



DOSSIER de PRENSA



Dossier de Prensa 17 de septiembre de 2025

17/9/2025

NOTA: Resumen Informativo sujeto a licencia de CEDRO. Queda prohibida su copia, difusión o utilización para la realización de cualesquiera obras derivadas.

Índice

GENERAL

Feique y AEGE lanzan su propuesta para la descarbonización de la industria: así funcionarían los Contratos por Diferencias de Carbono (CCfD)	4
Fondos de inversión se lanzan a la compra masiva de instalaciones de autoconsumo en empresas industriales	7
La química y la gran industria piden remunerar su descarbonización	10
La fusión, la alternativa que revolucionará el consumo de energía	11
El sector químico advierte que los costes energéticos son "el talón de Aquiles" de la industria continental	14
Economía.- El sector químico advierte que los costes energéticos son "el talón de Aquiles" de la industria continental	16
La industria química y la energía, sectores clave para la descarbonización y la competitividad - Industria Química	18
Iberdrola y Endesa piden reducir al mínimo los impuestos a la electricidad en plena batalla por el cobro de las redes	21
El Congreso solicita al Gobierno la jubilación anticipada para empleados del sector químico Demócrata	24

SECTORES Y EMPRESAS

Huelva acogerá en octubre un EINTEC 2025 con Airbus y grandes empresas tecnológicas	27
Aiqbe lanza la convocatoria de ayudas a proyectos sociales 2025-2026	29
DuPont se queda con 283 empleados en Asturias tras la venta de Nomex	31
Aiqbe convoca sus ayudas a proyectos sociales con dotaciones de hasta 16.000 euros	32
Suma Capital y Repsol lanzan su fondo de clima con 210 millones, un 40% más	33

SOSTENIBILIDAD, ENERGÍA, SALUD, INNOVACIÓN

Programa y expositores del 10º Congreso de Empresarios de Transporte en Cisternas - Transporte Profesional	34
El acuerdo comercial entre la UE e Israel, pilar económico de las relaciones políticas	38

Feique y AEGE lanzan su propuesta para la descarbonización de la industria: así funcionarían los Contratos por Diferencias de Carbono (CCfD)

● La Federación Empresarial de la Industria Química Española (Feique) y la Asociación de Empresas de Gran Consumo de Energía (AEGE) han ...



Energía

<https://www.eleconomista.es/energia/noticias/13548568/09/25/feique-y-aege-lanzan-su-propuesta-para-la-des...>

Sergio Guinaldo

Miércoles, 17 septiembre 2025

La Federación Empresarial de la Industria Química Española (**Feique**) y la Asociación de Empresas de Gran Consumo de Energía (**AEGE**) han emitido un informe, elaborado por la consultora **Frontier Economics** , para impulsar en España los Contratos por Diferencias de Carbono (**CCfD**), una herramienta presente en varios países de Europa para acelerar la descarbonización y fomentar la competitividad de la industria.

Bajo el título *Contratos por Diferencias de Carbono - Una propuesta para España* , **Pablo González-Pinillos** , manager de la consultora, expuso en el marco de la jornada 'La industria química y la energía, sectores clave para la descarbonización y la competitividad' —organizada por Enerclub y Feique— cómo podría articular el país esta medida para que pueda ser aceptada por Europa —al tener **consideración de ayuda del estado** — y resultar de utilidad para las industrias interesadas en introducir medidas de descarbonización. "Estos contratos permiten descarbonizar manteniendo la competitividad, aunque para que funcionen bien deben asignar adecuadamente los riesgos que la transición genera. Aprobar estos contratos es posible y es necesario para competir tanto fuera de la unión europea como dentro", afirmó González-Pinillos.

Según sus responsables, la propuesta presentada se inspira en la **experiencia internacional emergente** , cumple con el **marco legal europeo** y considera el **contexto industrial español** . El

informe bajo el que se articula señala que los CCfDs generan incentivos para la descarbonización mitigando el riesgo asociado a la volatilidad de los precios en los mercados de carbono.

Resumen de la propuesta

De forma resumida, la medida avalada por Feique y AEGE propone que se pueda aplicar a la industria **sujeta al Régimen de Comercio de Derechos de Emisión (ETS)**, y que abarque tecnologías de electrificación, de hidrógeno, de biometano o de captura de CO₂. El precio por tonelada de CO₂ se basaría en los **costes adicionales del proyecto de descarbonización** respecto a la alternativa contaminante, y debería estar **indexado** para mitigar el riesgo de precio de las fuentes de energía. El método de asignación, según el informe, debería establecerse bajo un procedimiento de licitación competitivo tipo *pay as bid*, y los contratos deberían tener una duración de 15 años.

Para evitar que las industrias tengan que hacer frente a pagos al Gobierno como consecuencia de un posible aumento del precio del CO₂, la propuesta cree que el tipo de contrato debe ser **unidireccional**. Del mismo modo, los pagos se establecerían en función del **volumen de emisiones abatidas**, por lo que dependerían en última instancia del nivel de producción. Es decir, una mayor producción de lo esperado redundaría en sobre recuperación de los costes de inversión.

Dado que el nivel real de producción de la instalación ganadora de un CCfDs podría variar al nivel previsto, la propuesta contempla la introducción de **dos mecanismos de *banking***, por el cual se minimizaría el riesgo de volumen al permitir trasladar un porcentaje de la producción superior a la cubierta por el CCfD a años con un menor nivel de producción (*forward banking*)y viceversa (*backward banking*).

Habría, además, cláusulas de salida, y las cantidades a devolver por los beneficiarios tendrían un límite máximo.

Cabe señalar que el Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica (**PERTE**) de descarbonización industrial que el Gobierno aprobó a finales de 2022 preveía una partida de financiación vinculada a los Contratos por Diferencias de Carbono y a la realización de un proyecto piloto.

En la actualidad, varios países europeos, como **Países Bajos, Francia, Alemania, Dinamarca y Reino Unido**. han aprobado o ya conceden este mecanismo, aunque cada uno articulado con sus propias características particulares.

Cómo funcionaría el CCfD


El documento ilustra de manera sencilla cómo funcionaría un CCfD mediante el siguiente ejemplo:

- *"Una instalación industrial utiliza una tecnología convencional, cuyos costes unitarios de producción son de 7 euros y, además, debe gastar, en el año en cuestión, 6 euros en derechos de emisión generados durante el proceso de producción. **Su coste total en el año es, por lo tanto, de 13 euros** .*

- *La instalación industrial se descarboniza, utilizando una tecnología neutra en emisiones de gases de efecto invernadero y tiene un **coste unitario de producción de 15 euros** . Los costes de reducción de carbono de la empresa en el año son de dos euros, resultantes de restar los 15 euros del coste unitario de producción descarbonizada a los 13 euros del coste unitario de producción sin descarbonizar.*
- *Un CCfD entre el gobierno y esta empresa **le permitiría recibir una cobertura de 2 euros en ese año** . Esto equivale a la diferencia entre sus costes de abatimiento de 8 euros y el coste de los derechos de emisión de 6 euros, que es el ahorro que se deriva de evitar emisiones".*

WhatsAppFacebookTwitterLinkedinBeloudBluesky

Fondos de inversión se lanzan a la compra masiva de instalaciones de autoconsumo en empresas industriales

 elespanol.com/invertia/empresas/energia/20250917/fondos-inversion-lanzan-compra-masiva-instalaciones-autoconsumo-empresas-industriales/1003743927286_0.html

Laura Ojea

17 de septiembre de 2025



De hecho, a día de hoy se calcula que existe una capacidad instalada de **más de 8 GW**, de los cuales **más de 6 GW** corresponden a **autoconsumo industrial**. Un volumen que ha despertado [el interés de los fondos de inversión que lo ven como un nuevo nicho de negocio](#).

"Hay muchas instalaciones en las cubiertas de diferentes industrias esparcidas por toda nuestra geografía y **hay varios fondos internacionales que están interesados en comprarlas**", explica a EL ESPAÑOL-Invertia [Luis Villar](#), Financial and Market Adviser, especializado en M&A y en informes periciales económicos de este sector.

"El negocio es bueno para ambas partes. Por un lado, el industrial que ya tiene su instalación en operación, al venderla, ingresa dinero en su caja, firma un acuerdo PPA (*Power Purchase Agreement*) o contrato de compraventa de energía a **un precio fijo a largo plazo**, y se desentiende de la operación y mantenimiento de la instalación", continúa Villar.

"Y por su parte, el fondo de inversión busca sumar cuantas más instalaciones de autoconsumo pueda, para tener una buena cartera solar que le permita **operar en el mercado eléctrico y sacar la máxima rentabilidad**".

Todos ellos tienen un perfil de fondos *asset management*, es decir, vehículos de inversión gestionados por profesionales especializados en activos financieros, pero también en el mercado energético.

"Saben cómo maximizar el rendimiento y minimizar el riesgo para los inversores, es un *winwin*", asegura el experto.

El despegue de las baterías

Y no sólo aportan un extra de liquidez al industrial. "También le suelen proponer realizar un estudio por si se puede ampliar la instalación o **incorporar baterías**", añade Luis Villar.

Según los últimos datos facilitados por la asociación APPA Renovables, el almacenamiento ha vivido un salto sin precedentes en el periodo, con la instalación de **146 megavatios hora (MWh) de baterías** en seis meses -casi lo mismo que en todo 2024-, con **un crecimiento del 88%**.

Un dato que contrasta con la caída del 14,6% de nuevas instalaciones de autoconsumo con respecto al mismo periodo de 2024 y que confirma el encadenamiento ya de tres años consecutivos de contracción. Especialmente en el segmento industrial, con una caída del 22,9%, a pesar de que en torno al 70% de la potencia instalada correspondió a empresas e industrias.

"Es cierto que hay cierta ralentización en la solicitud de nuevos proyectos de autoconsumo industrial, entre otras razones, porque no ven tan claro **el retorno de la inversión**, porque la **tramitación es compleja**, y sobre todo, porque el mercado está evolucionando hacia **sistemas híbridos con almacenamiento**".

Es un modelo que "para un industrial es difícil saber gestionar, entre otras razones, porque no es su negocio. Hay que manejar muchos parámetros para saber sacarle el máximo jugo".

Así que fondos de inversión como los suecos de **Bright Sunday**, los portugueses **Greenvolt Next** o **Finlight** (con sede en Madrid, pero con participación de la canadiense **Brookfield Renewable**) ya buscan nuevos interesados en participar en este modelo de negocio.

"Buscan financiar y operar plantas cuánto más grandes mejor, y convierten un activo fijo en un servicio energético sin preocupaciones ni emisiones de carbono para el industrial", concluye Villar.

Abaratar costes energéticos

Precisamente uno de objetivos de la gran industria en España es **bajar todo lo posible el coste de la energía**, mientras invierten para llegar a cabo sus objetivos de **descarbonización**.

El autoconsumo solar es cada vez más difícil para las **grandes industrias electrointensivas**, porque "la normativa es compleja, e incluso hay que tener un autoconsumo colectivo", señalaban este martes los expertos reunidos en la Jornada 'Industria Química y Energía' organizada por el **Club Español de la Energía y FEIQUE** (Federación Empresarial de la Industria Química Española).

Lo que hace más complicado todo el *permitting* (tramitación administrativa) y solicitud de puntos de acceso y conexión a la demanda.

De hecho, la presidenta de Feique, **Teresa Rasero**, subrayó la necesidad de disponer de precios energéticos competitivos, certidumbre y reglas claras para invertir, crecer y generar empleo y riqueza. "Los costes energéticos son indudablemente el talón de Aquiles de la industria continental".

"Sólo con precios finales eléctricos realmente competitivos podremos garantizar el presente y el futuro de las empresas electrointensivas y ser capaces de liderar la transición hacia la neutralidad climática", concluyó.

La química y la gran industria piden remunerar su descarbonización

Feique y AEGE proponen implementar Contratos por Diferencia de Carbono

Sergio Guinaldo MADRID.

La Federación Empresarial de la Industria Química Española (Feique) y la Asociación de Empresas de Gran Consumo de Energía (AEGE) han emitido un informe, elaborado por la consultora Frontier Economics, para impulsar en España los Con-

tratos por Diferencias de Carbono (CCfD), una herramienta presente en varios países de Europa para acelerar la descarbonización y fomentar la competitividad de la industria.

“Aprobar estos contratos es posible y es necesario para competir tanto fuera de la unión europea como dentro”, afirmó Pablo González-Piñillos, manager de la consultora, durante su presentación en el Enerclub.

Según sus responsables, la propuesta se inspira en la experiencia internacional, cumple con el marco

legal europeo y considera el contexto industrial español. El informe bajo el que se articula señala que los CCfDs generan incentivos para la descarbonización mitigando el riesgo asociado a la volatilidad de los precios en los mercados de carbono.

De forma resumida, la medida avalada por Feique y AEGE propone que se puedan aplicar a la industria sujeta al Régimen de Comercio de Derechos de Emisión (ETS), y que abarquen tecnologías de electrificación, de hidrógeno, de biome-

tano o de captura de CO₂. El precio por tonelada de CO₂ se basaría en los costes adicionales del proyecto de descarbonización respecto a la alternativa contaminante. El método de asignación de los contratos, según el informe, debería establecerse bajo un procedimiento de licitación competitivo tipo *pay as bid*, y los contratos deberían tener una duración de 15 años.

Para evitar que las industrias tengan que hacer frente a pagos al Gobierno como consecuencia de un

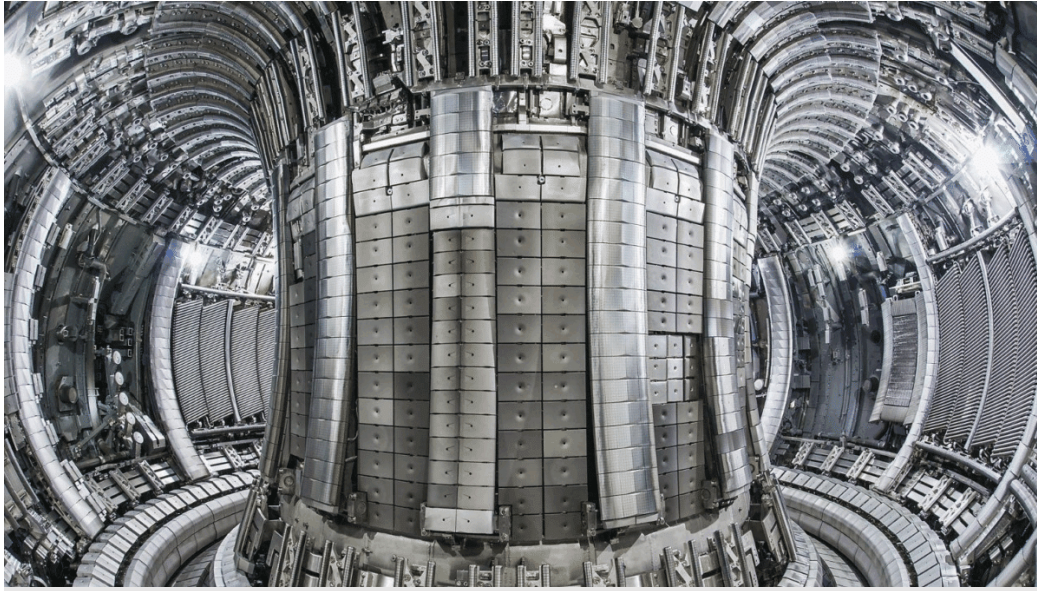
posible aumento del precio del CO₂, la propuesta cree que el tipo de contrato debe ser unidireccional. Habría, además, cláusulas de salida, y las cantidades a devolver por los beneficiarios tendrían fijado un límite máximo.

Cabe señalar que el Perte de descarbonización industrial que el Gobierno aprobó a finales de 2022 preveía una partida de financiación vinculada a los Contratos por Diferencias de Carbono y a la realización de un proyecto piloto.



La fusión, la alternativa que revolucionará el consumo de energía

- La energía de fusión ha captado ya 10.000 millones en inversión privada y anuncia la comercialización operativa para dentro de dos décadas



Fusión, la energía del sol que se recrea en laboratorio y comercializara la tierra en 20 años

<https://www.elindependiente.com/economia/2025/09/16/fusion-la-energia-del-sol-que-se-recrea-en-laboratori...>

null

Martes, 16 septiembre 2025

Es la energía que mueve el sol. El motor que alimenta la estrella capaz de aportar calor a la tierra. Hace años que físicos y científicos lo analizan y ven cada vez más cerca poder recrearlo, en laboratorio primero y de modo comercial después. Producir energía por fusión, el mismo 'combustible' que es capaz de aportar el calor del sol, podría ser una realidad en apenas dos décadas. Lograrlo sería un cambio de paradigma, un antes y un después en el mundo de la energía, que reconfiguraría por completo el sistema energético de la humanidad y los cimientos de la economía global. Países como Estados Unidos, China, Japón o Reino Unido llevan tiempo posicionándose en un mercado cuyo desarrollo avanza a buen ritmo.

Una treintena de expertos han participado en la elaboración del informe 'Energía de fusión: una revolución energética en marcha: del avance científico al despliegue industrial', dado a conocer este martes. Sitúan entre 2035 y 2045 la década en el que esta 'revolución energética puede ser una realidad que deje atrás no sólo la era de la energía fósil sino que incluso se convierta en algo más que un complemento de las energías renovables.

Por el momento, las inversiones del sector privado han pasado de los 7.000 millones de dólares el año pasado a los 10.700 en 2025. Es EEUU quien está liderando la apuesta por los avances en el desarrollo de la energía de fusión, con el 61% de las inversiones, seguida por China con el 24%. Los expertos cuantifican en alrededor de 800.000 millones de euros el potencial de este mercado en las próximas dos décadas.

Fuga de inversiones, viviendas paradas y cargadores sin servicio, así es el colapso de la España 'electrificada'

Ser capaces de reproducir en la tierra el mismo proceso que genera energía en el sol supondría un avance que cambiaría por completo el mercado de la energética. La energía por fusión se libera cuando dos átomos ligeros de hidrógeno se unen y forman uno de helio, más pesando, liberando una gran cantidad de energía. Para recrearlo en la tierra se debe emplear un isótopo de hidrógeno – deuterio- extraído del agua y otro –tritio- producido a partir de litio. Ambos se deben calentar a más de 100 millones de grados, de modo que la materia pasa a estado de plasma, fusionando los núcleos y generando calor para transformarlo en electricidad.

Reforzar el ecosistema industrial de la fusión

En el informe, publicado por la Fundación Innovación Bankinter, se recuerda que el consumo de combustibles fósiles apenas se redujo un 0,1% entre 2009 y 2019 y que la previsión es que la demanda de energía se triplique de aquí a 2050. El 80% de los expertos que ha participado en este foro concluye que los avances en la investigación y el desarrollo de esta industria permitirá que en apenas veinte años se pueda comenzar a suministrar a la red energía generada por fusión. Desde algunas startups y algunas empresas incluso se adelanta ese logro al año 2035. De lograrlo, sería en apenas diez años cuando la comercialización, “el salto del laboratorio a la red eléctrica”, -señala el informe- sería una realidad mediante las primeras plantas comercializadoras.

Algunos expertos consideran que ya existen muchas tecnologías desarrolladas pero que aún se deberían dar más pasos. Itxaso Ariza, de Tokamak Energy recuerda que sectores como el aeronáutico, la automoción o el aeroespacial ya participan de algunos de estos procesos, pero “el reto es atraerlos al ecosistema de la fusión” a otros como el de la automatización y la digitalización. Pablo Rodríguez, del MIT, subraya que la Inteligencia Artificial y la simulación digital serán clave en el desarrollo porque permitirán la simulación de los procesos de rendimiento del plasma, lo que abrirá las puertas a una mayor optimización de todos los procesos.

Carreteras sin 'descarbonizar': el consumo de gasolina es hoy un 41% mayor que hace una década

Los expertos aseguran que el potencial de la energía de fusión es altísimo. En el momento en el que existan dispositivos de fusión operativos y competitivos “la demanda será ilimitada”, señalan en el informe. Para ello apelan a la necesidad de dar pasos en la conformación de una industria, de una cadena de valor más allá de los laboratorios y reforzar todo un ecosistema en torno a la energía de fusión que abarque también a talleres, fábricas y centros logísticos.

Las ventajas de la energía por fusión, según Carlos Alejandre, presidente del Consejo de Gobernanza de Fusion for Energy son evidentes: “cero emisiones de CO2 y cero residuos peligrosos, combustible abundante y una densidad energética muy superior a cualquier otra fuente”. Apunta que 50 gramos

de litio “extraídos de 280 litros de tierra” y 12 gramos de deuterio “extraídos de 400 litros de agua” equivalen a 300 toneladas de petróleo “el consumo energético de toda una vida de un ciudadano europeo”.

ITER, el proyecto de las potencias nucleares

ITER es uno de los mayores experimentos científicos en este ámbito. En el proyecto participan siete potencias nucleares –EEUU, Rusia, India, Unión Europea, China, Japón y Corea del Sur- y avanza ya hacia su fase operativa. Tras la inversión de entre 18.000 y 20.000 millones, se convertirá en el primer dispositivo de fusión capaz de producir de forma sostenida más energía de la que consume. Está previsto que en 2034 pueda iniciar a operar ya con plasma y realizar ensayos de fusión en 2039. En el horizonte se apunta a que el siguiente paso será EU-DEMO que en 2050 podrá generar entre 3 y 4 GW térmicos.

La fusión tiene la generación de electricidad como principal aplicación pero puede convertirse en una fuente con grandes aplicaciones en sectores como el acero, las cementeras o el sector químico por su alta capacidad de generación de calor. Además, muchos expertos lo sitúan como un elemento clave con aplicaciones para avanzar en la producción de hidrógeno verde, la futura gestión de residuos nucleares o el desarrollo de nuevos materiales.

Extracción intensiva de minerales, la cara menos verde de las energías renovables

En China se está construyendo BEST, un programa destinado a generar Tritio. Entre 2030 y 2040 comenzará su fase de pruebas. En Japón, en el mismo periodo, se quiere comenzar ya la generación de energía. En el caso de Corea del Sur el plazo previsto para llegar a producir energía por fusión se sitúa en su proyecto K-DEMO para 2050. Y para 2040 en el caso de Reino Unido con su programa STEP.

En España al IFMIF-DEMOS es la infraestructura dedicada a la investigación de materiales capaces de ser sometidos a altas radiaciones. Ubicado en Granada, es ya una pieza clave en el ecosistema tecnológico europeo.

El sector químico advierte que los costes energéticos son "el talón de Aquiles" de la industria continental

- La presidenta de la Federación Empresarial de la Industria Química Española (Feique), Teresa Rasero, ha advertido de que los costes energéticos son 'indudablemente el talón de Aquiles de la ...



Jornada Industria y Energía de Enerclub

<https://www.pressdigital.es/articulo/economia/2025-09-16/5429039-sector-quimico-advierde-costes-energeticos...>

AGENCIAS

Martes, 16 septiembre 2025

Economía El sector químico advierte que los costes energéticos son "el talón de Aquiles" de la industria continental La presidenta de la Federación Empresarial de la Industria Química Española (Feique), Teresa Rasero, ha advertido de que los costes energéticos son "indudablemente el talón de Aquiles de la industria continental", por lo que ha subrayado la necesidad de disponer de precios energéticos competitivos, certidumbre y reglas claras para invertir, crecer y generar empleo y riqueza. AGENCIAS | martes , 16 de septiembre de 2025, 16:31 La presidenta de la Federación Empresarial de la Industria Química Española (Feique), Teresa Rasero, ha advertido de que los costes energéticos son "indudablemente el talón de Aquiles de la industria continental", por lo que ha subrayado la necesidad de disponer de precios energéticos competitivos, certidumbre y reglas claras para invertir, crecer y generar empleo y riqueza. En su participación en la jornada 'Industria Química y Energía' organizada por Enerclub, Rasero, señaló que, en el caso de España, "resulta prioritario" avanzar en medidas sobre los peajes, los servicios de ajuste, las compensaciones de costes indirectos o la fiscalidad que recae sobre la generación y consumo de la electricidad. A este respecto, destacó que solamente con precios finales eléctricos realmente competitivos se podrá garantizar "el presente y el futuro de las empresas electrointensivas y ser capaces de liderar la transición hacia la neutralidad climática". Por su parte, el director general de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Manuel García, afirmó que el objetivo pasa por contar con unos precios energéticos más bajos aprovechando las energías renovables. En este sentido, apuntó el reto de la flexibilidad de las renovables (eólica y solar) al tiempo que se puede mantener un

precio competitivo. "Si la demanda no se puede adaptar al perfil renovable, entonces tenemos que adaptar el sistema de la manera más eficiente posible", dijo. Sobre la necesidad de disponer de más red, señaló tres actuaciones que se están llevando a cabo desde el ministerio para la Transición Ecológica: los concursos de acceso a la red para la demanda (concursos con criterios de descarbonización, inversión y firmeza de los proyectos); la regulación de los planes de inversión a la red de transporte y distribución para llevar más acceso a la industria; y la propuesta de Planificación de la red de transporte de electricidad con horizonte 2030. Última hora

Economía.- El sector químico advierte que los costes energéticos son "el talón de Aquiles" de la industria continental

- MADRID, 16 (EUROPA PRESS) La presidenta de la Federación Empresarial de la Industria Química Española (Feique), Teresa Rasero, ha advertido de que los costes energéticos son "indudablemente el talón de Aquiles de la industria continental", por lo que ha subrayado la necesidad de disponer de precios...



Economía.- sector químico advierte costes energéticos talón Aquiles" industria continental Category:All

<https://www.bolsamania.com/noticias/empresas/economia--el-sector-quimico-advierte-que-los-costes-energeti...>

Europa Press

Martes, 16 septiembre 2025

S.A.

La presidenta de la Federación Empresarial de la Industria Química Española (Feique), Teresa Rasero, ha advertido de que los costes energéticos son "indudablemente el talón de Aquiles de la industria continental", por lo que ha subrayado la necesidad de disponer de precios energéticos competitivos, certidumbre y reglas claras para invertir, crecer y generar empleo y riqueza.

En su participación en la jornada 'Industria Química y Energía' organizada por Enerclub, Rasero, señaló que, en el caso de España, "resulta prioritario" avanzar en medidas sobre los peajes, los servicios de ajuste, las compensaciones de costes indirectos o la fiscalidad que recae sobre la generación y consumo de la electricidad.

A este respecto, destacó que solamente con precios finales eléctricos realmente competitivos se podrá garantizar "el presente y el futuro de las empresas electrointensivas y ser capaces de liderar la transición hacia la neutralidad climática".

Por su parte, el director general de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Manuel García, afirmó que el objetivo pasa por contar con unos precios energéticos más bajos aprovechando las energías renovables.

En este sentido, apuntó el reto de la flexibilidad de las renovables (eólica y solar) al tiempo que se puede mantener un precio competitivo. "Si la demanda no se puede adaptar al perfil renovable, entonces tenemos que adaptar el sistema de la manera más eficiente posible", dijo.

Sobre la necesidad de disponer de más red, señaló tres actuaciones que se están llevando a cabo desde el ministerio para la Transición Ecológica: los concursos de acceso a la red para la demanda (concursos con criterios de descarbonización, inversión y firmeza de los proyectos); la regulación de los planes de inversión a la red de transporte y distribución para llevar más acceso a la industria; y la propuesta de Planificación de la red de transporte de electricidad con horizonte 2030.

La industria química y la energía, sectores clave para la descarbonización y la competitividad - Industria Química

- El Club Español de la Energía (Enerclub) y la Federación Empresarial de la Industria Química Española (Feique) han celebrado hoy esta jornada en la que se ha analizado el proceso de descarbonización que está acometiendo el sector químico hacia la neutrali



La industria química y la energía, sectores clave para la descarbonización y la competitividad

<https://www.industriaquimica.es/noticias/20250916/-industria-quimica-energia-sectores-clave-descarbonizacion...>

Martes, 16 septiembre 2025

16 de septiembre, 2025 Actualidad

El **Club Español de la Energía (Enerclub)** y la **Federación Empresarial de la Industria Química Española (Feique)** han celebrado hoy esta jornada en la que se ha analizado el proceso de **descarbonización** que está acometiendo el **sector químico** hacia la neutralidad climática y el papel del **sector energético** en este camino.

Pablo de Juan, gerente de la Secretaría Técnica de Enerclub, destacó la importancia de la cooperación entre todos los sectores y agentes que están muy relacionados con el sector energético, como es el caso de la industria, la edificación o el transporte, para alcanzar los objetivos de la transición y hacerlo, además, preservando el bienestar de los ciudadanos. *“La industria química y la energía son dos sectores de especial relevancia para la economía española, el empleo o la innovación, y juegan un papel esencial en el proceso de descarbonización y en la competitividad. Estas dos cuestiones, serán parte de los temas centrales de la jornada de hoy”.*

Por su parte, la **presidenta de Feique, Teresa Rasero**, subrayó la necesidad de disponer de precios **energéticos competitivos, certidumbre y reglas claras para invertir, crecer y generar empleo y riqueza**. *“Los costes energéticos son indudablemente el talón de Aquiles de la industria continental y, en el caso de España, resulta prioritario avanzar en medidas sobre los peajes, los servicios de ajuste, las compensaciones de costes indirectos o la fiscalidad que recae sobre la generación y consumo de la*

electricidad. Solo con precios finales eléctricos realmente competitivos podremos garantizar el presente y el futuro de las empresas electrointensivas y ser capaces de liderar la transición hacia la neutralidad climática”.

A continuación, **Manuel García, director general de Política Energética y Minas del Miteco**, dijo que *“los costes energéticos tienen que ser asumibles y esto pasa por la eficiencia energética y la innovación tecnológica”*. Repasó los apoyos normativos, tanto europeos como nacionales, que se están dando desde el sector público, así como los mecanismos de financiación existentes como los marcos de ayuda de estado o los contratos a plazo.

“ El objetivo -continuó el director general-, es contar con precios de electricidad y gas (biogas) más bajos aprovechando las energías renovables. El reto, la flexibilidad de las renovables (eólica y solar) al tiempo que poder mantener un precio competitivo. Si la demanda no se puede adaptar al perfil renovable, entonces tenemos que adaptar el sistema de la manera más eficiente posible”. Apostó por **distintas tecnologías en generación, demanda y almacenamiento**.

Sobre la necesidad de disponer de más red, señaló tres actuaciones que se están llevando a cabo desde el ministerio para la Transición Ecológica: **acceso a la red desde la demanda** (concursos de acceso para la demanda con criterios de descarbonización, inversión y firmeza de los proyectos); **8 nudos elegidos por los proyectos industriales; regulación de los planes de inversión a la red de transporte y distribución para llevar más acceso a la industria**. Valoró positivamente la utilidad de los contratos por diferencia. *“Tenemos un marco europeo y nacional que sitúa en el centro a la competitividad y ahora toca ir desarrollando actuaciones concretas, como pide el sector industrial”*, concluyó.

Competitividad, Financiación y Economía

En este panel, moderado por **Juan Antonio Labat, director general de Feique**, los ponentes, **Iván Albertos, de Basf; Antonio Rui, de Edp y María José López, de Endesa**, se centraron en cuestiones como la Energía, la Financiación y la Regulación, factores de competitividad recogidos en el ***Clean Industrial Deal***, de la Unión Europea, con el ***Action Plan for Affordable Energy***. Debatieron sobre el precio final de la energía y las medidas que podrían adoptarse en España para obtener un precio más competitivo para el consumidor industrial.

Sobre Financiación, señalaron que la reindustrialización y la descarbonización que buscan Europa y España necesitan de una importante inyección de capital, tanto para incrementar producción como para abordar procesos de descarbonización y de nuevos instrumentos, como el **Fondo Nacional de Descarbonización y Competitividad Industria I**, que podrían habilitarse, con carácter estructural, teniendo en cuenta que los Fondos *Next Generation* llegan a su fin dentro de poco más de un año. **El sector químico necesitará invertir en torno a 65.000 millones de euros hasta 2050 para lograr la neutralidad climática.**

En cuanto a la Regulación, indicaron que la UE ha iniciado una serie de **paquetes Ómnibus** con el objetivo de reducir un 25% los costes regulatorios para las grandes empresas y un 35% para las *Pymes* y analizaron medidas que deberían impulsarse en el ámbito nacional y europeo para acelerar la actividad industrial.

Descarbonización, Políticas y Tecnologías

Esta mesa, moderada por **Ana Padilla**, coordinadora de Proyectos de Enerclub, contó con **Gonzalo Navarro**, de Air Liquide; **Carlos Sánchez**, de Bayer; **Patxi Calleja**, de Iberdrola; y **María González**, de Moeve. Los ponentes expusieron cómo el sector químico está abordando el proceso de reducción de emisiones hacia una senda de neutralidad climática y el importante papel que tiene el sector energético para contribuir al cumplimiento de sus objetivos. Este proceso se produce en un contexto regulatorio cada vez más ambicioso, dentro del marco europeo (Brújula de la Competitividad, Pacto por una Industria Limpia, Plan de Acción para la Industria Química).

Además, los ponentes explicaron algunas de las **tecnologías de descarbonización** que están desarrollando en sus empresas o las ya implementadas, así como los **proyectos de colaboración entre el sector químico y el energético** que están resultando exitosos. También se centraron en las políticas y sus implicaciones sobre la **transformación industrial del sector químico**, compartiendo algunas peticiones para poder seguir avanzando en la descarbonización relacionadas con los fondos europeos, el CBAM, la innovación, las redes o los incentivos para productos *premium*.

Para concluir, **Pablo González-Pinillos**, manager de Frontier Economics, presentó el informe ***“Contratos por diferencias de carbono, una propuesta para España”***, que analiza la utilidad de este mecanismo para acelerar la descarbonización industrial y preservar la competitividad. Estos contratos (CCfDs), establecidos en países como Alemania, Países Bajos, Francia, Dinamarca o Reino Unido, son ayudas nacionales sujetas a aprobación por parte de la Comisión Europea. Los CCfDs garantizan unos ingresos fijos por tonelada de CO₂ no emitida, reduciendo el riesgo asociado a la volatilidad de precios en los mercados de carbono, según explicó González-Pinillos.

Los elementos de diseño más importantes de los CCfDs son: el **ámbito de aplicación** (sectores y tecnologías que pueden optar a estos contratos); **tipo de mecanismo** (criterio de proporcionalidad, modelo unidireccional con control de rentabilidad ex post); **método de asignación a través de un sistema competitivo**; la **metodología de cálculo de las emisiones no emitidas** y la **posible indexación de la ayuda a variables como el coste de la energía**.

Así, según el informe, el CCfD propuesto para España tiene en cuenta la experiencia internacional, cumple con la legalidad europea y genera los incentivos necesarios para cumplir con los objetivos de descarbonización industrial en nuestro país preservando la competitividad de la industria. (Fuente: Frontier Economics).

Si te ha parecido interesante, puedes **suscribirte a nuestros newsletters**

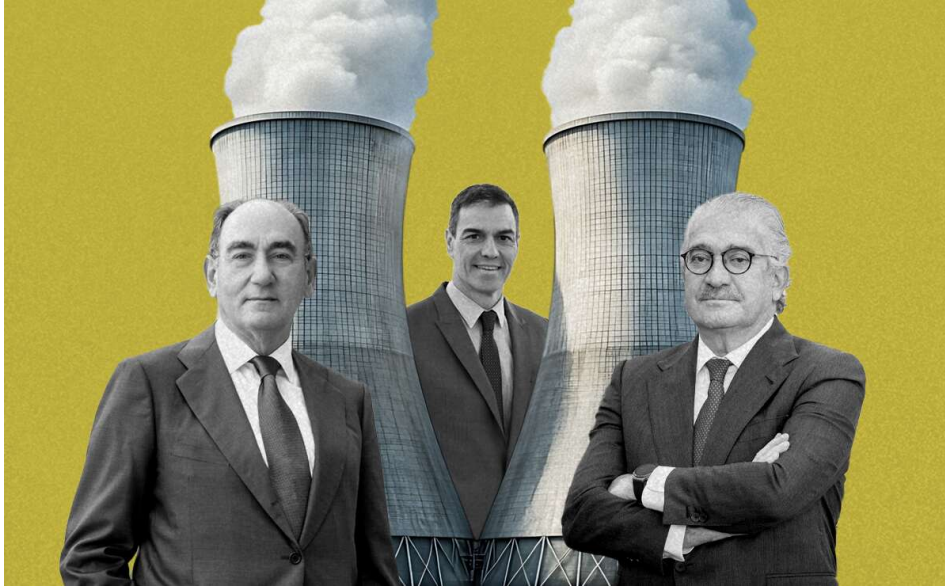
Sigue el canal de Industria Química en WhatsApp, donde encontrarás toda la actualidad del sector químico y energético en un solo espacio: la actualidad del día y los artículos y reportajes técnicos más detallados e interesantes.

Tags:



Iberdrola y Endesa piden reducir al mínimo los impuestos a la electricidad en plena batalla por el cobro de las redes

- Las grandes eléctricas critican que se pague cuatro veces más por la electricidad que por el gas



Endesa Iberdrola

<https://www.economiadigital.es/empresas/iberdrola-endesa-reducir-minimo-impuesto-electricidad-batalla-rede...>

Joel Calero Sánchez

Miércoles, 17 septiembre 2025

- El Gobierno amplía el límite de inversión en redes para Iberdrola, Endesa, Naturgy y Red Eléctrica hasta 13.600 millones
- Iberdrola, Endesa y Naturgy advierten de la saturación del 83% de las redes y piden aumentar su retribución

Las grandes eléctricas reclaman reducir al mínimo e incluso eliminar los impuestos especiales a la electricidad que pagan actualmente. Tanto Iberdrola como Endesa consideran excesivos gravámenes como el Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica (IVPEE) o el Impuesto Especial sobre la Electricidad, que consideran lastran la competitividad de la industria.

El sector eléctrico está en un momento crucial para el futuro del país y sus objetivos de descarbonización, electrificación y desarrollo de industrias pujantes como la de los centros de datos.

No obstante, son diferentes los frentes abiertos que el Gobierno, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y las grandes compañías eléctricas del país deben afrontar en los próximos meses.

Leer más: Iberdrola, Endesa y Naturgy advierten de la saturación del 83% de las redes y piden aumentar su retribución

La publicación de los mapas de acceso a la demanda de las redes reflejaron el gran colapso al que se enfrenta la industria para poder conectarse y desarrollar proyectos millonarios en el país.

Pero, más allá de las redes, la fiscalidad es otro de los puntos calientes que separan los intereses de las grandes compañías del sector con los del Ejecutivo de Pedro Sánchez y así lo han destacado Iberdrola y Endesa durante una jornada sobre la industria química y la energía organizada por el Club Español de la Energía (Enerclub) y la Federación Empresarial de la Industria Química Española (Feique).

«¿Cómo puede ser que la electricidad pague cuatro veces más impuestos que el gas en España? **Es absurdo dar incentivos, planes, eficiencias, PERTES, proyectos o fondos públicos para subsanar una propia deficiencia que genera el propio Estado** a través de los impuestos a la electricidad», señaló Patxi Calleja, director de regulación de Iberdrola.

El impuesto especial, el IVA y el IVPEE

El directivo de la multinacional que preside Ignacio Sánchez Galán puso el foco en el IVPEE, que grava el 7% de la generación eléctrica. «Cuando Trump estaba mirando a los aranceles vio el 7% y dijo: ‘ **hombre si estos señores tiene un arancel inverso, le gravan a la energía autóctona producida en su país algo que no gravan a la energía importada**’ », bromeó Calleja.

El IVPEE fue introducido como un tributo medioambiental y fue suspendido temporalmente desde el tercer trimestre de 2021 hasta finales de 2023 a raíz de la crisis de precios energéticos por la guerra de Ucrania.

En 2024 se eliminó la suspensión y el impuesto volvió a estar vigente, **aumentando progresivamente hasta su tipo impositivo habitual del 7%. PP y Junts trataron de tumbar el gravamen** a través de una enmienda a un Proyecto de Ley, pero el Gobierno finalmente lo tumbó.

Por otro lado, está el Impuesto Especial sobre la Electricidad, que grava el suministro de electricidad para consumo y el consumo por el productor de la electricidad que él mismo genera.

Leer más: El Gobierno amplía el límite de inversión en redes para Iberdrola, Endesa, Naturgy y Red Eléctrica hasta 13.600 millones

«Este impuesto es prácticamente un 5% sobre el precio de la electricidad, cuatro veces mayor que el impuesto al gas . ¿Qué sentido tiene eso?», espetó el responsable de regulación de Iberdrola en línea con los desafíos a los que se enfrenta el país para cumplir los objetivos de electrificación.

Por su parte, María José López, analista de regulación de Endesa, también expresó su desencanto con los impuestos específicos que soporta el sector eléctrico y recordó que desde Bruselas ya se ha instado a España y al resto de Estados miembro a reducir este tipo de tributos.

«Los impuestos deben reducirse al máximo posible que permite la regulación. En el caso español, el IVA de electricidad debería ser mínimo, el impuesto de la producción de la energía eléctrica debiera

desaparecer y el impuesto eléctrico también debe pasar al mínimo posible. Estos serían los casos que ya nos está indicando la regulación europea que tenemos en cuenta», aseveró.

«Los cargos suponen un 34% de la factura final... ¿Se hizo a drede todo esto? No. Se desarrolló una fiscalidad cuando las energías eran sustitutivas, nada más. Son cosas del pasado».

Iberdrola y Endesa presionan para subir la retribución a las redes

La demanda en materia fiscal de las grandes eléctricas es una de tantas que piden tanto al Ministerio de Transición Ecológica que lidera Sara Aagesen como a la CNMC.

La saturación de las redes para dar acceso a más demanda, superando el 83% en conjunto y más del 90% en algunas provincias, ha servido como argumento para que las compañías reclamen una mayor retribución para la inversión en la modernización y el despliegue de nuevas redes.

Aagesen ya ha sacado a consulta pública la nueva regulación que propone aumentar el límite a la inversión en redes, con un plan que contempla 13.590 millones para la distribución y el transporte.

Se trata de una concesión que las eléctricas llevaban tiempo reclamando, si bien no la única. Para acometer esas inversiones, deben contar con una retribución para el próximo periodo regulatorio hasta 2030.

Competencia ha propuesto aumentar la tasa hasta el 6,46%, cifra insuficiente para las compañías del sector que piden elevar este pago hasta el 7,5%, en línea con lo que se paga en otros países europeos.

Cabe destacar que este incremento se verá reflejado en la factura de la luz de todos los consumidores. Los próximos meses serán determinantes para establecer el marco regulatorio que entrará en vigor en 2026.

CONGRESO Y SENADO

El Congreso solicita al Gobierno la jubilación anticipada para empleados del sector químico

El Congreso aprueba propuesta de ERC con apoyo del PSOE para iniciar jubilación anticipada en la industria química.

por **Agencias** — 16/09/2025 - 15:05 0

El Congreso de los Diputados ha dado luz verde a una propuesta de Esquerra Republicana (ERC) que solicita al Gobierno iniciar los procedimientos necesarios para permitir la jubilación anticipada a los trabajadores de la industria química y del refino. Esta iniciativa ha sido avalada por la Comisión de Trabajo mediante una proposición no de ley, que ha sido acordada con el PSOE, y donde solo Vox se ha abstenido mientras que el resto de grupos ha apoyado la medida.

La propuesta original de ERC consistía en reclamar al Gobierno la creación de un decreto ley para facilitar la jubilación anticipada en estos sectores a través de coeficientes reductores debido a la naturaleza de su trabajo. Según argumenta ERC, las condiciones en estas industrias son particularmente arduas y pueden causar un desgaste “físico, mental y social progresivo, agravado con la edad”.

Finalmente, el PSOE ha propuesto una alternativa más moderada, evitando la solicitud de un nuevo decreto ley. Según el acuerdo alcanzado, y reportado por Europa Press, se pide al Gobierno hacer uso de las herramientas legislativas existentes para comenzar el proceso de jubilación anticipada de estos trabajadores mediante la aplicación de coeficientes reductores por razones profesionales.

Etiquetas: Congreso ERC Gobierno industria química jubilación anticipada

¡Deja tu comentario!

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con *

Comentario *

Nombre *

Correo electrónico *

☐ Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.



ÚLTIMAS NOTICIAS

20:59

ECONOMÍA

Codelco de Chile y Anglo American establecen alianza para incrementar la producción de cobre

20:51

DEMÓCRATA

Resultados de las elecciones de Castilla y León en 2022: un laboratorio político nacional, con Vox como decisivo para el PP en gobernabilidad

20:48

INTERNACIONAL

Kenia emite orden de arresto contra soldado británico por homicidio en 2012

20:43

ECONOMÍA

Sumar interpondrá una demanda contra aerolíneas por subir precios en crisis de incendios

20:39

DEMÓCRATA

La Fiscalía pide la pena de muerte para Tyler Robinson, sospechoso del asesinato de Charlie Kirk



Más Leídas

1 Francesca Albanese sugiere que las víctimas en Gaza podrían multiplicarse por diez respecto a los datos oficiales

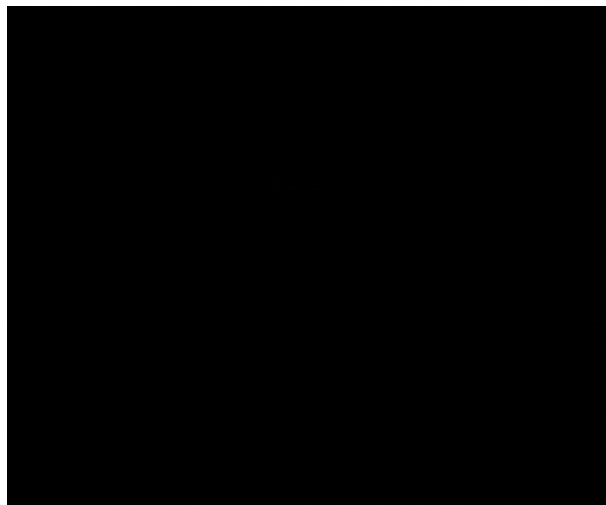
2 El sector agroalimentario, puntal de la economía española

Queremos impulsar un debate cívico. Los comentarios publicados en esta web son responsabilidad exclusiva de sus autores. Demócrata se reserva el derecho de eliminar aquellos que resulten ofensivos, contengan insultos, inciten al odio, difundan información falsa o incumplan la legalidad vigente. Para más información, consulte nuestra [Política de Privacidad](#).

Demócrata adelanta los principales acuerdos del Consejo de Ministros de hoy

Quiero influir: conoce qué consultas y audiencias públicas hay abiertas en los ministerios

A mitad de la legislatura: cuidado con las victorias anticipadas



Más Demócrata

Codelco de Chile y Anglo American establecen alianza para incrementar la producción de cobre

Kenia emite orden de arresto contra soldado británico por homicidio en 2012

Sumar interpondrá una demanda contra aerolíneas por subir precios en crisis de incendios

La Fiscalía pide la pena de muerte para Tyler Robinson, sospechoso del asesinato de Charlie Kirk

Actualidad

Congreso y Senado

Junts se opone a la propuesta de ley de Sumar para instaurar una Oficina Anticorrupción

Congreso y Senado

Ampliación | Sumar respalda la posible exclusión de España en Eurovisión 2026 si Israel compite

Congreso y Senado

Enrique Santiago de IU ve posibilidad en la Constitución para que Cataluña administre aspectos de inmigración

Congreso y Senado

PP critica a Ana Redondo por ‘simular’ feminismo; la ministra insiste en la ‘tolerancia cero’ ante el machismo

demócrata

información parlamentaria

info@democrata.es



Quién es Quién

Asesores parlamentarios. ¿Quiénes son? ¿Cuánto cobran?

A Mano Alzada

Quién vota qué en las comisiones parlamentarias

Demócrata PRO

Espacios de branded content

Newsletter

Agenda Semanal

Recibe cada lunes en tu correo las claves legislativas del Congreso, Senado y Gobierno.

SUSCRÍBETE

Newsletter

Código Verde

Recibe todos los miércoles en tu correo todas las decisiones que toma el Ejecutivo

SUSCRÍBETE

Newsletter

Quiero Influir

Recibe dos veces por semana en tu correo los procesos abiertos de participación pública sobre proyectos normativos.

SUSCRÍBETE

Newsletter

Demócrata Exclusivo

Recibe en tu correo el adelanto de las noticias de Demócrata antes que nadie.

SUSCRÍBETE

Huelva acogerá en octubre un EINTEC 2025 con Airbus y grandes empresas tecnológicas

● El congreso internacional sobre digitalización industrial se celebrará los días 22 y 23 en la Casa Colón



EINTEC 2025

Huelva Destacados innovación EINTEC 2025 airbus

<https://www.huelvahoy.com/articulo/huelva/huelva-acogera-octubre-eintec-2025-airbus-grandes-empresas-tec...>
F.M.R.

Miércoles, 17 septiembre 2025

El **Encuentro Internacional de Tecnología y Digitalización para el Desarrollo Industrial (EINTEC 2025)** convertirá a **Huelva** en el epicentro de la innovación los próximos **22 y 23 de octubre** . El evento, que se celebrará en la **Casa Colón** , contará con la participación de **Airbus Public Safety and Security** , que se ha sumado como **patrocinador Silver** , además de otras compañías tecnológicas de alcance internacional.

Airbus, a través de su división de **Defence and Space** , especializada en **soluciones de comunicación crítica y tecnologías de seguridad para entornos industriales** , refuerza así el compromiso del congreso con la digitalización y la sostenibilidad.

El encuentro está organizado por **Moeve** , con la colaboración de la **Junta de Andalucía** , a través de la Agencia Digital de Andalucía, y el **Ayuntamiento de Huelva** . Su objetivo es **acelerar la transición energética** , fomentar la innovación y generar un **hub de intercambio de conocimiento** entre administraciones, empresas e instituciones.

EINTEC 2025 ya cuenta con el apoyo de destacadas firmas como **Vodafone España**, **Inetum**, **Emerson** y **GMV** , además de la **Asociación de Industrias Químicas, Básicas y Energéticas de Huelva (AIQBE)** .

Durante las dos jornadas, la Casa Colón ofrecerá un **programa de ponencias de alto nivel** y una **zona expositiva experiencial**, en la que los asistentes podrán conocer de primera mano proyectos, casos de éxito y aplicaciones tecnológicas de impacto global.

Aiqbe lanza la convocatoria de ayudas a proyectos sociales 2025-2026

- El plazo de presentación permanecerá abierto hasta las 13.00 horas del 21 de octubre del 2025



Aiqbe lanza la convocatoria de ayudas a proyectos sociales 2025/2026. | AIQBE.

huelva solidaridad aiqbe proyectos sociales

<https://www.andaluciainformacion.es/articulo/huelva-empresas/aiqbe-lanza-convocatoria-ayudas-proyectos-soc...>

Andalucía Información

Martes, 16 septiembre 2025

La Asociación de Industrias Químicas, Básicas y Energéticas (Aiqbe) de Huelva ha puesto en marcha una **nueva convocatoria de ayudas sociales** para el curso 2025/26, dirigida a proyectos que impulsen la educación y la capacitación profesional de personas en riesgo de exclusión. El plazo de presentación permanecerá abierto hasta las 13.00 horas del 21 de octubre del 2025.

Según ha indicado la entidad, los **proyectos que resulten seleccionados** deberán desarrollarse en el **periodo comprendido entre el 15 de noviembre de 2025 y el 31 de julio de 2026**. La **dotación económica** de cada ayuda podrá alcanzar un máximo de **16.000 euros** por proyecto.

Además, podrán **optar a las ayudas** tanto **entidades jurídicas** como **personas físicas**, que reúnan los requisitos legales. Además, cada proyecto deberá contar con el respaldo de un trabajador de alguna de las **empresas asociadas a Aiqbe**, que actuará como **padrino de la iniciativa**.

En este sentido, las solicitudes deberán presentarse a través del **formulario oficial de colaboración**, disponible en la **web de Aiqbe**, en la **sección 'Social Aiqbe'** acompañado de la **documentación requerida**: memoria explicativa con las acciones previstas, presupuesto y datos de la entidad solicitante. Toda la información deberá enviarse por **correo electrónico a colaboramos@aiqbe.es** antes de la hora indicada del día 21 de octubre.

Con esta convocatoria, Aiqbe reafirma su compromiso con los **Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) 4 y 8** , orientados a garantizar una **educación inclusiva y de calidad** , y a promover el **trabajo decente** y el **crecimiento económico sostenible** . Para más información, se puede consultar el reglamento completo en la web de AIQBE o contactar a través del **correo electrónico colaboramos@aiqbe.es** .

Una compañía que llegó a tener mil puestos en el Principado

DuPont se queda con 283 empleados en Asturias tras la venta de Nomex

Un total de 302 trabajadores pasan a la sociedad liderada por Arclin, que adquirió las dos últimas fábricas de materiales del grupo estadounidense en la región

PABLO CASTAÑO
Oviedo

La multinacional estadounidense DuPont, que llegó a tener mil empleados en Asturias y era considerada como un ejemplo de la reindustrialización del Principado, se quedará con 283 empleados en la región tras la venta de sus últimas fábricas de materiales, las de Nomex y THF, al fondo de inversión norteamericano que lidera Arclin.

Representantes de las direcciones de las empresas y de los trabajadores se reunieron ayer para aclarar como quedan las plantillas en Asturias tras la operación de compraventa de los negocios de Nomex y Kevlar. Fuentes sindicales señalaron que 283 trabajadores

quedarán en la filial de DuPont en la que se encuadra el centro de servicios que la multinacional norteamericana tiene en el valle de Tamón. El resto de los empleados en Asturias, un total 302, pasarán a la sociedad liderada por Arclin que ha adquirido las fábricas de material ignífugo Nomex y de su componente THF.

Fuentes del sindicato SOMA-FITAG-UGT señalaron que la información aportada por las empresas no ha disipado la incertidumbre de los trabajadores sobre el futuro del centro de servicios de DuPont —el contrato de inmueble finaliza dentro de tres años— o sobre las intenciones del grupo liderado por Arclin para las fábricas y sobre el mantenimiento, ampliación o reducción

283

empleados de DuPont en Asturias seguirán dentro de la multinacional

302

empleados de DuPont en Asturias pasan a la sociedad liderada por Arclin, que ha adquirido las fábricas de Nomex y THF de Tamón

de la producción. «Hay un rumor sobre la intención de Arclin de aplicar una reducción del 30% en los costes fijos y nadie nos confirma si es verdad o es mentira», señaló Javier Leiras, secretario del sector químico en SOMA-FITAG-UGT.

Los representantes de los trabajadores reclaman a las empresas que despejen todas esas incertidumbres.

«Nos gustaría festejar que tanto DuPont como Arclin quieren crecer en Asturias y generar más puestos de trabajo, pero a día de hoy no podemos dar esa respuesta porque las empresas no nos aportan la información», señaló Leiras. ■

Aiqbe convoca sus ayudas a proyectos sociales con dotaciones de hasta 16.000 euros

R. H. Huelva

La Asociación de Industrias Químicas, Básicas y Energéticas (Aiqbe) ha puesto en marcha una nueva convocatoria de ayudas sociales para el curso 2025/26, dirigida a proyectos que impulsen la educación

y la capacitación profesional de personas en riesgo de exclusión. El plazo de presentación permanecerá abierto hasta las 13:00 del 21 de octubre del 2025.

Los proyectos que resulten seleccionados deberán desarrollarse en el periodo com-

prendido entre el 15 de noviembre de 2025 y el 31 de julio de 2026. La dotación económica de cada ayuda podrá alcanzar un máximo de 16.000 euros por proyecto.

Podrán optar a las ayudas tanto entidades jurídicas como asociaciones, fundacio-

nes, sociedades o colectivos, como personas físicas que reúnan los requisitos legales. Además, cada proyecto deberá contar con el respaldo de un trabajador de alguna de las empresas asociadas a Aiqbe, que actuará como padrino de la iniciativa.

Las solicitudes deberán presentarse a través del formulario oficial de colaboración, disponible en la web de Aiqbe, en la sección Social Aiqbe acompañado de la documentación requerida: memoria explicativa con las acciones previstas, presupuesto y datos de la entidad solicitante. Toda la información deberá enviarse por correo electrónico a colaboramos@aiqbe.es antes de la hora indicada del día 21 de octubre.

Suma Capital y Repsol lanzan su fondo de clima con 210 millones, un 40% más

El nuevo vehículo ha llevado a cabo inversiones en Hesstec, Corinex, H2Site y V2C

Rubén Esteller MADRID.

La alianza entre Suma Capital y Repsol para lanzar un nuevo fondo de inversión centrado en el clima ha logrado un gran interés por parte de los inversores. Su nuevo vehículo SC Net Zero Ventures I acaba de cerrar su búsqueda de capital con 210 millones de euros comprometidos, lo que representa un incremento del 40% respecto al objetivo inicial de 150 millones.

El fondo cuenta con una base inversora diversificada donde destaca Repsol como socio estratégico en descarbonización industrial, el Fondo Europeo de Inversiones (EIF), que representa el apoyo financiero de la Unión Europea, así como instituciones públicas españolas –ICO, CDTI, ICF, IVF y Seed Bizkaia–, además de fondos internacionales, institucionales extranjeros y un grupo selecto de *family offices*.

Repsol, que ha aportado 50 millones de euros, es el inversor ancla de SC Net Zero Ventures. La compañía multienergética se alió con Suma Capital en 2022 para impulsar la creación de este vehículo que busca abarcar mayores oportunidades en la detección y escalado de tecnologías para avanzar en la transformación de la industria y la transición energética. Además, acompaña a empresas que desarrollan tecnologías orientadas a la descarbonización y a la economía circular para fomentar su crecimiento internacional y acelerar su aplicación a escala industrial.

El fondo ofrece financiación flexible, acompañamiento estratégico y acceso a una red de socios industriales para acelerar el crecimiento de soluciones cero emisiones.

Natalia Ruiz, socia de Suma Capital, señala que “Con este cierre final reforzamos nuestro papel como socio de referencia para compañías



Natalia Medianero, Alejandro Andreu, Natalia Ruiz, Pablo de Muller, Juan Rubio, Carlos González e Isabel Rayo. EE

El nuevo fondo de clima se planteó un objetivo de cierre final de alrededor de 150 millones

que lideran la descarbonización industrial en Europa. Desde SC Venture, acompañamos *scale ups* climáticas con tecnología validada y tracción comercial, impulsando su expansión y su impacto medioambiental y competitivo a largo plazo”.

Gema García, directora de Repsol Corporate Venturing, añade: “En Repsol creemos que las alianzas son esenciales para acelerar la transi-

ción energética. Nuestra participación como inversor ancla en SC Net Zero Ventures I refuerza la ambición de impulsar tecnologías con aplicación industrial real, capaces de generar un impacto medioambiental medible y de aportar competitividad a largo plazo. La colaboración con Suma Capital es un ejemplo de cómo capital e industria pueden avanzar juntos hacia los objetivos de 2035.”

El fondo ya ha comenzado a desplegar capital en compañías como Hesstec (almacenamiento energético), Corinex (digitalización y gestión de redes), H2SITE (hidrógeno verde) y V2C (carga inteligente de vehículos eléctricos).

Todas estas inversiones ilustran el foco en tecnologías que aceleran

la descarbonización industrial y la transición energética en Europa, y supone una nueva inversión de Repsol en esta línea. No olvidemos que la compañía ya participa también en un gran fondo internacional de petroleras para el desarrollo de tecnologías para afrontar el cambio climático.

SC Net Zero Ventures I está alineado con los objetivos de neutralidad climática 2050, y cuenta con un equipo gestor especializado que combina experiencia financiera, técnica y sectorial. Con presencia en Barcelona, Madrid, París y Milán, Suma Capital refuerza su ambición paneuropea y su propósito de consolidarse como referente en inversión en sostenibilidad medioambiental.



Programa y expositores del 10º Congreso de Empresarios de Transporte en Cisternas - Transporte Profesional

- Programa del 10º Congreso Nacional de Empresarios de Transporte en Cisternas organizado por CETM Cisternas y Transporte Profesional



Programa 10º Congreso Nacional Empresarios Transporte Cisternas organizado CETM Cisternas

<https://transporteprofesional.es/ultimas-noticias/programa-del-10-congreso-de-empresarios-de-transporte-en-...>

Raquel Arias

Martes, 16 septiembre 2025

La Asociación Española de Transporte en Cisternas (CETM CISTERNAS) , en colaboración con la revista TRANSPORTE PROFESIONAL, va a celebrar el ' 10º Congreso Nacional de Empresarios de Transporte en Cisternas ' , que se va a celebrar en Madrid los días 8 y 9 de octubre de 2025. El lugar elegido tanto para desarrollo de las jornadas técnicas como para la exposición es **Villa Laureana** , situada en el **km. 23 de la Carretera N-I** (Salida 23 M100/Cobeña/Algete).

Ya está confirmado el programa oficial del **10º Congreso Nacional de Empresarios de Transporte en Cisternas**, tal y como se detalla a continuación:

Miércoles 8 de octubre

09'00: Salida del autobús desde el hotel para los asociados de la CETM Cisternas

09'30: Entrega de credenciales y documentación a los asociados de la CETM Cisternas

10'00: Asamblea general de CETM CISTERNAS (sólo para asociados)

10'00: Salida del autobús desde el hotel para al resto de congresistas

11'00: Entrega de credenciales y documentación al resto de congresistas

11'30: Pausa – café

12'30: Conferencia: ' *La Economía que viene*'. Lorenzo Bernaldo de Quirós, economista liberal y consultor de estrategia

13'30: Coloquio

14'00: Almuerzo de trabajo

16'30: Mesa Redonda: ' *Cómo va a afectar la entrada en vigor de las 44 toneladas al transporte en cisternas*'

Intervienientes:

Julio Viartola: director General de ASFARES (Asociación de Fabricantes de Remolques y Semirremolques, Cisternas y Vehículos Análogos)

Alberto Ramírez:director General de Van den Bosch Iberia

Carmelo González:presidente de la CETM

Representante de la Comisión de Transporte de FEIQUE

Cargador de productos alimenticios

Moderador: Dulsé Díaz, secretario general de CETM Cisternas

17:30: Coloquio

18'00: Conferencia: '*Desafíos de la descarbonización del transporte de mercancías por carretera*'

Alfredo Rodríguez-Seoane , ingeniero industrial y director de ASEPA (Asociación Española de Profesionales de la Automoción)

18'30: Mesa Redonda: '*El futuro de la movilidad según los fabricantes de vehículos: cómo satisfacer las necesidades de las empresas de transporte*'

Antonio Morales : director comercial de Daf Trucks España y Portugal

Christian Kohler: director comercial de Camiones de MAN Trucks & Bus Iberia

Pedro Sanz:consultor de Electromovilidad de Daimler Truck España

Roberto San Felipe: director comercial de Camiones de Scania Ibérica

Daniel Saiz:director comercial de Volvo Trucks España

Moderador: **Javier Baranda** , presidente honorario de Transporte Profesional

19'30: Presentación estudio: '*30 Años de semirremolques cisterna en España*'

Julio Viartola,director general de ASFARES (Asociación Española de Fabricantes de Remolques, Semirremolques, Cisternas y Vehículos Análogos)

Jaime Macia,experto en fabricación y comercialización de cisternas

20'00: Cóctel-Cena

21'30: Salida del autobús hacia el hotel para todos los congresistas

Jueves, 9 de octubre

9'00: Salida del autobús desde el hotel para todos los congresistas

10'00: Conferencia: '*Motivación y liderazgo*'. **José Antonio Marina Torres** , filósofo y ensayista. Experto en valores e inteligencia aplicada a las organizaciones

11'00: Pausa-café

12'00: Conferencia y caso práctico: '*La gestión del talento en tiempos de escasez*'. Juan José Muriel. CEO de Vivofácil

Álvaro Cabrero, director de Administración de Patinter España

12´30: Mesa Redonda: *¿Por qué se van los conductores y cómo evitarlo?*

Álvaro Cabrero , director de Administración de Patinter España

Nicolás Vázquez de Parga , director de Recursos Humanos de Babé y Cía

Víctor García , director de Recursos Humanos de CVA

Carlos Castán, presidente de la Asociación de Cargadores de España (ACE)

Moderador: **Miguel Pereira** . Socio de Pereira Menaut Abogados y asesor laboral de la CETM

13´30: Clausura del congreso

Alberto Ramírez , presidente de la CETM Cisternas

Elena María Atance , directora general de Transporte Terrestre del Ministerio de Transportes y Movilidad Sostenible.

14´00: Comida de clausura

16´30: Salida del autobús hacia el hotel para todos los congresistas.

Empresas expositoras del 10º Congreso Nacional de Empresarios de Transporte en Cisterna

CISTERNAS COBO

CMC CEREZUELA

AGUAMBIENTE - ARCOI

ANDAMUR

ARDOR (Hnos. Jerez Gaona)

DASHDOC

DOMO MEDIOAMBIENTE

EUROWAG

FARCINOX

FELDBINDER

GOODYEAR TIRES EUROPA

HOWMET - ALCOA

INC LOUD SOLUTIONS

INDOX

KALEIDOTRANS

MAGYAR

PARICSA

PENGUIN WAX PRO

RIGUAL

SOLRED

SPEDION

TALLERES LLANTAUTO

Nuevo hotel disponible para los congresistas

Además del Hotel Illuniun Atrium, la organización ha llegado a un acuerdo con otro alojamiento, situado en San Sebastián de los Reyes, para aquellos congresistas que no hayan podido reservar en la primera opción. Esta es su ubicación:

B&B HOTEL Madrid Aeropuerto T4

C. Luis Pasteur, s/n, 28703, San Sebastian de los Reyes

¿Te ha interesado esta noticia? - Suscríbete y recibelas en tu correo

Estoy de acuerdo con el Términos y Condiciones

El acuerdo comercial entre la UE e Israel, pilar económico de las relaciones políticas

- El Acuerdo de Asociación entre la UE e Israel, que entró en vigor a mediados del año 2000, perdura a día de hoy como el marco de referencia para las relaciones bilaterales e incluye como ...



<https://www.diariosigloxxi.comhttps://www.diariosigloxxi.com/texto-ep/mostrar/20250916181140/acuerdo-com...>

Agencias

Martes, 16 septiembre 2025

El Acuerdo de Asociación entre la UE e Israel, que entró en vigor a mediados del año 2000, perdura a día de hoy como el marco de referencia para las relaciones bilaterales e incluye como principal pilar una serie de facilidades de índole comercial que han permitido elevar por encima de los 42.000 millones de euros el valor de los intercambios.

La UE enmarca a Israel dentro de la Vecindad Sur, una amalgama que aglutina a países mediterráneos con los que los gobiernos europeos buscan tender puentes y estrechar lazos tanto políticos como comerciales y para los que se han desarrollado instrumentos legislativos específicos.

Israel goza desde hace más de dos décadas de una zona de libre comercio que ha convertido a la UE en su principal socio. Cerca de una tercera parte de la actividad comercial israelí en 2024 tuvo del otro lado a países comunitarios, mientras que para el conjunto de la UE este volumen apenas representó el 0,8 por ciento --por detrás de Marruecos y Argelia--.

En total, el comercio bilateral alcanzó los 42.600 millones de euros el año pasado. Las exportaciones israelíes sumaron 15.900 millones, casi la mitad de ellos correspondientes a maquinaria y equipos de transporte, mientras que el 18 por ciento fueron químicos y otro 12,1 por ciento productos manufacturados.

Por contra, la UE exportó a Israel bienes por valor de 26.700 millones de euros, un 43 por ciento del total correspondientes también a maquinaria y equipos de transporte y otro 18 por ciento al sector químico.

LOS LÍMITES DEL ACUERDO

El endurecimiento de la ofensiva militar israelí sobre la Franja de Gaza llevó a varios Estados miembro de la UE, entre ellos España, a reclamar una revisión del Acuerdo de Asociación apelando al artículo 2 del mismo.

Según este artículo, "las relaciones entre las partes, así como todas las previsiones del propio acuerdo, estarán basadas en el respeto de los Derechos Humanos y en los principios democráticos". Este ámbito, prosigue, "constituye un elemento fundamental de este acuerdo".

El pacto introduce también límites en relación al origen exacto de los productos israelíes, ya que los bienes procedentes de los asentamientos en territorios ocupados "no pueden beneficiarse de ningún trato arancelario preferencial".

Así, cualquier producto debe tener claramente identificado su lugar de origen y la UE se compromete a actualizar periódicamente las zonas que Israel tiene "ocupadas" desde el año 1967 --la última actualización data de junio del año 2023--.

En cualquier caso, Israel se beneficia de otros marcos específicos de colaboración, como pueden ser el programa de ciencia e investigación Horizon, y de un Instrumento de Vecindad Europea destinado principalmente a proyectos de hermanamiento y administración pública en ámbitos como la educación, las telecomunicaciones o la gestión de aguas que, de media, suponen 1,8 millones de euros al año.