente del 5% de la red de gasolineras.

En la última década, el crecimiento de las marcas alternativas a los gigantes de la AOP ha sido del 63%. Marcas como **Shell, Disa, Avia, Meroil, Ballenoil, Petroprix o Saras** cuentan ya 4.770 estaciones de servicio en España, una cifra similar a la que suman entre Repsol y Cepsa.

Los otros grandes rivales de los gigantes de combustibles son las enseñas de los hipermercados y las cooperativas. Gigantes de la gran distribución como **Carrefour, Alcampo o Elecrec**, siguiendo el modelo francés, han elevado su red de gasolineras hasta las 317, pese a que su red ha caído en un 19% desde los niveles pre-pandemia. Las cooperativas, en cambio, mantienen su cifra de gasolineras estancadas en las 570 desde 2015.

Aumento de márgenes en las gasolineras

El aumento de precios en el carburante ha beneficiado al Estado, **como informaba esta semana Vozpópuli**, y a los grandes operadores de las estaciones de servicio. El margen bruto de distribución, definido como la diferencia entre el precio antes de impuestos (PAI) y la cotización internacional de referencia (CI), que refleja el último boletín informativo de la distribución de carburantes en estaciones de servicio de la CNMC, ha subido considerablemente en 2022.

Los operadores están ingresando una media de **0,28 céntimos por cada litro de gasolina 95, frente a los 21 céntimos por litro que ingresaban antes de la pandemia**. Un margen que en el diésel se sitúa en los 26 céntimos desde los 19 céntimos de 2019. Es decir, sus ingresos por cada litro de gasolina un subido un 26% en el caso del diésel y 33% en el caso de la gasolina.

Esta PAI incluye la rentabilidad del operador mayorista y distribuidor. Además, se incorporan todos los costes asociados a la distribución del carburante desde su origen (refinería o puerto de importación) hasta su destino final (estación de servicio), los costes asociados al punto de venta, y otros costes derivados de obligaciones normativas, como el mantenimiento de existencias mínimas de seguridad.

Mayores descuentos del 'Big three'

Repsol, Cepsa y BP han destacado también en la batalla de descuentos añadidos a la subvención del carburante del Gobierno.

En el caso de **Repsol**, sus clientes que usen su app, Waylet, añaden un descuento de 10 céntimos de euro por litro a la bonificación de 20 céntimos ofrecida por el Estado. La rebaja del precio total en las estaciones de servicio de Repsol alcanza de este modo los 30 céntimos de euro por litro de combustible.

"Repsol asume el descuento **reduciendo sus márgenes comerciales** en un contexto de subida de las cotizaciones internacionales de la gasolina y el gasóleo, que, junto con los impuestos, son la principal variable a la hora de fijar el precio de los combustibles. Este hecho ha podido ser constatado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)", explica la compañía.

Cepsa va en esta línea. Sus clientes adheridos a la promoción 'Porque Tú Vuelves' continuarán obteniendo un descuento inmediato de hasta 30 céntimos por litro: 20 céntimos de la bonificación aprobada por el Gobierno de España a los que se suman 5 céntimos de descuento universal que Cepsa ofrece a cualquier cliente y 5 céntimos adicionales que la compañía da a los miembros del programa 'Porque Tú Vuelves'. "La compañía continúa ofreciendo a sus clientes descuentos adicionales a la bonificación recientemente aprobada por el Gobierno, con el objetivo de contribuir a hacer frente a un momento excepcional", defienden desde Cepsa.

BP, por su parte, suma a la bonificación de 20 céntimos por litro a todos los clientes particulares de las estaciones de servicio de la red bp, otro descuento adicional de hasta 10 céntimos por litro con su la tarjeta Mi BP.

"Tanto la medida anunciada por el Gobierno en forma de Real Decreto-ley, como el descuento adicional anunciado por la propia compañía, que supone una ampliación de sus descuentos actuales, responden a una situación marcada por los altos precios de los carburantes, los cuales dependen principalmente de la cotización del petróleo en los mercados internacionales y, que se ha agravado considerablemente en las últimas semanas y que responde a la alta volatilidad existente en los precios de la energía debido fundamentalmente al conflicto entre Ucrania y Rusia", concluyen desde la empresa británica.

Argelia confirma lo que Naturgy y Ribera temían: Sonatrach subirá el precio del gas

Toufik Hakkar, presidente y director general de la empresa estatal argelina de hidrocarburos, explica que es por "el aumento del precio del gas mundial", y destaca el acuerdo con Eni y que se negocian otros con dos socios.

hispanidad.com, 04 de julio de 2022

Argelia ha confirmado lo que **Naturgy** y **Teresa Ribera** temían, aunque la primera mucho antes que la segunda. Y es que **Sonatrach** subirá el precio del gas de los contratos, eso sí, lo hará con todos los socios, "sin tener en cuenta su naturaleza".

Así lo ha señalado **Toufik Hakkar**, presidente y director general de la empresa estatal de hidrocarburos, cargos para los que fue nombrado en febrero de 2020 por el presidente de Argelia, **Abdelmadjid Tebboune**. Es más, Hakkar ha explicado que dicha revisión de precios del gas que exportan se hace por "el **aumento del precio del gas mundial**".



" De la crisis diplomática entre España y Argelia, y la guerra en Ucrania, el gran beneficiado está siendo EEUU: está vendiendo mucho gas natural licuado, que no es barato, a nuestro país y al conjunto de Europa "

Al hacerlo con todos los socios, parece que España no recibirá 'castigo'. Recuerden que la revisión ordinaria de los contratos se desarrolla desde hace unos meses, en los que no ha faltado tensión por la crisis diplomática que ha provocado Pedro Sánchez al plegarse a Marruecos y cambiar la postura de España respecto al Sáhara Occidental. Un escenario, junto a la guerra en Ucrania, que ha sabido aprovechar EEUU: se ha convertido en el primer proveedor de España, relegando al país africano al segundo lugar, al vendernos mucho gas natural licuado (GNL), que cuesta más del doble que el que llega por gasoducto, y **Sánchez se lo agradece a Joe Biden**. De hecho, José W. Fernández, subsecretario de Crecimiento Económico, Energía y Medioambiente de EEUU, ha referido que dicho país "triplicó la venta de gas a Europa y exportaremos más", en una entrevista en El Economista.

Argelia suspendió el Tratado de Amistad y ha anunciado un importante descubrimiento de gas en Hassi R'mel, cuya producción empezará el próximo septiembre, con un volumen de más de 10 millones de metros cúbicos diarios. Asimismo, **Italia y Alemania** han aprovechado la crisis diplomática entre Argelia y España para reforzar su cooperación con el país africano. Ahora ha sido el propio Hakkar el que ha destacado el acuerdo firmado con la petrolera italiana Eni y que "se están negociando otros acuerdos con dos socios". Además, ha destacado el interés de nuevos socios en la compra de gas argelino, por ejemplo, solicitudes de países del este de Europa que "están actualmente en estudio".

" El propio Hakkar destaca el acuerdo firmado con la petrolera italiana Eni y que "se están negociando otros acuerdos con dos socios", así como el interés de nuevos socios (por ejemplo, de países del este de Europa)"

A principios de abril, **Francisco Reynés**, presidente y CEO de Naturgy, ya apuntó que **"de Argelia podemos esperar que cumpla sus contratos", aunque la revisión de precios no va a ser a la baja.**

Y unos días después subrayó que eran **contratos a largo plazo con garantías hasta 2032** por un importe de unos 12.000 millones de euros. En esa misma fecha, la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico afirmó que “la intención de Sonatrach es subir los precios, pero eso viene desde octubre, porque entiende que los precios están muy por debajo del precio al que se cotizaba el gas en los mercados internacionales”, en declaraciones a TVE, añadiendo que esperaba que el encarecimiento sea “moderado”, y dos meses después, tuvo la caradura de **lavarse las manos en el tema del suministro, porque hay “relaciones contractuales”, pero ojo, su precio subirá.**

Aún no se sabe cuánto va a ascender el precio del gas argelino, pero ahora ha llegado la confirmación oficial de que se producirá. Y llega días después del **batacazo bursátil de Técnicas Reunidas (-13%), después de que el consorcio participado por Sonatrach le reclamara 80 millones de euros en avales**, aunque el presidente de la ingeniería española, **Juan Lladó, ha presumido de los 25 años que llevan trabajando con Argelia y Sonatrach... y espera lograr un acuerdo.**

Endesa construye su primer parque solar en el perímetro de la central térmica de Andorra

Endesa, a través de su filial de energías renovables Enel Green Power España (EGPE), ha comenzado la construcción de su primer proyecto solar situado en el perímetro de la central térmica de Andorra. Se trata de la planta fotovoltaica denominada Sedéis V, que tendrá una potencia de 49,71 MWp y una inversión asociada de 37,6 millones de euros.

hispanidad.com, 04 de julio de 2022



El **proyecto fotovoltaico Sedéis V** ubicado en los terrenos del antiguo vertedero, ya clausurado, de Valdeserrana, en la central térmica de Andorra, contará con **módulos fotovoltaicos de tecnología cristalina y estructura fija que generará más de 79,95 GWh anuales año**, equivalentes al consumo de 20.000 hogares, lo que evitará la emisión a la atmósfera de aproximadamente 32.623 toneladas anuales de CO2.

En la construcción de este proyecto **se generarán más de 280 empleos de las que al menos el 30% será mano de obra local** y una vez este operativo se crearán otros 8 puestos de trabajo fijos para la operación y mantenimiento de la instalación que tiene una media de vida de 30 años. De este modo, Endesa refuerza de su firme compromiso con la recuperación económica y de empleo. En línea con este objetivo, **se desarrollarán cursos de formación en materia renovable con el fin de crear empleo de calidad en la zona** y abrir un futuro laboral en un sector cada vez más en auge como es el renovable, favoreciendo el acceso a los mismo a las personas en riesgo de exclusión social, en paro y mujeres.

Sitio de Construcción Sostenible

La construcción de este proyecto se basa en el **modelo de "Sitio de Construcción Sostenible" de Enel Green Power**, incluyendo la instalación de paneles solares fotovoltaicos para cubrir parte de las necesidades energéticas durante la obra y medidas de ahorro de agua mediante la instalación de depósitos y sistemas de recogida de lluvia. Una vez finalizados los trabajos, tanto los paneles fotovoltaicos como los equipos de ahorro de agua, así como los equipos de desfibrilación que se encuentran en las obras, se donan a los municipios para su uso público.

Además, Endesa está en contacto con asociaciones locales que colaborarán durante la construcción de estas instalaciones, una forma más de que el futuro renovable sea parte de todos.

Endesa recurre en la CNMC el tope al gas y apunta a un litigio contra el Gobierno

La eléctrica ha planteado un conflicto de gestión económica contra las liquidaciones del OMIE afectadas por la aplicación del límite político al precio de las ofertas de los ciclos combinados.

lainformacion, 05 de julio de 2022

Endesa se ha puesto en pie de guerra contra el tope al gas. Las principales eléctricas del país llevan semanas **debatando internamente su estrategia** para blindar sus intereses frente al último plan de choque del Gobierno para abaratar el recibo de los clientes de tarifa regulada (PVPC). La compañía que dirige **José Bogas** ha sido **la primera en mover ficha, a través de los canales oficiales**, para evitar el impacto económico de la 'excepción ibérica'. Todo hace indicar que otros gigantes del sector seguirán sus pasos.



La eléctrica ha planteado ante la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) un **'conflicto de gestión económica' contra OMIE**, el operador del mercado ibérico encargado de la liquidación -derechos de cobro y obligaciones de pago- que le corresponde a cada agente en función del resultado de la negociación de los precios de la luz en los mercados diario e intradiario, según fuentes conocedoras del trámite consultadas por **La Información**. La impugnación de Endesa se refiere a los 'recibos' que le ha trasladado el OMIE con posterioridad a la puesta en marcha del *cap* al gas.

Se trata de un **acto administrativo** con el que la eléctrica ha arremetido contra el criterio que fija el **real decreto ley 10/2022** respecto a los contratos que deben participar en el mecanismo de compensación del coste del límite político a las ofertas de los ciclos combinados. La compañía ha aprovechado el conflicto planteado para **cargar contra la idoneidad del mecanismo de intervención ibérico**, una crítica que el consejero delegado de Endesa ha defendido públicamente en distintas ocasiones.

Fuentes oficiales de Endesa han matizado este martes -tras la publicación de esta noticia y después de ser consultadas por La Información este lunes- que la compañía **descarta recurrir judicialmente el real decreto del tope al gas**. La empresa, no obstante, ha confirmado la citada reclamación ante el regulador. **"Hemos presentado un conflicto ante la CNMC por un aspecto concreto de cómo se aplica el RDL**, que tiene que ver con que se aplique el coste del ajuste a los contratos prorrogados automáticamente al mismo precio. **Hicimos una consulta y no estamos de acuerdo con la respuesta"**, han indicado desde la eléctrica.

La norma española integra en este paquete todos los contratos de suministro a precio fijo **renovados o prorrogados a partir del 26 de abril**, incluso cuando se mantienen idénticas condiciones. Portugal, en cambio, eximió del pago de la citada compensación a los contratos prorrogados con el mismo precio. La interpretación de este punto se ha convertido en un **quebradero de cabeza para los servicios jurídicos del OMIE**, según apuntan fuentes del sector.

El tope al gas supone un varapalo para Endesa, que lleva meses encarando una guerra comercial en su pugna con Iberdrola por el liderazgo del negocio comercial. De sus casi **9,9 millones de clientes**, algo más de 4 millones pertenecen al mercado regulado. Tal y como el Gobierno ha diseñado el mecanismo ibérico, **estos últimos soportarán el peso del tope al gas**, pues el coste de la medida se repercutirá en sus facturas. Rebajar la carga de la excepción ibérica para sus clientes se ha convertido en una prioridad para las grandes eléctricas... so pena de perder cuota de mercado.

El trámite se encuentra en una fase inicial. El OMIE aún no ha presentado sus alegaciones. Todo apunta a que este se limitará a argumentar que, en su condición de liquidador, únicamente se ha ceñido a aplicar lo recogido en un real decreto que, además, cuenta con el visto bueno de Bruselas. Pese al escaso recorrido que se le presupone al conflicto, se trata de un **paso clave que podría definir la estrategia de Endesa** contra el varapalo del plan ibérico.

En el momento en que el organismo que preside **Caní Fernández** resuelva el proceso, la filial española de Enel tendría vía libre para recurrir el RDL en los tribunales, una opción que, a día de hoy, no está sobre la mesa.

El acto administrativo ante la CNMC es una baza habitual a la que recurren las eléctricas para dar la batalla contra la política energética del Gobierno

Esta estrategia fue la que los mayores grupos energéticos del país, **entre ellos Iberdrola, Naturgy o Repsol**, aplicaron en su cruzada contra el primer hachazo contra su retribución incluido en el real decreto 17/2021. Dado que **las empresas no pueden recurrir a través del regulador una norma con rango de ley pero sí sus efectos**, el citado trámite ante la CNMC es la baza a la que, con cierta frecuencia, recurren las compañías del sector para iniciar una guerra contra la política energética del Gobierno.

Se da la circunstancia de que **Endesa fue la única de las cuatro grandes que no presentó batalla** contra el primer hachazo a la retribución de las eléctricas impulsado por la ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera**. Pero el grupo de capital italiano sí parece dispuesto a bregar contra la fórmula de aplicación del tope al gas, medida que podría costarle a los consumidores españoles **6.000 millones de euros**, según las estimaciones preliminares que compartió José Bogas.

La relación entre el Gobierno y la eléctrica se ha tensado en los últimos meses. Así se deduce del progresivo endurecimiento que ha experimentado el discurso del primer espada de Endesa respecto a las medidas que ha ido aprobando el Ejecutivo. El reciente anuncio de un aumento de gravamen contra las empresas del sector, que el Gobierno espera aplicar el próximo año, aleja la reconciliación y empuja a las energéticas a explorar todas las vías para **blindar los intereses de sus entidades y accionistas**.

El gas natural se dispara por encima de los 175 euros, en máximos de cuatro meses

La intensa competencia por el gas natural licuado con los grandes mercados de Asia, como China e India, están absorbiendo gran parte del suministro

cincodias.elpais.com, 05 de julio de 2022

Los precios de referencia del gas natural europeo se han disparado este martes, en el contexto de mayores preocupaciones por una posible crisis de suministro ruso tras las represalias de Moscú por las sanciones económicas occidentales. Los futuros para entrega en agosto llegaron a su precio más alto en 4 meses, tras superar los 175 euros/mwh, un subida del 8%, durante la sesión de hoy del mercado neerlandés, que es el referente de la región. Posteriormente, la subida se ha mitigado y ahora se mantienen 2,4% por encima del precio de cierre anterior en 167 euros/mwh.



Los mercados energéticos europeos están en crisis, con los suministros de Rusia en mínimos de varios años. La intensa competencia por el gas natural licuado con los grandes mercados de Asia, como China e India, están absorbiendo gran parte del suministro y esto ha catapultado los precios. Por otra parte, las exportaciones de Noruega, que es el gran productor europeo, se podrían ver comprometidas por las huelgas previstas para esta semana, que amenazan con reducir la producción de gas y petróleo.

La producción en tres campos noruega comenzó a cerrarse el martes cuando comenzó la acción laboral, con dos paros más planeados en los próximos días. No obstante, por ahora los pedidos de envío publicados por el operador de red de Noruega muestran flujos con pocos cambios para el martes.

Otro riesgo a corto plazo es que los envíos por el gasoducto Nord Stream, la vía clave de Europa para el gas procedente de Rusia, no se reinicie el 11 de julio tras los 10 días de mantenimiento que se han programado. De hecho, Alemania, el mayor consumidor de la región, ya está considerando este escenario como una opción. En este contexto, el gigante alemán del gas Uniper está en conversaciones con el gobierno sobre un posible paquete de rescate de hasta 9.000 millones de euros, según ha reportado la agencia Bloomberg. El ministro de Economía alemán, Robert Habeck, advirtió que la crisis del gas corre el riesgo de desencadenar un colapso en el mercado, "similar al papel de Lehman Brothers en la crisis financiera".

Información de Gas Infrastructure Europe recopilada por Cinco Días muestra que los depósitos europeos de gas se encuentran llenos al 59% de media, lo que indica que el riesgo de un desabastecimiento total es bajo. No obstante, si estas reservas llegan a desgastarse y la crisis de suministro continúa, una crisis de suministro podría afectar a la región en invierno. Las reservas de España son las más abastecidas entre los países más grandes de Europa, ya que están llenas al 72,5% en comparación con las italianas, alemanas y francesas, que se sitúan entre el 62% y 63%.

El Parlamento Europeo apoya incluir a la nuclear y el gas en la taxonomía verde europea

Si el Consejo de Europa tampoco se opone, la inclusión entrará en vigor el 1 de enero de 2023

cincodias.elpais.com, 06 de julio de 2022



El Parlamento Europeo ha rechazado este miércoles poner un veto contra **la inclusión de la energía nuclear y el gas como actividades económicas sostenibles**, mostrando su respaldo a que ciertas inversiones en estos sectores energéticos se consideren verdes. Durante la votación, donde se necesitaba una mayoría absoluta para que rechazara el cambio en la taxonomía europea, no se ha alcanzado la cifra de eurodiputados necesaria para detener la propuesta de la Comisión: 328 representantes apoyaron que las fuentes sean consideradas verdes, 278 votaron en contra y 33 se abstuvieron. Si el Consejo de Europa tampoco se opone, la inclusión en la taxonomía entrará en vigor el 1 de enero de 2023.

El debate por la propuesta de la Comisión Europea de asignarle la taxonomía de "energía verde" a la nuclear y el gas divide a Europa desde 2019. Mientras que Francia impulsa este cambio en la calificación y anuncia la construcción de nuevas centrales nucleares, España y Alemania se oponían drásticamente. No obstante, los recientes cortes en el suministro de gas ruso y las subidas en los precios de la energía parecen haber modulado las discrepancias.

Desde 2018, el plan de acción de la Comisión Europea ha establecido una estrategia para conectar aún más las finanzas con la sostenibilidad. En este sentido, la iniciativa incluye diez "acciones clave" que se pueden dividir en tres categorías: Reorientar los flujos de capital hacia una economía más sostenible, establecer una taxonomía de la UE clara y detallada y crear un sistema de clasificación para actividades sostenibles.

La taxonomía verde busca guiar a las empresas e inversores en sus planes de descarbonización, identificando actividades y sectores económicos ambientalmente sostenibles y que contribuyan a mitigar el cambio climático. Entre las medidas que se contemplan se encuentran la Creación de un estándar de bonos verdes de la UE y etiquetas para productos financieros verdes, la creación de una etiqueta ecológica de la UE para productos de inversión minorista, la extensión del marco de la etiqueta ecológica a los productos financieros, el fomento de la inversión en proyectos sostenibles de infraestructura, de investigación, innovación y digitalización, entre otros. En este sentido, si la nuclear y el gas entran dentro de la taxonomía, podrán acceder a los beneficios orientados a otras renovables como la solar y la eólica. Por otra parte, el Pacto Verde Europeo **obliga a los países a invertir en reformas ecológicas** "por lo menos el 37%" de la financiación que reciben del Mecanismo de Recuperación y Resiliencia de 672.500 millones de euros.

Asimismo, la inclusión de la nuclear y el gas en esta taxonomía añade una capa de complejidad a la regulación sobre las finanzas verdes en Europa, y genera, por ejemplo, preguntas sobre la posibilidad de que las instituciones involucradas en proyectos nucleares o de gas que cumplan con los estándares de la Unión Europea puedan emitir bonos verdes, un mercado que creció alrededor de un 50% el año pasado y que se estima que se emitió bonos por el valor de 452.200 millones de dólares en 2021. En octubre de 2021, la Comisión aseguró que buscará recaudar hasta el 30% de los fondos de Next Generation EU, unos 250.000 millones de euros, mediante la emisión de "bonos verdes de Next Generation EU". En este sentido, la delimitación de la taxonomía podría influir directamente en la cantidad de inversiones que estas emisiones podrán captar y en los sectores a los que la inversión se podrá dirigir. Sin embargo, por el momento el ejecutivo comunitario aún no se ha manifestado al respecto.

El reglamento de taxonomía es parte del plan de acción de la Comisión sobre la financiación del crecimiento sostenible, y tiene como objetivo impulsar las inversiones verdes y prevenir el "lavado verde". La Comisión cree que la inversión privada en actividades nucleares y de gas tiene un papel en la transición ecológica. En este contexto, ha propuesto la clasificación de determinadas actividades de ambos sectores como actividades de transición que contribuyen a la mitigación del cambio climático.

El Gobierno de Macron anuncia que nacionalizará el 100% de EDF, la principal compañía eléctrica francesa

"Queremos ser y seremos la primera gran nación ecológica que abandonará los combustibles fósiles", ha dicho la primera ministra, Elisabeth Borne. El 84% de la empresa ya estaba en manos del Estado. La decisión se toma, además, para hacer frente a las consecuencias de la guerra en Ucrania

eldiario.es, 06 de Julio de 2022

La primera ministra francesa, Elisabeth Borne, ha anunciado este miércoles que el Estado va a nacionalizar totalmente EDF, algo que se justifica para garantizar la producción de electricidad frente a las consecuencias de la guerra en Ucrania con su apuesta por la energía nuclear. En su discurso de política general ante la nueva Asamblea Nacional salida de las elecciones legislativas de junio, que marca el verdadero comienzo de la andadura de su Gobierno, Borne ha dicho que el Estado tendrá "el 100 %" del capital de Electricité de France (EDF), que se encuentra en una situación financiera difícil, lastrada por una fuerte deuda.



La empresa, en la que el Estado tiene actualmente un 84 % del capital, arrastra un pasivo de 43.000 millones de euros en un momento en que se enfrenta al reto que le ha fijado el presidente francés, Emmanuel Macron, de poner en servicio a partir de 2035 seis nuevos reactores nucleares, con un costo estimado de al menos 52.000 millones de euros.

Eso sin olvidar los alrededor de 50.000 millones de euros adicionales que serán necesarios para mantener en servicio el parque atómico actual, compuesto de 58 reactores que normalmente generan un 70 % de la electricidad del país, pero que ahora producen un porcentaje muy inferior por el paro de muchos de ellos por labores de mantenimiento y fallos detectados.

Garantizar la soberanía

La primera ministra, que ha considerado que la nacionalización total permitirá a EDF diseñar “proyectos ambiciosos”, ha insistido en que “la transición energética pasa por la energía nuclear” que “es una energía descarbonizada, soberana y competitiva”. Además, ha enfatizado que su Ejecutivo quiere controlar la producción de electricidad y de “garantizar la soberanía” frente a los efectos de la invasión rusa de Ucrania. “No podemos seguir dependiendo del petróleo y el gas rusos”, ha dicho.

Borne ha avanzado que en septiembre se definirán objetivos de reducción de las emisiones de carbono por sectores y por territorios. “Queremos ser y seremos la primera gran nación ecológica que abandonará los combustibles fósiles”, ha anunciado.

Borne ha avanzado que en septiembre se definirán objetivos de reducción de las emisiones de carbono por sectores y por territorios. “Queremos ser y seremos la primera gran nación ecológica que abandonará los combustibles fósiles”, ha anunciado.

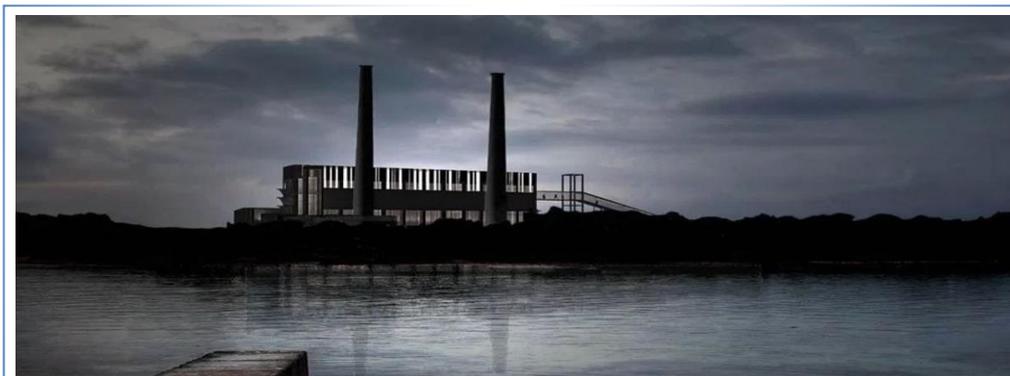
“Es la garantía de nuestra soberanía energética, de la preservación del poder adquisitivo”, ha indicado antes de afirmar que para sustituirlos se levantarán nuevas actividades industriales generadoras de empleos. El anuncio sobre el aumento de la participación del Estado hasta el 100% ha tenido un impacto súbito en la cotización de EDF en la Bolsa de París. En unos pocos minutos, las acciones de EDF, que cotizaban a la baja desde la apertura de la sesión por la mañana incluso por debajo de los 7,3 euros, han dado un salto y han pasado a subir cerca del 8% hasta cerca de 8,6 euros.

¿Adiós a la transición verde? España, entre los países que tendrían más fácil cambiar el gas por carbón

A pesar de las condiciones económicas favorables, las plantas de carbón están generando menos de lo que pueden como resultado de las políticas climáticas y de transición energética

epe.es, 07 de julio de 2022

La guerra desatada por la **invasión rusa de Ucrania** amenaza con echar por la borda los esfuerzos de la **Unión Europea** en el ámbito de la **transición ecológica**, hasta el punto de que algunos han comenzado a plantearse la reapertura de las centrales de carbón para sustituir el gas ruso. En ese sentido, **un informe elaborado por ING Research** analiza la capacidad que tendrían los países para hacer ese cambio.



Los flujos de gas de Rusia a Europa se han reducido y el mercado de gas natural licuado (GNL) también se enfrenta a sus propios problemas de suministro. Una situación que ha alimentado el debate sobre el uso de las centrales de carbón, auténticas ‘apestadas’ en los últimos años por sus elevados niveles de emisiones de CO2, pero que cada vez son vistas con ojos más benevolentes.

Pero a pesar de las condiciones económicas favorables, las plantas de carbón están generando menos de lo que pueden. Estas centrales se cerraron recientemente o se restringieron como resultado de las políticas climáticas y de transición energética. Sin embargo, el análisis de ING sugiere que **el uso del gas “puede sustituirse completamente por centrales eléctricas de carbón en Polonia y Alemania y, en gran medida, en Portugal, España y los Países Bajos”**. “En estos países, el carbón es una respuesta “fácil” para abordar los riesgos de seguridad energética, a pesar de que va en contra de los objetivos climáticos globales”, explican los autores.

Especialmente llamativo es el resultado del estudio respecto a **Polonia**, con un 230%. Este porcentaje se traduce en que si el país opera sus plantas de carbón al nivel máximo visto en los últimos 20 años, generaría una cantidad adicional de energía de carbón que es un 230% más alta que la energía que genera actualmente a partir de plantas de energía a gas. “Con una amplia capacidad, podría tener espacio para exportar energía de carbón a los países vecinos para facilitarles su búsqueda de reducir la dependencia del gas”, señalan los economistas de ING.

Alemania también supera la barrera del 100%, mientras que en el caso de España se roza el 50%, por lo que prácticamente podría sustituir la mitad de la energía que obtiene actualmente a partir de gas natural.

EL AUMENTO DEL USO DEL CARBÓN CONLLEVA RIESGOS CLIMÁTICOS

Si las centrales de carbón se han ido cerrando en los últimos años es por un motivo: la mayor cantidad de emisiones de CO2 que generan. Sin embargo, según recuerdan los autores, **“el sector eléctrico es parte del esquema de comercio de emisiones (ETS) de la Unión Europea”**. Eso significa que, a nivel de la UE, las emisiones combinadas del sector de la energía y del sector manufacturero tienen un tope y se reducen de acuerdo con los objetivos de reducción de emisiones. El límite actual garantiza un 40% menos de emisiones para 2030. Y el paquete *Fitfor55* sube el listón al 55% para poner al bloque comunitario en una trayectoria de cero emisiones netas para 2050.

“Como tal, las decisiones de reducir o aumentar la generación de energía a carbón no afectan las emisiones totales de CO2 para los ‘sectores ETS’ hacia 2030. Por lo tanto, algunos podrían decir que encender plantas de carbón no es necesariamente un desastre climático”, destacan los analistas de ING.

“Después de todo, los niveles de emisión en el sector eléctrico podrían aumentar, pero es probable que las emisiones en las fábricas disminuyan como resultado de la reducción de la producción debido a los altos precios del gas”.

“Si bien el aumento del uso del carbón no parece poner en peligro los objetivos de reducción de emisiones para Europa, la situación es menos positiva a nivel mundial”. Asia, por ejemplo, también sufre los altos precios del gas y el aumento de la producción de carbón, pero los mercados de CO2 están menos avanzados en esta parte del mundo. “Mientras no exista un único mercado global de CO2, o mientras los mercados regionales de CO2 estén mal interconectados, aumentar la producción mundial de carbón no es una buena señal para las emisiones globales de CO2 y, por lo tanto, para el calentamiento global”.

Los rivales ‘low cost’ de Repsol y Cepsa disparan su gasolina por el retraso de los pagos del Gobierno

Las gasolineras independientes y aquellas que apuestas por el modelo de precios más bajos han aumentado hasta en ocho céntimos el litro desde la introducción del descuento

vozpopuli.com, 07 de julio de 2022

El **Ministerio de Hacienda** obligó a las gasolineras a asumir el coste de las ayudas a los carburantes, para luego liquidar el coste total con la Administración. Una exigencia que ha castigado especialmente a aquellas estaciones de servicio que habían apostado por un modelo ‘low cost’ para arañar negocio a **Repsol y Cepsa**. Pero no cuentan con pulmón financiero para hacer frente a esta subvención a **la gasolina**. Su solución ha sido subir precios y olvidar su modelo de negocio en esta situación excepcional.



Según el análisis de los expertos del **Centro de Políticas Económicas EsadeEcPol**, las estaciones de servicio independientes y las que partían con precios más bajos han aumentado más los precios desde la introducción del descuento a los combustibles, siendo por tanto las que han capturado una mayor parte de esta subvención. Concretamente, **las gasolineras 'low cost' llegaron a aumentar su precio de gasóleo entre cinco y ocho céntimos.**

"Nuestra principal hipótesis para explicar estos resultados reside en un fallo de diseño de la política con respecto a las estaciones de servicio independientes", señalan desde EsadeEcPol. **"Creemos que el sistema de anticipos implementado por el gobierno para dotar de liquidez al sector se ha revelado insuficiente en el caso de las gasolineras independientes con menores precios**, lo que ha podido llevar a que aumenten sus precios para poder garantizar dicha liquidez", añaden.

Su investigación se fundamenta en los datos del **Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico**, que abarcan desde el mes de diciembre de 2021 hasta el día 17 de junio de 2022. Las gasolineras independientes de bajos precios vivieron un aumento de precios como consecuencia de su estrategia de ocho céntimos, mientras que entre las gasolineras independientes con una estrategia menos 'low cost' su incremento de precios desde el arranque de la subvención

Según la gráfica que comparte este centro de estudios económicos, las estaciones de servicio de la red de distribución de las tres grandes empresas del mercado (**Repsol, Cepsa o BP**) registraron un aumento de precios de seis céntimos entre las más baratas, dos céntimos en la mediana y llegaron a caer en un céntimo aquellas que registraba un precio más elevado antes de las ayudas.

En el caso de las grandes compañías, **los expertos consideran que "pueden permitirse" llevar a cabo esta estrategia de no subir precios de la gasolina.** Incluso, bajar los precios ligeramente en el caso de la gasolina 95, ya que cuentan con los márgenes derivados de sus actividades de refino así como con precios previos superiores respecto a las estaciones de servicio independientes.

"Este abaratamiento relativo de las gasolineras operadas por operadores mayoristas respecto al resto del mercado nos parece especialmente preocupante a medio y largo plazo, puesto que entendemos que puede minar la competencia en el sector", comenta EsadeEcPol en su informe.

Protesta de la gasolina 'low cost'

Una teoría que han respaldado estos meses representantes del sector como **Asociación Nacional de Estaciones de Servicio Automáticas (Aesae)**. Una asociación que integra a empresas como **Ballenoil o Petroprix** y que son precisamente los que intentan arañar mercado a las grandes con su modelo 'low cost' de gasolineras sin personal.

Estas empresas denunciaban que **los plazos que ha dado el Gobierno para recuperar el descuento a la gasolina "no son reales"**, algo que iba a provocar que muchas estaciones de servicio cerrasen antes de recuperar los fondos del Ministerio de Hacienda.

Subida de margen

Este informe también analiza durante la última década **el margen bruto de distribución**, definido como la diferencia entre el precio antes de impuestos (PAI) y la cotización internacional de referencia (CI). Según los datos de EsadeEcPol, **no ha dejado de aumentar**.

Este indicador comprende no solo la rentabilidad del operador mayorista y/o distribuidor minorista sino también todos los costes asociados a la distribución del carburante desde su origen (refinería o puerto de importación) hasta su destino final (estación de servicio). También incluye **los costes asociados al punto de venta, y otros costes derivados de obligaciones normativas, como el mantenimiento de existencias mínimas de seguridad**.

La **CNMC en un informe publicado en junio de 2021** analiza esta subida hasta el año 2019. Competencia asegura que el incremento del margen bruto responde a factores estructurales, concretamente, a un aumento de las obligaciones normativas. Aunque existe una parte no explicada en el informe de la CNMC, y que destacan desde EsadeEcPol, que se sitúa en el 8% para el caso de la gasolina y un 5% para el gasóleo.

Nos importan las PERSONAS,
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

Creemos en la NEGOCIACIÓN,
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

Trabajamos por un FUTURO mejor.
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía

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