



Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las PERSONAS

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Endesa impulsa 27 nuevos proyectos de energías renovables que crearán 4.200 empleos.

20minutos.es, 11 de Julio de 2022.

Endesa rebaja hasta un 20% sus tarifas en el mercado libre.



Planta fotovoltaica de Nou Biniatria en Mallorca.

Endesa, a través de su filial renovable Enel Green Power España (EGPE), está construyendo **27 proyectos renovables en España** que tendrán una capacidad de más de 1.130 megavatios (MW) de nueva energía verde.

Más de 4.200 profesionales están trabajando en la construcción de estas instalaciones renovables de la compañía, que ha reforzado así su apuesta por las energías limpias para impulsar la descarbonización y tiene como objetivo alcanzar los **12.300 MW solares, eólicos e hidráulicos** a finales de 2024.

"Los proyectos solares y eólicos se están construyendo en las regiones de **Aragón, Castilla la Mancha, Extremadura y Andalucía**, principalmente, y tienen como objetivo cumplir con el objetivo que nos hemos marcado de lograr que toda la producción de Endesa sea 100% renovable en 2040", ha señalado al respecto el responsable de construcción renovable de la compañía, Luca Capuozzo.

El crecimiento en renovables permitirá que **el 92% de la producción de energía en la península ibérica** a cierre de 2024 esté libre de emisiones de dióxido de carbono (CO₂), seis puntos porcentuales más que a final de 2021, según ha destacado Endesa. Asimismo, este proyecto de descarbonización de la producción eléctrica permitirá a la compañía ser totalmente libre de emisiones en 2040, con el 100% de la generación ligada a fuentes renovables.

Estos proyectos renovables se plantean bajo un enfoque de creación de valor compartido, cuyo objetivo es conseguir la máxima integración con el entorno. Así, se incorporan en las instalaciones actividades de sector primario o terciario, se realizan cursos de formación para la mejora de la empleabilidad de la población local, se fomenta la contratación y el consumo de bienes y servicios de la zona, y se apoya estos municipios en el camino hacia la transición energética, impulsando iniciativas del autoconsumo, eficiencia energética o movilidad eléctrica, entre otras.

En este sentido, la empresa ha recordado que en los últimos 3 años ha formado a más de 4.000 personas en coordinación con ayuntamientos y ha implementado medidas de transición energética en los municipios donde se localizan los proyectos renovables: con 31 proyectos de iluminación LED, 27 proyectos solares de eficiencia energética y autoconsumo y 28 auditorías energéticas en edificios públicos entre otras actuaciones.

2.- Iberdrola adjudica a la asturiana Hiasa un contrato de 45 millones para sus proyectos fotovoltaicos en España.

eleconomista.es, 26 de agosto de 2022.

Iberdrola ha adjudicado a la empresa asturiana Hiasa Gonvarri un contrato de 45 millones de euros para la fabricación e instalación de estructuras fijas y seguidores en sus próximas plantas fotovoltaicas en el país, informó la compañía.

En concreto, estos elementos se utilizarán en nueve instalaciones renovables que la energética proyecta construir, que suman en conjunto una potencia instalada de casi 600 megavatios (MW). Entre ellas, las plantas de Ciudad Rodrigo, Ballestas y Casetona, en Castilla y León; o Maja Alto y Tallisca, en Andalucía.

Este pedido dará continuidad a la carga de trabajo de la fábrica de Hiasa en Avilés. En total, Iberdrola ha adjudicado ya a la empresa asturiana contratos por cerca de 94 millones de euros en un conjunto de proyectos que rozan los 2.000 MW de potencia.



3.- Enagás 'avaló' el gaseoducto italiano de Sánchez hace un mes con 1.500 millones.

lainformacion.com, 26 de AGOSTO DE 2022.

La gasista actualizó su plan estratégico en julio y, por primera vez, incluyó en su hoja de ruta la construcción de la conexión hasta Livorno. La iniciativa supone un tercio de las inversiones del grupo hasta 2030.

Arturo Gonzalo Aizpiri, consejero delegado de Enagás, durante la presentación de la estrategia 2022-2030



Enagás se anticipó al último viraje de la política energética de Moncloa. Se trata de la reciente apuesta de **Pedro Sánchez** por levantar un gaseoducto de 800 kilómetros entre España e Italia bajo el Mediterráneo. El presidente del Gobierno **lanzó por sorpresa** este mensaje el miércoles durante su viaje a Colombia. Hasta entonces, ni Sánchez ni ninguno de sus ministros habían aludido a la vía italiana. Al menos, no públicamente. Pero hace poco más de un mes, Enagás ya **anunció una inversión de 1.500 millones de euros** en este gaseoducto, una iniciativa que incluyó en su plan estratégico 2022-2030, el primero diseñado bajo la dirección del nuevo consejero delegado, **Arturo Gonzalo Aizpiri**, que la gasista presentó en julio.

La compañía que preside **Antonio Llardén** se adelantó al golpe de efecto de Sánchez, quien ha mostrado la disposición del Gobierno a echar el resto por la conexión España-Italia, solo después de que el Ejecutivo de **Enmanuel Macron enfriase el creciente optimismo sobre el Midcat**, el plan para activar un tercer gaseoducto entre España y Francia que no encaja en los planes del presidente francés. Sánchez aseguró que si no sale adelante el plan A "**por dificultades de política doméstica**", España buscará el plan B, en referencia a la conexión submarina con el país transalpino.

Teresa Ribera, ministra para la Transición Ecológica, y **Félix Bolaños**, ministro de Presidencia, se apresuraron a secundar a Sánchez. En Bruselas les respalda el alto representante para la Política Exterior de la Unión Europea, **Josep Borrell**, férreo defensor de **aumentar las interconexiones** entre el sur y el norte del continente.

La llegada de Aizpiri a Enagás no solo ha supuesto un viraje en la estrategia del grupo, también ha llevado a un acercamiento de la compañía con el Gobierno.

Un dato, Ribera va a mantener una ronda de contactos con el sector para abordar el plan de contingencia energético que presentará próximamente a Bruselas, después de lograr este jueves su convalidación en el Congreso. **El primer convocado, este viernes, es Aizpiri.**

Ribera va a iniciar una ronda de contactos con el sector para abordar el plan de contingencia energético. El primer convocado es Aizpiri.

La compañía, por su parte, está dispuesta a movilizar todos los recursos a su alcance -y los que lleguen de terceros- para culminar la interconexión con Italia. La empresa ha previsto un plan de inversión a ocho años. A razón de **365 millones de euros** entre 2022 y 2026 y otros **1.135 millones** entre 2027 y 2030. Un **esfuerzo histórico** para la compañía que gestiona la red nacional de gaseoductos y de almacenes de gas.

Según las proyecciones de la gasista, que lleva meses trabajando en un informe de evaluación del proyecto, **el coste total de la infraestructura rondará los 3.000 millones**. Aun con la aportación del país transalpino y el respaldo financiero de Bruselas -que se da por sentado-, la factura para España del gaseoducto entre Barcelona y Livorno supera, *a priori*, el coste previsto para poner en marcha el **Midcat**, que situaba la aportación de nuestro país en el entorno de los **400 millones de euros**.

Mención aparte requiere el calendario previsto para la puesta en operación de la interconexión Italia-España. La vicepresidenta tercera ha deslizado en más de una ocasión que el plazo para tener listo el Midcat es excesivo. Ocho meses, según avanzó el propio Aizpiri. Ribera le tomó prestada la cifra poco después, para responder al canciller alemán, **Olaf Scholz**, en su reclamo por un gaseoducto que permita a Alemania sustituir el gas ruso por el argelino. La conexión hasta Livorno estaría lista en tres años, en el mejor de los casos.

La política energética de los Estados miembros es, hoy más que nunca, una partida de ajedrez que se juega en el plano geoestratégico. Hay cuatro actores principales. Berlín, con una fuerte dependencia de Rusia, se ha convertido, por necesidad, en **el mayor aliado de Sánchez** para explorar nuevas interconexiones entre el sur y el norte de Europa. París, **empeñada en no ceder peso en el tablero energético europeo**, ha apostado por poner en valor sus nucleares. Roma, que ha movido ficha en Argelia para garantizarse el trato más conveniente en la exportación de gas y convertir al estado transalpino en un aliado para tener en cuenta. Y Madrid.

El Gobierno de Pedro Sánchez ha jugado a la contra de cara al Midcat, pero ha pasado a la ofensiva al poner sobre la mesa la vía italiana. España no se vería apenas afectada por un corte del suministro ruso, pero encara una situación igualmente delicada a causa de **la crisis diplomática con Argelia**, que ha tensado la negociación entre **Naturgy** y la estatal argelina **Sonatrach** para la revisión del contrato de gas. La interconexión italiana reforzaría al Gobierno en este frente, pues permitiría a España sacar partido del clima de entendimiento entre Roma y Argel.

La SEPI eleva su margen de actuación en Enagás

La SEPI es el primer accionista de Enagás, con un **5%**. Esta es la máxima participación que puede aglutinar cualquier accionista del grupo energético distinto del propio Estado. El grupo energético modificó hace unas semanas el reglamento de su consejo de administración, limitando el control que su máximo órgano de gobierno puede ejercer sobre las operaciones vinculadas con aquellos accionistas que ostenten una participación de más del 10%. Antes, el límite era del 3%. En la práctica, esto supone **eximir del filtro del consejo los acuerdos adoptados entre Enagás y el Estado** pues, aunque la SEPI es la única que podría alcanzar ese 10%, por ahora se encuentra muy lejos de dicho porcentaje.

Este aumento de la autonomía del Estado en Enagás ha coincidido con el giro en el plan estratégico de la compañía impulsado por Aizpiri. La nueva hoja de ruta, como se ha explicado, centra el esfuerzo inversor de la compañía en el desarrollo de infraestructuras, un objetivo muy ligado a la seguridad de suministro nacional. El gaseoducto submarino hasta Italia se enmarca en esta categoría. Por lo pronto, tanto Sánchez como Ribera han mostrado su buena disposición a ponerlo en marcha. **Enagás será un actor de peso en todo el proceso.**

4.- 9 de cada 10 consumidores relacionan el cambio climático con el incremento del valor del servicio de energía.

Mundoenergia.com, 26 de agosto de 2022.

- **9 de cada 10 de los encuestados consideran que el cambio climático tendrá un impacto en el aumento del valor de las facturas del servicio de energía, si las temperaturas globales superan los 1,5 °C.**
- **Un poco más de la mitad de las personas tenidas en cuenta en la investigación esperan que los nuevos hogares cuenten con dispositivos domésticos inteligentes**
- **Un número similar considera que la responsabilidad frente al cambio climático recae sobre los individuos y no en las empresas o los gobiernos locales.**

Schneider Electric, organización líder en la transformación digital de la gestión eficiente de la energía y automatización, dio a conocer, a través de un estudio, que el 86% de las personas consideran que el cambio climático tendrá un gran impacto en el incremento del valor de las facturas de energía. Igualmente, 9 de cada 10 consideran que cada individuo deberá asumir un papel más relevante frente al cambio climático.

Los principales hallazgos del estudio del consumidor son:

- 7 de cada 10 (72 %) consumidores consideran que la reducción de la huella de carbono debe ser una prioridad personal
- Más de la mitad (55 %) consideran que es prioritario que sus hogares avancen a entornos de cero emisiones netas. Sin embargo, menos de un tercio (31 %) cree que es probable que esto suceda.
- Más de la mitad de los encuestados (55 %) considera que es responsabilidad de cada individuo abordar el cambio climático.

“En una realidad en la que el precio del suministro de energía está en aumento, en la que produce un gran incremento del costo de vida, y en la que se confirma un mayor uso de dispositivos y de vehículos eléctricos, la administración de la energía en los hogares se convierte en una labor prioritaria tanto para consumidores, constructores, empresas y gobiernos. Son indicadores que confirman que existe una gran voluntad para hacer cambios, sin embargo, se evidencia un gran pesimismo sobre la diferencia que se puede marcar” afirma Jaap Ham, Profesor Asociado de Ingeniería Industrial y Ciencias de la innovación en la Universidad Tecnológica de Eindhoven.

De acuerdo con el experto, el futuro estará en nuestras manos, siempre y cuando se establezcan mecanismos para que las viviendas sean más sostenibles. Esto será posible con la ayuda de tecnologías modernas para la administración de energía en el hogar (HEM). Para el funcionario, la mayor barrera para el cambio en este momento es la forma de pensar.

“Hemos creado obstáculos psicológicos que nos hacen eludir la responsabilidad de actuar. Estos hallazgos muestran que a medida que adoptamos soluciones digitales inteligentes para luchar contra un enemigo invisible (administración y consumo de energía), reemplazamos los combustibles fósiles con electricidad inteligente y limpia en las dietas energéticas de nuestros hogares. Esto confirma la forma en la que podemos hacer una contribución significativa a nuestra lucha mundial por un planeta más sano. Además, deberíamos ser capaces de hacer el bien por el medio ambiente sin comprometer nuestra comodidad” completa Ham.

Consumidores implementan dispositivos inteligentes para mejorar la eficiencia energética en el hogar

El estudio de Schneider Electric ha confirmado que los consumidores buscan implementar estilos de vida sostenibles, lo cual les permite establecer a la eficiencia energética en el hogar como una gran prioridad.

- El 40% de los encuestados cree que las tecnologías inteligentes permitirán que los hogares sean más sostenibles.
- Más de la mitad de las personas encuestadas (54 %) espera que su nuevo hogar o apartamento esté equipado con dispositivos inteligentes para el hogar, un aumento del 13 % con respecto a investigaciones realizadas anteriormente (2020).
- Las familias están dispuestas a gastar en promedio 1.691 / Eur 1.995, en los próximos 12 meses en eficiencia energética. Los propietarios de dispositivos que hayan experimentado los beneficios de la tecnología inteligente y la hayan incorporado a sus estilos de vida, están dispuestos a gastar al menos el doble. Estas son las cantidades £2,215 vs £915 / Eur 2,613 vs Eur 1,079.
- Elementos de iluminación inteligente y los termostatos se encuentran entre los tipos de dispositivos inteligentes con más índices de compra.

El aumento del costo de vida y la gestión del consumo de energía son factores que fomentan en los consumidores, la adopción de medidas inteligentes y la inversión en soluciones sostenibles.

Schneider Electric lidera la innovación en el hogar inteligente y sostenible

Como respuesta a las tendencias de innovación sostenible, las cuales ayudan a los consumidores a establecer indicadores de eficiencia energética y sostenibilidad en el hogar, Schneider Electric continúa avanzando para resolver los desafíos energéticos de hoy y del futuro. Para esto, ofrece soluciones y materiales innovadores para reducir la huella de carbono, y ha establecido sinergias con las que puede aprovechar el poder de sus tecnologías y servicios. Son elementos con los que la organización está en capacidad de hacer que el uso de energía en el hogar sea más inteligente y eficiente y a reducir el impacto de los hogares en el planeta.

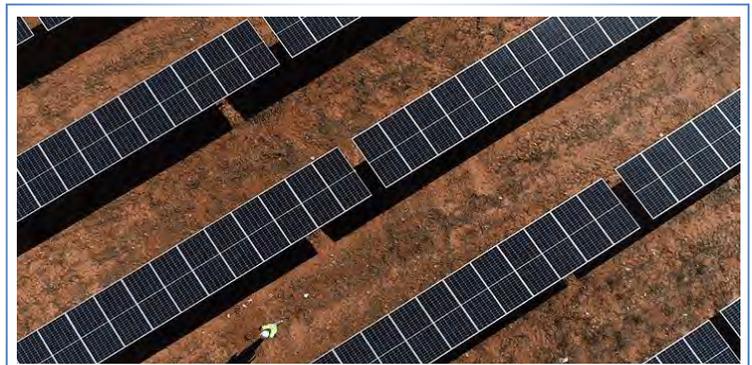
“En la actual crisis, los consumidores deberán conocer y establecer medidas sobre la forma en la que se produce, almacena y distribuye la energía en el hogar, en términos de sostenibilidad y costos. El mercado residencial se encuentra en un punto de inflexión. La buena noticia es que ya existen soluciones tecnológicas, como Wiser las cuales ayudan a establecer un estilo de vida más sostenible, empoderando a los consumidores a desempeñar un papel significativo en el logro de los objetivos de cero emisiones netas. Nuestra investigación revela que las personas tienen una mayor comprensión sobre la manera en que pueden mejorar la gestión de la energía de su hogar y la manera en que la tecnología del hogar inteligente les permite ser más eficientes. El siguiente paso es implementar este conocimiento antes de que sea demasiado tarde” afirma YiFu Qi, Executive Vice-President of Global Home and Distribution de Schneider Electric.

5.- Los planes solares de Iberdrola para España.

energynews.es, 26 de agosto de 2022.

La compañía anuncia que sumará 1.400 MW en nuestro país en los próximos meses.

Iberdrola ha anunciado que sumará 1.400 nuevos megavatios (MW) solares en España en los próximos meses. Actualmente, la compañía está ejecutando **12 proyectos fotovoltaicos**, con una potencia instalada conjunta de 550 MW, la mitad de ellos ubicados en Extremadura, donde Iberdrola está construyendo las plantas de Almaraz I y II (80 MW), que se conectarán a la red este mismo año, y el complejo Tagus en Alcántara, compuesto por cuatro plantas con una capacidad total de 200 MW.



Por otro lado, en Castilla y León y Andalucía, la compañía está desarrollando otras seis instalaciones fotovoltaicas que sumarán un total de 271 MW. Se trata de las plantas de Villarino (50 MW) en Salamanca; el proyecto Guillena (144 MW), en Sevilla; Cespедера (27 MW) en Cádiz; y Virgen de Aremos III (50 MW), en Palencia.

Además, Iberdrola **planea iniciar en 2022 la construcción de otros seis proyectos** que sumarán un total de 873 MW en cuatro comunidades autónomas: Ciudad Rodrigo (318 MW), en Salamanca; Fuentes (50 MW), Valbuena (50 MW) y Manantiales (30 MW), en Guadalajara; Peñarubia (50 MW) en Murcia; y Cedillo (375 MW), en Cáceres.

Iberdrola pretende duplicar su capacidad renovable hasta los 60 GW en 2025, alcanzando los 90 GW en 2030.

Producción de energía fotovoltaica

Iberdrola **cerró el primer semestre del año con más de 2.200 MW fotovoltaicos** instalados en España, 800 MW más que el mismo periodo del año anterior, lo que supone un incremento superior al 55% en el periodo.

La nueva capacidad ha permitido a la compañía aumentar en un 125% su producción solar hasta junio en el país, hasta los 1.067 GWh. Una cantidad que hubiera requerido unos 184 millones de metros cúbicos de gas para ser generada por un ciclo combinado.

El impulso de España ha permitido al grupo **elegir un 56% su capacidad global instalada** en el mundo de esta tecnología, que se ha situado en los 3.448 MW, y alcanzar una producción total de 1.870 GWh (la misma cantidad de energía que la generada por más de 320 millones de metros cúbicos de gas).

Entre los proyectos puestos en marcha en lo que va de año destaca el proyecto **'Francisco Pizarro'** que, con 590 MW de potencia, es **la fotovoltaica más grande de Europa** y la mayor planta de este tipo del grupo Iberdrola en el mundo. Compuesta por 1,5 millones de módulos fotovoltaicos, generará energía limpia suficiente para abastecer a más de 334.000 hogares y evitar la emisión a la atmósfera de 140.000 toneladas de CO2 al año.

Plan inversor de Iberdrola

Iberdrola pretende **duplicar su capacidad renovable** hasta los 60 GW en 2025, alcanzando los 90 GW en 2030. Este plan de crecimiento se confirma con los más de 10.800 MW de capacidad renovable que la compañía tiene en construcción a cierre del primer semestre de 2022.

6.- Iberdrola aumentará en España su potencia eólica por encima de los 6.500 megavatios.

EXPANSION.COM, 27 DE AGOSTO DE 2022.



Los parques eólicos de Iberdrola en España generaron durante el primer semestre del año cerca de 6.000 GWh.

Iberdrola superará en los próximos meses en **España** los 6.500 megavatios (MW) eólicos instalados, una vez que entren en funcionamiento cinco nuevos proyectos que la compañía tiene en desarrollo en este país, según informó la energética este sábado en un comunicado.

Estas **nuevas instalaciones** contarán con una potencia conjunta de 390 MW y serán capaces de abastecer de

energía limpia a más de 367.000 hogares.

Las plantas supondrán **una inversión superior a los 430 millones** de euros, y evitarán la emisión a la atmósfera de más de 205.000 toneladas de CO2 al año.

Más del 60% de la nueva capacidad eólica de Iberdrola se ubicará en **Castilla y León**, donde la compañía cuenta con tres iniciativas en la provincia de Burgos. Se trata de los parques de Valdemoro (50 MW), ya en construcción, y los de Buniel (104 MW) e Iglesias (94 MW), cuyas obras comenzarán en lo que resta de año y que contarán con los aerogeneradores más potentes del mercado.

En los próximos meses se iniciará también la ejecución en **Cantabria** del parque eólico El Escudo, el segundo proyecto de este tipo de la compañía en esta región, que supondrá la instalación de 105 MW de energía verde.

En **Andalucía**, la compañía espera poner en marcha en breve la instalación de Martín de la Jara. Ubicado entre Sevilla y Málaga, este parque de 36 MW cuenta con las palas V150 más grandes de España, con 150 metros de rotor.

210 parques

Los parques eólicos de **Iberdrola** en España generaron durante el primer semestre del año cerca de 6.000 GWh. Es una cantidad que hubiera requerido el consumo de más de 1.000 millones de metros cúbicos de gas para ser producida por un ciclo combinado.

Con **210 parques eólicos** en funcionamiento, España concentra en torno al 30% de la potencia eólica total de la compañía en el mundo. Además, la cartera eólica terrestre de la compañía en el país alcanza los 1.100 MW.

Iberdrola lidera el sector renovable en España con una capacidad instalada de más de 19.300 MW, que alcanzarán los 25.000 MW en los próximos años gracias a su plan inversor que prevé destinar 14.300 millones a 2025 al despliegue de un plan de renovables y de redes eléctricas inteligentes.

La multinacional que preside **Ignacio Galán** se ha consolidado como empresa de referencia mundial en energía eólica, con más de 15.000 aerogeneradores en funcionamiento en 415 emplazamientos de 14 países.

7.- La francesa Engie negocia con Argelia un aumento del 50% en el suministro de gas.

cincodias.elpais.com, 28 de agosto de 2022.

Las entregas a Italia también se han incrementado un 113% en lo que va de año.

La distribuidora Engie, controlada por el Estado francés en un 23 %, negocia con el Gobierno de Argelia para aumentar un 50 % el suministro de gas en previsión de un invierno difícil debido a la escasez de energía por la guerra en Ucrania. Según informó Europa 1, las negociaciones sobre el aumento de gas y gas licuado procedente del país norteafricano no están todavía cerradas y se intensificarán en las próximas horas.

Aunque en su agenda oficial no se preveían acuerdos sobre suministro de gas, las conversaciones suceden después de la histórica visita de dos días del presidente Emmanuel Macron a Argelia. Entre la comitiva desplazada a Argel y Orán, figuraba la consejera delegada de Engie, Catherine McGregor, quien se entrevistó con el ministro argelino de Energía y de Minas y con Sonatrach, la empresa argelina explotadora de gas y petróleo.



Este acuerdo, si finalmente se cierra, se producirá solo mes y medio del cerrado por Italia con el fin de asegurarse el suministro de gas. A mediados de julio, el primer ministro italiano Mario Draghi y el presidente argelino, Abdelmayid Tebune, firmaron varios acuerdos en materia de energía durante la visita de Draghi a Argel. En esas fechas, la empresa estatal de gas natural de Argelia, Sonatrach, entregó 4.000 millones de metros cúbicos de gas a la italiana ENI. En lo que va de año Argelia ha entregado a Italia 13.900 millones de metros cúbicos, lo que supone un 113% más del volumen previsto.

España y Marruecos

Los intensos contactos diplomáticos de Italia y Francia para asegurarse el gas desde Argelia contrastan con el enfriamiento de las relaciones de España con su principal suministrador de gas como consecuencia del acercamiento de España a las tesis de Marruecos sobre la soberanía del Sahara.

Los últimos datos de importaciones de gas revelan ese distanciamiento. En los siete primeros meses del año, las compras al gigante gasístico desde España se han reducido a la mitad, pasando de 16.192 a 8.572 gigavatios hora en solo doce meses. Pese a ello sigue siendo el mayor suministrador de España, aunque ya a escasa distancia de EE UU (8.530 gigavatios hora), donde se han multiplicado por tres las importaciones en un año.

8.- El CEO de Repsol se revuelve contra el hachazo fiscal a las energéticas: "Es discriminatorio".

vozpopuli.com, 28 de agosto de 2022.

En una tribuna en 'El País', el consejero delegado de la petrolera critica la medida del Gobierno al considerar que va "en contra de la actividad empresarial".

El consejero delegado de Repsol, **Josu Jon Imaz**, ha cargado este domingo **contra el impuesto a las principales energéticas españolas planteado por el Gobierno** al considerar que **"no va contra los ricos" sino que "va en contra de la actividad empresarial"** y ha afirmado que **"dañará"** la capacidad de inversión de las empresas y del empleo industrial, repercutiendo, en último término, en la competitividad del país y su modernización.

A finales de julio, el Gobierno presentó ante el Congreso de los Diputados una **proposición de ley para aprobar dos gravámenes, uno del 4,8% sobre el margen de interés y las comisiones de los mayores bancos de España y otro del 1,2% sobre los ingresos de las principales energéticas** ante los "beneficios extraordinarios" provocados por las subidas de tipos de interés y por el alza de los precios energéticos.

En una tribuna publicada hoy en *El País*, Imaz **ha defendido los impuestos, que paga "con gusto", e incluyendo aquellos que afectan a las rentas más altas**. "Pude estudiar toda mi vida con becas porque algunas personas pagaron sus impuestos para que yo alcanzase una formación y pienso en ello cada vez que pago los míos", ha sostenido.

Sin embargo, ha asegurado que **el gravamen presentado por el Gobierno para su tramitación parlamentaria "no es para los ricos"**. "Si ese es su discurso, les pido a los gobernantes **que sean valientes, que suban el IRPF y las rentas de capital y graven al que tiene dinero**", ha ahondado al respecto.

Por el contrario, Imaz defiende que **el impuesto va "contra la actividad empresarial" y que además se pretende abordar con "una legalidad cuestionable"**. En este sentido, ha expuesto que el gobierno "ha evitado" presentar un proyecto de ley y que lo han registrado dos grupos parlamentarios -**PSOE** y **Unidas Podemos**- "y así se saltan los informes y los contrastes, aunque haya suficientes evidencias de que la iniciativa y su impulso hayan partido del Ejecutivo.



Igualmente, ha indicado que el nuevo gravamen sería "probablemente ilegal" en el sistema fiscal español y que, por ello, se ha preferido la figura de prestación patrimonial. **"Es simplemente un impuesto encubierto que grava a las empresas por partida doble"**, ha añadido.

Imaz también ha cargado contra la decisión, por considerarla **"discriminatoria"**, de no incluir a otros sectores que han aumentado **"fuertemente"** sus beneficios este año o de dejar fuera del impuesto a competidores **"de menor tamaño"**. "¿Nos sorprende después que los precios del petróleo y del gas suban si, por motivos ideológicos, dificultamos que se invierta en esta industria en nuestro país y se genere empleo?", se ha preguntado el CEO de Repsol.

Por último, ha manifestado su **confianza en las instituciones y espera que alguna de ellas determine el "carácter discriminatorio"** de la medida, que "todo lo recaudado" sea devuelto a las compañías "injustamente gravadas en mitad de la furia de un discurso demagógico" y que la seguridad jurídica quede "restaurada", al tiempo que **ha reafirmado el compromiso de Repsol con la inversión en España**.

9.- El Científico del CSIC que Habla "Sin Anestesia" de la Crisis Energética: "En la UE Vamos Como Pollos Sin Cabeza".

elespanol.com, 28 de agosto de 2022.

El físico, divulgador y experto en energía del Centro Superior de Investigaciones Científicas Antonio Turiel advierte: "Si hay una falta de recursos energéticos, la economía no va a poder seguir creciendo. Aceptarlo implica asumir el fin del capitalismo. Pero eso, simplemente, es un tabú en nuestra sociedad".

Antonio Turiel es doctor en Física Teórica, licenciado en Físicas y Matemáticas, investigador del **CSIC** y divulgador de **ciencia y energía**.

Ha escrito dos ensayos, *Petrocalipsis: Crisis energética global y cómo (no) la vamos a solucionar* y *El Otoño de la Civilización*, donde reflexiona sobre la **crisis de recursos** que podría sufrir la Humanidad en los próximos años y propone alternativas al concepto de "crecimiento económico", el cual considera **desfasado e irrealista**.

Turiel no se anda con medias tintas al presagiar cómo será el futuro de la humanidad. "Hablo para adultos, por eso digo las cosas **sin anestesia**", confiesa a **EL ESPAÑOL | Porfolio** el polémico científico, siempre dispuesto a **ametrallar la conciencia** de cualquiera que se interponga en su camino.

La falta de **recursos energéticos**, la **tensión geopolítica** desatada por la **invasión de Ucrania**, la doble vara de medir de la **Unión Europea** en materia de **sostenibilidad** y el imparable avance de un **cambio climático** que no entiende ni de ideologías ni de clases sociales se presentan en el horizonte, según él, como una mezcla de realidades **potencialmente catastróficas** para la estabilidad mundial.

"No queremos aceptar que esto ha venido para quedarse", explica Turiel en referencia tanto al reciente paquete de medidas de ahorro energético aprobado por el Gobierno español como al objetivo de la Comisión Europea de **limitar un 15% el consumo de gas** de aquí a primavera.

"Estamos tomando medidas **como si esto fuera provisional** o se pudiera arreglar, pero lo que vamos a vivir es un recrudecimiento del problema", asegura, y recuerda que ya se empiezan a atisbar **problemas graves con la energía nuclear en Francia** o **con la sequía que amenaza a gran parte del Viejo Mundo**.

Pregunta. – Usted afirma en sus ensayos que hemos entrado en una fase crítica en materia de aprovechamiento de recursos energéticos. ¿Estamos ante un inminente colapso del sistema?

Respuesta. – Bueno, las cosas no las digo tan drásticas (ríe). Yo lo que defiendo es que hay un riesgo de que hayamos entrado en una fase de colapso global. Pero me baso en lo que ocurre en multitud de países. Estamos ofuscados con lo que está pasando en Ucrania y no nos damos cuenta de que existen naciones en una situación comprometida, y en prácticamente todas se ha seguido un mismo patrón: primero emergen problemas de acceso al diésel, después vemos una carestía de alimentos y luego llegan contratiempos con la electricidad, y eso al final estalla en revueltas y protestas. ¿Qué pasa? Que esos problemas se están extendiendo por el mundo y empiezan a acariciar a Europa.

P.- ¿Cuál es esa cadena de desastres que está, según usted, resquebrajando la ya frágil estabilidad geopolítica mundial?

R.- Hagamos un breve repaso. **Pakistán**, que cuenta con 220 millones de habitantes, tiene problemas de acceso al gas, carestía de alimentos y cortes de luz de 10 o 12 horas al día. Es un país al borde de la guerra civil que, además, cuenta con armas atómicas. Otros ejemplos: hace unas semanas una multitud asaltó el parlamento de Irak, país productor de petróleo. Meses atrás, en Irán, la gente asaltaba las panaderías porque no había pan. Kazajistán se ha quedado sin harina y ya no exporta trigo, a pesar de que es uno de los ocho primeros exportadores del mundo. **Sri Lanka ya ha colapsado**.

Si miramos a Camerún, Etiopía, Somalia o Chad encontramos crisis alimentarias gravísimas. **Nigeria**, que es país productor de petróleo, uno de los principales suministradores de España, ha suspendido vuelos domésticos porque no tiene queroseno. El norte de Argentina se ha quedado sin combustible, Bolivia está con racionamientos, Ecuador sufre revueltas y Estados Unidos se encuentra con grandes dificultades para obtener diésel, especialmente en la costa este. Suma y sigue.

P.- Y esa tormenta se encuentra a las puertas de Europa...

R.- ¡Y en algunos lugares ya ha llegado! Austria se ha quedado sin diésel y ya tira de reservas estatales. En Países Bajos los agricultores están en pie de guerra porque el gobierno aprobó una legislación que obliga a reducir el **uso de fertilizantes** nitrogenados y, como tienen el precio de combustible por las nubes, llevan cuatro semanas con las carreteras cortadas. Otros países, como **Francia**, viven una situación muy delicada porque tienen la mitad de las nucleares paradas por un problema de corrosión prácticamente imposible de solucionar. Tenemos un cuadro global espeluznante, y se están intentando describir todos estos casos como sucesos aislados.



P.- ¿Todo responde a una misma lógica?

R.- Sí, que sabemos que la producción de petróleo convencional tocó máximos en 2018. El diésel ha caído un 15% desde entonces y falta por todas partes. En consecuencia, el transporte y las operaciones de minerías se encarecen. También falta queroseno, porque se le añade al diésel para intentar estirarlo más, y eso provoca que falte combustible de avión y suban los precios de los vuelos. El carbón tocó máximos en el 2019 y el uranio en 2016 y ya ha caído un 24%. Lo único que no ha tocado máximos es el gas, pero claro, la capacidad de Europa a nivel de suministro está muy tocada por la tensión con Rusia.

P.- Entiendo que es tentador que los políticos echen la culpa de los altos precios de los combustibles y la energía a la guerra de Ucrania, pero esto parece venir de antes. ¿Se podía saber lo que iba a ocurrir?

R.- Claro que sí, la guerra sólo ha acelerado y agravado tendencias precedentes. Recordemos que al final del año pasado el gas y la electricidad ya estaban disparados. En las últimas décadas se ha confiado en que la producción experimentase algún tipo de revelación milagrosa o que las renovables pudiesen compensar la carencia, pero ahora nos topamos con que estas también tienen sus limitaciones.

El problema es que aceptar que existe un problema de limitación de acceso a recursos implica asumir que el sistema capitalista no puede continuar. Los recursos tienen una cantidad limitada. Mucho antes de que se acaben llegan a un límite de extracción, un ritmo máximo que luego disminuye. Si tu sistema está orientado al crecimiento, cuando empieza a disminuir el flujo empiezas a tener problemas con tu propio sistema.

P.- ¿El sistema capitalista está en peligro de extinción?

R.- Claro, porque es una imposibilidad física. El sistema capitalista se basa en el crecimiento, y no vas a poder seguir creciendo si sigues aumentando el consumo de energía. Ante la falta de recursos energéticos, la economía no puede crecer. Por más que salgan algunos economistas diciendo que podemos desmaterializarnos o bajar la intensidad de consumo, en la práctica lo que se observa es que para que crezca la economía mundial tiene que crecer el consumo de energía. Eso no se ha querido aceptar, porque hacerlo supone asumir un cambio radical en nuestra vida y en nuestra economía, y eso es un tabú, porque no se puede hablar del fin del capitalismo.

"Este invierno lo veo terrible. No sólo imagino movimientos populistas, sino revueltas en las calles"

P.- ¿Se están tomando medidas coherentes para adecuar la falta de combustibles y de gas? ¿Va la Unión Europea por el buen camino?

R.- La situación nos está forzando a hacer cambios, pero las medidas tomadas por Europa, como la reducción del 15% consumo de gas –España acordó limitarlo a 7%– se quedan cortas. Antes de la guerra, la dependencia del gas ruso era de un 40%, así que está claro que va a haber recortes más fuertes. En España, las medidas que se han propuesto son bastante tímidas: limitar el [uso de la climatización](#), conceder algunas subvenciones a los combustibles o [fomentar el transporte en trenes](#). Es decir, alimentar medidas que ya se están implementando en Francia, Alemania, Austria o Suiza. Todo esto es un principio de lo que viene: ya se anunció que en septiembre habría más medidas, porque la Unión Europea con un recorte del 15% no llega.

P.- ¿En qué se va a traducir ese descenso energético? ¿Dónde lo vamos a notar en el día a día, en nuestras vidas?

R.- Ya nos está cambiando la vida. Lo notamos en el precio de los carburantes, en el de la electricidad y en el del gas, y eso está afectando la viabilidad de muchas empresas que disminuyen su actividad económica o incluso quiebran. Ya sentimos el encarecimiento de la vida, un incremento de la inflación, un descenso económico y energético, y poco a poco entraremos en una recesión económica de la que nunca acabaremos de salir del todo. Empobrecimiento generalizado, [reducción de salarios](#), incremento del paro y del coste de vida: esas van a ser las primeras fases del descenso energético si no se hace nada para evitarlo. Y ojo, que se puede paliar el golpe, pero con las medidas adoptadas estos meses ya estamos hablando de racionamiento.

P.- ¿Qué medidas se pueden adoptar para "paliar el golpe"?

R.- Empezar a hacer una redistribución de la sociedad, elegir a quién se le da energía, para qué, haciendo qué, prepararnos para producir más renovables, y no siempre de forma eléctrica. Y, por supuesto, debemos ir hacia el decrecimiento: hacer un menor consumo de materiales y energía, apostar por actividades y empleos localizados, garantizar el suministro de agua y alimentos básicos y frenar el paro.

[El Otro Pedro Sánchez (del PP), el Alcalde de las Nucleares: "No Seamos Cobardes, Es Energía Verde"]

Poco a poco, debemos adaptarnos a vivir con menos. Se puede hacer, y se puede vivir bien, pero hacen falta cambios estructurales. Para empezar, en el sistema financiero: no se pueden mantener tasas de crecimiento del capital como hasta ahora, ya que se han basado en el incremento del consumo de materiales y de energía... y eso ya no va a pasar nunca más. Hay que ir hacia un sistema adaptado al decrecimiento. No queda otra alternativa.

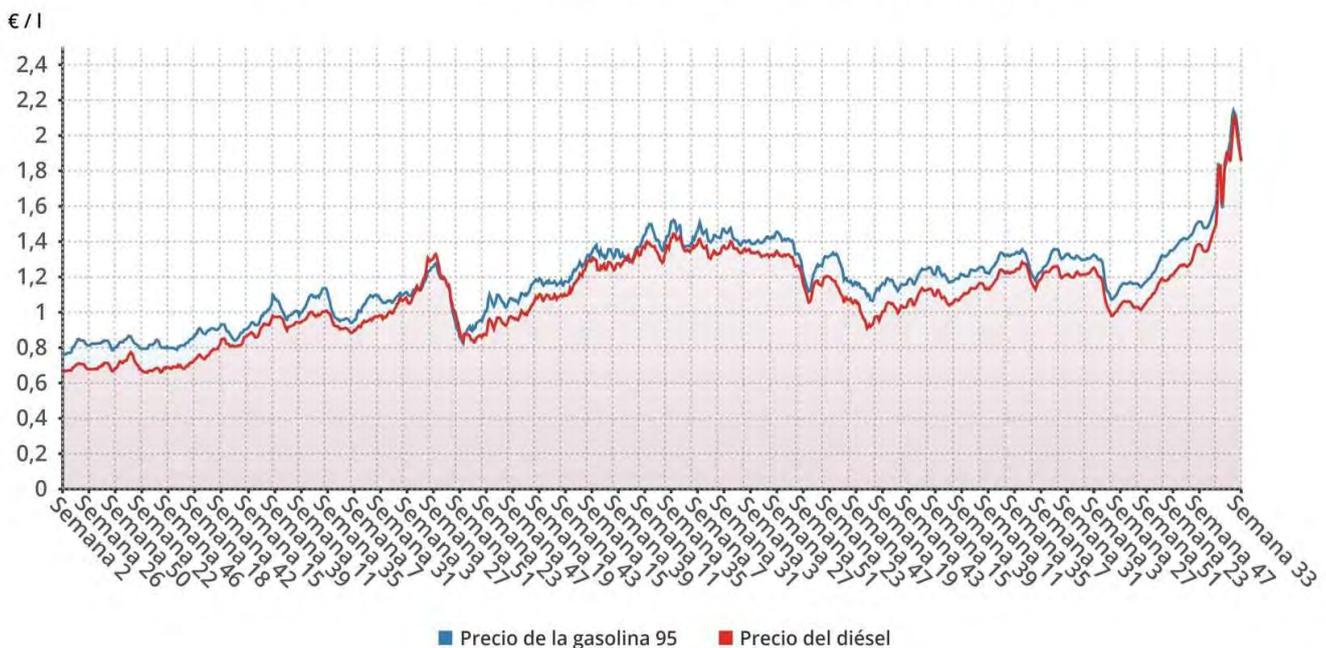
P.- En este galimatías energético... ¿Se encuentra al menos España en una situación privilegiada respecto a sus socios europeos?

R.- Aunque no va a durar para siempre, España sí que está en una situación de buen abastecimiento gracias a decisiones estratégicas tomadas en la última década, como la construcción de plantas de regasificación. En su momento las plantas no tenían mucha utilidad, porque el proceso de traer gas en barcos y reinyectarlo en el sistema era muy caro, pero con la situación actual España tiene el 38% de la capacidad de regasificación de Europa. Es un puerto de llegada del gas estadounidense, y también puede proveerse de Catar o de Australia.

P.- ¿Podemos hablar también de una independencia de combustibles como el petróleo y el diésel?

R.- Sí, porque tenemos una gran diversificación de proveedores y mantenemos refinerías en nuestro propio territorio y las hemos adaptado para funcionar con diversas mezclas de diferentes hidrocarburos. España está mejor abastecida. En el caso del petróleo, importamos crudo y producimos productos refinados. Hasta exportamos diésel. Estamos mucho mejor que la mayoría de países del mundo y de Europa. ¿Esto se mantendrá para siempre? Por supuesto que no. Estados Unidos está explotando los últimos pozos pendientes de desarrollo que quedaron tras la quiebra masiva de empresas dedicadas al *fracking*.

Evolución del precio de la gasolina y el diésel en España



Australia también se plantea cortar la exportación de gas. Y con respecto al petróleo, ahora mismo Nigeria, que nos exporta el 14%, está en una situación muy inestable.

P.- Salimos de la pandemia con unos precios de la alimentación disparados, con los carburantes por las nubes, una sequía terrible y una angustiada incertidumbre provocada por la guerra de Ucrania. La gente, psicológicamente, está harta. ¿Cómo puede reaccionar una población exhausta a una nueva crisis, esta vez de suministros?

R.- Yo este invierno lo veo terrible. No sólo imagino movimientos populistas, sino revueltas en las calles. En España quizás no, porque está mejor abastecida, ¿pero en Francia y Alemania? Están fatal y lo van a llevar muy mal. ¿Y por qué? Porque todos estos problemas complejos se han explicado mal. No hay voluntad de hacer divulgación porque implica cuestionar el fondo de la cuestión, el propio sistema, y los políticos no tienen la honestidad de reconocerlo. Así que seguirán mareando la perdiz y confundiendo a la población. Si ante medidas tan tibias como las que ha propuesto el Gobierno español ya tienes a la oposición reaccionando de forma visceral y poco lógica, al final favorecerás la incompreensión de la sociedad, generarás un cabreo generalizado y el ascenso al poder de populismos.

P.- Usted ha denunciado que parte de nuestros problemas provienen de que vivimos en una sociedad distorsionada. ¿Qué parte de culpa tienen los medios de comunicación?

R.- Mira, el otro día me entrevistaron en una televisión catalana y, nada más acabar, salta un anuncio que hablaba de las virtudes del nuevo Honda Civic. Tú explicas una cosa de mucha gravedad y a continuación tienes publicidad que te incita al consumo. Eso genera una disonancia cognitiva. ¿Cómo quieres que te tomen en serio si justo a continuación, implícitamente, envías un mensaje absolutamente contradictorio? O, por ejemplo, el tema de la corbata de Sánchez: tiene un impacto nulo, cierto, pero es simbólico, y la reacción de algunas personas a la iniciativa fue ir con corbata a la playa. No estamos centrados.

"Europa y EE.UU. externalizan sus actividades más contaminantes a países como China. Luego esos productos se consumen aquí [...] La huella de CO2 embebida sugiere que las emisiones han aumentado un 30%"

P.- ¿Putin era conocedor de esta situación de potencial crisis en Europa y la ha aprovechado para invadir Ucrania?

R.- Putin es más consciente de la situación que otros líderes europeos. Por ejemplo, Rusia es el único país del mundo que ha reconocido que su producción de petróleo y gas no va a crecer. Cuando empieza esta guerra en Ucrania, lo hace como una guerra de posicionamiento, porque para ellos es importante tener acceso al Mar Negro y al Mediterráneo por razones estratégicas. Las zonas que han ocupado reflejan un interés en ese control geopolítico. Han entendido que, como va a disminuir su producción, la posición económicamente privilegiada de la que gozan en el presente no va a durar para siempre –de hecho, saben que nunca van a ser tan fuertes en la historia como ahora– y, por eso, han dado un puñetazo en la mesa.

P.- ¿Cree que Europa se encuentra en una posición de debilidad respecto a Putin?

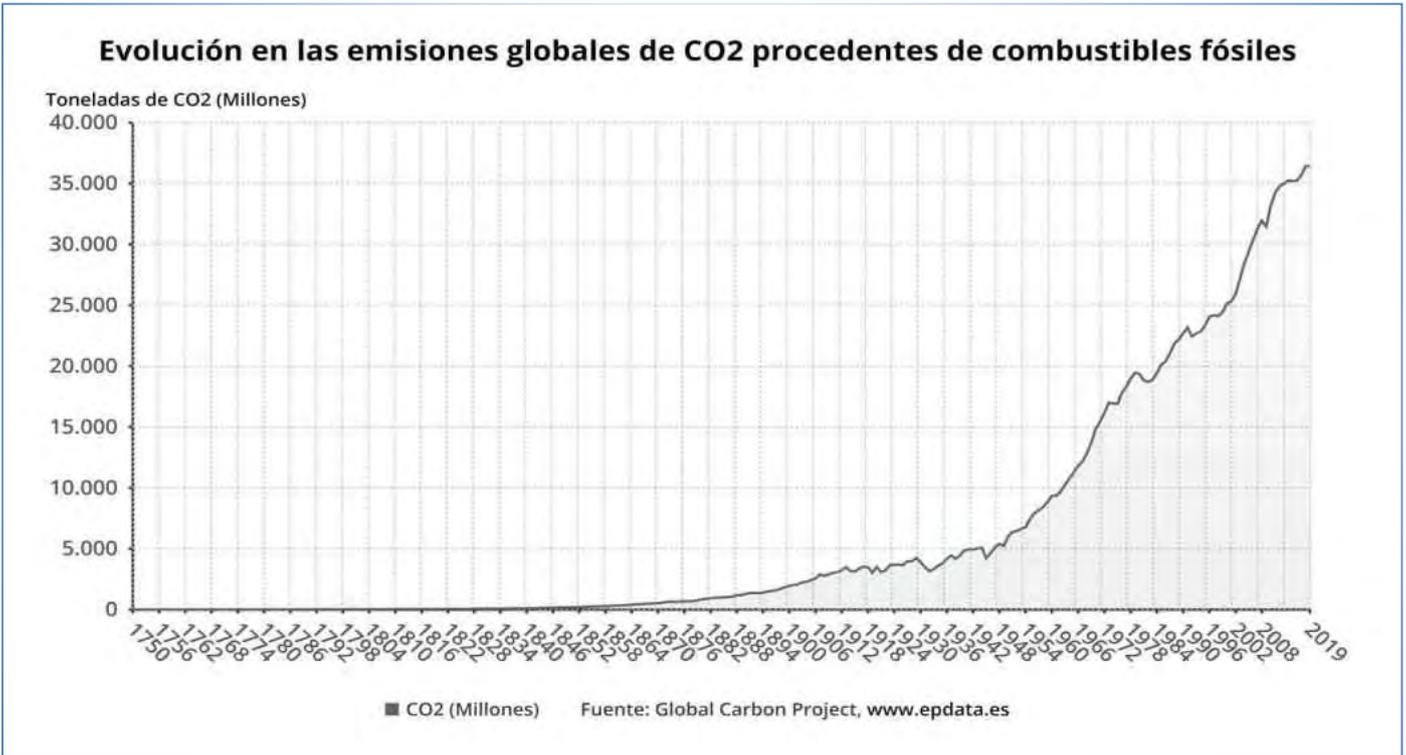
R.- En el año 2014, cuando el **Euromaidán**, se dijo que Europa tenía demasiada dependencia del gas ruso. Nos dimos cuenta de que era un problema que comprometía nuestra política exterior y nuestra independencia. Entonces el gas de Putin **representaba el 40% de las importaciones**. Ocho años después representaba un 45% (ríe). En vez de disminuir, se incrementó.

[Vladimir Putin, Condenado a Cadena Perpetua por Crímenes de Guerra: Así Sería su Juicio en el Tribunal de La Haya]

La Unión Europea está desorientada. En poco más de un año hemos pasado por tres paquetes de medidas energéticas. Primero, el Paquete de Invierno; después, en enero, llegó aquella cosa tan extraña de calificar la nuclear y el gas en la taxonomía verde para poder hacer inversiones; finalmente, el brutal paquete **REPowerEU** de mayo, aprobó un 5% el aumento de consumo de carbón. Vamos como pollos sin cabeza, no sabemos a dónde tirar, y que se incremente el consumo de carbón revela que a Europa no le importa la lucha contra el cambio climático, pues contradice tres décadas de legislación, sino que desvela que lo único que le importa es preservar el sistema económico.

P.– Los objetivos climáticos alcanzados parecen, entonces, inasumibles.

R.– ¿Los hemos cumplido alguna vez? Piensa que el CO2 es acumulativo y se mantiene en la atmósfera durante 100 años. Incluso si parásemos las emisiones completamente, ahora mismo, todavía tendríamos dos siglos en los que la temperatura seguiría subiendo. Si miras la serie de CO2 de los últimos 40 años sólo ha habido dos años en los que no se emitía tanto: en la crisis del 2008 y en el confinamiento del 2020. Por lo demás, hay una tendencia creciente a la cantidad emitida anual, entre otras cosas porque se quema carbón, el que más CO2 produce.



P.– ¿Entonces para qué tanto discurso sobre el cambio climático desde las instituciones europeas? ¿Sirve para algo?

R.– ¡Nunca se ha cumplido un sólo objetivo de compromiso climático! Pero ni de broma, eh. Es toda una pura hipocresía. En el caso de Europa, dice que ha reducido sus emisiones de CO2 desde los años 90, pero eso depende de cómo lo mires, porque lo que han hecho tanto Europa como Estados Unidos es externalizar sus actividades más contaminantes a países como China. Luego esos productos se consumen aquí, lo que incluso aumenta aún más las emisiones porque hay que contar las del transporte que las importa. En un estudio reciente que analiza las emisiones de Europa contando las embebidas en los productos consumidos, se señala las emisiones totales son un 30% superiores a las contabilizadas oficialmente.

P.– ¿No ha habido ni una sola mejora? ¿Ni siquiera tras los objetivos de desarrollo sostenible?

R.– Desarrollo sostenible es, de entrada, un eufemismo para un oxímoron: crecimiento sostenible. Para conseguir la verdadera sostenibilidad se necesita un decrecimiento. No puede ser que después de tantos años, si realmente se hubiera hecho algo efectivo, no se note en las emisiones globales de CO2. Europa se escuda en decir que han hecho su parte del trabajo y el resto del mundo no. Pero eso es mentira. En el momento en el que externalizas tus fábricas y compras a otros países tienes parte de responsabilidad, aunque la quieras diluir. Típica hipocresía política. Nunca, nunca, nunca, si somos honestos, nunca hemos hecho nada para parar el cambio climático. Y ahora la UE, con el REPowerEU, se quita la careta y admite que, encima, aumentará un 5% el consumo de carbón.

"Podemos acabar en dictaduras, incluso en un sistema ecofascista que implemente reducciones al consumo y un control de la vida social"

P.- ¿Llegaremos a un punto de no retorno climático?

R.- No sabemos si ya hemos pasado ese punto de no retorno. Podría ser que sí, pero no lo sabemos. A lo que sí podemos enfrentarnos es a lo peor de los dos mundos: falta de energía y recursos y un cambio climático desbordado. Por eso debemos ser más estrictos: así como el problema del declive de combustibles fósiles supone un riesgo civilizatorio, el cambio climático supone un peligro para la continuidad de la especie en el planeta. Son dos problemas enormes con magnitudes diferentes.

P.- En esa tesitura de imposibilidad de crecimiento que defiende... ¿Corre la Unión Europea riesgo de resquebrajarse?

R.- Europa se está yendo por el desagüe de la historia. Si sigue este camino está condenada, porque no entiende la realidad: ni su dependencia de energía, ni que los planes de transición no son viables, ni que ya no tiene ni el peso ni la relevancia internacional que ostentaba. Si Rusia hubiera querido destruirnos antes lo podría haber hecho perfectamente sin disparar un sólo misil: corta el gas, el petróleo, el carbón, el uranio y listo. De hecho, Putin no tenía intención de hacer demasiado daño a Europa porque aún le interesábamos, pero le hemos tocado las narices y a ver ahora cómo pasamos este invierno, que será especialmente difícil en Alemania y Francia.

P.- Francia es uno de los países más vulnerables en la actual situación de crisis energética. ¿Corre nuestro vecino galo peligro de sufrir un clima de malestar social?



R.- Hablamos de un país en el que el 70% de su electricidad se genera a partir de centrales nucleares y que ahora tiene más de la mitad paradas. Necesita que España y Alemania le bombeen electricidad a saco. El año pasado por estas fechas Francia exportaba 7 GWh; el mes pasado importó 8 GWh. No es capaz de producir. Cuando Alemania empiece a cortar el grifo porque tenga sus propios problemas, Francia se irá al carajo. Es un país que no está adaptado, no tiene centrales de gas de ciclo combinado y en invierno la mayor parte de la gente se calienta mediante calefacción eléctrica, ya que la electricidad siempre había sido muy barata y abundante gracias a la nuclear.

P.- ¿Qué países de nuestro entorno son los más susceptibles de sufrir las peores consecuencias de la crisis energética?

R.- En mayo, Alemania tuvo su primer déficit de balanza comercial en 35 años. Se ha hablado poco de esto, pero es crítico, porque es la razón de que se devalúe el euro. En Alemania se usa el gas no sólo de forma energética, sino para la industria de transformación química, que produce fertilizantes y sintetiza plásticos o sustancias químicas. **BASF**, uno de los principales polos de producción química de Europa, no sabe qué hacer: si comienza a cerrar fábricas faltarán componentes para ese sector industrial.

Reino Unido es otro de los países que lo va a pasar muy mal, especialmente tras la cuestión del *brexit*. Está en una situación crítica en la que le falta de todo. Hace unas semanas tuvieron que importar electricidad de Bélgica porque, si no, habrían tenido un gran apagón. Llegaron a pagarla por la friolera de 11.000 dólares el megavatio hora. ¡Y nosotros nos estamos quejando por los 200 o 300 euros!

P.- Si usted mira al futuro próximo, ¿de qué cree que van a tener que prescindir las familias?

R.- Una de las industrias más damnificadas va a ser la del automóvil. A la gente se le ha hecho creer que va a poder tener coches eléctricos, pero no es verdad. No hay suficiente litio, manganeso, **cobalto**, níquel, ni siquiera cobre. Nunca va a haber 26 millones de coches eléctricos como hoy los hay de combustión interna en España (en el mundo actualmente hay 1.400 millones). Es un amargo despertar. De lo que no somos conscientes es que todos estos temas no van a ser opcionales: hagamos lo que nos dé la gana porque hay cosas que no nos vamos a poder permitir.

Vamos a dejar de tener coche o de poner el aire acondicionado porque no lo vamos a poder pagar. Así de sencillo. Psicológicamente es duro y hay gente que está frustrada porque ve que vive peor que sus padres y que sus hijos vivirán aún peor que ellos, y habrá cabreos, protestas o votaciones a movimientos populistas que ofrecen soluciones sencillas a problemas complejos. Por eso mismo es importante explicar las cosas bien: el gran daño es mentir.

P.– En ese escenario casi apocalíptico en el que entran en juego los populismos, ¿le resulta disparatado hablar de dictaduras?

R.– Podemos acabar en dictaduras, por supuesto, incluso de un sistema ecofascista que implemente reducciones al consumo impuestas por los límites biofísicos del planeta. Eso puede suceder. Y creo que es el escenario más probable porque es muy simple: un sistema autoritario ayuda a implementar esas "soluciones mágicas". Para evitarlo hay que hacer divulgación y pedagogía, crear complicidades y que la gente entienda de qué va esto.

P.– ¿Ecofascismo? ¿En qué consiste?

R.– El ecofascismo consiste en que, de manera autoritaria, un régimen consiga que la sociedad se adapte, por la fuerza, a los límites biofísicos del planeta. Es un sistema represivo que raciona y obliga, pero de forma desigual y autoritaria. Mientras que unos tienen privilegios, otros, la mayoría, son miserables. Es, en esencia, un movimiento que se ampara en la lucha contra el cambio climático, en mantenerse dentro de los límites ecológicos pero que deriva en una perversa regulación de las relaciones sociales. Es como en **1984: existe un enemigo común un contra el que una población supeditada al Gran Hermano** debe luchar, y el que no es un adepto es un traidor.

"El capitalismo no funciona por razonamientos lógicos. Es insostenible [...] El comunismo es productivista y choca con los mismos límites, además de manera autoritaria"

P.– Habla como si esa distopía estuviese cada vez más cerca.

R.– ¡Ya estamos empezando! En Europa hemos visto un descenso de las libertades individuales y un empobrecimiento de la discusión política, cada vez más radicalizada. Poco a poco se avanza hacia una imposición de las cosas por narices. En este tipo de discusiones relacionadas con los materiales, la energía y el cambio climático, se dice que las decisiones son tomadas por técnicos, pero muchas veces son de carácter político y derivan en reparticiones injustas.

P.– Usted también ha hablado alguna vez de la preocupación que le genera la militarización de Europa. La OTAN sugirió que los integrantes de la Alianza aumentarán su presupuesto del 1,5% al 2% de su PIB. ¿Habrá guerra con Rusia?

R.– Yo creo que la militarización servirá para invadir los países del norte de África y aprovecharnos de sus recursos. Estoy convencido de que no va dirigida a luchar contra Putin. No habrá guerra contra Rusia porque tiene armas atómicas, igual que Francia, Estados Unidos y Reino Unido, y un conflicto directo implica la destrucción mutua asegurada. Yo creo que el aumento de presupuesto de los respectivos ministerios de Defensa tiene como objetivo que, cuando haya problemas, se pueda invadir países del norte de África. Somos así de cutres.

P.– ¿Cutres?

R.– Dijimos que no se podía pagar el gas de **Gazprom** con rublos porque era acceder al chantaje de Rusia. Algunos países como Polonia, Dinamarca u Holanda, se negaron, pero Italia, Francia, Alemania o España –**cuyo mes de junio hizo récord de compras a Rusia, por cierto**– siguieron pagando con rublos. Es una demostración de la enorme cutrez moral en la que vivimos.

P.– Vista la situación general... ¿Hay algún lugar al que podamos escapar?

R.– Mi hija de 16 años ya lo tiene todo calculado: **Nueva Zelanda** (ríe). Pero bueno, yo soy de la opinión de que lo que hay que hacer es, en cada sitio, adaptarse y hacer las cosas adecuadas para ser resiliente. No tenemos cuentas mágicas para mantener todo tal cual está, pero sí maneras de consumir la décima parte de lo que hacemos.

El primer cambio es social: cambiar un sistema socioeconómico y cultural orientado al crecimiento. El capitalismo no funciona porque se funda sobre una cuestión ideológica, no lógica. No tiene lógica suponer que puedes crecer infinitamente en un planeta finito. Pero el sistema es insostenible. Yo no soy dado a las revoluciones, porque son peligrosas y sangrientas, así que por eso creo que debemos evolucionar y superar las incongruencias de nuestro sistema. ¡Podemos vivir bien! Pero hay que hacerlo alcanzando cambios sociales y culturales.

P.– ¿Qué queda si acaba el capitalismo? Hay quien siempre tiene la tendencia a decir que llegará el comunismo. Es el mismo peloteo ideológico de siempre.

R.– ¡No, en absoluto! El comunismo es igualmente un sistema productivista que acaba chocando exactamente con los mismos límites que el capitalismo, y además lo hace de manera autoritaria. Ni mucho menos sería una solución. El sistema ideal sería apostar por un modelo de economía ecológica que respete nuestros ecosistemas, que son los que nos mantienen con vida. Apostar por el decrecimiento como hecho físico. Esto no es ideológico, sino lógico. Por eso, cuando alguien cuestiona el sistema capitalista, al tener una carga ideológica tan fuerte, te acusan directamente de actuar por ideología.

P.– ¿Cómo ve el mundo en 2050?

R.– Nunca hay que perder la esperanza. A mí la gente me dice que soy pesimista, pero yo digo que soy realista y hablo para adultos. Es como si le dices a alguien que tiene un cáncer: no es una buena noticia pero puedes luchar contra ello. Ahora es igual: tenemos un problema gigantesco, pero podemos superarlo y seguir viviendo. Va a ser difícil, pero si nos lo proponemos podemos llegar a una situación mejor que la actual. Pero para ello hay que sudar, esforzarse y hacer las cosas como Dios manda. ¿Es posible? Yo creo que sí. Pero hace falta voluntad política y, sobre todo, social.

10.- Iberdrola cubre ya su necesidad de financiación para todo el año con 8.500 millones.

cincodias.elpais.com, 28 de agosto de 2022.

Acumula un colchón de liquidez de más de 25.000 millones de euros.

Iberdrola ha conseguido 8.500 millones de euros en financiación en lo que va de año y ha alcanzado un colchón de liquidez de 25.000 millones de euros, que le permitirían resistir 27 meses sin acudir al mercado, según ha informado la compañía en un comunicado.

La eléctrica afirma que "cuenta con el favor" de inversores y bancos y que ha cerrado operaciones de financiación a tipos de interés "favorables". En concreto, el tipo de interés medio que paga la compañía por su deuda se situaba a cierre de junio en el 2,86%, sin tener en cuenta Brasil -donde los ingresos están ligados a la inflación-. Este tipo medio se sitúa por debajo del 2,9% que registraba la compañía a cierre de junio de 2021.



Iberdrola señala que, de esta forma, está "preparada" ante el actual escenario de subidas de tipos en los principales mercados de todo el mundo. El 75% de su deuda, con una vida media de seis años, está a tipos fijos con un "cómodo" perfil de vencimientos. Su pasivo, en términos netos, se sitúa en unos 42.000 millones, de los que unos 21.000 millones vencen más allá de 2027, mientras que el incremento del beneficio bruto de explotación (Ebitda) ha sido del 18% en el primer semestre de este año, con una evolución positiva en todas las geografías, salvo en España.

La eléctrica también ha resaltado su "saneado" balance, con una ratio de deuda neta ajustada entre Ebitda de 3,2 veces, las "sólidas" calificaciones de las principales agencias de rating y su diversificación geográfica, elementos que la posiciona como "uno de los emisores más atractivos para los inversores en deuda".

Para el conjunto del año, mantiene su expectativa de alcanzar un beneficio neto de entre 4.000 y 4.200 millones de euros, tal y como se reiteró en la presentación de resultados del primer semestre celebrada el pasado 27 de julio.

Una de las últimas operaciones de financiación de Iberdrola se realizó en julio, cuando firmó una línea de crédito con 24 bancos de distintas nacionalidades ligada a indicadores de sostenibilidad por valor de 2.500 millones de euros. La compañía afirma que el coste de esta operación se situó en mínimos históricos, con precios similares a los de sus últimas operaciones de este tipo, en marzo de 2019 y abril de 2021.

La actividad de financiación de Iberdrola se ha realizado principalmente desde abril, con transacciones por importe de 5.000 millones desde ese mes. A la línea de crédito mencionada, se suman préstamos bancarios de 720 millones, bonos séniore por importe de 1.031 millones de euros (obtenidos en operaciones denominadas en dólares y en reales brasileños) y 791 millones adicionales con organismos multilaterales y el Banco Europeo de Inversiones (BEI).

Por último, la eléctrica ha resaltado que, de los 8.500 millones captados en 2022, más de 6.500 millones de euros cumplen además con los criterios de financiación responsable en materia de medio ambiente, sociales y de buen gobierno (ESG, por sus siglas en inglés).

11.- Las eléctricas dan por acabada la era de la inversión en España con Sánchez: "Todo es inseguridad jurídica".

libremercado.com, 29 de agosto de 2022.

"No se puede seguir apostando por un país en el que sabes que cada x tiempo recibes un ataque confiscatorio", dice un alto directivo de energética.

El verano no ha sido relajado para las empresas energéticas españolas. Han visto sacudido el panorama legislativo con un nuevo impuesto y no han dudado en reclamar ya la asesoría de sus departamentos jurídicos para defenderse de lo que consideran un acto confiscatorio de sus ingresos. Pero **las reuniones de algunas de las grandes energéticas han dado para un análisis más profundo.**

Y es que consideran acabada la etapa de las inversiones en España mientras permanezca en el poder un Gobierno que ha convertido "todo en inseguridad jurídica".

El primer asalto estructural contra los ingresos de las grandes empresas se produjo en septiembre del pasado año. La reforma energética diseñada por **Pedro Sánchez cargaba directamente contra los bautizados por él mismo como "beneficios caídos del cielo" de las eléctricas.** Y, pese a ser consciente de que esos beneficios habían sido obtenidos en base a la legalidad, el Gobierno emprendió una cruzada para desprestigiar a las compañías y quedarse con sus beneficios.

El primer asalto fue ganado por las empresas. La amenaza de defensa jurídica y de acudir a todas las instancias necesarias por parte de las compañías disuadió al Gobierno de seguir en su empeño.

Pero la energía siguió encareciéndose, **la inflación multiplicó su crecimiento, los hogares aumentaron su pérdida de poder adquisitivo,** y las arcas de Hacienda siguieron engordando con la recaudación lograda gracias al incremento de la presión fiscal y los precios base de los impuestos sobre el consumo (sólo el pasado año el aumento de recaudación fiscal superó los 21.000 millones y la **AEAT** ha confirmado una ganancia adicional de más de 15.000 millones hasta mayo). Y eso significaba que el Gobierno necesitaba una cabeza de turco a quien culpar de la situación sin dejar de ganar recaudación fiscal con la escalada del IPC. Y quién mejor que las "insolidarias" empresas.

Llegó la reforma legal de mayo. Y con ella, **un mecanismo oficial de compensación del precio de la luz y de tope del coste del gas natural empleado para generar electricidad que no ha servido para frenar**, ni el precio ni la pérdida de poder adquisitivo de familias y empresas. Era lógico: la compensación la pagan los consumidores, con lo que era un tanto complicado que se aliviara el coste efectivo de la luz.

Pero, de nuevo, ante la frustración, Sánchez volvió a pensar en un castigo a las 'malvadas' energéticas. Y las empresas españolas se han cansado.

Dos de las grandes empresas del sector han confirmado a Libertad Digital el mantenimiento de reuniones en verano en las que no se ha hablado sólo de las cuestiones más urgentes, sino que se ha abordado un problema más serio y de fondo. **"No se puede seguir apostando por un país en el que sabes que cada x tiempo recibes un ataque confiscatorio"**, señala un alto directivo de una de las energéticas.

"La etapa de Sánchez ha convertido todo en inseguridad jurídica", apunta otro alto directivo. Las mismas fuentes señalan que el propio sector bancario recibió un ataque similar sin saber nadie aún cuál fue el motivo: **"Sabíamos que a las energéticas nos tenían en el punto de mira. Pero... ¿y a la banca? ¿Por qué?"** No hay explicación más allá de que la inseguridad jurídica se ha convertido en la herramienta de este Gobierno cada vez que hay un problema social", apuntan.

Y la consecuencia de ese veredicto de las cúpulas empresariales es obvia: fin de las inversiones y de la apuesta por España hasta que no pase la ola de caos e inseguridad jurídica impuesta por el Gobierno socialista comunista.

12.- Enagás deja su alianza de hidrógeno con Naturgy y Exolum tras el veto de la UE.

lainformacion.com, 29 de agosto de 2022.

La compañía ha abandonado el proyecto tripartito Win4H2, que arrancó en septiembre de 2021 con la meta de construir una red de 50 hidrogeneras.

Enagás ha puesto fin a su alianza con **Naturgy** y **Exolum** (antigua CLH) para construir una red de cincuenta hidrogeneras en España. La empresa que dirige **Arturo Gonzalo Aizpiri** ha abandonado el proyecto recientemente, según han trasladado fuentes del sector a **La Información**. La decisión ha sucedido al varapalo que la compañía semipública ha recibido de la Comisión Europea, que hace unos meses estrechó el cerco sobre las actividades satélite de Enagás e **impuso límites** a su participación en el negocio de producción de este combustible renovable.

Bruselas apreció conflicto de intereses en la aventura renovable de Enagás, que se ha embarcado en una treintena de proyectos de generación de hidrógeno verde en línea con su apuesta por la descarbonización.

Lo que para otras compañías del sector es el nuevo maná energético, para la empresa que dirige **Arturo Gonzalo Aizpiri** se ha convertido en **terreno pantanoso** después de que el Ejecutivo comunitario haya **secundado la tesis de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)**.

El organismo que preside **Cani Fernández** fue el primero en cuestionar la idoneidad de la participación de Enagás en plantas de biogás, **como reveló La Información en junio**. El foco del debate es la condición de la energética de gestor técnico del sistema gasista, lo que en la jerga se conoce como **TSO (Transmission System Operator)**. La actual normativa comunitaria es implacable sobre la división de actividades de estos operadores, algo que está obstaculizando la diversificación de negocios a aquellos grupos que ejercen dicha función, como Enagás. En el plano eléctrico, lo mismo le ocurre a **Redeia** (antigua Red Eléctrica).

Tanto Enagás como la empresa que preside **Beatriz Corredor** presentaron a principios de verano comentarios a la consulta pública preliminar lanzada por la Comisión Europea sobre el **'Paquete de Descarbonización del Mercado de Hidrógeno y Gas'**. En la documentación aportada por Enagás, a la que ha tenido acceso este medio, la compañía calificó de **"barrera de entrada"** las limitaciones actuales que acompañan a la certificación de los TSOs.

No en vano, las restricciones de la UE suponen un freno para el impulso de estos combustibles limpios, en tanto que obligan al sector a renunciar al *know how* de **referentes internacionales** con una larga trayectoria en este campo.

El debate no ha concluido y es posible que estos operadores logren una flexibilización de la norma. Para Enagás, el desarrollo de gases renovables sigue siendo una actividad estratégica. De hecho, en su última [hoja de ruta para los próximos ocho años](#), la gasista anunció inversiones por importe de casi **700 millones en el desarrollo de hidrógeno verde**, 235 millones hasta 2026 y otros 455 millones hasta 2030. A la espera de que Europa valore la cuestión, Enagás ha tenido que **revisar buena parte de sus alianzas** para el impulso de este negocio verde.

El esfuerzo inversor, a las infraestructuras

Enagás, Naturgy y Exolum lanzaron la citada alianza, bautizada como **Win4H2**, en septiembre del año pasado. Entonces **se encontraban diseñando la primera ruta** que permitirá suministrar el gas renovable en Madrid, Valencia y Murcia, así como la forma de conectarlas a través de un corredor de hidrógeno. El proyecto, en el que tanto [la gasista que preside Francisco Reynés](#) como la antigua CLH siguen inmersas, está enfocado en la movilidad sostenible con el foco en el transporte pesado. Fuentes oficiales de Enagás han confirmado a este diario el paso a un lado de la compañía en el Win4H2 y enmarcan la decisión en un **proceso ordinario de revisión estratégica**.



El CEO de Enagás, Arturo Gonzalo Aizpiri, durante una reunión con la ministra de Transición Ecológica, Teresa Ribera

La terna de aliadas creó una sociedad *ad hoc* para esta iniciativa. Lo mismo ocurre con otros muchos proyectos conjuntos de hidrógeno verde en los que se ha embarcado Enagás. En un primer momento, la gasista canalizó su participación en los mismos a través de sociedades satélite distintas a la matriz.

En el caso de su extinta alianza con Naturgy y Exolum, lo hizo a través de su filial **Scale Gas**.

Pero la Comisión Europea tumbó esta vía hace unos meses. El Ejecutivo comunitario decidió supeditar la certificación de Enagás a la renuncia de la compañía -y de cualquiera de sus filiales- a sentarse en el consejo de este tipo de sociedades dedicadas a la producción de hidrógeno verde.

También **vetó a Enagás para ejercer ningún derecho de voto en las mismas**. La compañía, por su parte, ha mitigado su apetito internacional y ha redirigido su esfuerzo inversor hacia las infraestructuras de gas natural, instalaciones que, en cualquier caso, están llamadas a convertirse en las próximas autopistas del tan codiciado hidrógeno verde.

13.- Endesa refuerza la red en San Juan de la Palma para mejorar el suministro a más de 1.800 clientes.

ondacero.es, 29 de agosto de 2022.

La compañía está llevando a cabo obras de refuerzo de sus infraestructuras en Torreblanca, Padre Pío, La Plata, Polígono Sur, Su Eminencia, y Polígono Industrial El Pino, dentro del plan de la compañía eléctrica para instalar un total de doce nuevos centros de transformación en los barrios de la capital afectados por la sobrecarga de la red. Endesa ya ha instalado siete de estos doce centros de transformación y sigue trabajando en la conexión de las redes para ponerlos en funcionamiento.

Endesa, dentro de su plan especial de refuerzo de las infraestructuras eléctricas en el centro de Sevilla, está trabajando en el entorno de San Juan de la Palma con el objetivo de mejorar la calidad del suministro a más de 1.800 clientes de las calles San Juan de la Palma, Espíritu Santo, Arrayán, Plaza de los Maldonados y Plaza Montesión.

En concreto, en el entorno de estas calles, se están realizando 512 metros de nuevas canalizaciones que permitirán tender 1.750 metros de nuevo cableado de media tensión más robusto. Además de esta medida, los técnicos de Endesa llevarán a cabo la interconexión entre seis centros de transformación de esta zona, lo que permitirá garantizar el suministro por vías alternativas ante cualquier incidencia.

Todas estas nuevas infraestructuras en el entorno de San Juan de la Palma supondrán una inversión de 350.000 euros. Una inversión que se suma a las que la compañía ya está realizando en otras zonas dentro y fuera del Casco Histórico, cumpliendo el programa previsto en el Plan de Inversión trianual que la compañía destina para la mejora y digitalización de la red y que para el periodo 2020-2022 están suponiendo 43,5 millones de euros.

14.- La compensación a las eléctricas por el tope al gas ya se refleja en las facturas: "He pagado más de 1.700 euros por un nuevo concepto".

20minutos.es, 29 de AGOSTO DE 2022.

Gobierno y compañías aseguran que los importes serían aún más elevados sin el mecanismo de ajuste.

La luz cuesta ya un 41% más que al inicio de la excepción ibérica, aunque la medida logra frenar un 17% su subida.

Las **facturas de la luz** de junio y julio han llegado con una desagradable sorpresa al restaurante de Jordi Gil. "De repente ha aparecido un nuevo concepto, 'Ajuste en base al [Real Decreto 10/2022](#)', por el que he pagado unos 700 euros en una y más de 1.700 en la otra. Es una barbaridad", afirma indignado el regente de Alenar Bodega Mediterránea, un bar de tapas y vinos de Valencia. Y él no ha sido el único que se ha llevado un "susto".



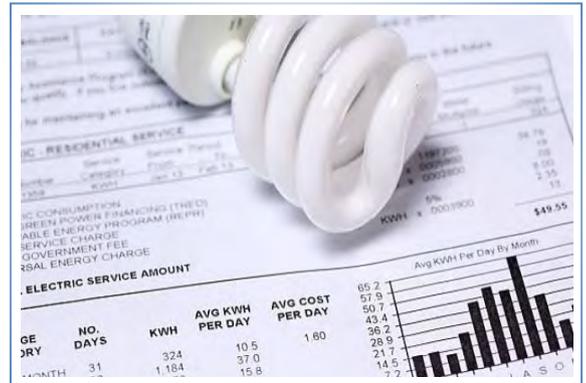
El 8 de junio, la Comisión Europea autorizaba a España y Portugal a aplicar lo que se conoce como **excepción ibérica**, una medida que inicialmente estará vigente hasta el 31 de mayo. De esta forma, ambos países pasaban a limitar el precio del **gas natural** que se emplea para producir **electricidad** con el objetivo de contener el impacto que su escalada está teniendo en el mercado mayorista desde que comenzó la **guerra de Ucrania**. La CE cifró entonces en 6.300 millones el coste de esta "ayuda de Estado", que se daría en forma de compensación a las eléctricas.

El Gobierno ya había anunciado que **dicha compensación sería asumida por los clientes** en función de su consumo. Ciertamente esta información pasó desapercibida para muchos, pero de lo que no se avisó fue de que el importe podría ser tan elevado e igualmente se insistió en que **el mecanismo supondría una rebaja en la factura de entre un 15 y un 20%, contado el pago por el ajuste**. En ese contexto, son muchos los que hablan de "trampa" y echan en falta una comunicación directa por parte de su comercializadora.

El efecto que tendrá sobre las familias el tope del gas aprobado por la UE: ¿en qué factura se empezará a notar? ¿cuánto bajará la luz?

"Nos venden que el **precio de la luz** ha subido pero no tanto como en el resto de los países europeos. Ellos sin embargo no pagan una nueva tasa por el decreto, que con el 21% de IVA supone casi un 50% de impuestos", se queja Jordi al otro lado del teléfono. "No es que estén contando una mentira, pero **no están diciendo toda la verdad**. Se ha vendido la excepción ibérica, que me parece muy bien, pero no se ha comentado todo el trasfondo", coincide Tomás Reche.

En casa de este almeriense, el recibo ascendió a 187 euros en julio, en torno al triple de lo que venía pagando. De esa cantidad, **63 euros corresponden a la retribución por el tope al gas**. "Sabía que las facturas se iban a incrementar porque el precio de la energía sube, pero no con esa diferencia", reconoce. "Llamé a la compañía para asegurarme de que estaba todo en orden y me dijeron que mi tarifa es indexada y que me lo tenían que cobrar. Me cambié de modalidad en noviembre porque era lo que se recomendaba en ese momento", explica. Se trata del mismo tipo de tarifa que tienen en el Alenar. "Es lo que me aconsejó mi asesor energético en su día", recuerda su responsable.



La tarifa indexada se enmarca en el mercado libre pero con bastantes similitudes con la regulada, denominada PVPC (Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor). **El PVPC -al que están adscritos el 40% de los hogares españoles- presenta un único concepto**, determinado por el precio horario del kilovatio, que fluctúa. "En él se incluye tanto la rebaja por el marginal como el aumento por la compensación, y da un resultado final", señala José Luis Sancha, experto en factura energética y mercado eléctrico de la Universidad Pontificia Comillas. Todo depende de cada compañía, pero en la mayoría de estos casos en la factura no aparece desglosada la compensación.

Lo que está ocurriendo con usuarios adscritos al mercado libre, que tienden a contar con un precio fijo anual, es que en los dos últimos meses han empezado a encontrarse con dos variables. "La tarifa plana para la energía se mantiene y se suma a ella otro valor, que tiene distintos nombres pero que hace referencia a la compensación. **Es un nuevo concepto sobre el que el cliente no tiene control** porque depende del precio horario de la energía y del consumo. Resulta impredecible. Es como si tuviese un PVPC camuflado", continúa el profesor.

Esto lo notan ya quienes han renovado sus contratos a partir del 26 de abril, así como quienes están acogidos a la tarifa indexada. La aplicación depende de las condiciones contractuales que haya suscrito cada uno con su comercializadora. Se estima que **en el intervalo de un año esto afectará a la inmensa mayoría de los consumidores** porque, salvo algunas excepciones, los contratos suelen renovarse anualmente.

Fuentes del Ministerio para la Transición Ecológica defienden que el efecto por la limitación del precio supera al pago por ese ajuste, dando como resultado un balance positivo para los consumidores. Admiten que las facturas cada vez son más elevadas, pero añaden que lo serían aún más sin la excepción ibérica. Este viernes, la electricidad mayorista se pagaba a 706,3 euros el megavatio hora en Francia, a 699,4 en Alemania y a 718,7 en Italia, mientras que **en España ascendía a 318,3 (incluida la compensación a las compañías)**. Sin el ajuste la habríamos pagado a 500 euros, insisten en la cartera que encabeza Teresa Ribera.

No es que estén mintiendo, pero no están diciendo toda la verdad. Se ha vendido la excepción ibérica, que me parece muy bien, pero no se ha comentado todo el trasfondo

Las mismas fuentes justifican que mucha gente del mercado libre se ha venido beneficiando de las rebajas aplicadas por el Gobierno. "Sus tarifas eran muy estables. Hasta el momento en el que han renovado sus contratos. Al hacerlo, muchas compañías han empezado a repercutirles el aumento del coste de la energía. Aun así, su factura no ha subido tanto como lo habría hecho sin este mecanismo", insisten. Y apostillan que en sus dos primeros meses de aplicación, del 15 de junio al 15 de agosto, se ha obtenido un **ahorro neto de unos 1.400 millones de euros**.

En línea similar se pronuncia Francisco Javier López, miembro de la junta directiva de la Asociación de Empresas Eléctricas (Aseme). "Los clientes están viendo que su factura se está incrementando pero no lo está haciendo como lo haría si no tuviéramos esta excepcionalidad. Gracias a ella, y a que se ha puesto un tope al gas a 40 euros el megavatio, hemos conseguido que solo paguemos a precio de gas aquella energía que se genera con él, con lo cual reducimos mucho los costes. El problema es que el precio está disparadísimo", señala.

López hace **"un poco de autocrítica"** porque el consumidor final no ha tenido mucha información acerca de cómo le iba a repercutir este tipo de medida: "Quizás como sector no hemos sido tan transparentes. Creo que debemos hacer un poco más de didáctica". "Antes de todo esto, los españoles tampoco entendían muy bien la factura de la luz, con lo cual si introducimos un nuevo ajuste lo que hacemos es enrevesarlo más", señala.

La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec) indica por su parte que en su momento sí realizó un **trabajo activo para explicar cómo afectaría el tope al gas a los clientes**. El 20 de junio, su director de Regulación, Pedro González, intervenía ante los medios para hablar de cómo funciona el mecanismo, de sus primeros resultados y de sus principales impactos. González afirmó que, a pesar de que supondría un abaratamiento en el recibo de la luz, sería "complicado" llegar al objetivo marcado por el Gobierno y agregó que en el momento de la renovación de los contratos, el consumidor debería analizar si ir "a un escenario de precios vinculados al 'pool' o intentar renovar precios fijos de manera que se incorpore esa compensación". "La complejidad va a ser muy elevada, ya que no todos los casos se van a poder tratar de manera única", concluyó.

¿El consumidor puede hacer algo?

Ante estas circunstancias, Tomás está "buscando alternativas" a su tarifa. "Pero cambiarse supone firmar un nuevo contrato, así que te van a cobrar la compensación igualmente", manifiesta con resignación. **"Es un contrato libre. El consumidor lo firma"**, aunque no se haya percatado de las nuevas condiciones. Entiendo que las comercializadoras no han podido modificarlo unilateralmente", comenta el profesor Sancha, que recomienda leer bien toda la letra pequeña y tratar de pactar con la empresa el mantenimiento de un precio único. "Teóricamente podría ser posible una negociación en esos términos", añade. De no llegar a un acuerdo, siempre existe la opción de cambiar de compañía, porque hay algunas que no están aplicando este concepto.

["Tenemos los almuerzos muertos", "la clientela lo entiende"... dispar impacto del plan energético en sus primeros 15 días](#)

"Recomiendo a los usuarios que se informen, las comercializadoras estamos a su disposición para informar sobre los diferentes conceptos que aparecen en la factura, y que sean minuciosos a la hora de comprobar los diferentes epígrafes", afirma el representante de Aseme.

Jordi se siente desesperado ante el incesante incremento de su factura de la luz, que está ahogando su negocio. El recibo de mayo del año pasado fue de 1.400 euros. Este mes de junio se disparó a 5.500 y en julio, a 7.131. "Es cierto que estamos consumiendo más, porque ha hecho mucho más calor y por la post-pandemia. Pero **si de mayo de 2021 a julio de 2022 he consumido un 87% más, he pagado un 401% más**", calcula. Este empresario califica la situación de "insostenible" y teme que sin una pronta solución se vea abocado al cierre.

15.- El aviso de Endesa a sus clientes sobre la nueva empresa Endesa X Way.

diariosur.es, 29 de agosto de 2022.

En una campaña informativa, asegura que esta segregación empresarial persigue incentivar la movilidad eléctrica y seguir ampliando los puntos de recarga.

La compañía Endesa ha iniciado una campaña informativa en la que vía correo postal está compartiendo con todos sus clientes sus nuevos planes de negocio. En la misiva explica que con el objetivo de incentivar la movilidad eléctrica y seguir ampliando la infraestructura existente de recarga de vehículos, «Endesa X Servicios, S. L. tiene previsto llevar a cabo una segregación parcial de la rama de actividad de recarga energética en favor de una sociedad de nueva constitución llamada Endesa X Way».

En esa carta y con el objetivo de actualizar la política de privacidad con el cliente, informa del cambio y la posibilidad de enviar información sobre futuras ofertas encaminadas a satisfacer las necesidades del mercado de la movilidad eléctrica en crecimiento. En sus planes está también continuar desarrollando tecnologías avanzadas de recarga de vehículo eléctrico y soluciones para mejorar la experiencia consumidores particulares, empresas, ciudades y administraciones públicas.

«La movilidad sostenible es un hecho, es imparable, y la recarga del vehículo eléctrico está dejando de ser una barrera de entrada. Hace tres años lanzamos el más ambicioso plan de infraestructura de recarga de acceso público para ayudar a romper la barrera de la carga, hoy seguimos aquí, con un compromiso más firme aún. Estamos y estaremos al lado de los clientes, facilitándoles el cambio, ofreciéndoles productos y servicios que cumplan sus necesidades y escuchando y adaptándonos siempre al mercado», afirma Elena Bernárdez, la hasta ahora directora de movilidad eléctrica de Endesa X, y que seguirá estando al frente de esta nueva división como directora general de Endesa X Way.

16.- Naturgy fija un colchón millonario para pagar con retraso el alza del gas de Argel.

lainformacion.com, 29 de agosto de 2022

La gasista ha disparado provisiones un 30%, en buena medida, para responder de forma retroactiva al sobrecoste derivado de la revisión del contrato de suministro con Sonatrach.

Naturgy ha empezado a alimentar **un colchón multimillonario** para hacer frente, de manera retroactiva, al pago del sobrecoste derivado de la **revisión del megacontrato** de suministro de gas con la estatal argelina **Sonatrach**. Las condiciones del acuerdo de abastecimiento a través del gaseoducto Medgaz vencieron en enero. Sonatrach ha levantado la mano para exigir a su socio español una actualización del precio de exportación para ajustarlo a la revalorización que ha experimentado este combustible. Naturgy recibirá el impacto, como pronto, el próximo año.

La compañía que preside Francisco Reynés **disparó sus provisiones un 30%** en el primer semestre de 2022 respecto al mismo periodo del año anterior. En total, Naturgy reserva **1.490 millones de euros** para hacer frente a posibles eventualidades. El grupo energético no ha detallado qué parte de estas se destinarán al escudo frente a los cambios del contrato argelino, pero sí ha confirmado que ha empezado a provisionar para este fin una cantidad acorde a sus proyecciones.

Dado que Naturgy deberá abonar a Sonatrach la diferencia acumulada desde el 1 de enero hasta que se cierre el nuevo precio, todo hace indicar que la partida destinada a este frente aumentará al cierre del ejercicio. **"Las negociaciones están aún en curso y no es posible determinar cuándo se cerrará el nuevo precio"**, aseguran a **La Información** fuentes oficiales de la gasista. Lo que sí dejan claro desde la compañía es que Argelia ha ratificado que cumplirá sus compromisos en materia de abastecimiento.

Mira también Moncloa retoma los contactos con Argel en plena negociación del contrato de gas



Fuentes del Gobierno trasladan a este medio que, una vez cerrada la garantía de suministro en octubre de 2021, se abrió el plazo para que Naturgy acordase con Sonatrach la nueva horquilla de precios. Las mismas fuentes apuntan que **un retraso en la puesta en marcha de dichas conversaciones** fue lo que llevó a que la primera gasista española se viese sorprendida, en plenas negociaciones, por el estallido de la guerra de Ucrania y por el consiguiente agravamiento de la crisis energética.

Al caos en el mercado energético hay que sumar la ruptura por parte de Argelia del tratado de amistad con España, a raíz del **viraje de Moncloa** sobre el Sáhara Occidental debido a la alineación, el pasado marzo, del presidente del Gobierno, **Pedro Sánchez**, con la postura de Marruecos, país que mantiene una profunda rivalidad con Argelia. El resultado, una olla a presión con la que Naturgy y, en menor medida, otras compañías como **Cepsa** se están visto obligadas a lidiar al actualizar sus acuerdos comerciales.

Argel ha respondido con contundencia -llegando a bloquear las operaciones bancarias con España- y Moncloa ha empezado a lamerse la herida. El titular de Asuntos Exteriores, **José Manuel Albares**, y la ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, han sido los emisarios encargados de restaurar la cordialidad, o al menos intentarlo. "El suministro de gas está garantizado", insiste el Gobierno y la propia Naturgy. Pero no el precio. La revisión podría abrir un roto multimillonario a las energéticas que **acabaría pasando factura a sus clientes**, agravando la crisis inflacionista de la economía española.

Hay mucho en juego. El Gobierno fletó un Falcon con destino al aeropuerto militar de Argel hace unas semanas. En la aeronave viajaba **un comité de técnicos del gabinete de Ribera**, incluidos funcionarios de alto nivel, como **adelantó La Información**. Según han confirmado fuentes políticas a este diario, en la visita se abordaron los compromisos de suministro del contrato de Naturgy y Sonatrach. También se habló de precios.

Reynés en persona está pilotando las negociaciones con Argel de la mano de directores generales del más alto nivel dentro del organigrama de Naturgy

El empeño del Gobierno es allanar el camino a Naturgy y sus iguales en su 'tira y afloja' con la estatal argelina, además de asegurar que las energéticas nacionales **no obtengan condiciones menos competitivas que las de otros gigantes europeos** como Eni. El alcance de la acción política es limitado. Estos contratos son altamente confidenciales. Ni el Ejecutivo ni ninguna de las empresas sabe los precios pactados entre Argel y sus competidoras. Todo el peso de la negociación recae sobre las propias empresas, que se han visto obligadas a acarrear con los platos rotos del giro diplomático de Moncloa.

La negociación que quita al sueño a Reynés, quien **lidera personalmente las conversaciones con Argel** de la mano de directores generales y otros cargos de alto nivel de la gasista, es sobre el papel un proceso ordinario que, sin embargo, se está desarrollando en el más extraordinario de los contextos.

La escalada del gas entre la última actualización y la que ahora toca ha sido histórica. Entre 2020 y 2021, el precio medio anual del gas en el mercado ibérico (Mibgas) **augmentó casi un 362%**, de 10,25 euros/MWh a 47,31 euros/MWh. Desde el inicio de 2022, el gas se ha instalado en el entorno de los **200 euros/MWh**. Nunca había sido tan significativo el hecho de que Naturgy y Sonatrach paguen con carácter retroactivo las compensaciones convenidas en sus revisiones periódicas. Hasta ahora, España tampoco había entrado en la lista argelina de aliados poco fiables.

17.- Ribera se reúne hoy con Redeia dentro de su ronda de conversaciones para diseñar el plan de contingencia.

eleconomista.es, 29 de agosto de 2022.

La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, se reunirá esta lunes con la presidenta de Redeia (antes Red Eléctrica de España) en el marco de la nueva ronda de conversaciones que ha iniciado con los principales agentes sectoriales, sociales, políticos y de la sociedad civil para recabar propuestas que contribuyan a que España reduzca su consumo de gas de cara al diseño del Plan de Contingencia que el Gobierno debe enviar a Bruselas.



El primero de estos encuentros se celebró el pasado viernes, cuando Ribera se reunió con el consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo Aizpiri. Hoy es el turno de Redeia, con cuya presidenta se reunirá a partir de las 13.00 horas de este lunes, según ha informado su Departamento.

Esta ronda de conversaciones se enmarca en el contexto del diseño del Plan de Contingencia que el Gobierno debe remitir a la Comisión Europea dentro de la estrategia comunitaria para afrontar el impacto de la guerra en Ucrania.

18.- Bruselas prepara una "intervención de emergencia" en el mercado eléctrico.

elperiodico.com, 29 de agosto de 2022.

La presidencia checa de la UE convoca una reunión de ministros de energía de emergencia el 9 de septiembre para hablar sobre la crisis de precios.

Von der Leyen aboga por extender a Europa desde enero de 2023 el tope al precio del gas que ya se aplica en España y en Portugal.



La Unión Europea continúa diversificando proveedores de energía "a la velocidad del rayo". El suministro de gas de fuentes distintas a Rusia ha aumentado en 31 bcm desde enero de este año lo que ha permitido compensar los cortes en el suministro del gigante ruso Gazprom. Sin embargo, la mejor forma de eliminar los combustibles fósiles rusos del **mix energético europeo** y hacer frente al "chantaje ruso" es **acelerar la transición hacia fuentes de energía verdes**, ha advertido la presidenta de la Comisión Europea, **Ursula von der Leyen**, que ha anunciado que trabajan en una **intervención de emergencia** y una **reforma del mercado eléctrico** para hacer frente a la crisis de los precios del gas.

ELECTRICIDAD

El precio de la luz marca este miércoles un nuevo máximo desde la 'excepción ibérica' con 436,25 euros/MWh

"Los exorbitantes precios de la electricidad están exponiendo ahora las limitaciones de nuestro actual diseño de mercado eléctrico. Fue desarrollado para diferentes circunstancias y por eso ahora la Comisión está trabajando en una intervención de emergencia y en una reforma estructural del mercado eléctrico. Necesitamos un modelo de mercado de la electricidad que realmente funcione y que nos devuelva al equilibrio", ha explicado durante el **Foro estratégico de Bled**, que se celebra en Eslovenia. Von der Leyen no ha dado detalles sobre las medidas en las que trabajan, ni ha precisado en qué consistirá la reforma.

Desacoplar el gas y la electricidad

Poco después, en un debate energético en Berlín sobre el tema de la transformación junto con el vicescanciller alemán y ministro de Economía, Robert Haback, Von der Leyen ha añadido que la reforma completa del mercado debe estar técnicamente lista a principios del 2023. La presidenta de la Comisión Europea ha explicado que el mercado eléctrico necesita ser reformado y que los precios del gas y de la electricidad deben quedar "desacoplados" entre sí.

Estas directrices conectan con los principios de la llamada "excepción Ibérica" que, desde mediados de junio, permite a España y a Portugal poner un tope al precio del gas que se utiliza en la generación eléctrica. No en vano, la vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, ha celebrado que Bruselas se haya abierto ahora a intervenir el mercado eléctrico, si bien ha lamentado que Europa ha "perdido un año" a la hora de atajar los elevados precios de la energía. "Es un movimiento interesante, aunque probablemente nos hubiera gustado haberlo visto hace un año", ha indicado la vicepresidenta en una entrevista en el canal 24 Horas.

La presidencia checa de la UE espera recibir una propuesta de reforma del mercado eléctrico a tiempo para la **reunión de ministros de energía de emergencia**, que ha convocado para el próximo **9 de septiembre**. "He convocado una reunión extraordinaria del Consejo de energía el 9 de septiembre en Bruselas. Tenemos que reparar el mercado de la energía. La solución a nivel de la UE es, con mucho, la mejor que tenemos", ha dicho el ministro checo de industria, **Jozef Sikela**, sobre uno de los principales desafíos al que se enfrentan los Veintisiete en este inicio del nuevo curso: la crisis de los precios del gas y la electricidad.

La presidenta de la Comisión Europea no ahonda en posibles medidas ni plazos y hace un llamamiento para acelerar la transición hacia fuentes de energía verde

La presión ha vuelto a aumentar en las últimas semanas y son varios los países que apoyan la idea de emprender una reforma, entre ellos **Alemania**, reacia hasta ahora a hablar del desacoplamiento del precio del gas y la electricidad y a modificar el modelo marginalista, lo mismo que Países Bajos o Austria, pero cuyo vicescanciller, **Robert Habeck**, se mostraba dispuesto esta semana. Lo mismo que Bélgica, partidaria también de reformar el mecanismo de fijación de precios y de poner un tope al precio del gas, en línea con la llamada "**excepción ibérica**", que ha permitido a España y Portugal **introducir un tope temporal** hasta finales de mayo de 2023 para abaratar la factura de la luz.

"Los 5 a 10 próximos inviernos serán terribles si no hacemos nada. Hay que actuar desde la raíz, a nivel europeo y trabajar sobre un tope al precio del gas", reivindicaba este domingo la ministra de energía, **Tinne van der Straeten**, que cifra en 770 euros el ahorro en la factura energética y que defiende una revisión del sistema europeo de formación de precios. Su primer ministro, **Alexander de Croo**, ha asegurado este lunes desde Noruega que capitales como Berlín han empezado a cambiar de posición. "En Alemania, que era el principal país contra el tope (al precio del gas) vemos que las cosas se están moviendo", ha dicho.

Además de seguir diversificando suministradores de combustibles fósiles, Von der Leyen considera que parte de la solución se encuentra en **acelerar la transición** hacia fuentes de energía verdes. "Cada kilovatio hora de electricidad que Europa genera de energía solar, eólica, hidroeléctrica y biomasa o hidrógeno geotérmico o verde nos hace menos dependientes del gas ruso" y "hoy el precio de la energía solar y eólica es más barato que los combustibles fósiles contaminantes", ha explicado reivindicando el papel de soluciones como los parques eólicos marinos.

ENERGÍA

¿Cuánto dinero me ahorro en luz con el tope al gas? Así afecta a tu factura

Materias primas

Un cambio estructural que debería ir más allá de la energía porque la transición verde y digital emprendida por la UE aumentará masivamente las necesidades de otras materias primas como litio para las baterías, silicio para los chips o tierras raras para producir imanes para vehículos eléctricos y aerogeneradores. La demanda de todos ellos podría duplicarse para 2030. Por ejemplo, solo la demanda europea de baterías de litio aumentará a un ritmo anual del 40%

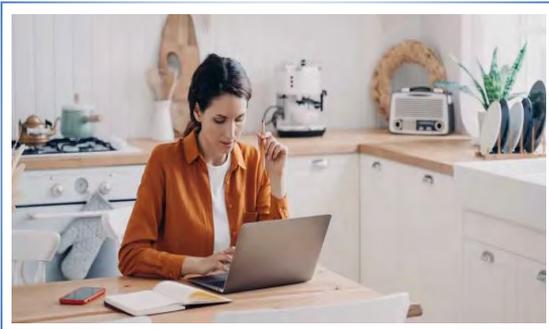
"La buena noticia es que significa que el **Pacto Verde Europeo** está progresando. La no tan buena es que un país domina el procesamiento. De las 30 materias primas críticas hoy en día 10 provienen en su mayoría de China", ha avisado la presidenta urgiendo a terminar también con la dependencia en este terreno, para evitar nuevos chantajes en el futuro, y a cerrar alianzas con otros países con los mismos valores. "Miren a Rusia.

El precio que pagar por su petróleo y gas es la pérdida de soberanía e independencia. No quieren socios, sino vasallos. Y no es solo el Kremlin. Decenas de países están al borde de la quiebra porque no pueden pagar su deuda con China”, ha avisado alertando del riesgo al que se enfrenta el orden basado en reglas.

19.- Endesa ofrece cursos de formación para desempleados en energías renovables en Sevilla.

portalparados.es, 29 de agosto de 2022.

Endesa triplica sus cursos de formación a desempleados en energías renovables en el último año en Sevilla.



La empresa líder del sector eléctrico español y el segundo operador del mercado eléctrico en Portugal con cerca de diez mil empleados ha iniciado un programa de formación para desempleados en materia de energía renovable en Sevilla.

Mediante su filial renovable Enel Green Power España ha triplicado sus cursos de formación a desempleados de Sevilla en el último año.

De hecho, en 2021 ha pasado de los 80 parados formados a la previsión de impartir estos cursos a 280 personas en este año.

La compañía eléctrica ha indicado que la formación llamada gestionará los ayuntamientos en los municipios donde se desarrollará la construcción de una instalación renovable.

Asimismo, se encargarán de la selección de los estudiantes que van a participar, cumpliendo los criterios de personas del entorno y en situación de desempleo.

Por su parte, espera seguir creciendo en el sector renovable a lo largo de próximo trienio, como recoge su Plan Estratégico para el periodo 2021-2023.

Actualmente, Endesa se dedica a impartir cursos de formación a 25 personas en Guillena en instalación de paneles solares.

Formación en instalaciones solares

Endesa está llevando a cabo nuevos cursos de formación este año en materia de renovables en Sevilla. Esta formación irá destinada a 280 personas en los municipios en los que la compañía estima construir tres nuevas instalaciones solares, entre Carmona, Guillena, Salteras y Valencina de la Concepción.

Por tanto, «una vez finalice este curso en el mes de septiembre, se celebrará la segunda edición en otoño en operación y mantenimiento de instalaciones solares destinada a 25 personas más», ha detallado Endesa en un comunicado, recogido en Europa Press.

20.- 1.500 vs 370M€. La inversión que se juega Enagás en Francia e Italia.

finanzas.com, 29 de agosto de 2022.

Enagás dibujó un plan estratégico en el que las interconexiones con Francia e Italia ocupaban un eje central, pero requieren inversiones de distinto calado.

Enagás está muy pendiente de una agenda mediática de la política nacional que, esta semana, gira en torno al cara o cruz respecto al país con el que sería más conveniente **establecer una conexión energética, Francia o Italia**, y de la resolución sobre el lado de la moneda que acabe imponiéndose.

La empresa presidida por **Antonio Llardén** presentó el pasado 12 de julio ante la **Comisión Nacional del Mercado de Valores** su **plan estratégico** para el periodo comprendido entre **2022-2030**.

Un plan en el que fiaba su futuro, y el de su dividendo, **a las interconexiones europeas**.

La nueva hoja de ruta de la gasista contemplaba invertir **2.775 millones de euros hasta 2030**, que se elevarán hasta los 4.755 millones de euros incluyendo las interconexiones del plan **REPowerEU**, como parte de su plan estratégico focalizado en dos elementos vertebradores: **lograr la seguridad del suministro energético de España**, y acelerar el proceso de descarbonización de la empresa.

Y dentro de estos objetivos, las cantidades de inversión previstas en las interconexiones con **Italia y con Francia** eran muy distintas.

En el caso de la conexión con la nación italiana, la cotizada del **IBEX 35** calculaba cifras de inversión cercanas a los **1.500 millones de euros hasta 2030**. En el caso del estado francés, en cambio, la inversión sería de tan solo 370 millones de euros durante ese mismo periodo.

Enagás cimenta su posición estratégica para España

Enagás llevaba tiempo preparando el terreno para llevar a cabo esta actualización de su plan estratégico, como contó a finanzas.com **el Director de Organización y Sostenibilidad de Enagás**, José Miguel Tudela, en **su entrevista con Social Investor**,.

La alineación de la empresa con las propuestas europeas y el viraje de **Pedro Sánchez** en su intención de construir un gasoducto con **Francia**, tras la reticencia mostrada por **Emmanuel Macron**, por tanto, no parecen casuales.

La presentación del plan estratégico de la gasista española se enmarcó entre dos momentos clave para el Gobierno, **el de su ríffirrafe diplomático con Argelia**, y el de este órdago continental con el que **Sánchez** busca consolidar el papel vital de España para que países como **Alemania** reduzcan su dependencia de **Rusia**.

Un plan, por tanto, que buscó tanto la redirección de la empresa hacia un nuevo futuro sostenible, como la consolidación de su papel clave en las maniobras de política internacional del ejecutivo.

Objetivos que **Arturo Gonzalo Aizpiri**, el flamante nuevo consejero delegado de la empresa, defendió tanto en la presentación del plan estratégico como **en Bruselas**, donde quiso destacar el papel que puede tener la península ibérica a la hora de entender la energía como "elemento de solidaridad en **Europa**".

El dividendo de Enagás falla en la misión de tapar las debilidades del nuevo plan estratégico

Las dudas del mercado respecto a la fuerza de los proyectos europeos

A pesar de incidir sobre la perspectiva eminentemente solidaria de su plan estratégico con el resto de Europa, **Enagás** sí ofreció cálculos en su plan estratégico sobre cómo podría repercutir a sus beneficios la construcción de estas interconexiones continentales.

De acuerdo con sus previsiones, la empresa podría registrar **un crecimiento del ebitda ajustado por dividendos del 2 por ciento** en tasa de crecimiento compuesto anual (TACC) durante el periodo 2022-2030.

Durante los ejercicios 2022-2026, la mejoría sería menos significativa (del 1 por ciento en tasa media anual), para incrementarse desde ahí, hasta 2030, hasta el 4 por ciento.

Apoyándose en este crecimiento esperado, además, **Enagás** también reafirmó su compromiso con la retribución a los accionistas durante la presentación de su plan estratégico.

Confirmó el crecimiento del 1 por ciento del dividendo marcado para 2021 y 2022 (a 1,70 y 1,72 euros, respectivamente) y el abono de 1,74 euros por título con cargo al ejercicio 2023 y hasta 2026.

¿Tiene credibilidad Enagás sin su dividendo?

Durante las semanas inmediatamente posteriores a esta presentación de su plan estratégico, no obstante, el mercado ponderó fuertemente las incógnitas sobre cuándo podrían ver la luz estos proyectos transeuropeos, penalizando a su cotización con recortes de hasta el 4,7 por ciento que llevaron a sus acciones a registros cercanos a los mínimos del año, fijados en torno a los 18,2 euros.

Desde ese momento y hasta fecha del 26 de agosto, en cambio, **Enagás** recuperó el terreno perdido, ganando un 4,3 por ciento y devolviendo el valor de sus títulos a un rango de los 19,34 euros que sigue la línea marcada por el consenso de analistas.

Un consenso que fija un precio objetivo promedio de 19,29 euros, y en el que predominan las recomendaciones de venta de los títulos.

Unos consejos de venta que expertos como **Patricio Álvarez**, de Bloomberg Intelligence, explicaban por las presiones a la baja que pueden sufrir los beneficios de la empresa, "debido al escaso crecimiento de la base de activos regulados y a los escasos beneficios de su cartera internacional".

La inversión en los activos europeos, por tanto, resultan vitales para una **Enagás** que queda a expensas de los movimientos políticos de un tablero de ajedrez en el que juegan **España, Francia, Italia y Alemania**.

21.- Gazprom recorta las entregas de gas a la francesa Engie por un "desacuerdo" en la aplicación de contratos.

elespanol.com, 30 de agosto de 2022.

El suministro ya había sido reducido, pero la compañía gala asegura que cuenta con los volúmenes necesarios para cumplir con sus compromisos.

La crisis energética se agrava en los países europeos. La compañía francesa de suministro energético **Engie** ha informado de que el **gigante ruso Gazprom** ha llevado a cabo a partir de este martes una **reducción del flujo de gas suministrado**.

Ya había caído sustancialmente desde el inicio de la guerra en Ucrania, como **consecuencia del desacuerdo** entre las partes en la aplicación de algunos contratos.



"Gazprom ha informado a Engie de una **reducción en las entregas de gas**, a partir de hoy, debido a un desacuerdo entre las partes sobre la aplicación de algunos contratos", ha confirmado en un comunicado la compañía francesa.

En este sentido, Engie ha recordado que el suministro de Gazprom había **disminuido sustancialmente** desde el comienzo de la guerra en Ucrania, a finales del pasado mes de febrero. Concretamente, el flujo mensual más reciente era de unos 1,5 TWh, frente a los suministros anuales totales de Engie en Europa por encima de los 400 TWh.

En cualquier caso, la *utility* francesa ha subrayado que **ya había asegurado los volúmenes necesarios para cumplir sus compromisos con sus clientes y sus propios requisitos**.

Para ello, se han puesto en marcha varias medidas para reducir significativamente el impacto directo financiero y físico que podría derivarse de una interrupción del suministro de gas por parte de Gazprom.

En paralelo, Engie, controlada por el Gobierno de Francia en un 23%, busca otros suministradores. De hecho, **negocia con Argelia para aumentar un 50% el suministro de gas**.

Según ha informado Europa 1, las negociaciones sobre el aumento de gas y GNL procedente del país norteafricano no están todavía cerradas y se intensificarán en las próximas horas.

22.- Ribera aborda con Reynés (Naturgy) la segunda ronda de medidas energéticas.

lainformacion.com, 30 de agosto de 2022.

Las reuniones están dentro del Plan de Contingencia que el Gobierno debe remitir a la UE para afrontar el impacto de la guerra y situación del mercado de la energía a nivel europeo e internacional.

- **El mayor suministrador de energía de Austria solicita 6.000 millones al Estado.**
- **Gazprom cortará el suministro por Nord Stream en la madrugada del miércoles.**



La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, **Teresa Ribera**, se ha reunido con el presidente de **Naturgy**, Francisco Reynés, en el marco de la nueva ronda de conversaciones que ha iniciado con los principales agentes sectoriales, sociales, políticos y de la sociedad civil para **recabar propuestas que contribuyan a que España reduzca su consumo de gas** de cara al diseño del Plan de Contingencia que el Gobierno debe enviar a Bruselas.

Fuentes de Naturgy han indicado que el encuentro fue una reunión de trabajo "muy cordial" en la que se "ha reflexionado conjuntamente **sobre la compleja situación del mercado energético europeo e internacional**, así como sobre las posibles medidas de contingencia en las que trabaja el Ministerio para la Transición Ecológica".

Este era **el tercero de los encuentros** que mantiene dentro de esta nueva 'gira' de conversaciones tras haberse reunido ya con el consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo Aizpiri, y con la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor.

Este miércoles, Ribera proseguirá la ronda de encuentros con el presidente de **Iberdrola**, Ignacio Sánchez Galán, a las 8:30 horas, y posteriormente, **con representantes de** la Asociación Española del Gas (Sedigas) y la Asociación Española de la Energía Eléctrica (Aelec), a las 16:30 horas. Estas reuniones se enmarcan en el diseño del Plan de Contingencia que el Gobierno debe remitir a la **Comisión Europea** dentro de la estrategia comunitaria para afrontar el impacto de la guerra y **se produce tras la convalidación en el Congreso del decreto de ahorro energético**, que se tramitará como proyecto de ley para la inclusión de algunas modificaciones reclamadas por los socios de Gobierno.

Mira también Ribera celebra el giro de Francia a favor de la construcción del gasoducto Midcat

El decreto, **cuyas medidas se seguirán aplicando pese a su tramitación como proyecto de ley**, recoge el primer paquete de medidas de ahorro energético que están previstas para cumplir con la reducción voluntaria del consumo de gas, ante el riesgo de un corte de suministro por parte de Rusia, así como ayudas para el fomento del transporte público como la gratuidad de los servicios de Cercanías, Rodalíes y Media Distancia desde el 1 de septiembre hasta final de año.

Este plan de ahorro energético, **que se completará con el diseño del Plan de Contingencia**, limita las temperaturas de calefacción y refrigeración a 19 y 27 grados centígrados respectivamente en inmuebles de las administraciones públicas, establecimientos comerciales como grandes almacenes o centros comerciales, espacios culturales o infraestructuras de transporte como estaciones o aeropuertos. **La norma deja fuera** hospitales, centros educativos, gimnasios, peluquerías o las cocinas de los restaurantes.

Asimismo, obliga a apagar las luces de escaparates y edificios públicos desocupados a partir de las 22:00 horas y exige que antes del 30 de septiembre **tanto edificios como locales dispongan de cierres automáticos** en las puertas de acceso para impedir que se queden abiertas permanentemente.

Los espacios comerciales, edificios públicos, espacios culturales y hoteles que incumplan el plan de ahorro y eficiencia energética aprobado por el **Gobierno** afrontarán multas **de hasta 60.000 euros por infracciones leves**, de hasta seis millones de euros por las graves y de hasta 100 millones de euros por las muy graves.

El mismo decreto ley contiene también nuevas convocatorias de ayudas al transporte terrestre de mercancías, agiliza instalaciones de energía renovable y de almacenamiento y **contempla la beca complementaria de 100 euros** para toda persona beneficiaria de becas y ayudas al estudio anunciada por el presidente del Gobierno en el último Debate sobre el Estado de la nación.

23.- La gran industria retrasa hasta 2023 su ‘megasubasta’ eléctrica en plena crisis de precios.

epe.es, 31 de agosto de 2022.

Los grandes consumidores eléctricos aplazan su primera compra masiva de electricidad barata para evitar la “canibalización” por las subastas verdes que prepara el Gobierno para octubre y noviembre. La patronal que agrupa a gigantes como Arcelor, Acerinox, Sener, Sidenor o Tubos Reunidos presiona para que el Ejecutivo mantenga un año más los descuentos excepcionales en su factura eléctrica.

La **gran industria** prepara desde hace meses una **compra masiva de electricidad renovable** a precio fijo con el objetivo de sortear el golpe de la subida de la luz y rebajar su factura energética. Pero esa primera **megasubasta** de renovables promovida por empresa privada, **prevista inicialmente para el primer trimestre de este año**, no deja de acumular retrasos y los grandes grupos industriales han decidido aplazarla hasta 2023.



La Asociación Española de Empresas de Gran Consumo de Energía (AEGE), que agrupa a casi una treintena de grandes grupos industriales con presencia en España, descarta convocar la subasta de energía renovable al menos hasta **febrero o marzo de 2023** a pesar de la urgencia de las compañías por cerrar contratos eléctricos a precios razonables y cuando la espiral alcista no cesa.

Las grandes eléctricas claman contra la subasta forzosa del Gobierno: “Es quitar luz a unos clientes para dársela a otros”

La celebración de la puja se ha ido postergando en los últimos meses porque OMIE, el operador del mercado mayorista de electricidad y que debe gestionar la subasta, se ha visto desbordado por la avalancha de nueva carga de trabajo por las medidas adoptadas por el Gobierno para bajar el precio de la luz. El nuevo retraso que llevará la subasta hasta el próximo año se debe **al anuncio del Gobierno** de que **celebrará en los próximos octubre y noviembre sus propias subastas de nuevas renovables**, lo que amenazaba con reducir la demanda de la puja de las empresas industriales.

“Nuestra última previsión era **celebrar nuestra subasta en septiembre**, pero la convocatoria de las subastas de renovables del Gobierno nos ha obligado a posponerla. **Existía el riesgo de canibalización** entre ambas subastas y que nos quedáramos sin energía”, explica Fernando Soto, director general de AEGE, en la que se integran gigantes como ArcelorMittal, Acerinox, Sidenor, Sener, Ferroatlántica o Tubos Reunidos.

La asociación de los grupos electrointensivos trabaja para poner en su **propio sistema de subastas** de energía renovable al margen de las que organiza el Gobierno.

El objetivo es asegurarse una parte sustancial del suministro eléctrico que requieren para su actividad y hacerlo a un precio estable durante un largo periodo entre 10 y 12 años y en el entorno de los 35 euros por megavatio hora (MWh), frente a los más de 300 euros por MWh que marca actualmente el mercado mayorista de electricidad.

La aspiración de las compañías industriales es **sellar acuerdos con instalaciones renovables** con una potencia de al menos 2.000 megavatios (MW) y posteriormente ir convocando subastas sucesivas que se irán intercalando con las que organiza el Ministerio para la Transición Ecológica. La primera de las subastas exigirá a las compañías renovables tener listas sus instalaciones en un plazo de 18 meses, así que con la nueva fecha de celebración no estarán listas hasta bien entrado 2024.

Los planes de las grandes industrias pasan por **convocar a productores de eólica y de fotovoltaica** para que presenten sus ofertas de venta de electricidad a un precio fijo. Posteriormente, las compañías industriales y las eléctricas sellarían acuerdos bilaterales de compra de energía o PPA (*power purchase agreement*) que contarían con el aval del Estado.

PRIMERA PUJA EN 2022

El Gobierno reta a las eléctricas y retoma el plan de forzarles a subastar luz barata

La gran industria lleva alertando durante años de que los altos precios de la electricidad en España representan un golpe para su rentabilidad y que así tiene difícil competir con las compañías de otros países europeos. Una situación que se ha agravado por la **espiral de subidas de la electricidad** del último año y la dificultad actual de cerrar contratos bilaterales con las eléctricas a precios atractivos. "La subasta nos proporcionara electricidad a precios competitivos para 2024. Pero necesitamos energía a precios competitivos ahora, para este año y el siguiente, pero nadie nos la quiere vender. No se ve los contratos que las eléctricas anunciaron con la boca pequeña", apunta Soto.

DESCUENTOS EN EL RECIBO

Como parte de las medidas extraordinarias para paliar el impacto de la subida de la luz, el Gobierno ha aplicado una **rebaja temporal del 80% de los peajes** que pagan unas 600 empresas electro intensivas en su factura eléctrica, que se mantendrá hasta final de este año. AEGE reclama al Ministerio para la Transición Ecológica que mantenga descuento al menos también durante todo 2023.

La rebaja temporal del 80% de los peajes que se incluyen en la factura (con los que se pagan las inversiones en redes eléctricas de distribución y de transporte) se suma a la bonificación, ésta sí permanente, del 85% de los cargos del recibo (con los que se financian la retribución a las renovables reguladas, la deuda del sistema y los sobrecostes de los territorios extrapeninsulares) que perciben todos los consumidores electrointensivos.

24.- La Comisión Europea mira a España y plantea dos líneas en su "intervención" del mercado energético.

huffingtonpost.es, 30 de agosto de 2022.

La presidenta del órgano adelantó que ya se trabaja en el modo de controlar los "desorbitados" precios de la energía.

La Comisión Europea trabaja a todo gas para tener listo su mecanismo de emergencia con el que intervenir el mercado energético. Este lunes, su presidenta, Ursula von der Leyen, anunció que [estaba trabajando en cómo controlar el sistema para intentar reducir unos precios "desorbitados"](#) y horas después ya se conocen detalles de esas tareas.

Desde el primer momento todos los ojos miraron a [la 'excepción ibérica', un modelo que topa el precio del gas para España y Portugal](#), como una de las opciones que maneja la UE.

Pero desde Bruselas solo apuntan en esa dirección. El portavoz jefe de la Comisión, Eric Mamer, ha señalado que "hay dos asuntos distintos". "Uno es una intervención de emergencia para aliviar algunos de los problemas que han surgido en el sector energético (...). Y, en segundo lugar, una reforma más estructural para el mercado eléctrico".

"Nos enfrentamos a una situación que evoluciona rápido, sobre todo con respecto al nivel de interrupción del suministro de gas a Europa", añade Mamer, el mismo día que la rusa Gazprom ha anunciado que reducirá los envíos a la empresa francesa Engie.



Por el momento son borradores que tendrán que empezar a clarificarse en la reunión de emergencia de los ministros de Energía de los ‘Veintisiete’ el próximo viernes 9 de septiembre. En ese Consejo extraordinario, Von der Leyen y su equipo pretenden presentar el texto, paso previo a su activación, para lo que estiman “semanas”.

La presidenta ya adelantó que la situación obliga a cambiar las ‘reglas del juego’, porque el actual sistema “ya no es apto porque se diseñó para otras circunstancias”.

“Un año perdido en Europa...”

La decisión avanzada por la política alemana supone un cambio radical en la postura comunitaria. Durante más de un año ha defendido no había que intervenir el mercado eléctrico, como reclamaba un grupo de países liderado por [España, que habla de “un año perdido”, en palabras de la vicepresidenta y responsable de la cartera energética, Teresa Ribera.](#)

Tras mucha presión española durante meses, acompañada por países como Rumanía, Grecia o Francia, los Veintisiete descartaron una reforma común pero en marzo permitieron a España y Portugal una “excepción ibérica” para que esos dos Estados miembros pudieran limitar el precio del gas en el sistema marginalista.

La tensión en aquel Consejo Europeo de marzo fue extrema, ante la negativa de Alemania, Países Bajos y otros estados a esa ‘excepción’, [por la que Sánchez llegó a levantarse de la mesa para “airearse”.](#) Finalmente, el presidente español se salió con la suya y logró un permiso especial que ha permitido rebajar algo la factura de la luz nacional, [que pese a su constante subida reciente está por debajo de lo que marcaría sin tope al gas.](#)

... Y un día “productivo” en Alemania

Casi medio año después de ese intento de bloqueo, Alemania ha cambiado de política y [ahora tiende puentes con España hasta abrirse a desacoplar el precio del gas de la electricidad,](#) a fin de rebajar los altísimos precios que también paga un país notablemente dependiente del suministro de Rusia.

“Un día enormemente productivo, desde el punto de vista de la respuesta europea y del compromiso de dos gobiernos con un peso importante en Europa”, ha apuntado al respecto Teresa Ribera. La ministra para la Transición Energética celebra que “hay una visión compartida que refleja un modo de unión y solidaridad para responder a los problemas”.

25.- Ribera aborda hoy el Plan de Contingencia con Iberdrola, Sedigas y Aelec.

expansion.com, 31 de agosto de 2022.



La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, hoy durante la reunión que ha mantenido este miércoles con el consejero delegado de Iberdrola, José Ignacio Sánchez Galán, en la ronda de contactos para elaborar el Plan de Contingencia para la seguridad energética, en la sede del Ministerio. Juan Carlos Hidalgo EFE

La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, mantiene hoy tres reuniones con Iberdrola, Sedigas y Aelec para preparar el Plan de Contingencia que debe aprobar en septiembre, tras haberse reunido ayer con el presidente de Naturgy, Francisco Reynés.

La vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera inició la semana pasada una ronda de contactos con el sector para elaborar un paquete de medidas ante la posibilidad de que durante el invierno se produzca un corte del suministro energético como consecuencia de los altos precios y la guerra de Rusia en Ucrania.

Hoy está reunida hoy desde las 8:30 con el **presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán** antes de participar por videoconferencia en una **reunión de Medio Ambiente y Clima del G-20**. Esta tarde hablará con representantes de la Asociación Española del Gas (Sedigas) y la Asociación Española de la Energía Eléctrica (Aelec) a partir de las 16.30 horas.

Ayer mantuvo otra reunión con el presidente de Naturgy, Francisco Reynés después de haberlo hecho los días previos con el consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo Aizpiri, y con la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor.

Esta ronda de conversaciones se enmarca en el contexto del diseño del Plan de Contingencia que el Gobierno debe remitir a la Comisión Europea dentro de la estrategia comunitaria para afrontar el impacto de la guerra en Ucrania y se produce tras la convalidación en el Congreso, la semana pasada, del **decreto de ahorro energético**, que finalmente se tramitará como proyecto de ley.

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



Todos
JUNTOS
por la **PAZ** en
UKRANIA

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