

# Resumen de Prensa

## Sector Energético



Sindicato  
Independiente  
de la Energía

Nos importan  
las PERSONAS

Creemos en la  
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para  
construir un  
FUTURO mejor

Unidos somos más fuertes

# 1.- Scholz recibe distante el plan de los países del sur para una reforma energética de la UE.

elperiodico.com, 18 de marzo de 2022.

**El canciller se limita a expresar, antes de cenar con Sánchez, que hay que "hacer todo lo posible para que la UE sea más rápidamente independiente" en energía.**

**El presidente español conviene con los primeros ministros de Italia, Portugal y Grecia que urge una solución europea a un problema común, y no "27 respuestas".**

El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, durante su comparecencia conjunta con el canciller alemán, Olaf Scholz, este 18 de marzo de 2022 en Berlín. /AFP / FILIP SINGER



Cara y cruz en el mismo día. En **Roma**, por la mañana, **Pedro Sánchez** afianzó su alianza con **Italia, Portugal y Grecia** para empujar a la Unión Europea a que adopte soluciones "urgentes" para un problema "común", el de la subida "inasumible" de los precios de la energía. Y en Berlín, por la tarde, se encontró con un canciller, el socialdemócrata **Olaf Scholz**, mucho más frío de entrada hacia la propuesta conjunta de los países del sur. Convencerlo será clave para que la Europa meridional vea triunfar sus planteamientos en la **cumbre ordinaria de los Veintisiete los próximos 24 y 25 de marzo** en Bruselas.

Para Sánchez, el Consejo Europeo es "**prioritario**", y por eso defiende, para intentar aplacar la presión que recibe en España de la oposición y de la calle, que hay que esperar para el plan nacional de respuesta a la guerra en Ucrania. **Los "pasos" son dos**, y por ese orden. Primero, Bruselas, la próxima semana, y luego la aprobación del real decreto ley con medidas anticrisis en el Consejo de Ministros del 29 de marzo. Porque considera que hay que atacar "**el origen del problema**", y es el diseño de un mercado energético que sufre una "**volatilidad insostenible**" como consecuencia de la escalada de los precios del gas.

## COMPARECENCIA DESDE ROMA

**Sánchez mantiene su plan de no avanzar medidas y urge a la UE: "No podemos esperar un día más"**

Pero el principal obstáculo es y sigue siendo Alemania. Tras reunirse en Roma con los primeros ministros de Italia, **Mario Draghi**; Portugal, **António Costa**, y Grecia, **Kyriakos Mitsotakis** (este, por videoconferencia, por covid), Sánchez viajó hasta la capital germana. El canciller, en una declaración conjunta de ambos y sin preguntas, previa a su cena de trabajo, fue extraordinariamente breve en esta materia. Y vago. Constató que una "dificultad muy concreta" para españoles y alemanes son los elevados precios de la energía. "Queremos deliberar sobre cómo solucionar este problema, intercambiar ideas sobre nuestras estrategias nacionales y hacer todo lo posible para que la UE sea **más rápidamente independiente** en todo lo que tiene que ver con la energía", se limitó a expresar.

El paquete 'fit for 55', el plan diseñado por la UE para la transición ecológica, es "un proyecto estratégico". Punto. No avanzó más. No sorprendía: en las últimas horas, en el equipo del presidente admitían que Berlín seguía muy duro, contrario a revisar el modelo.

*Para Sánchez, así como Europa está "unida" contra "la guerra de Putin" y a favor de Ucrania, debe unirse ahora en torno a las medidas económicas y sociales que protejan a sus ciudadanos y empresas*



Sánchez, en cambio, expuso ante los medios el apremio a la UE en el que habían convergido horas antes Draghi, Costa, Mitsotakis y él mismo en Roma.

"Este es un problema europeo que exige **una respuesta común, no que 27 países den sus respuestas** dependiendo de la realidad de cada uno de los Estados miembros", hay que actuar "ya" y hacerlo "de manera urgente", por el "bien" de familias y empresas. Para el Ejecutivo español es "fundamental", por tanto, que el Consejo Europeo adopte respuestas "concretas" e "inmediatas". Incidió en que así como Europa está "unida" contra "la guerra de [Vladimir] Putin" y a favor de Ucrania, debe unirse ahora en torno a las medidas económicas y sociales que protejan a sus ciudadanos, avancen hacia la autonomía estratégica de la UE y salvaguarden la recuperación que asomaba tras la pandemia.

## "Convergencia natural"

### RESPUESTA DESDE ROMA

#### Sánchez garantiza el orden público y ofrece diálogo a los transportistas.



En la comparecencia de la mañana, Sánchez **había empleado un tono dramático**: "Tenemos que actuar conjuntamente y hacerlo ya. **Vamos tarde**, debíamos haberlo hecho antes. No podemos esperar un día más". El líder socialista **advirtió** del riesgo de que, si no se adoptan soluciones colegiadas y comunes, cada Estado reacciones por su cuenta, y entonces se "fragmentaría" el mercado energético. De ahí que recalcará que las propuestas de Italia, España, Portugal y Grecia **no alteran la "robustez" del sistema**, ni afectan a la "estabilidad del suministro" ni desincentivan la transición hacia las renovables.

*Costa pide decisiones "concretas y firmes" y Mitsotakis alerta: "Ningún país por sí solo puede encarar una crisis como esta"*

Draghi destacó la "**convergencia natural**" de los cuatro países mediterráneos, apremió a que la UE intervenga de manera "unida y decidida". "Decisiones **concretas y firmes**, y no meras orientaciones", demandó Costa. En la misma línea se manifestó Mitsotakis: "Ningún país por sí solo puede encarar una crisis como esta", hacen falta "**respuestas europeas armonizadas** para contrarrestar la especulación". El dirigente conservador alertó de si no hay una réplica "contundente", no se removerá la "mina en el campo" que, a la larga, puede convertirse en la semilla del populismo.

#### Coincidencia en la necesidad de reforzar la Europa de la defensa

Italia, España, Portugal y Grecia **comparten**, de cara al Consejo Europeo de la próxima semana, medidas como topar los precios de la energía, las compras centralizadas, el desacople del coste del gas de la factura eléctrica, las **interconexiones** (no solo de gas, sino también de hidrógeno), la diversificación de las fuentes de suministro y la aceleración del despliegue de las renovables, porque "hay que recorrer todos los caminos a la vez", y en este objetivo la Europa meridional desempeña un "**papel fundamental**", según expuso el italiano **Mario Draghi**. Un plan al que, 'a priori', se opone Alemania, salvo que opere un giro en los próximos días.

En los que sí están de acuerdo los países del sur y también Berlín es en potenciar **Europa como actor geoestratégico global**. Todos respaldan la **Brújula Estratégica diseñada por el alto representante de la UE, Josep Borrell**, y el objetivo de cooperar con EEUU y con una OTAN "reforzada". Como dijo **Olaf Scholz**, la hoja de ruta que aprobará el Consejo dará "una **orientación clara** y una nueva dinámica" a la política común de seguridad y defensa "en estos tiempos tan inseguros". "**La paz se defiende**", había convenido **Pedro Sánchez** desde Roma.



El presidente **amplía su gira previa al Consejo**. Antes de la visita programada a Dublín, el martes 22, se desplazará a París y Bruselas. Será el próximo **lunes**, para entrevistarse con el presidente francés, Emmanuel Macron, y con el primer ministro belga, **Alexander de Croo**.

## 2.- Más de un millón de españoles huyen de la tarifa eléctrica regulada PVPC.

eleconomista.es, 18 de marzo de 2022.

- **La CNMC cifra en 41 las comercializadoras que cerraron el año pasado.**
- **Un total de 34.000 clientes acabaron en la comercializadora de último recurso.**
- **El organismo pide desvincular el bono social del PVPC.**



Los consumidores de electricidad huyen de la tarifa regulada. Según los datos de la Comisión Nacional de Mercados y Competencia, 1,2 millones de clientes se pasaron el año pasado del PVPC a una tarifa fija en el mercado libre. Este volumen de cambio supone doblar el nivel registrado en 2020 cuando se cambiaron 575.000 clientes o el de 2019 cuando lo hicieron 660.000 clientes.

Según los datos de la institución que preside Cani Fernández, el año pasado desaparecieron 41 comercializadoras de electricidad. Nueve de ellas fueron inhabilitadas por impagos y 35 cesaron su actividad de forma voluntaria.

Esta situación supuso que una parte de su deuda la ha tenido que asumir el sistema -aunque la CNMC no desvela la cantidad- y que 34.000 clientes vieron como su contrato de electricidad se traspasaba a una comercializadora de último recurso.

En lo que respecta al gas natural, la CNMC además destaca que pese a las diferencias de entre el 40 y el 100% existentes en los precios del gas natural en el mercado libre frente al regulado (más caro el libre) apenas se ha notado cambios en el número de clientes que se encuentran en la tarifa regulada.

La situación, que la CNMC califica de coyuntural por la medida, no ha tenido por lo tanto efectos en el nivel de competencia. El organismo no cuantifica las cantidades que han podido pagar de más los clientes que han permanecido en el mercado libre a si se hubiese producido la vuelta efectiva al mercado regulado. Por otro lado, la Comisión recomienda una revisión sobre el mecanismo de cálculo del bono social sobre el precio del PVPC, uno de los precios más altos y volátiles existentes ahora mismo en el mercado. En este sentido, teniendo en cuenta la mayor protección que requieren este tipo de consumidores, cabría analizar otras alternativas que ofrecieran unas condiciones de precios más favorables estables a largo plazo.

## 3.- La patronal eléctrica pide intervenir el mercado del gas con fondos europeos.

eldiario.es, 18 de marzo de 2022.

**Aelec reclama “evitar medidas que puedan afectar a la energía que ya haya sido adquirida por los consumidores”;** señala que los dos colectivos más afectados por la escalada del pool, los hogares con PVPC y las industrias que van al pool, representan en torno al 20% de la demanda final.



La patronal eléctrica Aelec, a la que pertenecen Iberdrola, Endesa o la portuguesa EdP, ha reclamado este viernes “una solución de carácter temporal en el ámbito europeo y financiada con fondos europeos” para frenar la escalada de la luz a causa de la subida exponencial del gas, exacerbada por la invasión rusa de Ucrania.

[Ribera avanza que España y Portugal propondrán limitar el precio de la luz a 180 euros/MWh](#)

## SABER MÁS

“Desde Aelec consideramos que, en el caso de que haya que adoptar medidas de limitación de los precios, sería conveniente centrar la intervención en el origen, que no es otro que el precio del gas, utilizar fondos europeos y evitar medidas que puedan afectar a la energía que ya haya sido adquirida por los consumidores”, indica la entidad en una nota.

Aelec, de la que no forma parte Naturgy, señala que “cualquier intervención debe perseguir un beneficio para todos los consumidores (de gas y eléctricos), tanto industriales como hogares. Para ello, hay que buscar una propuesta de intervención que minimice los impactos en los mercados y que tenga los efectos más inmediatos posibles desde su aprobación y que beneficie a los consumidores en su conjunto”.

En opinión de la patronal, “una intervención en el mercado eléctrico no soluciona los problemas de los consumidores de gas, es más compleja técnicamente y genera importantes distorsiones en los distintos mercados físicos y financieros en los que se opera”. La nota de Aelec llega después de que el jueves la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, confirmase que España y Portugal quieren topar el precio del mercado mayorista eléctrico a 180 euros por megavatio hora (MWh).

Aelec reconoce que “la subida de los precios energéticos lastra la recuperación económica, situando a muchos hogares y empresas a una situación económica insostenible. En el caso de los precios del gas, numerosas industrias están valorando la paralización de la producción de su actividad, si no lo han hecho ya”.

En electricidad, “existe en España una elevada exposición a los precios del mercado mayorista por parte de algunos colectivos”, principalmente los domésticos acogidos a la tarifa semirregulada del precio voluntario al pequeño consumidor (PVPC), que suponen un consumo de unos 27 TWh/año, y los industriales “que no han cerrado contratos a plazo”, que suponen “cerca de 30 TWh/año” y “algunos de los cuales también están parando”.

En total ambos colectivos representan algo más del 20% la demanda final, según Aelec. El sector cree que para protegerlos bastaría con adelantar la devolución de ingresos que deben realizar en 2023 las tecnologías del régimen especial (RECORE), en el que están las renovables o la cogeneración, entre otras, por la subida exponencial del pool.

La patronal eléctrica española reclama “que Europa trabaje con el objetivo de reducir el impacto de los precios del gas, evitando nuevos episodios de precios desorbitados e incluso adelantando medidas de reacción ante reducciones de las importaciones de gas. Para ello, es fundamental trabajar de forma coordinada en el ámbito europeo y con acciones excepcionales y limitadas en el tiempo, como ya ha expresado la Comisión Europea”.

Aelec asegura que “el mercado eléctrico no está fallando, sino que refleja una situación excepcional en el mercado de gas. Tratar de cuestionar el diseño de mercado definido en Europa iría en contra de los objetivos de descarbonización, al ralentizar las inversiones en renovables y cuestionar la liberalización de los mercados”.

Por eso, “la mejor opción” es seguir trabajando de forma alineada con el diseño de mercado europeo en vigor tanto en gas como en electricidad, “evitando medidas de intervención y apostando por las medidas que incrementen la estabilidad de los mercados a largo plazo”.

La patronal recuerda que en 2021 el precio del gas ya se situó en valores unas cinco veces superior a los mínimos de 2020, con valores diciembre en el entorno de los 90-100€/MWh. Y el inicio de la guerra en Ucrania ha situado el precio en todo el continente europeo por encima de los 100€/MWh, "llegando a valores en las últimas semanas de aproximadamente 200€/MWh".

"La excesiva dependencia del gas procedente de Rusia en algunos países de Europa complica el escenario de precio para este 2022. De hecho, los precios actuales del gas reflejan la tensión existente en los mercados, aunque el suministro no está en peligro y se trabaja en planificar el del próximo invierno".

## 4.- Iberdrola, Endesa y EDP consideran que el diseño de mercado europeo en vigor tanto en gas como en electricidad "no está fallando".

energias-renovables.com, 18 de marzo de 2022.

La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (cuyos únicos socios son Iberdrola, Endesa y EDP) ha difundido hoy un comunicado de "valoración sobre las posibles medidas a tomar frente a la actual crisis de los mercados energéticos". Según la Asociación, la mejor opción para afrontar esta crisis es "seguir trabajando de forma alineada con el diseño de mercado europeo en vigor tanto en gas como en electricidad, evitando medidas de intervención", porque "el mercado eléctrico -dicen literalmente las tres compañías- no está fallando". Iberdrola, Endesa y EDP registraron el año pasado entre los tres beneficios netos por valor de más de 6.600 millones de euros.



Aelēc, la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (que integra a Iberdrola, Endesa y EDP) presenta en su documento de "valoración", en primer lugar, un análisis de la situación, y, a continuación, sus propias recetas para afrontar la actual crisis energética, propuestas que grosso modo se limitan a (1) "trabajar de forma coordinada en el ámbito europeo" y (2) hacerlo con lo que denomina "acciones excepcionales y limitadas en el tiempo". La Asociación parte de la premisa de que una intervención en el mercado eléctrico es "compleja técnicamente y genera importantes distorsiones en los distintos

mercados físicos y financieros en los que se opera", pero propone que, "en el caso de que haya que adoptar medidas de limitación de los precios", estas deberían centrarse en el precio del gas. aelēc advierte por otro lado que hay que "evitar medidas que puedan afectar a la energía que ya haya sido adquirida por los consumidores" y plantea, por fin, como herramienta para enfrentar esta crisis energética, la utilización de fondos europeos. "Hay que buscar una propuesta de intervención que minimice los impactos en los mercados -explican desde la Asociación- y que tenga los efectos más inmediatos posibles".

### En cuanto al análisis

Iberdrola, Endesa y EDP repasan los números de 2021 en su análisis: en 2021 el precio del gas -detallan- se situó en valores unas cinco veces superior al de 2020, con valores en diciembre que se situaron en el entorno de los 90-100€/MWh. Con el inicio de la guerra en Ucrania, el precio se ha situado en todo el continente europeo por encima de los 100€/MWh (112,5 €/MWh para el próximo mes), llegando a valores en las últimas semanas de aproximadamente 200€/MWh. La excesiva dependencia del gas procedente de Rusia en algunos países de Europa complica el escenario de precio para este 2022. aelēc asegura sin embargo que "el suministro no está en peligro" y que ya está trabajándose en planificar el del próximo invierno.

La **Asociación de Empresas de Energía Eléctrica** asegura que, en lo que se refiere a la electricidad, "existe en España una elevada exposición a los precios del mercado mayorista por parte de algunos colectivos, principalmente los consumidores domésticos del PVPC (en torno a 27 TWh/año) y los consumidores industriales que no han cerrado contratos a plazo (cerca de 30 TWh/año)". Según los números facilitados por aelēc, en total representarían algo más del 20% la demanda final.

**Así dice el análisis de aelēc, la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica**

«El mercado eléctrico no está fallando, sino que refleja una situación excepcional en el mercado de gas. Tratar de cuestionar el diseño de mercado definido en Europa iría en contra de los objetivos de descarbonización, al ralentizar las inversiones en renovables y cuestionar la liberalización de los mercados»

«Por eso, la mejor opción es seguir trabajando de forma alineada con el diseño de mercado europeo en vigor tanto en gas como en electricidad, evitando medidas de intervención y apostando por las medidas que incrementen la estabilidad de los mercados a largo plazo»

«Es fundamental trabajar de forma coordinada en el ámbito europeo y con acciones excepcionales y limitadas en el tiempo, como ya ha expresado la Comisión Europea»

«Hay que buscar una propuesta de intervención que minimice los impactos en los mercados y que tenga los efectos más inmediatos posibles (...). En este sentido, una intervención en el mercado eléctrico no soluciona los problemas de los consumidores de gas, es más compleja técnicamente y genera importantes distorsiones en los distintos mercados físicos y financieros en los que se opera.

«Desde aelēc consideramos que, en el caso de que haya que adoptar medidas de limitación de los precios, sería conveniente centrar la intervención en el origen, que no es otro que el precio del gas, utilizar fondos europeos y evitar medidas que puedan afectar a la energía que ya haya sido adquirida por los consumidores»

**Iberdrola, Endesa y EDP.**

Aelēc es la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica. Sus tres únicas socias son Iberdrola, Endesa y EDP. Iberdrola ha registrado en 2021 un beneficio neto de **3.885 millones de euros** (+8% con respecto a 2020; +14% con respecto a 2019). Endesa ha registrado en ese mismo año un beneficio ordinario neto de **1.902 millones de euros**. EDP ha registrado un beneficio neto de **826 millones de euros en 2021**. En total, más de 6.600 millones de euros de beneficio neto.

**5.- Nissan y Endesa colaborarán en un proyecto de economía circular en Melilla.**

europapress.es, 18 de marzo de 2022.





Nissan y Endesa (Enel) se han asociado para lanzar un proyecto pionero en Europa, denominado Second Life, que utilizará las baterías usadas de los vehículos eléctricos del fabricante japonés en una central eléctrica en Melilla, operada por Endesa, para mejorar la estabilidad de la red y ayudar a satisfacer las necesidades de una red aislada.

Como parte de la colaboración, Nissan ha proporcionado las baterías de sus vehículos eléctricos y Loccioni, un integrador de sistemas ha asegurado la correcta integración entre las baterías necesarias para el proceso circular.

El proyecto aprovecha la tecnología avanzada basada en la idea de que una vez que la vida útil de una batería dentro de un vehículo eléctrico ha llegado a su fin, estas baterías se reciclan y se ensamblan en un gran sistema de almacenamiento estacionario.

Este sistema se integra en las instalaciones de Endesa en Melilla para evitar la interrupción del suministro eléctrico en caso de carga excesiva, mejorar la fiabilidad de la red y asegurar la continuidad del servicio de red a la población local. El generador de respaldo está compuesto por 48 baterías de Nissan Leaf usadas y 30 nuevas.

Las baterías proporcionan una potencia de 4 megavatios (MW) y la capacidad de producir hasta 1,7 megavatios-hora (MWh) de energía en caso de que la central eléctrica se desconecte del sistema, la instalación de almacenamiento puede inyectar energía en la red eléctrica de Melilla durante 15 minutos, tiempo suficiente para restablecer el sistema y reiniciar el suministro eléctrico.

La ciudad autónoma Melilla tiene una población de casi 90.000 habitantes a la que da servicio una red eléctrica local, alimentada por la central de Endesa y aislada de la red de distribución nacional.

El proyecto ha sido seleccionado como "iniciativa miembro" por el Foro Económico Mundial (FEM). Además, recibió en 2020 un importante reconocimiento a través del premio BASF - Club de Excelencia en Sostenibilidad en la categoría de Mejor Práctica de Economía Circular entre las grandes empresas.

El premio reconoce las mejores prácticas de economía circular en España, premiando los proyectos que abordan los retos de los recursos naturales limitados a través de una variedad de modelos de negocio circulares.

## 6.- Iberdrola y Endesa recriminan a Acerinox y ArcelorMittal por vivir al día en el consumo de luz.

Expansión.com, 18 de marzo de 2022.

**Acerinox, Arcelor y Celsa urgen a intervenir la luz.  
Habrá precios altos de la luz hasta 2024.**

La patronal eléctrica Aelec explica que muchas grandes industrias siguen sin contratos eléctricos protegidos a precios estables, pero esa es su decisión.

**La patronal eléctrica Aelec, que representa a Iberdrola, Endesa y EDP** ha emitido un comunicado en el que explica que reconoce que "la subida de los precios energéticos lastra la recuperación económica, situando a muchos hogares y empresas a una situación económica insostenible". Al margen de atribuir la culpa de la subida de la luz al encarecimiento del gas, que se usa en numerosas centrales para generar electricidad, **Aelec** explica que parte del problema radica en que una porción considerable de los usuarios, tanto domésticos como grandes consumidores industriales, siguen dependiendo de la volatilidad de los precios que marca el mercado mayorista diario, o **pool**, totalmente descontrolado en la actualidad.

"Nos encontramos en una situación de elevados precios de la energía, una situación que compromete a los hogares y empresas que no hayan contratado a precios fijos" dice **Aelec**, a cuyo frente está **Marina Serrano**.



## 20% del mercado



En el caso de los precios del gas, numerosas industrias están valorando la paralización de la producción de su actividad, si no lo han hecho ya, dice **Aelec**.

"En cuanto a la electricidad, existe en **España** una elevada exposición a los precios del mercado mayorista por parte de algunos colectivos, principalmente los consumidores domésticos acogidos a tarifas reguladas o **PVPC** (en torno a 27 teravatios hora al año) y los consumidores industriales que no han cerrado contratos a plazo (cerca de 30 teravatios hora al año), algunos de los cuales también están parando". En total, representan algo más del 20% la demanda final.

La reacción de **Aelec** se produce poco después de que en los últimos días distintas asociaciones industriales salieran en tropel reclamando precios más bajos para evitar parones en la industria.

La **Asociación de Empresas con Gran Consumo de Energía** (Aege), las patronales **Unesid** (siderurgia), **Ascer** (azulejo), **Confemetal** (metal) y las regionales **Fade** y **AGI Campo de Gibraltar** lanzaron una "alerta industrial ante la situación de los precios eléctricos y su impacto en la industria y el empleo".

**Acerinox, ArcelorMittal, Megasa, Celsa, Siderúrgica Balboa o Xeral** se han visto obligadas en los últimos días a parar sus instalaciones en España ante la continua escalada de costes energéticos, llegando algunos de ellos a aplicar un expediente de regulación temporal de empleo (ERTE) a sus plantillas.

Otros, como Asturiana de Zinc están produciendo al mínimo posible y aprovechando las horas en las que la energía es más barata, como noches y fines de semana. Al alza del gas y la electricidad se suman los costes del petróleo y las materias primas, lo que se está traduciendo en nuevas paradas.

Desde las eléctricas, además, sorprende que en grupos como Acerinox sigan dependiendo tanto de contratos no fijos y estables sobre todo teniendo en cuenta que su presidente **Rafael Miranda**, fue consejero delegado de **Endesa** y un perfecto conocedor de la mecánica de los mercados energéticos. Por otra parte, el pasado año **Iberdrola** ya tuvo un sonado enfrentamiento con **Sidenor** precisamente por la guerra con los precios del día a día y los contratos estables.

## 7.- Endesa repotenciará un parque eólico en Gran Canaria para aumentar su producción un 16,5%.

elperiodicodelaenergia.com, 19 de marzo de 2022.

### Sustituirá cinco aerogeneradores por otros seis nuevos de Enercon de 0,9 MW.

Parque Eólico Carretera de Arinaga. FOTO: Endesa. La empresa Parque Eólico Carretera de Arinaga, en Agüimes (Gran Canaria), invertirá 9,6 millones de euros en la renovación de sus aerogeneradores con el objetivo de incrementar su capacidad de producción y extender la operatividad de sus instalaciones durante 20 años más. **POLITICA ESPAÑA EUROPA ISLAS CANARIAS AUTONOMÍAS ENDESA**

La empresa **Parque Eólico Carretera de Arinaga** invertirá 9,6 millones de euros en la renovación de sus aerogeneradores para conseguir incrementar su capacidad de producción en un 16,5% y extender la operatividad de sus instalaciones durante 20 años más.

Optimizar su capacidad de producción es el objetivo que ha trasladado el **Ayuntamiento** en un comunicado, que cuenta con la colaboración municipal (20%) y **Endesa** como principal accionista (80%).



El proyecto de modernización, que incorpora tecnología más moderna y eficiente, se realizará durante el presente año y el próximo, y supondrá la adquisición, instalación y puesta en marcha de **seis nuevos aerogeneradores Enercon E-44 de 0,9 megavatios de potencia**.

Estos sustituirán a cinco equipos que llevan más de dos décadas en funcionamiento y que están llegando al final de su vida útil y a un sexto que se encuentra inoperativo.

Los aerogeneradores renovados, sumados a los otros tres aerogeneradores del parque operativos y en correcto funcionamiento, podrán alcanzar una potencia instalada de 8,69 megavatios, lo que supone un incremento del 16,5% respecto a la cifra actual.

La sustitución de aerogeneradores por otros con tecnología de última generación aumenta el aprovechamiento del recurso eólico existente en la zona y mejora la integración en la red del parque eólico, la seguridad en los trabajos de operación y mantenimiento y el medio ambiente.

La sociedad Parque Eólico Carretera de Arinaga S.A. comenzó sus operaciones en el año 2001 con el fin de promover, construir y explotar un centro de producción de energías renovables en la Zona Industrial de Arinaga.

En la actualidad cuenta con 7,25 megavatios de potencia instalada, ocupando una superficie total aproximada de 40.000 m<sup>2</sup> de suelo de titularidad municipal.

La apuesta que el Ayuntamiento de Agüimes y Endesa realizaron hace 20 años por la creación de este Parque Eólico ha contribuido a la progresiva implantación de las energías limpias, ayudando a reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y a prevenir las consecuencias del cambio climático.

El responsable en Canarias de **Enel Green Power, Manuel Ortega**, ha señalado que así se “confirma la apuesta de Endesa/Enel Green Power por las energías renovables y la transición energética en Canarias”, desarrollando nuevos proyectos de generación eólica y fotovoltaica, y “procediendo también a renovar su flota existente a través de la repotenciación de éste y otros parques eólicos”.

A su juicio, esto son “muestras de su capacidad de liderazgo en el sector, con el fin de contribuir de forma importante a lograr entre todos un mundo más limpio y sostenible”.

## 8.- El Gobierno deberá compensar a Naturgy, Iberdrola y Endesa para limitar los precios.

vozpopuli.com, 20 de marzo de 2022.

**La medida que lidera Teresa Ribera de capar el precio del gas necesita compensar a los grandes dueños de los ciclos combinados que compren esa materia prima a un precio mayor.**



El **Gobierno** quiere sacar el precio del gas del mercado de la electricidad y limitar el precio al que puede ofertar en el mercado a 80 euros el megavatio hora (MWh). Una medida que obligaría, sí o sí, a subvencionar la actividad de **Naturgy, Iberdrola y Endesa**, que son los grandes dueños de los ciclos combinados de gas en España.

Según comentan fuentes del sector a **Vozpópuli**, esta alternativa para bajar el precio de la luz en la que trabaja el ejecutivo crearía el siguiente escenario:

el ciclo combinado de gas vende su producción a 80 euros el megavatio hora mientras que los operadores de estas plantas compran el gas en el mercado a precios que pueden rondar los 100,5 euros (precio de cierre del pasado viernes de la referencia europea TTF).

El Gobierno deberá asumir esa diferencia para que empresas como **Naturgy, Iberdrola y Endesa** no vendan se generación en los ciclos combinados a pérdidas.

Una vía que contempla para alcanzar ese máximo de 180 euros el megavatio hora en el mercado mayorista que defenderán en el Consejo Europea junto a Portugal. Las eléctricas no ven mal esta alternativa, sólo si se compensa la diferencia. "Si lo limitan, **la única forma de que estos sigan operando los ciclos combinados es subvencionando el diferencial respecto de sus costes variables reales**. Si se limitase sin más, estarían obligando a producir a pérdidas", manifiestan desde el sector eléctrico.

La propia ministra Teresa Ribera ya dejó caer esta compensación en una reciente entrevista con el *Periódico de España*. "Se produciría un ajuste a posteriori y se pagaría el coste real de esas compañías, que es superior al precio de 180 euros por MWh", explicaba la vicepresidenta. "Pagar a las centrales de gas, al precio del gas, es más barato que pagar toda la electricidad al precio del gas", añadía. Un hecho que le llevaría a compensar la actividad de **Alpiq, Contourglobal o Engie**, que son otros dueños de estas centrales de producción de energía.

**España y Portugal no descartan poner encima de la mesa que compensación a las gasistas llegue a cargado de fondos europeos**, se libre de pagar estas facturas tanto a españoles como portugueses y los franceses puedan disfrutar de este escenario de precios bajos. Su propuesta de limitar el mercado mayorista, si no recibe el respaldo del resto de socios europeos, se podría hacer limitando la interconexión con Francia, según explican fuentes cercanas al Gobierno a **Vozpópuli**.

## Iberdrola y Endesa quieren tope

Las empresas también son partidarias de poner un límite a los precios del gas. La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec), que representa a **Iberdrola, Endesa y EDP**, señalaba este viernes en un comunicado que "parece oportuno que Europa trabaje con el objetivo de reducir el impacto de los precios del gas, evitando nuevos episodios de precios desorbitados e incluso adelantando medidas de reacción ante reducciones de las importaciones de gas. Para ello, es fundamental trabajar de forma coordinada en el ámbito europeo y con acciones excepcionales y limitadas en el tiempo, como ya ha expresado la **Comisión Europea**".

"Cualquier intervención debe perseguir un beneficio para todos los consumidores (de gas y eléctricos), tanto industriales como hogares", matizan desde **Aelec**. "Para ello, hay que buscar una propuesta de intervención que minimice los impactos en los mercados y que tenga los efectos más inmediatos posibles desde su aprobación y que beneficie a los consumidores en su conjunto. En este sentido, una intervención en el mercado eléctrico no soluciona los problemas de los consumidores de gas, es más compleja técnicamente y genera importantes distorsiones en los distintos mercados físicos y financieros en los que se opera", declaran.

La asociación que lideran Iberdrola y Endesa recuerda que existe en España una elevada exposición a los precios del mercado mayorista por parte de algunos colectivos, principalmente los consumidores domésticos de la tarifa regulada (PVPC), en torno a **27 teravatios hora al año**, y los consumidores industriales que no han cerrado contratos a plazo (cerca de 30 TWh/año), algunos de los cuales también están parando. En total representan algo más del 20% la demanda final.



Por ello, desde el sector apuntan como 'plan b' que si se toca la regulación de las renovables del **Recore (Retribución Cogeneración y Renovables)**, como está negociando el Gobierno y el sector, habría 90 TW a precios razonables en origen con los que dar una solución a esos los hogares y a los consumidores industriales.

## 9.- España se engancha a quemar carbón en plena escalada histórica del precio de luz.

epe.es, 20 de marzo de 2022

**Las centrales de carbón acumulan seis meses seguidos disparando su producción de electricidad, tras años de caídas. Las térmicas triplicaron su actividad en febrero. Endesa y EDP compran más de 700.000 toneladas de carbón para quemar en centrales que ya están en proceso de cierre, pero que han vuelto a ser rentables por los altos precios de la electricidad.**

España está a las puertas del apagón definitivo de todas sus **centrales de carbón**. Las grandes eléctricas han clausurado ya o han solicitado la autorización al Gobierno para poder cerrar todas sus plantas de carbón en el país (con las únicas excepciones, por tan peculiares que son, de una central en Asturias y otra en Mallorca que se resisten al adiós entre una particular adaptación a los tiempos y la obligación por ley, según el caso).



No hay marcha atrás. Pero con el **mercado eléctrico marcando precios máximos históricos** desde hace meses -en las últimas semanas agudizados por la invasión militar rusa sobre Ucrania-, las centrales de carbón que ya sólo se preparaban para echar el cierre y que en la mayoría de los casos habían estado mucho tiempo sin funcionar ahora están reactivándose y disparan su producción.

### CRISIS ENERGÉTICA

#### Las eléctricas se rebelan contra el precio máximo de la luz que quiere el Gobierno



Mientras esperan la autorización definitiva de cierre, las eléctricas están obligadas a tener disponibles sus centrales y a presentar ofertas en el mercado eléctrico para producir si es necesario. La escalada desorbitada de los precios ha hecho que **quemar carbón** para producir electricidad vuelva a ser rentable en determinados momentos. La escalada de precios ha permitido que las ofertas que presentan las plantas térmicas a veces consiguen entrar en el mercado, y cada vez más.

La generación de las centrales de carbón acumula seis meses consecutivos de subidas en España. Desde septiembre de 2021, mes a mes la generación de las plantas térmicas ha registrado crecimientos interanuales. Algunos meses la producción se ha duplicado y otros incluso se ha triplicado con relación al mismo mes del año anterior, según recogen los registros de Red Eléctrica, el gestor del sistema eléctrico español.

#### LLEGAN 700.000 TONELADAS DE CARBÓN EN BARCO

Aún disponibles para el mercado eléctrico está las centrales de **Endesa** de As Pontes y la mallorquina de Es Murterar; las plantas asturianas de **EDP** de Aboño y de Soto de Ribera; y la planta de **Viesgo** -ahora integrada también en el grupo EDP- de Los Barrios, en Cádiz.

Tres de estas centrales están a punto de cerrar, prácticamente esperando el último permiso administrativo o cumpliendo el breve periodo de carencia posterior a recibirlo, pero la inesperada nueva vida que les ha dado ha llevado a las eléctricas a comprar cerca de 725.000 toneladas de carbón en los últimos meses para seguir funcionando.

## CRISIS ENERGÉTICA



### **El Gobierno compensará a las eléctricas con centrales de gas para bajar la luz.**

Para alimentar su **central coruñesa de As Pontes**, Endesa recibió casi 180.000 toneladas en el último trimestre de 2021 y espera otros dos barcos a finales de este mes con 82.000 y con 163.000 toneladas. Según los datos de la eléctrica, cuando la central gallega funcionaba a pleno rendimiento, el carbón que quemaba oscilaba entre los 3,5 millones y los 4 millones de toneladas al año.

La **central gaditana de Los Barrios** es otra de las que, a pesar de estar a punto de desenchufarse, ha revivido en plena crisis energética. EDP, que cerró la compra de Viesgo (la antigua dueña de la planta) a finales de 2020, reactivó a finales de enero la central y desde entonces se ha mantenido en funcionamiento. La eléctrica ha recibido unas 300.000 toneladas de carbón en dos barcos, uno en enero y otro a principios de marzo, y tiene contratos abiertos de suministro para seguir recibiendo material sigue la planta se mantiene en marcha.

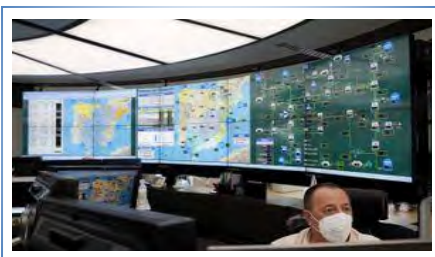
## EL INESPERADO PESO DEL CARBÓN

El peso del carbón sigue siendo muy menor en el conjunto de la generación de electricidad española. Pero tras años en que no había dejado de descender en los últimos años, la tendencia se ha roto en mitad de la crisis energética y la escalada de precios: en 2019 las centrales carboníferas aportaron el 4,3% de la electricidad producida en España, en 2020 fue sólo el 2% y en el conjunto de 2021 fueron el 1,9%.

## CRISIS ENERGÉTICA

### **La red de búnkeres que controla todo el gas que llega a España**

Hasta agosto del año pasado su peso había descendido hasta el 1,6%, pero desde entonces la producción y su cuota en el total de generación ha crecido de manera inesperada. Las aportaciones se han elevado hasta el entorno del 3% en los meses posteriores.



La razón del aumento de la producción de las centrales de carbón está en el encarecimiento de la electricidad. Con el mercado eléctrico marcando récords, el carbón consigue producir electricidad siendo rentable al menos de manera temporal (cuando los precios se normalicen, la necesidad de comprar costosos derechos de emisión de CO2 para producir volverá a echarlo del mercado). La necesidad de avanzar en la transición energética lo ha dejado fuera y el carbón tiene los días contados en España.

## LAS DOS CENTRALES QUE SEGUIRÁN

Tras la última oleada de cierres de plantas ya en marcha y sólo a la espera de recibir el permiso del Ministerio para la Transición Ecológica para tres centrales más, en España sólo quedará en funcionamiento una central en la Península (**la asturiana de Aboño, de EDP**) y otra en Mallorca (**la de Es Murterar, de Endesa**).

## CRISIS ENERGÉTICA

### España y Portugal maniobran para fijar un precio máximo en el mercado eléctrico.

El caso de la central de Aboño es peculiar, ya que además de quemar carbón para generar electricidad, también utiliza los gases siderúrgicos de la planta aledaña de ArcelorMittal y evita así que simplemente sean quemados en una antorcha y emitidos directamente a la atmósfera, en una suerte de proceso particular de economía circular.

La planta mallorquina de Endesa ya ha cerrado dos de sus grupos y mantiene operativos otros dos por seguridad de suministro en las islas y con limitaciones de utilización. Hasta agosto de 2021 ambos grupos podían funcionar un máximo de 1.500 horas anuales y desde entonces se ha reducido 500 horas al año como tope. La central seguirá abierta al ralentí hasta que esté conectado el segundo cable de conexión entre la Península y Mallorca que, en principio, debería estar operativo antes de 2026.

## 10.- Iberdrola y Endesa, hartas del Gobierno, quieren evitar otro 'hachazo'.

merca2.es, 21 de Marzo de 2022.

Iberdrola y Endesa están moviendo todos sus resortes para convencer a la ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, de que **el mercado eléctrico «no está fallando»**, sino que refleja la situación excepcional del mercado de gas, tensionado más si cabe todavía tras la invasión rusa de Ucrania. Ambas compañías junto a EDP consideran que es «fundamental» trabajar de forma coordinada y con acciones excepcionales y limitadas en el tiempo.

Desde la **Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec)**, integrada por Endesa, Iberdrola y EDP, se aboga por que, **en caso de que haya que adoptar medidas de limitación de precios ante la espiral alcista de la energía, se actúe sobre el gas** y se utilicen fondos europeos para costear la medida.

«Una intervención en el mercado eléctrico no soluciona los problemas de los consumidores de gas, es más compleja técnicamente y genera importantes distorsiones en los distintos mercados físicos y financieros en los que se opera», sostiene la patronal eléctrica.

### ATENTAS AL CONSEJO EUROPEO

En el próximo Consejo Europeo del 24 y 25 de marzo se debatirá sobre las posibles medidas para paliar el alza de precios en el mercado energético del continente y **la propuesta conjunta de los gobiernos de España y Portugal pasa por limitar a 180 euros el megavatio hora (MWh)** en el mercado mayorista de la electricidad, según avanzó este jueves la vicepresidenta tercera y titular de Transición Ecológica.

En ese sentido, las grandes eléctricas señalan la necesidad de «buscar una propuesta de intervención que minimice los impactos en los mercados y que tenga los efectos más inmediatos posibles desde su aprobación», además de beneficiar a los consumidores en su conjunto.

### IBERDROLA Y ENDESA RECUERDAN QUE EL 80% DE LOS CONTRATOS NO ESTÁN SUFRIENDO LA SUBIDA DE LA LUZ

La organización también subraya que mientras que en 2021 el precio del gas se situó en valores unas cinco veces superior a los de 2020, con registros en diciembre de entre 90 y 100 euros/MWh, tras el **inicio de la guerra en Ucrania** se ha situado por encima de los 100 euros en todo el continente, «llegando a valores en las últimas semanas de aproximadamente 200 euros/MWh».



En esa línea, la entidad que representa a Iberdrola, Endesa y EDP incide en que esta situación de precios altos en el mercado energético compromete a los hogares y empresas que no hayan contratado a precios fijos y, además, lastra la recuperación económica. Numerosas industrias están valorando la paralización de la producción de su actividad, si no lo han hecho ya, y eso es algo que España no se puede permitir y que tiene solución.

## **LAS SOLUCIONES DE IBERDROLA Y ENDESA**

Las grandes eléctricas han fijado de manera muy clara donde radica el problema del precio de luz: para qué clientes es un problema y cuanta electricidad se necesita para solventarlo. Y además proponen una solución al alcance del Gobierno, si es que el presidente Pedro Sánchez y la **ministra Ribera** están predispuestos a escucharlas, -parecer, esta vez, si están estudiando los informes que se les han presentado-.

En España existe una elevada exposición a los precios del mercado mayorista por parte de algunos colectivos, principalmente los consumidores domésticos acogidos a la tarifa regulada, que beben directamente del pool, porque la regulación así lo marca, y por otro lado **los clientes industriales** y empresariales que, por decisión propia de su gestión no tienen contratada la luz a precio fijo y la compran en el pool porque tradicionalmente les salía más beneficioso para ellos pero ahora no es así.

El primer colectivo demanda un total de 27 TWh por año y **el segundo unos 30 TWh al año**. En total, en números redondos, son 60 TWh de consumo eléctrico que no están a precio fijo y, por tanto, están expuestos y sufriendo el sistema marginalista. Suponen algo más del 20% de la demanda final, según los datos ofrecidos por las grandes del sector.

¿Qué proponen las eléctricas al Gobierno? Según fuentes de Endesa consultadas por MERCA2, «que se toque un poco la regulación de las renovables del Recore, que producen 90 TWh, y consigamos que esa gran bolsa de electricidad reduzca su precio y, por tanto, se ponga a disposición de esos consumidores domésticos y empresariales a un nivel razonable».

Esas mismas fuentes explican que «tenemos esa bolsa de producción de energías renovables, y al parecer, el Gobierno podría implementar una manera de tocar la regulación de esa producción para rebajar el precio de esas renovables ahora. Con un precio en torno a los 60 euros más o menos».

Si se consiguiera «que su rentabilidad pactada quede garantizada, no hay riesgo de litigios judiciales y, al final, lo que estás haciendo es inyectar en el sistema una gran cantidad de electricidad a un precio razonable, con lo cual domésticos y empresas podrían beber de esa bolsa de electricidad a precio moderado y evitar el daño de los altos precios del pool».

Tanto Iberdrola como Endesa recuerdan que el 80% de los contratos no están sufriendo el problema del alza de la luz porque pertenecen al mercado libre y tienen un precio pactado de antemano por un tiempo más o menos prolongado. «Pese a todo lo que se dice a veces, las soluciones son más sencillas de lo que podría parecer. No hace falta tasar a nadie, no hace falta poner ningún impuesto, solo hace falta conocer cómo funciona el sistema y tocar las palancas correctas para que las disfunciones se puedan encauzar», indican las mismas fuentes a MERCA2.

## **11.- Endesa tendrá que pagar una multa de 15 millones por la fuga de la central de Ascó.**

elconfidencial.com, 21 de marzo de 2022.

**El tribunal desestima el recurso contencioso de la empresa y ratifica cuatro sanciones por la emisión de partículas radioactivas.**



La Audiencia Nacional acaba de desestimar el recurso contencioso-administrativo interpuesto por **Endesa** Generación, SA, contra la sanción impuesta en 2008 a Endesa Generación por el Ministerio de Industria por **infringir de forma grave la seguridad nuclear** en la central de Ascó I. Confirma de este modo cuatro sanciones que alcanzan en conjunto los 15,3 millones como explotador responsable de las instalaciones por la fuga radioactiva de 2007.

Pese a que se abrieron diligencias penales contra varios directivos de la central nuclear de Ascó I, estas concluyeron con un sobreseimiento provisional dictado en marzo de 2020 por la Sección Cuarta de la Audiencia Provincial de Tarragona. Este procedimiento provocó que, por dicho motivo, estuviera suspendida la tramitación del **recurso contencioso-administrativo** que ahora se ha resuelto.

### Un muerto en la central nuclear de Ascó por un escape no vinculado a la actividad radiológica.

La **primera** de las infracciones asciende a **7,5 millones de euros** y se impuso por la emisión de partículas radiactivas "con potencial de superación de los límites de dosis normativamente establecidos", por no haberse establecido el control de **contaminación externa del personal una vez descubierta la contaminación del emplazamiento**, y por no haber clasificado, señalado y delimitado radiológicamente las zonas de libre acceso de la central nuclear tras la detección de partículas radiactivas en dichas zonas.

La **segunda**, cuya sanción es de **3.000.000 euros**, es por el incumplimiento de la Instrucción IS-10 del Consejo de Seguridad Nuclear de 25 de julio de 2006, por la que se establecen los criterios de notificación de sucesos al Consejo por parte de las centrales nucleares, al **no haberse notificado los hallazgos de partículas hasta el día 4 de abril de 2008**, y también, por el incumplimiento de la Instrucción IS-14 del Consejo de Seguridad Nuclear de 24 de octubre de 2007, sobre la Inspección Residente del Consejo de Seguridad Nuclear en las centrales nucleares.

### Endesa reconoce como error que hubo ingenuidad en el tratamiento del incidente de Ascó.

La **tercera** infracción, cuya sanción es de **3.000.000 euros**, es por no haberse proporcionado a la Inspección Residente información pronta y veraz sobre la contaminación en zona de libre acceso de la central nuclear en marzo y abril de 2008. A esta se suma una **cuarta** infracción por importe de **1.800.000 euros** por el incumplimiento del Manual de Protección Radiológica de la Central, al no haber dejado constancia en los registros de vigilancia de la contaminación encontrada en zonas de libre acceso.

### El suceso

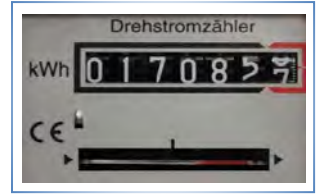
Según figuraba en los informes fiscales de la causa penal que acabó en sobreseimiento, la fuga se produjo el 26 de noviembre del 2007, cuando operarios sin experiencia previa en la operación **volcaron 50 litros de agua y lodos radiactivos en una piscina de combustible gastado**. El líquido salpicó una rejilla de aspiración y se acabó emitiendo partículas a la atmósfera a través del sistema de ventilación. La central admitió haber recogido 1.700 partículas en los 10 meses posteriores.

## 12.- Rescatar el mercado energético sería el mal menor.

cincodias.elpais.com, 20 Marzo de 2022.

**Usar dinero público mientras firmas como Shell tienen altos beneficios da mala imagen, pero el colapso sería peor.**

Al igual que los grandes bancos en 2008, los proveedores de energía de Europa pueden ser demasiado grandes para quebrar. Utilizar el dinero de los contribuyentes para aislar a los mercados energéticos de los precios fluctuantes da mala imagen, especialmente cuando los productores de gas, como Shell, de 188.000 millones de dólares, están obteniendo enormes beneficios. Aun así, un colapso del mercado sería peor.



Los miembros de la Federación Europea de Operadores de Energía (EFET), principalmente productores de gas y empresas de servicios públicos como Iberdrola que compran gas para generar electricidad, están atrapados en las consecuencias de la invasión rusa de Ucrania. Su problema no es la disponibilidad de gas físico o su elevado precio, sino el efectivo necesario como garantía inicial en caso de que las cosas vayan mal.

El EFET afirma que esas cargas de garantía son ahora tan elevadas que algunas empresas se han quedado sin efectivo. No es difícil ver por qué. Los precios de referencia del gas neerlandés, para su entrega en un mes, han subido de 25 euros por megavatio hora en julio del año pasado a 300 euros este mes. Antes, una empresa de servicios públicos que quisiera compensar su exposición larga a una gran compra de gas que perdiera dinero si los precios se desplomaban, podría haber depositado 1.000 millones de euros de garantía para una posición corta de contrapartida, donde se aplica lo contrario. Ahora es probable que esa garantía sea de 6.000 millones de euros, calcula EFET. La garantía exigida por los bancos debido a la volatilidad diaria ha aumentado aún más, pasando de 50 millones de euros a 500 millones.

Las empresas de servicios públicos que optan por no cubrirse son peligrosas. Si los precios se mueven en su contra tras, por ejemplo, un alto el fuego entre Moscú y Kiev, podrían desaparecer. En un caso extremo, la ruptura del mercado podría interrumpir las entregas físicas de gas, afectando a las economías y a los consumidores. La intervención directa de los Gobiernos en la compra de gas también sería engorrosa y costosa. El aumento de los requisitos de capital de los operadores por parte de los reguladores también se traduciría en un aumento de los precios al consumidor. Apoyar el sistema de *trading* con garantías estatales, o a través de la liquidez del banco central a las contrapartes bancarias de las empresas energéticas, es, por tanto, la forma más barata de restablecer la confianza y permitir la reanudación de un servicio más normal. Si nadie se hunde, el coste para los contribuyentes es nulo.

Cualquier rescate corre obviamente el peligro del riesgo moral. La Reserva Federal adquirió créditos corporativos para evitar que los mercados de bonos se congelasen durante la pandemia, pero la ayuda a gigantes como Shell es un palo en el estómago. Sin embargo, hay una diferencia entre apoyar a un mercado y que Shell obtenga enormes beneficios. Esto último puede recuperarse a través de un impuesto sobre ganancias inesperadas. Eso suena mejor que dejar que las facturas de los clientes se disparen cada vez más.

## 13.- España es el cuarto país de Europa con más impuestos en la factura de la luz de los hogares.

economiadigital.es, 19 de Marzo de 2022.

**Las administraciones españolas gravan más el gasto eléctrico de las familias que el de las empresas y la industria, al contrario que la mayoría de los países europeos.**

La luz bate un récord en España y llega a los 383 euros por megavatio hora. En la imagen, una persona prepara una lavadora. EFE

**La escalada del precio de la luz**, que ha llegado a multiplicar por diez el de hace un año en el mercado mayorista, acucia a familias y empresas. Las medidas paliativas del Gobierno, recién prorrogadas, son transitorias, pero el encarecimiento sigue.



El precio que nos escandaliza a diario es solo el que pagamos por la energía, pero después están los impuestos. **Y España es, de los 27 países de la UE, el cuarto que más grava a los hogares con la luz.**

**El 41,5% de la factura eléctrica en el ámbito doméstico son impuestos**, según los últimos datos de Eurostat correspondientes al primer semestre de 2021. Solo Dinamarca, Alemania y Portugal superan a España en cuanto a carga fiscal en el recibo de la luz, y nuestro país se sitúa dos puntos por encima de la media europea.

La factura que pagan las familias españolas es la quinta más cara de toda la UE, con 232,3 euros el Mwh impuestos incluidos. Sin impuestos, España se sitúa en el séptimo puesto, con 135,8 euros el MWh, pero entre los impuestos directos y tasas y el IVA, que antes de la rebaja temporal del Gobierno, era del 21%, escala posiciones en el ránking. En la factura, **por cada MWh pagamos 96,5 euros de impuestos.**



Las empresas, por su parte, que son las que más se están manifestando e incluso movilizan por los altos precios energéticos, soportan en España una carga fiscal inferior a las familias, algo que puede entenderse por las políticas de fomento de la actividad económica. Sin embargo, sorprende el contraste con muchos países de Europa, y con la media del continente, donde es justamente al contrario.

Los datos de Eurostat desglosan el precio de la luz de los clientes no domésticos en función del consumo, por lo que se puede distinguir entre pequeños negocios, pymes, empresas de más volumen o industrias electrointensivas. Como muestra, hemos tomado el que la oficina de estadística europea considera el consumo de una empresa media y el de una gran industria. Los precios e impuestos varían en función de los países.

Una empresa con una banda de consumo de entre 500 y 2.000 Mwh pagó en España el Mwh a 130 euros, en la franja baja de la UE, cuya media son 30 euros más. Eso significa que paga la energía 100 euros más barata que los hogares. El 28,6% son impuestos, menos también que la media europea, que roza el 40%. La presión fiscal que resiste, por tanto, es 13 puntos inferior a las familias. A nivel continental, el porcentaje de impuestos entre estas empresas y los clientes domésticos es similar.

Una gran industria, las famosas electrointensivas como acereras y cementeras, que están reivindicando estos días que con estos precios es mejor parar, todavía resiste una presión fiscal inferior. En España, las empresas con un consumo en una banda superior a 150.000 Mwh, pagaron de media 74,9 euros por Mwh, es decir, algo más de la mitad de la empresa media y una tercera parte que los hogares.

De estos cerca de 75 euros, 20 son impuestos, es decir, el 26,6%, muy por debajo de los clientes domésticos. En el conjunto de la Unión Europea, la gran industria pagó cerca de 93 euros el MWh, de los que el 38% eran impuestos, casi lo mismo que las familias, por lo que soportan la misma presión fiscal, aunque las empresas luego se desgravan el IVA.

## Los impuestos que afectan al consumidor

Desde que el pasado verano se inició esta escalada de precios sin precedentes en el mercado eléctrico mayorista, y que luego repercute en el consumidor final, el Gobierno ha intentado maniobrar para reducir la factura de los usuarios. La medida más sencilla, que finalmente se tomó en 2021 -y que se ha ido prorrogando- ha sido atacar el sistema impositivo de la factura de la luz. A fin de cuentas, se trata de un coste muy alto dentro del porcentaje del recibo.

La principal acción fue la reducción al 10% -desde el 21%- del IVA en la factura eléctrica de los consumidores con hasta 10 kW de potencia contratada, siempre que el precio medio mensual del mercado mayorista del mes anterior sea superior a 45 €/MWh. De igual modo, los beneficiarios del bono social eléctrico mantendrán sus descuentos de entre el 60 y el 70% de su consumo.

Otro de los cargos que se han tocado en la factura de los consumidores es el Impuesto Especial sobre la Electricidad (IEE) que seguirá en el 0,5% -desde el 5,11%-. Esta cantidad de trata del mínimo autorizado por la normativa europea.

En cuanto al impuesto que grava con un 7% el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica (IVPEE), también permanecerá suspendido hasta que se vuelva a revisar la situación. Este gravamen, en concreto, no afecta directamente a los consumidores, sino que tienen que abonarlo las compañías eléctricas, aunque el mercado asume que su coste lo repercuten en el precio que finalmente cobran a los clientes.

En este contexto, el Gobierno ha decidido volver a prorrogar la reducción de estos impuestos hasta el próximo verano. El futuro dependerá de cómo impacten las medidas en las que está trabajando el Ejecutivo de Pedro Sánchez para que el gas no impacte en el mercado mayorista.

## 14.- Enel estima "en meses" su salida de Rusia.

europapress.es, 21 de marzo de 2022.

La compañía italiana de suministro energético Enel, matriz de Endesa, calcula que su salida del mercado ruso llevará meses ante la dificultad de resolver de manera segura sus operaciones en el país y dependiendo de la agilidad de las autoridades de Rusia para ejecutar el proceso.

"Vamos a salir, claramente. La cuestión es que no tenemos una presencia pequeña allí", ha indicado el consejero delegado de Enel, Francesco Starace, en una entrevista con Bloomberg TV. "Estamos pensando en maneras sensatas de reducir nuestra exposición y eventualmente abandonar el país", ha añadido.

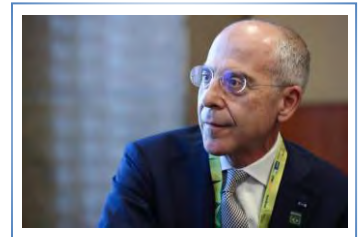
"Pienso que puede hacerse razonablemente rápido", ha apuntado el ejecutivo italiano, quien ha subrayado que el proceso depende en gran medida de la agilidad con la que las autoridades rusas implementen las fórmulas dispuestas para resolver la situación para dejar de trabajar en Rusia. "Pienso que es cuestión de meses", ha estimado.

El Gobierno ruso ha promulgado una ley en la que se contemplan las fórmulas para que los inversores extranjeros resuelvan su situación en el país, con tres alternativas posibles. "Estamos estudiándolas, teniendo presente la seguridad de nuestros empleados", ha indicado Starace.

En este sentido, ha recordado que Enel cuenta con una serie de plantas en Rusia "y no es algo que puedas simplemente apagar", añadiendo que la compañía ha suspendido sus inversiones en el país, donde hace tiempo había puesto en marcha el procedimiento para reducir su exposición.

Por otro lado, el consejero delegado de Enel ha advertido de que la volatilidad de los precios del gas en Europa "está totalmente fuera de control" y ha planteado que, de alguna manera, debería controlarse y regularse, "al menos durante los próximos doce meses".

"Debería haber algún tipo de control temporal, pero de al menos doce meses de duración sobre la volatilidad", ha comentado.



## 15.- Aprueban una planificación eléctrica a 2026 con 1.500 millones para las islas.

canarias7.es, 22 de febrero de 2022.

**El Gobierno dará luz verde en su reunión de este martes a esta planificación de inversiones en la red eléctrica.**

El Consejo de Ministros aprobará este martes la Planificación de la Red de Transporte de Electricidad hasta 2026, que, con unas **inversiones previstas de 6.964 millones de euros** en diferentes actuaciones -1.500 de ellos para los enlaces submarinos no peninsulares, prevé generar unos 80.000 empleos hasta esa fecha.

Según han indicado fuentes gubernamentales, el Gobierno dará luz verde en su reunión de este martes a esta **planificación de inversiones en la red eléctrica**, que -según indicó la secretaria de Estado de Energía, **Sara Aagesen**, cuando la presentó en el Congreso de los Diputados- permitirá un ahorro de costes al sistema eléctrico superior a los 1.600 millones anuales.

La nueva planificación está enfocada a conseguir la máxima penetración de renovables, e incluye los primeros desarrollos para la **futura incorporación del hidrógeno verde y de instalaciones de eólica marina**.

Esta planificación, de carácter vinculante, define las infraestructuras de la red de transporte de electricidad de los próximos años y se ha buscado maximizar la utilización de la red eléctrica existente, renovando y ampliando su capacidad, y utilizando nuevas tecnologías, como baterías o compensadores síncronos, presentes por vez primera en la planificación.

**Se podrán conectar 37.000 megavatios (MW)** de nuevas instalaciones renovables y sólo el 13 % requerirá nuevas subestaciones para conectarse.

Gracias a ello, las emisiones de gases de efecto invernadero del sector eléctrico bajarán hasta los **17 millones de toneladas de CO2 en 2026** (un tercio del nivel de 2019) y la penetración de las renovables alcanzará el 67 % ese mismo año, de acuerdo con lo contemplado en la senda del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), que prevé una penetración del 74 % en 2030.

Las mejoras de redes ya existentes beneficiarán a 8.000 kilómetros de red, a los que se sumarán 2.700 kilómetros de nuevas líneas y 700 kilómetros de interconexiones submarinas.

Según el análisis coste-beneficio que se ha hecho, la planificación supone una inversión total de 6.964 millones en **infraestructuras con una media de 40 años de vida útil**, que, una vez en servicio, permitirán un ahorro de costes al sistema eléctrico superior a los 1.600 millones anuales.

Desde el punto de vista macroeconómico, cada 10 millones de inversión generarán **15 millones de actividad industrial** e incrementará seis millones el PIB.

**Un 18% de la inversión será para interconexiones.**

Las interconexiones con otros países recibirán **cerca del 18 % de la inversión**, unos 1.500 millones, y corresponden al proyecto submarino con Francia por el Golfo de Vizcaya, al enlace con Portugal por Galicia, a una tercera conexión con Marruecos y a una nueva conexión con Andorra.

La mayor partida inversora, **el 27 % del total**, con casi 1.900 millones, se destinará a la integración de renovables y a mitigar las limitaciones de la red de transporte que impedirían el aprovechamiento de las energías limpias.

Otros **1.550 millones se destinarán a garantizar la seguridad, calidad y fiabilidad del suministro**, incluyendo refuerzos para el apoyo a la red de distribución o la alimentación de líneas ferroviarias.

Asimismo, **se invertirán 1.500 millones de euros en los enlaces no peninsulares** (todos ellos submarinos) en las islas **Baleares, Canarias y Ceuta**.

**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**