

# Energía

elEconomista

Revista mensual

31 de octubre de 2019 | Nº 80

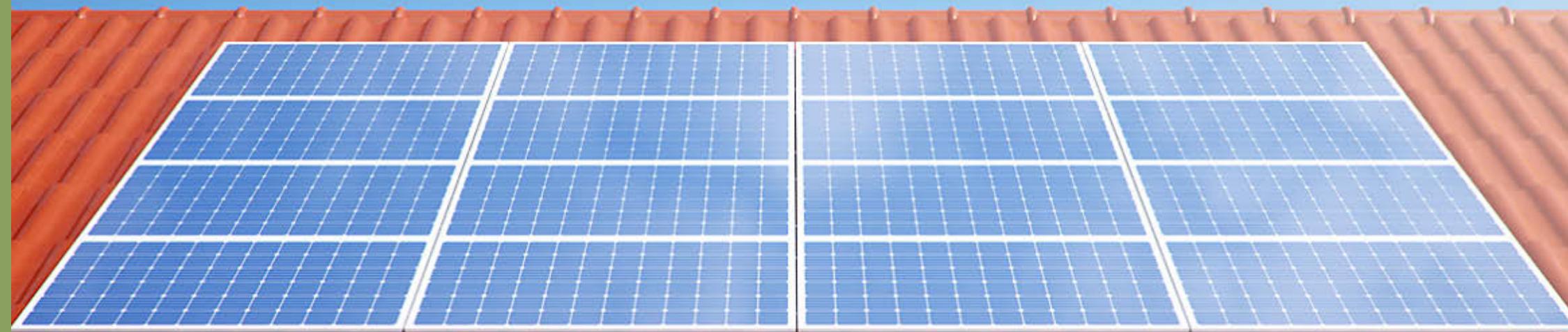


**Hans Korteweg**

Director general de Cogen Europe

“La cogeneración será un sistema de energía descentralizado y neutral en carbono” | P42

La situación del carbón empeora por la caída de la producción | P16



## EL AUTOCONSUMO DESPEGA EN ESPAÑA: ALCANZA LOS 900 MW

Devolver el peso del componente fijo de la tarifa eléctrica a la media comunitaria ayudaría a su despliegue | P22

Opinión

**Marta Margarit**

Secretaria general de Sedigás

P32



**James Watson**

Secretario general de Eurogas

P40



## 26. Carburantes

### Crisis del 'shale': bancarota para 200 empresas

El mercado norteamericano podría contraerse un 6% en 2020

## 34. Gas

### La nueva vida ecológica de los residuos

Su uso para la producción de gas renovable, solución para convertirlos en una fuente de energía

## 40. Opinión

### James Watson, secretario general de Eurogas

La Comisión Europea está trabajando en un paquete legislativo que abordará el sistema gasista

## 46. Eventos

### Observatorio organizado por 'elEconomista'

El gas pide prórroga a la CNMC para tener normas con garantía

**Edita:** Editorial Ecoprensa S.A. **Presidente de Ecoprensa:** Alfonso de Salas  
**Vicepresidentes:** Antonio Rodríguez Arce y Raúl Beyruti Sánchez  
**Consejero Delegado:** Pablo Caño **Directora de Relaciones Institucionales:** Pilar Rodríguez **Director de Marca y Eventos:** Juan Carlos Serrano

**Director de elEconomista:** Amador G. Ayora  
**Coordinadora de Revistas Digitales:** Virginia Gonzalvo  
**Director de 'elEconomista Energía':** Rubén Esteller **Diseño:** Pedro Vicente y Alba Cárdenas **Fotografía:** Pepo García **Infografía:** Clemente Ortega **Redacción:** Concha Raso y Tomás Díaz

## Actualidad

### Consenso político a favor de la cogeneración

Las fuerzas políticas coinciden en una regulación estable para el sector que le permita jugar un papel relevante en la transición

08



22



## Renovables

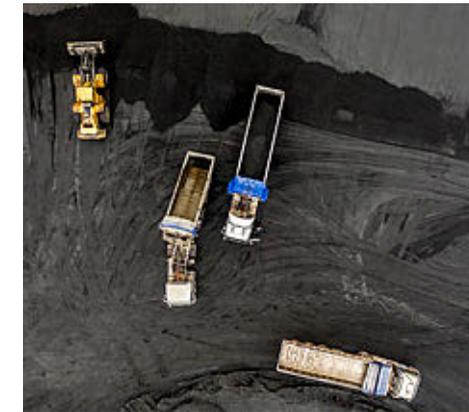
### El autoconsumo en España alcanza los 900 MW de potencia

Devolver el peso del componente fijo de la tarifa eléctrica a la media comunitaria ayudaría a su despliegue

## Electricidad

### El sector del carbón empeora por la baja producción

Las actuales condiciones del mercado podrían llevar a Endesa a acelerar el cierre de dos de sus plantas



16

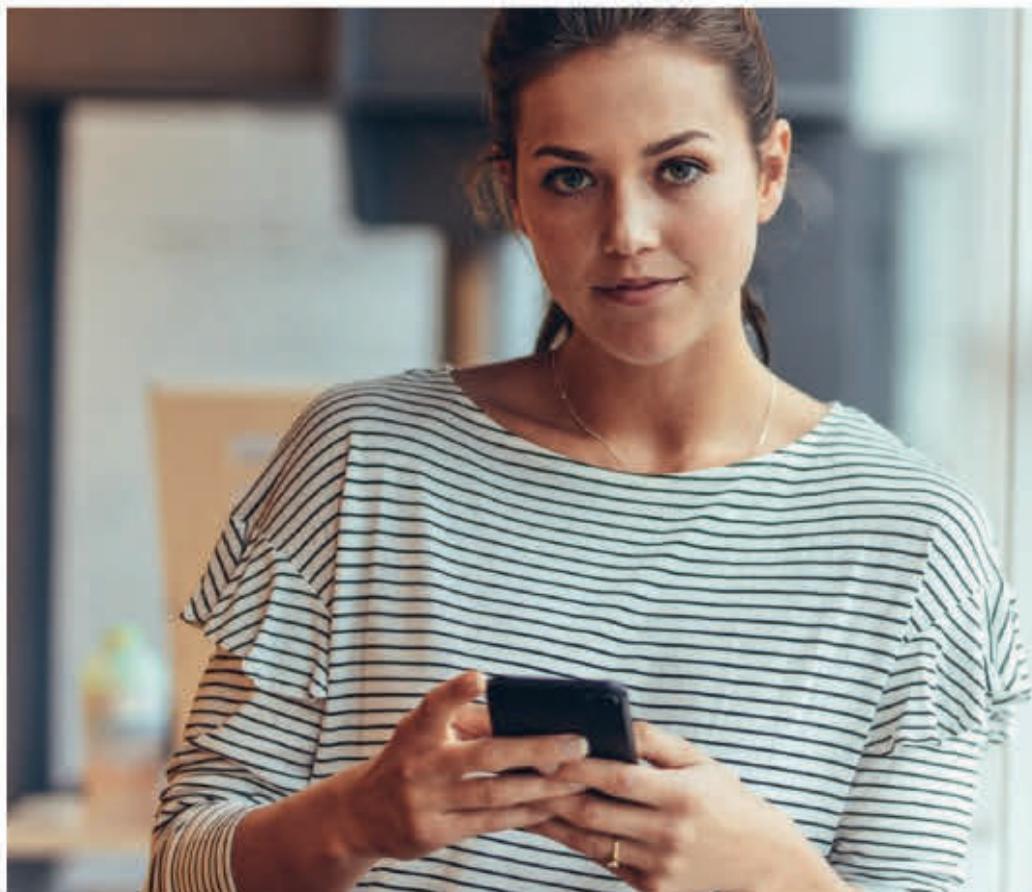


42

## Entrevista

### Hans Korteweg, director general de Cogen Europe

"La cogeneración debería ser la columna vertebral de un sistema de energía descentralizado y neutral en carbono"



ALDRO ENERGÍA | Luz, Gas, Servicios  
y Soluciones de eficiencia

¿**Buscas asesoramiento**  
para contratar la tarifa  
que mejor se adapta a  
**las necesidades de**  
**tu empresa?**



**Ahorro**  
Tarifas de luz y  
gas adaptadas a  
tus niveles de  
consumo



**Tranquilidad**  
Servicios de  
reparación y  
mantenimiento



**Eficiencia**  
Soluciones  
innovadoras para  
optimizar tu  
consumo

Somos tu energía,  
**crecemos contigo.**



CONTRATA YA  
**900 37 37 63**  
aldroenergia.com





# El autoconsumo despegaba en España con el impulso de los Ayuntamientos

**E**spaña se ha convertido en el quinto país europeo en potencia solar fotovoltaica, con 6.255 megavatios instalados a 31 de septiembre según datos de REE, lo que representa un 3 por ciento de contribución al *mix* eléctrico nacional. Una cifra muy lejana de los casi 50 gigavatios que tienen en Alemania o los más de 20 gigavatios de Italia, pero que vuelve a colocar a nuestro país en la dirección correcta para relanzar una tecnología que ha permanecido en estado de hibernación en los últimos años y cuyo objetivo en 2030 es alcanzar 27 gigavatios de nueva potencia, según el borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

Uno de los motivos que está ayudando a poner fin al estancamiento del sector es la regulación del autoconsumo, que ha abierto la puerta al derecho a autoconsumir sin cargos, a la compensación de excedentes y al autoconsumo colectivo, entre otras bondades. Un tipo de negocio que cuenta con un enorme potencial en nuestro país, “que queremos que se desarrolle de forma tranquila y ordenada”, manifiesta José Donoso, director general de Unef. Lo importante, continua Donoso, “es que este crecimiento no se trunque y que se cree un mercado estable, continuo y profesional”.

Aunque las cifras son testimoniales respecto a las que se registran en otros países europeos, lo cierto es que el pasado año, de los 262 nuevos megavatios que se instalaron en fotovoltaica en nuestro país, 236

megavatios fueron de autoconsumo. Para finales de 2019 el sector estima que la potencia en instalaciones de autoconsumo podría subir entre 300 y 400 nuevos megavatios, lo que supondría una potencia total acumulada cercana a los 900 megavatios. Estos datos vienen a ratificar, el gran interés que está suscitando el autoconsumo en España, un sector en el que está aumentando el número de empleos y creciendo el número de nuevas empresas.

Las instituciones además comienzan a dar también incentivos fiscales en forma de bonificaciones del IBI. Según un estudio de la Fundación Renovables, casi medio centenar de ciudades de más de 100.000 habitantes ya ofrece este tipo de ahorros para los consumidores que invierten en este tipo de producto energético. Estas ventajas no se escapan a los ojos de las grandes empresas y patrimonialistas como Merlin ya se han lanzado a instalar en sus centros logísticos grandes plantas de autoconsumo. El cambio ha comenzado.

**Las ventajas fiscales que se están dando al autoconsumo no se escapan a los ojos de las grandes empresas y patrimonialistas como Merlin ya se han lanzado a instalar grandes autoconsumos**

## EL ILUMINADO



### Philippe Boissneau

CONSEJERO DELEGADO DE CEPESA

Philippe Boissneau asume el puesto de consejero delegado de Cepsa y en su primer mensaje se compromete en la defensa de la igualdad de género.

## EL APAGÓN



### Recaredo del Potro

PRESIDENTE DE ESCAL UGS

El juzgado de Vinaroz ha decidido abrir juicio contra dos cargos de Escal UGS por la temeraria inyección de gas realizada por la empresa en Castor.

# Enagás, comprometida con la diversidad de suministro en Europa



Enagás, certificada por la UE como Transmission System Operator, pone su experiencia y su liderazgo en gas natural licuado al servicio de la diversificación del suministro en Europa.

**Líderes en infraestructuras de GNL**

02

**Evento:** Expoelectric.  
**Organiza:** Ayuntamiento de Barcelona.  
**Lugar:** Arco de Triunfo. Barcelona.  
**Contacto:** <https://www.expoelectric.cat/es>

05

**Evento:** Curso: El mercado Ibérico organizado del gas.  
**Organizan:** Enerclub y MibGas.  
**Lugar:** Paseo de la Castellana, 257. Madrid.  
**Contacto:** <https://www.enerclub.es>

06

**Evento:** Geothermal Congress & Exhibition 2019.  
**Organiza:** Enerchange GmbH.  
**Lugar:** Izmir. Turquía.  
**Contacto:** <https://www.igc-turkey.com/en>

11

**Evento:** XI Conferencia Española Passivhaus.  
**Organiza:** Plataforma Edificación Passivhaus.  
**Lugar:** Fórum Evolución. Burgos.  
**Contacto:** <https://conferencia-pep.org>

12

**Evento:** PowerGen Europe.  
**Organiza:** Clarion Events.  
**Lugar:** París. Francia.  
**Contacto:** <https://www.powergeneurope.com/welcome>

13

**Evento:** Future of Biogas Europe 2019.  
**Organiza:** ACI.  
**Lugar:** Amsterdam. Países Bajos.  
**Contacto:** <https://www.wplgroup.com/aci/future-of-biogas-europe-agenda>

15

**Evento:** Presentación del libro "Fusiones y adquisiciones en el sector de petróleo y gas".  
**Organiza:** Enerclub y Funcas.  
**Lugar:** Paseo de la Castellana, 257. Madrid.  
**Contacto:** <https://www.enerclub.es>

19

**Evento:** CSP Madrid 2019.  
**Organiza:** New Energy Update.  
**Lugar:** Hotel NH Madrid Las Ventas. Madrid.  
**Contacto:** <https://events.newenergyupdate.com/csp>

20

**Evento:** Energía y Clima.  
**Organiza:** Enerclub.  
**Lugar:** [www.educaenergia.es](http://www.educaenergia.es)  
**Contacto:** <https://www.enerclub.es>

28

**Evento:** Renexpo Interhydro.  
**Organiza:** Messezentrum Salzburg GmbH.  
**Lugar:** Salzburgo. Austria.  
**Contacto:** <https://www.renexpo-hydro.eu/en>



# EXPERTOS EN DISEÑAR UN PLANETA MEJOR

Infraestructuras para el progreso, gestión del agua que asegure el acceso a los recursos hídricos y energías renovables que reduzcan las emisiones de CO<sub>2</sub>. En ACCIONA creemos que existe una manera diferente de hacer negocios.

Entra en [invierteenelplaneta.com](https://www.invierteenelplaneta.com) y descúbrelo

#InvierteEnElPlaneta



BUSINESS AS UNUSUAL

OBJETIVOS  
DE DESARROLLO  
SOSTENIBLE



Julio Artiñano, presidente de Cogen España.

O. COLLS

## CONSENSO POLÍTICO A FAVOR DE LA COGENERACIÓN

Las fuerzas políticas presentes en el foro sobre cogeneración, coinciden en la necesidad de poner en marcha una regulación estable y segura que permita al sector jugar un papel relevante en la transición

CONCHA RASO

Desde que en julio de 2013 el Gobierno de Rajoy diera luz verde a la reforma energética para atajar el déficit de tarifa, el sector de la cogeneración no ha vuelto a ser el mismo. Fruto del paquete de medidas adoptado, este sector, que suma el 25 por ciento del consumo nacional de gas y el 12 por ciento de la generación eléctrica, vivió el cierre y cese de operación de dos de los seis gigavatios de cogeneración instalados.

Seis años después, el sector espera que el nuevo Ejecutivo que salga tras las elecciones del 10-N apueste, entre otras medidas, por la cogeneración

para la transición por su “condición de tecnología de generación a gas más eficiente en línea con el resto de países más industrializados”. En este sentido, reclama medidas regulatorias que aseguren la “continuidad operativa de las plantas en funcionamiento entre 2020 y 2025 mientras se desarrolla un nuevo marco regulatorio con nueva asignación de régimen retributivo en el que las plantas puedan ejercer su actividad y planificar sus inversiones”, y que en la revisión del Plan Nacional Integrado de Energía y Cambio (PNIEC) “se dé marcha atrás al cierre de más de 1 GW de cogeneraciones a gas”.

Aunque son numerosas las manifestaciones que los distintos partidos políticos han hecho sobre la cogeneración, lo cierto es que hasta la fecha el sector solo ha recibido una serie de “señales dispersas” que no se han visto reflejadas en un desarrollo legislativo específico, tal y como señaló Blanca Perea, responsable de Energía de FTI Consulting, durante el Congreso Anual de Cogeneración, celebrado a finales de octubre en Madrid.

En este sentido, Perea pidió una “visión a medio plazo” para que los agentes puedan trabajar en dotar de flexibilidad y dar más eficiencia energética, lo que requerirá “importantes esfuerzos económicos” para la sustitución de equipos por otros más eficientes y en su integración con las renovables. “El sector tiene este compromiso encima la mesa -afirmó- pero hay que generar un espacio abierto entre todos”.

Las tres asociaciones organizadoras del evento -Cogen Europe, Acogen y Cogen España-, montaron una mesa de debate a la que invitaron a los representantes de energía de siete formaciones políticas -solo acudieron cuatro de ellas- para conocer de primera mano sus planteamientos sobre el sector de la cogeneración durante la transición energética. Moderada por Rubén Esteller, director Adjunto de *elEconomista* y director de *elEconomista Energía*, los representantes de PP, Ciudadanos, PNV y Vox consideran a la cogeneración una “palanca de competitividad y descarbonización de la economía española” y fueron unánimes en la necesidad de poner en marcha una “regulación estable, predecible y segura” que permita al sector jugar un papel relevante en esta transición.

### No hay que descartar ninguna tecnología

El portavoz de Energía del Grupo Parlamentario Popular, Alberto Herrero, señaló que la cogeneración tiene “un peso mayúsculo” y es uno de los sectores más importantes para “multiplicar, sumar y hacer de la eficiencia energética una realidad”. Afirmó que “no apostar por la cogeneración es no apostar por el futuro” y aseguró que, en los planes del PP, no entra descartar



Mesa de los representantes políticos en el Congreso de Cogeneración. NACHO MARTÍN

## 5.700 Son los megavatios instalados en plantas de cogeneración en España

ninguna tecnología: “todas son posibles, todas tienen su momento, todas son capaces de aportar al *mix* energético español”. El representante del PP calificó al gas como el “combustible por excelencia de la cogeneración y una fuente de futuro que hay que seguir desarrollando” y por eso, añadió, “hay que impedir que el gas sea una de las tecnologías que quede retrasada”.

El portavoz adjunto de la Comisión de Medio Ambiente de Ciudadanos, Miguel Díaz, afirmó que la cogeneración ha de ser “una de las patas fundamentales” en el desarrollo energético de España que, como sucede con otros sectores, “necesita mejorar”. En este sentido, señaló que los reguladores deben “garantizar esa estabilidad jurídica” que permita a toda esta industria “renovar el parque de cogeneración, invertir fuerte en nuevas tecnologías que permitan hacer la transición hacia la descarbonización completa del sector y utilizar un gas verde para conseguir que se considere a la cogeneración una fuente renovable” y todo ello, añadió, “bajo el prisma de

un modelo energético fruto de grandes acuerdos y del consenso general que garantice el cumplimiento de los objetivos a 2050”.

Partiendo de la base de que todas las fuentes de energía deberán ser renovables en los próximos años, una de las propuestas que el representante de Ciudadanos puso sobre la mesa es que todos los edificios de la administración pública -alrededor de 3.000- se abastezcan de fuentes cien por cien renovables y de cogeneración de alta eficiencia.

Idoia Sagastizábal, portavoz de Energía del PNV, señaló que uno de los pilares de su programa electoral es “impulsar la eficiencia energética” y, para conseguirlo, “hay que afrontar la reducción del consumo desde la educación”. Afirmó que la cogeneración es “imprescindible para el desarrollo energético sostenible” y consideró necesaria la puesta en marcha de una “estrategia a corto y medio plazo con un plan de acción para esta tecnología”.

Asimismo, abogó por incorporar nuevas instalaciones de cogeneración de alta eficiencia “porque eso reducirá los costes energéticos de la industria y permitirá ganar en competitividad”. Hasta la fecha, según la representante del PNV, Euskadi ha alcanzado una potencia instalada de 493 MW de

## Los partidos políticos apuestan por un marco regulatorio estable, predecible y seguro

cogeneración en 88 plantas, “aunque nuestro objetivo es llegar a los 558 MW en 2030”. Para ello, señaló, “contamos con ayudas a la inversión y al ahorro energético como las destinadas a mejoras de equipamientos en instalaciones de cogeneración”.

Sagastizábal cree que el PNIEC “da por amortizada la cogeneración” y, por tanto, habría que proponer “nuevas medidas en ese sentido”. Apostó por la puesta en marcha de un Plan Renove y por fomentar la cogeneración con renovables. El Plan de Energía y Clima, en su opinión, no tiene en cuenta el mapa de calor y por eso propuso que se mantenga el porcentaje de calor aportado por la cogeneración a la industria y que evolucione en función de sus necesidades de competitividad.

El debate finalizó con la intervención de la portavoz de la Comisión de Industria y miembro de la Comisión de la Transición Ecológica de Vox, Patricia Rueda, que señaló que la sociedad española “desconoce los beneficios de la cogeneración para que pueda poner en valor lo que esta tecnología hace por la industria” y habló de la necesidad de tomar medidas y de contar con un Plan Nacional de Energía.

Trabajar con grandes empresas de todo el mundo nos ha enseñado que la energía no está en el gas que buscamos, licuamos, transportamos, regasificamos y comercializamos.

La energía está en las empresas y en las personas que desde ellas cambian el mundo a mejor.

Para que esa energía no se detenga ponemos a su disposición un servicio único que solo la compañía experta en gas para empresas puede ofrecer.

[unionfenosagas.com](http://unionfenosagas.com)

CREEMOS EN LA  
**ENERGÍA**  
DE LAS EMPRESAS



**UFG**  
UNION FENOSA GAS

Un cambio.  
Eso es lo que necesita  
el cambio climático.

Ya suministramos la energía equivalente  
al consumo de casi 3 millones de hogares  
gracias a viento, agua y sol.

**Naturgy** 

[naturgy.com](http://naturgy.com)





## Acuerdo entre AEE y Aenor en formación en eólica

La Asociación Empresarial Eólica (AEE) y Aenor han firmado un acuerdo de colaboración para impulsar la formación y el conocimiento de las normas en el sector eólico, que contará con condiciones especiales tanto en la adquisición de normas UNE como en los cursos de formación de AENOR. AEE ha desarrollado una sección en su web para que sus asociados puedan acceder a los beneficios contemplados en este acuerdo.



## Biomassstep: predecir la calidad de la biomasa

La Universidad de Córdoba (UCO) y la Corporación Tecnológica de Andalucía (CTA) han presentado los resultados de la aplicación de la Espectroscopía NIR, una innovadora tecnología desarrollada en el marco del proyecto Biomassstep, que permite predecir los parámetros de calidad de la biomasa, tales como la humedad o el cloro, de forma rápida y fiable. Esta aplicación favorecerá la consolidación de un mercado de biomasa transparente y seguro.



## Acciona amplía su participación en Nordex

Acciona ha decidido aceptar la propuesta del Consejo de Administración de Nordex para suscribir, de manera íntegra, una ampliación del 10 por ciento del capital social del fabricante de turbinas eólicas mediante una colocación privada. Con esta ampliación, se incrementará la participación de Acciona en la compañía del actual 29,90 por ciento hasta el 36,27 por ciento. El valor de la transacción es de 99 millones de euros.



## PPA entre Enhol y Factorenergia en fotovoltaica

Factorenergia y Grupo Enhol han suscrito un nuevo contrato de compraventa de energía (PPA) para poner en marcha tres proyectos FV en Navarra -dos de 50 MW y uno de 26 MW- a lo largo de 2020, que sumarán 126 megavatios de potencia y producirán 230 GWh al año. El contrato tendrá una duración de 12 años. Gracias a este acuerdo, Factorenergia podrá suministrar electricidad de origen renovable a más de 60.000 hogares.



## 'Crowlending' en explotaciones agrarias

Un total de 27 inversores se han unido para prestar 40.000 euros a la empresa Greenb2e para proyectos renovables. La prueba piloto del proyecto se está realizando en Argamasilla de Alba (Ciudad Real) al objeto de sustituir motores diésel por placas FV para dar energía eléctrica a bombas de extracción de agua para regadíos de explotaciones agrarias. Gracias al *blockchain* se creará un *token* por cada tonelada de CO2 evitada que se ofrecerá al mercado secundario.

# Viesgo, impulsando la transición energética

Comprometidos con la descarbonización de la economía a través de una apuesta firme por las redes inteligentes, las energías renovables y la innovación y digitalización del sector.





## Sistemas de almacenamiento Saft en Australia

El operador australiano de electricidad, Ergon Energy Network, ha implementado en cuatro años 20 sistemas de almacenamiento de energía de Li-ion Intensium Mini de la firma Saft en trece ubicaciones en Queensland como opción rentable y alternativa para satisfacer las necesidades del cliente. Cada uno de los sistemas proporciona una capacidad de almacenamiento de energía de 100 kWh y una potencia de 25 kVA hasta 800 V en entornos hostiles.



## Alejandro de Hoz, nuevo CEO de Avangrid

Iberdrola ha nombrado a Alejandro de Hoz consejero delegado de Avangrid Renewables, la filial que desarrollará 7.300 megavatios de eólica marina en Estados Unidos. De Hoz es licenciado en Física por la Complutense de Madrid y MBA por Icaicade. Fue director de desempeño comercial *offshore* de Iberdrola y encargado de preparar la cartera de proyectos de eólica marina para subastas competitivas en Reino Unido y Alemania.



## Siemens Gamesa compra varios activos de Senvion

Siemens Gamesa Renewable Energy ha alcanzado un acuerdo para adquirir una selección de activos del grupo alemán Senvion por 200 millones de euros. Los activos incluidos son gran parte del negocio de servicios *onshore* de Senvion en Europa, toda la propiedad intelectual de Senvion, y la fábrica de palas en Vagos (Portugal). La compañía adquirirá el mantenimiento de una flota de 8,9 GW, elevando su cartera de servicios de O&P hasta cerca de 69 GW.



## Modus Group invertirá 38 millones en FV en España

La compañía internacional Modus Group, a través de su filial Green Genius, invertirá 38 millones de euros en la instalación de plantas solares en España hasta finales de 2020. Su intención es contar en cinco años con una cartera de centrales FV en nuestro país cercana a los 560 MW. Green Genius ya ha asegurado conexiones a la red eléctrica española para proyectos de más de 200 MW. Las primeras plantas se desarrollarán en Andalucía.



## Proyecto europeo para el desarrollo de la geotermia

Liderado por la Federación Europea de Geólogos (EFG) acaba de ponerse en marcha el proyecto europeo *Crowdthermal*, que persigue capacitar a la sociedad para participar directamente en el desarrollo de proyectos geotérmicos con la ayuda de sistemas de financiación alternativos como el *crowdfunding*, además de herramientas de compromiso social. La española Geoplat liderará la evaluación de los casos de estudio.

# La naturaleza nos lo da, nosotros NO lo aprovechamos.

¿Sabías que la biomasa\* es la energía que más empleo y riqueza genera en el medio rural? ¿Y que es la que más beneficios medioambientales genera con la evitación de incendios y en ahorro de emisiones?.

España tiene un potencial de biomasa inmenso que históricamente no ha sido aprovechado. La creación de este nuevo sector industrial y de un mercado español de la biomasa, implicaría la generación de nuevos puestos de trabajo localizados en el medio rural, que es donde están las biomasas y donde se localizan las instalaciones.

Este sector no solo contribuiría a crear empleo, sino a fijarlo, acelerando de manera significativa los objetivos de recuperación y de crecimiento económico, tan necesarios actualmente.

El sector español de la biomasa está agrupado en la Unión por la Biomasa, desde donde se está promoviendo el aprovechamiento de las biomasas en España y la puesta en valor de los importantes beneficios medioambientales y socioeconómicos que ello supondría.

Para saber más sobre la biomasa ponte en contacto con nosotros hoy:  
[unionporlabiomasa@unionporlabiomasa.org](mailto:unionporlabiomasa@unionporlabiomasa.org) • [www.unionporlabiomasa.org](http://www.unionporlabiomasa.org)

\* La biomasa puede definirse como toda la materia orgánica susceptible de ser **aprovechada/valorizada energéticamente.**



# LA SITUACIÓN DEL CARBÓN EMPEORA POR LA CAÍDA DE LA PRODUCCIÓN

Las actuales condiciones del mercado están afectando seriamente a las centrales de carbón en España. Esta situación podría llevar a Endesa a acelerar el cierre de dos de sus plantas

C. RASO / R. ESTELLER

**Q**ue las centrales térmicas de carbón en España tienen los días contados, no es ningún secreto. Hasta hace solo un mes, la previsión era que nueve de las quince plantas de carbón que aún siguen activas en nuestro país echen el cierre en 2020; sin embargo, esta cifra podría aumentar en dos instalaciones más -un total de 11- si Endesa decide adelantar el cierre de As Pontes (A Coruña) y Litoral (Almería) tras anunciar, a finales de septiembre, su intención de “promover la discontinuidad de la producción de sus centrales térmicas de carbón en la Península”.

Las actuales condiciones del mercado han provocado que ambas plantas lleven varios meses paradas y que, económicamente, no sean rentables.

Los altos precios del CO2 -que han llegado a alcanzar los 30 euros por tonelada- y los bajos precios del gas, han provocado una fuerte caída de su producción a lo largo del año en favor de otras tecnologías. Esta situación también está afectando al resto de térmicas de Endesa, así como a las plantas de Iberdrola y Naturgy, que tampoco están produciendo.

La decisión de la energética fuerza a reajustar una parte de las previsiones incluidas en el Plan de Energía y Clima, que estima que este tipo de plantas puedan seguir operando, al menos, hasta 2030, con hasta 1.300 megavatios, de ahí que la ministra de Transición Ecológica en funciones, Teresa Ribera, se haya reunido con sindicatos, agentes locales y la propia empresa para conocer la situación y estudiar los pasos a seguir. Este encuentro se une a otras actuaciones que a lo largo del mes de octubre se han llevado a cabo en señal de protesta, como la jornada de huelga general en As Pontes y la concentración ante el Congreso de los Diputados en Madrid a mediados de octubre.

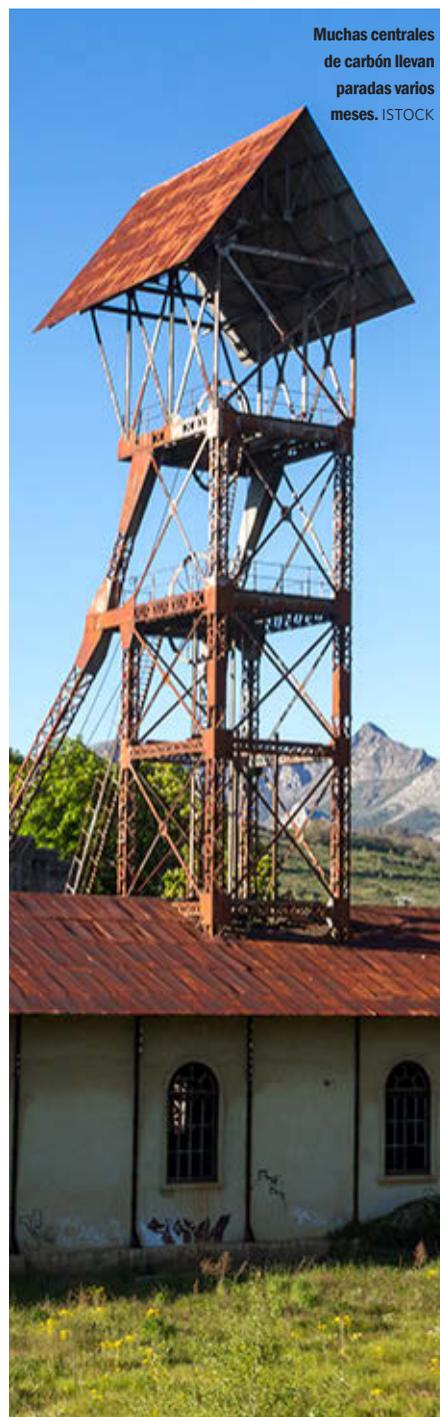
Una de las opciones barajadas y que se expusieron durante la reunión con Ribera es el uso de carbón junto a otros biocombustibles para mantenerla en activo. Endesa lleva desde el verano haciendo pruebas empleando una mezcla de orujillo de oliva y biomasa procedentes del sur del país en esta central de casi 1.500 megavatios de potencia como alternativa, aunque los expertos no ven posibilidades reales en esta opción, al menos para cubrir toda la producción, a la que califican de poco eficiente.

### Podrían estar abiertas una década más

La diferencia entre las centrales de As Pontes y Litoral respecto a las ocho instalaciones que han presentado la solicitud de cierre -Lada (Asturias) y Velilla (Palencia) de Iberdrola; Andorra (Teruel) y Compostilla (León) de Endesa; Narcea (Asturias), La Robla (León), Meirama (A Coruña) y Anllares (León) de Naturgy, es que Endesa sí ha realizado las inversiones necesarias -unos 350 millones de euros- para adaptar ambas centrales, alimentadas con carbón de importación -que tiene menos emisiones que el nacional-, al cumplimiento de los nuevos límites de emisiones que marca la Unión Europea y que entrarán en vigor el 30 de junio de 2020, lo que les permite seguir abiertas una década más.

En la misma situación se encuentran también las plantas asturianas de Aboño y Soto de Ribera, propiedad de EDP, en las que la energética ha invertido más de 200 millones de euros en los últimos diez años, así como la central de Los Barrios (Cádiz), propiedad de Viesgo y una de las últimas centrales que se construyeron en España, en la que también se han realizado las inversiones necesarias -alrededor de 80 millones de euros- para su continuidad después de junio de 2020.

Respecto a las plantas que han presentado la solicitud de cierre -que suponen el 52 por ciento de la capacidad de carbón y el 5 por ciento de la



Muchas centrales de carbón llevan paradas varios meses. ISTOCK



Concentración en Madrid en señal de protesta contra la situación de las plantas de carbón. ISTOCK

capacidad total instalada en España-, solo la de Anllares cuenta actualmente con todos los permisos y se encuentra en pleno proceso de desmantelamiento, que se prolongará durante cuatro años. Las centrales de Compostilla y Andorra han recibido recientemente la aprobación de impacto ambiental para su desmantelamiento, mientras que el resto de plantas están pendientes de recibir la autorización de cierre definitiva.

Para compensar los efectos del cierre, algunas compañías han presentado planes de acompañamiento que contemplan, entre otras medidas, el desarrollo y estudio de nuevas instalaciones energéticas -principalmente renovables- en las zonas donde están ubicadas las plantas. En el caso de Endesa, el Plan de Futuro elaborado por la compañía para las zonas de Teruel y León prevé una inversión conjunta de 1.040 millones para la puesta en marcha de 1.300 nuevos megavatios en proyectos renovables en ambas

## Hoja de ruta para el carbón en la UE

### ■ El carbón se desploma

Según un estudio publicado por el grupo de expertos sobre cambio climático Sandbag, la generación de carbón en la UE se desplomó un 19% en el primer semestre de 2019, con caídas en casi todos los países, desde el 22% en Alemania al 79% de Irlanda. La mitad del carbón fue reemplazado por eólica y solar y la otra mitad por gas. Si esta tendencia continuara en lo que resta de año, las emisiones de CO2 se reducirían en 65 Mt en comparación con el año anterior.

### ■ Situación en Europa

La Asociación Internacional de Comercio de Emisiones (IETA, por sus siglas en inglés) ha publicado un documento con la hoja de ruta de las centrales de carbón en la UE. A día de hoy, diez Estados miembros no tienen centrales de carbón. Ocho han comunicado las fechas de eliminación del carbón en sus proyectos de planes nacionales de energía y clima (España, Finlandia, Francia, Irlanda, Italia, Países Bajos y Portugal). Alemania, Austria y Suecia lo tienen planeado. Eslovaquia y Hungría lo están discutiendo, y siete no cuentan con ningún plan para prescindir de ellas (Bulgaria, Croacia, Eslovenia, Grecia, Hungría, Polonia, República Checa y Rumanía).

regiones, según datos aportados por la compañía en marzo pasado.

La eléctrica dirigida por José Bogas pretende invertir en Teruel 800 millones de euros para el desarrollo de hasta 1.000 megavatios fotovoltaicos en los términos municipales de Andorra, Alcorisa, Alcañiz, Calanda e Híjar, siempre y cuando disponga del punto de evacuación. En el caso de León, Endesa ya tiene en avanzado estado de análisis varios proyectos energéticos cerca de Ponferrada que supondrían el desarrollo de hasta 300 megavatios fotovoltaicos con una inversión de unos 240 millones de euros.

La empresa también está analizando la posibilidad de situar uno de los almacenes de logística de parques eólicos contemplados en diversas zonas de la Península en el emplazamiento de la planta de Compostilla, que contaría con dos naves de más de 10.000 metros cuadrados de superficie para un volumen de material acumulado de más de 66.000 unidades, lo que equivale a 16,6 millones de euros en *stock*.

La puesta en marcha de todos estos proyectos generarían, en su conjunto, 2.650 empleos durante la fase de construcción y 82 empleos más en las actividades de operación y mantenimiento, a los que tendrían prioridad para acceder los 318 trabajadores de ambas centrales, así como los de las empresas contratistas.

Fuera de la península se encuentra la central térmica Es Murterar, en Alcudia (Mallorca), también propiedad de Endesa y para la que solicitaron el cierre. De los cuatro grupos que la conforman, dos se cerrarán el 1 de enero de 2020 y el resto cuando entre en funcionamiento el segundo cable eléctrico submarino entre la Península y Mallorca, previsto no antes de 2025.

El cambio de escenario en este 2019, en el que las centrales de carbón han sido prácticamente expulsadas del sistema debido al desplome de su producción a niveles mínimos, ha llevado a Endesa a tomar la decisión de aumentar de manera significativa las inversiones destinadas a la construcción de nueva capacidad renovable que, con toda probabilidad, serán incluidas en su nuevo plan estratégico que se espera vea la luz este noviembre, y que podrían superar los 12.000 millones de euros.

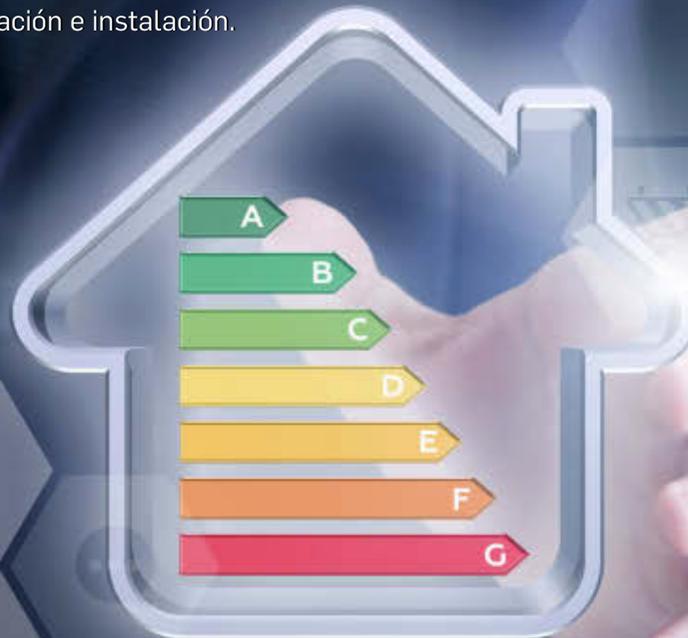
### 10.000 MW en renovables en la próxima década

Los planes de la energética pasan por desarrollar cerca de 10.000 megavatios adicionales en el periodo comprendido entre 2021 y 2030, con el objetivo de hacerse con una cuota de entre el 10 y el 15 por ciento de los 65 gigavatios que el Gobierno prevé que se incorporen a lo largo de la próxima década, lo que permitirá a la eléctrica compensar el cierre de otras tecnologías de generación. Un plan mucho más ambicioso que el actual, que prevé la instalación de 1.900 megavatios en estas tecnologías hasta 2021, de los que está prevista la entrada de 879 megavatios eólicos y solares de las subastas para finales de año y un ritmo posterior de 500 megavatios en 2020 y 2021.

Gran parte de las inversiones hasta 2030 se realizarán en las regiones de Andalucía -unos 3.000 millones de euros previstos- y Galicia -cerca de 1.600 millones de euros-, siempre que se logre despejar el problema existente en los puntos de acceso para las renovables. La ministra en funciones para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, trabaja en una norma para otorgar la capacidad de la red eléctrica de las centrales que cierran a los proyectos de renovables que más empleo generen, con independencia de quién los desarrolle, de manera que, según sus palabras, esa capacidad será "para los proyectos que ofrezcan la mejor opción en empleo y en industria en la zona".



Elaboramos **proyectos de eficiencia** que ayuden a conocer las posibilidades de ahorro que tiene tu vivienda o negocio. Te proponemos la **solución sostenible** que necesitas en **autoconsumo, climatización y vehículo eléctrico**. Ofrecemos asesoramiento, elaboración de presupuesto, financiación e instalación.



Ofrecemos soluciones  
para todos los usos de la energía



## Marron colabora con Mitsubishi en ahorro energético

Marron, colaborador del programa *El hormiguero*, colabora de nuevo con Mitsubishi Electric en su apuesta por el uso de tecnologías más eficientes y respetuosas con el medioambiente de la mano de *Ecodan*, la gama de aerotermia de la compañía que, a diferencia de las calderas habituales, proporcionan calefacción, aire acondicionado y ACS en un solo sistema; no necesita mantenimientos periódicos ni la instalación de otro combustible.



## EDP y MediaMarkt se alían para vender luz, gas y servicios

MediaMarkt ha llegado a un acuerdo con EDP para comercializar luz, gas y servicios energéticos. El producto, "Máximo Ahorro 24 horas", ya está disponible en 50 tiendas y en el canal online, y ofrece un descuento en el término fijo del gas del 20% y un 7% en el consumo eléctrico. Las personas que contraten un plan energético de EDP consiguen, además, una tarjeta de compra en las tiendas de hasta 100 euros. En los primeros días se han sumado 2.000 nuevos contratos.



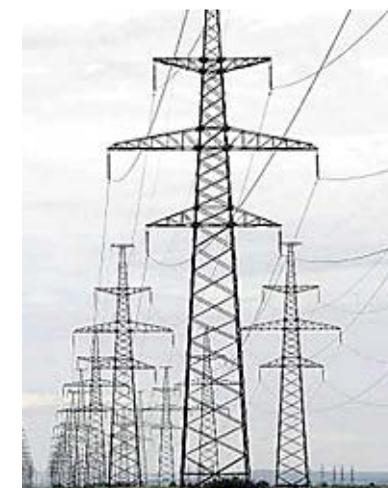
## Viesgo inaugura el parque eólico El Marquesado

Viesgo ha inaugurado en Puerto Real (Cádiz) El Marquesado, un parque eólico de 24 MW de potencia cuya construcción comenzó en julio de 2018. La instalación ha contado con una inversión de 23 millones de euros. Los siete aerogeneradores que lo conforman están equipados con un sistema inteligente que les permite reducir automáticamente por seguridad su potencia de generación, en función del aumento de la temperatura exterior.



## Nueva solución energética de Kaiserwetter

Kaiserwetter ha desarrollado un innovador enfoque basado en analíticas predictivas, implementado con SAP, para reducir el riesgo de inversiones en renovables. Gracias al *machine learning* se pueden pronosticar problemas técnicos y operacionales en turbinas eólicas. De esta manera, bancos e inversores pueden contrarrestar a tiempo la pérdida de rentabilidad o las dificultades para cumplir compromisos contractuales.



## Central de datos de las distribuidoras eléctricas

Las empresas de distribución eléctrica españolas integradas en aelec, Aseme y Cide, han iniciado el proyecto para crear una Plataforma Central de Servicios de Distribución que permitirá, por medio de un acceso neutral, ofrecer información pública estadística agregada y el acceso a los consumidores y a quienes ellos autoricen a información detallada de sus puntos de suministro, de manera accesible, fiable y segura.



HomeServe®

Soluciones para el cuidado y  
mantenimiento del hogar

---

91 372 90 80

[www.homeserve.es](http://www.homeserve.es)

# EL AUTOCONSUMO EN ESPAÑA ALCANZA LOS 900 MW DE POTENCIA

El interés creciente que está teniendo el autoconsumo en nuestro país viene avalado por la ejecución de un elevado número de proyectos que, según las estimaciones del sector, podría suponer del orden de entre 300 y 400 nuevos megavatios de potencia instalada a finales del presente año

CONCHA RASO



España se ha convertido en el quinto país europeo en potencia solar fotovoltaica, con 6.255 megavatios instalados a 31 de septiembre según datos de Red Eléctrica, lo que representa un 3 por ciento de contribución al *mix* eléctrico nacional. Una cifra muy lejana de los casi 50 gigavatios que tienen en Alemania o los más de 20 gigavatios de Italia, pero que vuelve a colocar a nuestro país en la dirección correcta para relanzar una tecnología que ha permanecido en estado de hibernación en los últimos años y cuyo objetivo en 2030 es alcanzar 27 gigavatios de nueva potencia, según el borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

Uno de los motivos que está ayudando a poner fin al estancamiento del sector es la regulación del autoconsumo, que ha abierto la puerta al derecho a autoconsumir sin cargos, a la compensación de excedentes y al autoconsumo colectivo, entre otras bondades. Un tipo de negocio que cuenta con un enorme potencial en nuestro país, “que queremos que se desarrolle de forma tranquila y ordenada”, manifiesta José Donoso, director general de Unef. Lo importante, continua Donoso, “es que este crecimiento no se trunque y que se cree un mercado estable, continuo y profesional”.

Aunque las cifras son testimoniales respecto a las que se registran en otros países europeos, lo cierto es que el pasado año, de los 262 nuevos megavatios que se instalaron en fotovoltaica en nuestro país, 236 megavatios fueron de autoconsumo. Para finales de 2019 el sector estima que la potencia en instalaciones de autoconsumo podría subir entre 300 y 400 nuevos megavatios, lo que supondría una potencia total acumulada cercana a los 900 megavatios. Estos datos vienen a ratificar, en opinión de Donoso, “el gran interés que está suscitando el autoconsumo en España, un sector en el que está aumentando el número de empleos y creciendo el número de nuevas empresas”.

En la mayoría de las regiones españolas, el mayor número de instalaciones de autoconsumo se corresponde, principalmente, con los sectores agrícola, alimentario y de hostelería, que se han ‘enganchado’ al autoconsumo como una manera de reducir su factura energética e incrementar la sostenibilidad ambiental.

A nivel doméstico y de pymes hay mucha expectativa y un interés creciente, pero el desarrollo de este tipo de instalaciones está siendo más moderado. “Con las perspectivas económicas tan poco halagüeñas que se están anunciando -razona Donoso- se están paralizando algunas inversiones”. “Hay que tener en cuenta -añade- que en este escenario de



La ministra Ribera y el presidente de Unef, J. Barredo, en la inauguración del Foro Solar.  
J. ZORRILLA

## 2019

### El sector estima una subida de entre 300 y 400 MW de nueva potencia a final de año

libre mercado que se ha aprobado, los proyectos que son interesantes son aquellos en que se produce y consume la energía al mismo tiempo, y eso coincide, básicamente, con proyectos relacionados con las pymes y el sector terciario, que son precisamente los que estudian más detenidamente el tipo de inversiones que realizan”.

A nivel doméstico sucede algo similar. Uno de los principales escollos a la hora de que el propietario de una vivienda se decida por una instalación de autoconsumo es el retorno de la inversión, que puede ser de diez años o más. El problema, afirma el representante de Unef, “es que la mayoría no se da cuenta de que, a día de hoy, ese dinero está mejor empleado en el tejado de su casa que en el banco, porque a la larga va a poder sacarle un mayor rendimiento a ese dinero”.

Donde sí se está notando un mayor incremento en el número de proyectos de autoconsumo a nivel residencial es en aquellas poblaciones cuyos

ayuntamientos cuentan con incentivos económicos para apoyar a los sistemas de autoconsumo, en forma de bonificaciones en el Impuesto sobre Bienes Inmuebles (IBI) y en el Impuesto sobre Instalaciones, Construcciones y Obras (ICIO). Según un estudio de Fundación Renovables, un total de 77 municipios de más de 100.000 habitantes ya ofrecen este tipo de ahorros para los consumidores que invierten en este tipo de producto energético.

### Reducir el componente fijo de la tarifa

Ofrecer una mayor y mejor información a la población para que conozcan los beneficios del autoconsumo, aumentar la colaboración público-privada y agilizar los trámites a nivel municipal son, en opinión del sector, algunas de las asignaturas pendientes que aún quedan por resolver y que, una vez solucionadas, facilitarían automáticamente el despliegue del autoconsumo en nuestro país.

Una de las más importantes, según explica el director general de Unef, es revisar la metodología tarifaria con el objetivo de reducir el término fijo actual en función de la potencia contratada e incrementar el variable, "lo que nos acercaría a los países europeos de nuestro entorno y daría una señal de precio adecuada a los consumidores".

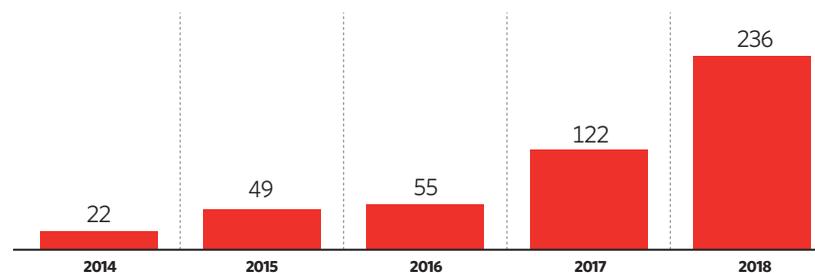
Actualmente, la parte fija de la factura eléctrica supone el 40 por ciento del recibo, cuando la media europea se encuentra en el 22 por ciento. Esto es así debido a que entre los años 2012 y 2015, el Gobierno anterior "decidió subir en varias ocasiones el término de potencia con la visión expresa de parar el autoconsumo", afirma Donoso.

Mantener esta situación, señala el representante de la asociación fotovoltaica, "no solo penaliza el autoconsumo desincentivando su instalación -ya que si el consumidor percibe que su factura prácticamente no se va a mover se queda como está-, sino que también ralentiza la implementación de medidas de eficiencia energética, dificulta el desarrollo de la infraestructura de carga del vehículo eléctrico, la gestión de la demanda, es decir, de todos los elementos más innovadores e ilusionantes que persigue la transición ecológica".

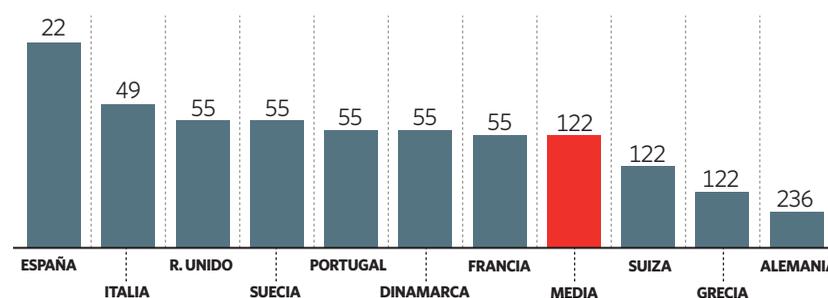
Para otros sectores, como el de las telecomunicaciones, "esto no sería un problema, pero para nuestro sector sí, debido a la cantidad de externalidades que tenemos: externalidades de eficiencia porque se disparan los picos de demanda, externalidades ambientales porque se incrementa la emisión de CO2, por eso el mensaje que hay que dar a la ciudadanía es que hay que reducir el consumo y esto solo se puede lograr si conseguimos eliminar todas las barreras que afectan al desarrollo del sector", sentencia Donoso.

## Sector fotovoltaico en España: datos y estimaciones.

Estimación de potencia instalada en autoconsumo (MW)



Comparativa internacional de peso del término fijo (%)



Fuente: UNEF.

elEconomista

## Las Islas apuestan por las renovables

Durante la celebración del VI Foro Solar organizado por Unef, al que asistieron más de 700 personas, los responsables energéticos de Canarias y Baleares tuvieron ocasión de poner sobre la mesa la situación de ambas islas en materia de renovables.

En el caso de Canarias, José Antonio Valbuena, consejero de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Planificación Territorial del Gobierno de Canarias, reclamó un programa energético específico para las islas "porque estamos totalmente aislados, con una dependencia del fueloil del 97 por ciento". En Canarias vive la misma población que en Castilla-La Mancha, pero en un territorio diez veces más pequeño, lo que hace que cualquier planteamiento de instalación renovable, ya sea eólica o fotovoltaica, "genere un problema de convivencia en un territorio tan protegido como Canarias", señaló Valbuena.

El consejero recordó que Canarias arrancó su legislatura con una Ley de Cambio Climático, actualmente en primera fase de consulta pública, entre

## El futuro del autoconsumo colectivo

El autoconsumo colectivo ha abierto la puerta a que las comunidades de propietarios compartan paneles solares. Una de las ventajas de esta nueva figura son los costes. Tal y como señaló Jorge Morales, director de Geoatlanter, durante el Foro Solar organizado por Unef, "es más barato hacer una sola instalación compartida entre todos los vecinos que el hecho de que cada vecino se reserve una parte del tejado". Aunque la inversión depende de los metros cuadrados de la cubierta, a nivel doméstico "el coste es de unos 5.000 euros por persona, con rentabilidades en torno al 10%, lo que supone un ahorro de unos 500 euros", señaló Morales. El objetivo de este tipo de instalación, afirmó el representante de Geoatlanter, "es maximizar el autoabastecimiento", es decir, que la mayor parte de la energía producida por esa instalación se consuma dentro de la comunidad porque, aunque los excedentes se puedan retribuir, "siempre van a tener un valor menor que el autoabastecimiento", indicó. La Comunidad de Madrid dispone de 13.000 hectáreas de posibles tejados para instalar fotovoltaica, de las que entre 6.000 y 7.000 hectáreas serían energéticamente viables.



ISTOCK

cuyos objetivos está “flexibilizar los trámites administrativos para facilitar la implantación de renovables”. Además, “para romper los techos de cristal para la penetración de las renovables distribuidas en régimen de autoconsumo residencial -añadió- vamos a poner en marcha el año que viene una línea de ayudas específica para autoconsumo solar”.

Juan Pedro Yllanes, consejero de Transición Energética y Sectores Productivos del Gobierno Balear, afirmó que la apuesta por las renovables en su territorio “no tiene vuelta atrás”. Entre las medidas que el Gobierno balear ha puesto en marcha para el fomento de las renovables, está la Ley de Cambio Climático y Transición Energética. “Uno de los problemas más graves que tenemos en Baleares -señaló Yllanes-, es la diferente configuración en cada una de las islas, algunas de ellas muy pequeñas, como Formentera, donde la instalación de energías alternativas se encuentra con el problema de que gran parte del territorio está protegido y difícilmente se puede plantear la instalación de parque solares, de manera que la mejor apuesta es el autoconsumo fotovoltaico”, apuntó Yllanes.

El consejero anunció la reciente creación del Instituto Balear de la Energía (IBE), con el que pretenden hacer una labor pedagógica “para convencer a la población de que abandonen la reticencia de placas para autoconsumo”. El Gobierno balear también ha reclamado a los cuatro

## Baleares y Canarias defienden el autoconsumo en su apuesta por las renovables

consejeros insulares una zonificación de los lugares donde se puedan instalar parques fotovoltaicos para tener producción suficiente y satisfacer la demanda de todas las islas.

Otro de los proyectos que se ha puesto en marcha en Baleares es el de las comunidades locales de energías renovables, que plantea la instalación de autoconsumo en zonas turísticas para que hoteles, comunidades de propietarios y comercios puedan coproducir la energía eléctrica que produzcan. Durante los meses que estos edificios no consuman energía, el excedente se podrá consumir en el mismo núcleo, incluso por los que no tengan tejado solar. También obliga a reservar un mínimo de energía excedentaria para los hogares vulnerables de la zona.

Aunque Baleares está conectada con la Península, la línea que une Mallorca con Menorca no funciona y esta última depende exclusivamente de la central térmica de Mahón, con todos los problemas que esto supone en emisiones y su repercusión en la calidad del aire en Menorca. La entrada en funcionamiento, en el primer semestre de 2020, del cable submarino que unirá ambas islas, suavizará la situación. También está pendiente la tercera conexión por cable entre Ibiza y Formentera, que permitirá acabar con la central térmica de Can Marí, que obliga a instalar generadores en temporada alta porque por sí sola no es capaz de dar servicio a todo Formentera.

	 ESPAÑA	 AUSTRIA	 BÉLGICA	 BULGARIA	 CHIPRE	 REP. CHECA	 CROACIA	 DINAMARCA	 ESTONIA	 FINLANDIA
Gasolina	1,302€	1,232€	1,367€	1,106€	1,190€	1,250€	1,335€	1,606€	1,351€	1,538€
Gasoil	1,211€	1,202€	1,424€	1,110€	1,245€	1,241€	1,326€	1,412€	1,336€	1,423€

# LA CRISIS DEL 'SHALE' LLEVA A LA BANCARROTA A 200 EMPRESAS EN EEUU

Tanto los perforadores como las empresas de servicios petroleros han recortado personal y están reduciendo sus presupuestos para capear la desaceleración de la industria de esquisto en América del Norte, cuyo mercado podría contraerse un 6% en 2020

CONCHA RASO

Un total de 192 productores de petróleo y gas en América del Norte se han declarado en bancarrota desde el año 2015, según un informe de la firma de abogados Haynes & Boone LLP, lo que implica unos 106.800 millones de dólares en deuda agregada.

Después de la oleada de más de 100 solicitudes de quiebra presentadas entre 2015 y 2016, la cifra se redujo a la mitad en los dos años siguientes, con 24 solicitudes en 2017 y 28 en 2018. En lo que va de año, el número de solicitudes de quiebra ha vuelto a aumentar, con un total de 26 contabilizadas hasta mediados de agosto, entre las que se encuentran las de Sánchez Energy Corporation y Halcón Resources Corp. Los expertos creen que esta cifra aumentará a medida que las empresas enfrenten crecientes vencimientos de deuda -solo entre 2020 y 2022 se espera la friolera de 137.000 millones de dólares en vencimientos de deuda de esquisto- y aunque alguno más optimista considera que esta situación no es indicativa de una epidemia que vaya a contagiar a toda la industria, el estado de ánimo es bastante pesimista.

La última encuesta de la Reserva Federal de Dallas señala que el 42 por ciento de los ejecutivos de 142 empresas de petróleo y gas manifiestan que los precios bajos del petróleo están siendo el problema más importante para el crecimiento. El 20 por ciento de los encuestados señalan que el acceso restringido al capital está dificultando cada vez más que las empresas de



ISTOCK

## Acuerdo de fusión en la Cuenca Pérmica

Las compañías de petróleo y gas Parsley Energy y Jagged Peak Energy, anunciaron a mediados de octubre un acuerdo de fusión definitivo en virtud del cual Parsley adquirirá a Jagged Peak en una transacción de acciones valorada en aproximadamente 2.050 millones de euros, incluida la deuda neta de Jagged Peak de aproximadamente 568 millones de euros a 30 de junio de 2019.

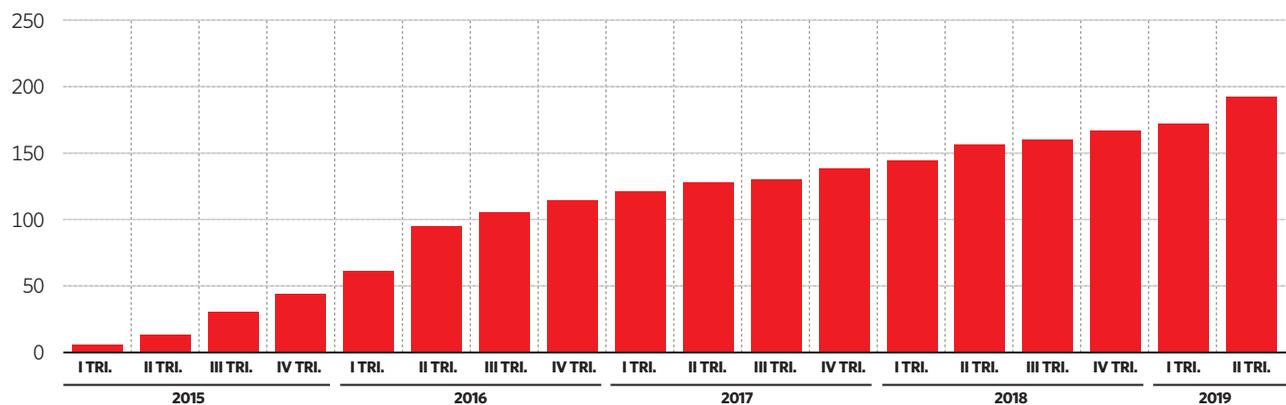
La transacción, que se espera que se cierre en el primer trimestre de 2020, ha sido aprobada por unanimidad por el consejo de administración de cada empresa.

Tras el cierre de la transacción, los accionistas de Parsley poseerán el 77% de la compañía combinada y añadirán unas 48.000 hectáreas en la subcuenca de Delaware -una de las provincias geológicas que conforman la Cuenca Pérmica- a las casi 60.000 hectáreas que ya tienen en Midland -otra de las subcuencas-, mientras que los accionistas de Jagged Peak poseerán el 23% restante. El precio acordado por acción será de 7,59 dólares.

	MALTA	PAÍSES BAJOS	POLONIA	PORTUGAL	RUMANIA	ESLOVAQUIA	ESLOVENIA	SUECIA	REINO UNIDO
Gasolina	1,410€	1,635€	1,148€	1,475€	1,146€	1,315€	1,296€	1,442€	1,470€
Gasoil	1,280€	1,370€	1,150€	1,365€	1,177€	1,242€	1,259€	1,515€	1,527€

## Número de productores de petróleo y gas declarados en bancarrota (2015-2019)

Número de solicitudes de quiebra presentadas



Fuente: Haynes & Boone.

elEconomista

esquisto -shale- con deudas puedan cumplir con sus obligaciones, mientras que el 13 por ciento achaca este bajón a la presión de los inversores para generar flujo de caja libre. Solo un pequeño porcentaje de los encuestados cree que los cuellos de botella relacionados con la infraestructura y la escasez de mano de obra son la principal limitación para dicho crecimiento.

Con el acceso al capital cortado para los perforadores de esquisto y la presión de los accionistas para recortar el gasto, el crecimiento de la producción de petróleo en Estados Unidos se está desacelerando. Y es que lo que las empresas gastan en la adquisición de arrendamientos y terrenos, perforación y terminación de pozos, gastos operativos actuales y gastos generales y administrativos, excede con creces el efectivo generado por sus ventas de petróleo y productos relacionados de los pozos existentes.

### Dificultades en la Cuenca Pérmica

La actividad de petróleo y gas en la Cuenca Pérmica -Texas y parte de Nuevo México-, el mayor campo de petróleo de EEUU formado por varias

## La desaceleración de la producción en la Cuenca Pérmica impactará en los precios del petróleo

formaciones de las que se puede extraer petróleo ligero a través de formaciones rocosas de baja permeabilidad disminuyó en el tercer trimestre de 2019, lo que está provocando una fuerte contracción de la actividad en el sector del shale en el país. El número de plataformas ha caído drásticamente desde hace un año -hasta las 170- y no se están completando pozos.

En su informe de mercado de productos básicos del segundo trimestre de 2019, el fondo de inversión Goehring y Rozencwajg espera que las tres principales cuencas de esquisto de EEUU crezcan entre 2,7 y 2,9 millones de barriles diarios antes de alcanzar un máximo de 10 millones de barriles en algún momento entre 2027 y 2029, lo que equivale a un crecimiento anual de entre 275.000 y 360.000 barriles al día en comparación con casi el millón de barriles diarios de crecimiento anual de las tres cuencas cada año entre 2017 y 2019. La entidad cree que estas cifras pueden ser ligeramente más altas en 2019, con un crecimiento superior a 700.000 barriles diarios, aunque también apuntan que este año será la última vez que el crecimiento supere los 500.000 barriles diarios a medida que la producción comience a disminuir.

La agencia de calificación Fitch Ratings, por su parte, también espera una pronunciada desaceleración en el crecimiento del esquisto de EEUU en los próximos años a medida que la tasa de crecimiento interanual disminuya del 15 por ciento en 2018 a alrededor del 6 por ciento en 2020.

Aunque los expertos aseguran que la producción de petróleo en la Cuenca Pérmica continuará creciendo durante muchos años gracias a las importantes inversiones que compañías de la talla de Exxon y Chevron continuarán haciendo en este lugar, lo que permitirá que el *fracking* continúe batiendo récords, empiezan a advertir que la productividad y el crecimiento en el Pérmico ya se está desacelerando y se desacelerará gradualmente en los próximos años, lo que tendrá un impacto desproporcionado en los precios mundiales del petróleo en la próxima década.

Ante esta situación, los productores de varias cuencas de esquisto ricas en petróleo de América del Norte están postergando sus planes de crecimiento

	 FRANCIA	 ALEMANIA	 GRECIA	 HUNGRÍA	 IRLANDA	 ITALIA	 LETONIA	 LITUANIA	 LUXEMBURGO
Gasolina	1,497€	1,389€	1,587€	1,151€	1,426€	1,574€	1,270€	1,210€	1,190€
Gasoil	1,440€	1,254€	1,383€	1,234€	1,324€	1,469€	1,205€	1,139€	1,111€

ante un número creciente de problemas complejos que está matando los retornos y desanimando a los inversores, que no ven el momento de recuperar su inversión en lugar de gastar más dinero para compensar las altas tasas de agotamiento de pozos o financiar otros nuevos. De hecho, la restricción más grande y constante para atraer nuevo dinero y recompensar a los inversores es la alta tasa de agotamiento de pozos de esquisto, hasta un 70 por ciento en el primer año, lo que obliga a las empresas a seguir gastando en nuevos pozos solo para mantener la producción.

Por si esto fuera poco, los nuevos flujos de pozos ya no son lo que solían ser, ya que los pozos se perforan más lejos de los puntos dulces o se colocan demasiado cerca el uno del otro para aprovechar al máximo la costosa superficie a perforar. La prolífica cuenca Pérmica, además, está produciendo en el último año un tipo de petróleo súper ligero difícil de procesar por parte de las refinerías estadounidenses, de manera que la mayoría de estas plantas se dedican a procesar crudos más pesados importados de Brasil, Canadá, Colombia, Ecuador y México. Además, la ausencia de petróleo venezolano pesado debido al embargo a las importaciones, ha hecho que la mezcla de petróleo más ligero de la cuenca del Pérmico sea más difícil en el país y ha limitado las oportunidades de exportación, ya que solo hay unas pocas refinerías capaces de manejar el crudo ligero Pérmico en Europa.

### Recesión en los mercados de servicios petroleros

Esta desaceleración en la perforación supone un problema aún mayor para las compañías de servicios petroleros, que se están viendo golpeadas con fuerza, con una caída de su actividad comercial del 21,8 por ciento y un descenso del 24 por ciento en la utilización de equipos en los nueve primeros meses del año, ya que a medida que los productores reducen sus operaciones de perforación, la demanda de servicios se evapora.

Según la consultora Rystad Energy, el mercado de servicios petroleros entrará en recesión en 2020 después de tres años consecutivos de



GETTY

### Reino Unido invierte en 'fracking' en Argentina

■ Reino Unido podría estar planeando invertir unos 1.000 millones de libras en Argentina en el negocio de petróleo no convencional de Vaca Muerta. La noticia viene rodeada de polémica porque, según el periódico británico 'The Guardian', ese dinero estaba destinado a ayudar a las empresas nacionales a exportar su experiencia en infraestructura, energía verde y atención médica en Argentina, un país imán para las compañías petroleras tras descubrir las terceras reservas de esquisto más grandes del mundo.

crecimiento si los precios del petróleo se mantienen bajos (60 dólares el barril), lo que provocará una caída del 4 por ciento en sus ingresos a nivel mundial si los precios del petróleo se mantienen estables el próximo año. Para este año se espera que el mercado de servicios petroleros crezca un 2 por ciento, hasta los 647.000 millones de dólares, pero si los precios del petróleo Brent se mantienen en 60 dólares/barril, los ingresos podrían caer hasta los 621.000 millones de dólares el próximo año.

El mayor obstáculo para los ingresos por servicios petroleros sería la industria de esquisto de EEUU, ya que se espera que se contraiga un 6 por ciento en 2020. De hecho, tanto los perforadores como las empresas de servicios petroleros han recortado personal y están reduciendo sus presupuestos para capear la desaceleración del crecimiento del *fracking* en América del Norte, lo que unido a las continuas mejoras en eficiencia han reducido el número de operaciones. Esta tendencia, sin embargo, podría revertir a partir de 2021, con una previsión de crecimiento del 5 por ciento a medida que el mercado petrolero vea alivio y las inversiones continúen al alza.

# ¿CUÁL ES LA ENERGÍA DE TU FUTURO?

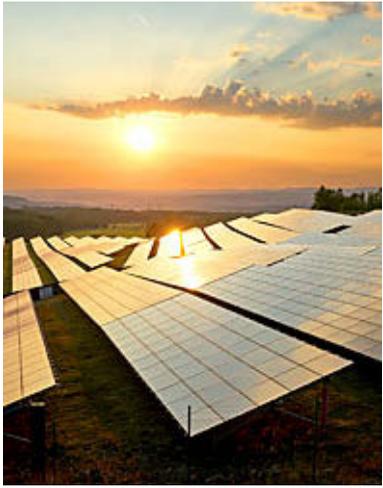
**ENDESA, COMPROMETIDA CON EL PROGRESO Y LA SOSTENIBILIDAD.** Cada uno de nosotros tenemos una energía que nos impulsa a avanzar y construir el futuro que queremos. Y cada uno de nosotros hoy puede contar con esa energía sostenible para hacerlo. **Sea cual sea tu energía, cree en ella.**

**What's your power?**

[endesa.com](http://endesa.com)

 **TEATRO REAL**  
200 AÑOS

**endesa**



## Acuerdo entre Galp y X-Elio en fotovoltaica

Galp proporcionará energía renovable a sus clientes a partir de junio de 2020 mediante varios Acuerdos de Compra de Energía (PPA) con X-Elio, por un periodo de 12 años, que permitirá la construcción de varias plantas fotovoltaicas en España con una capacidad conjunta de 200 megavatios. Estos proyectos se encuentran en diferentes fases de desarrollo y generarán más de 358 gigavatios hora de energía verde una vez estén operativos.



## Luz verde a BP para una empresa de bioenergía en Brasil

Bruselas ha autorizado la creación de una empresa conjunta entre la petrolera británica BP y la firma estadounidense del sector agroalimentario Bunge, dedicada al cultivo de caña de azúcar y la producción de etanol y electricidad por cogeneración. La nueva compañía, también generará electricidad renovable alimentada por la biomasa residual de la caña de azúcar, para dar energía a sus instalaciones y vender el excedente a la red eléctrica del país.



## Philippe Boisseau, nuevo consejero delegado de Cepsa

Philippe Boisseau sustituirá a Pedro Miró como nuevo consejero delegado de Cepsa, compañía propiedad de Mubadala al 63 por ciento y de la norteamericana Carlyle al 37 por ciento. Boisseau es licenciado en Ingeniería de Minas por la Escuela Politécnica francesa y Máster en física de partículas. La mayor parte de su vida profesional la ha desarrollado en Total, donde ocupó diversos cargos -el último, presidente de Marketing y Servicios- hasta su salida en 2016.



## Repsol lanza una filial de renovables con sede en Madrid

Repsol ha lanzado una nueva filial para su negocio de energías renovables con el objetivo de llevar adelante los nuevos proyectos verdes que tiene la petrolera por más de 1.000 millones de euros de inversión. Repsol Renovables estará dirigida por Joao Paulo Costeira, ex-ejecutivo de EDPR. La compañía cuenta con planes en marcha en renovables que suman 1.083 megavatios, con el objetivo de alcanzar los 4.500 megavatios en 2025.



## AOP lanza un Plan de modernización institucional

La Asociación Española de Operadores de Productos Petrolíferos (AOP) ha puesto en marcha un plan de modernización institucional para situar la lucha contra el cambio climático y la participación en la transición energética en el centro de su actividad. El objetivo es recoger la plena implicación del sector del refino con la descarbonización y dar respuesta a las inquietudes sociales sobre el papel de la industria petrolífera en la transición energética.

# Tu confianza es el mejor premio. GRACIAS.

**EDP, Premio Confianza Selectra a la Mejor Comercializadora de Energía del año,** por la calidad de la atención al cliente y la claridad de nuestras ofertas.



edp



Premio Confianza Selectra a la Mejor Comercializadora de Energía del año otorgado por SELECTRA, el comparador de tarifas y servicios energéticos líder en España.

900 907 337  
EDPENERGIA.ES



**Marta Margarit**

Secretaria general de Sedigás

Si el modelo retributivo se aplicara según el borrador hecho público en julio pasado, una parte de las inversiones hechas antes de 2020 no percibirían la retribución que aseguraba el regulador en el momento en que se materializaron

# Visión a largo plazo: la competitividad de un país en juego

**E**ste mes, el sector energético se encuentra en un punto de inflexión donde debe protagonizar una gran transformación para lograr acelerar la consecución de los objetivos medioambientales, energéticos y de sostenibilidad que nos hemos comprometido a cumplir como país.

Hace ya más de 20 años que se firmó el Protocolo de Kioto para, después, dar paso al Acuerdo de París en 2015. Actores clave de todo el mundo se han unido bajo un objetivo común: lograr la transición ecológica a partir de la descarbonización de la economía.

Esto va más allá de un discurso compartido para materializarse en acciones concretas, lo que se pone de manifiesto en el Plan de Energía y Clima a 2030 que cada país europeo ha enviado a Bruselas para compartir su estrategia energética.

Sin embargo, la clave del cumplimiento de estos planes se encuentra en que se impulsen las inversiones necesarias y,

para ello, es imprescindible fijar marcos retributivos estables basados en análisis rigurosos y detallados.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) está elaborando el nuevo marco retributivo de la electricidad y gas para los próximos seis años, y ya ha publicado unos borradores de normativa para llevarlo a cabo. Así pues, antes de fin de año tenemos la oportunidad única de sentar las bases para crecer de forma segura y eficiente en el futuro.

En el sector gasista hemos propuesto una serie de mejoras técnicas y metodológicas al borrador elaborada por los consejeros del regulador, dado que el nuevo modelo retributivo no recoge parámetros adecuados de medición sobre la rentabilidad de las inversiones realizadas.

De hecho, si el modelo retributivo se aplicara tal como se recoge en el borrador hecho público el pasado mes de julio, una parte muy relevante de las inversiones realizadas antes

del año 2020 no percibirían la retribución que aseguraba el regulador en el momento en que se materializaron.

Por tanto, se produciría así un efecto retroactivo no admisible, tal y como ha señalado el propio informe elaborado por el Ministerio para la Transición Ecológica en sus alegaciones.

Además del Gobierno, también los inversores internacionales han trasladado su opinión de manera formal a la CNMC, preocupados por el clima de inseguridad jurídica que se genera con estas decisiones.

En caso de aprobarse la normativa en los términos recogidos en el borrador, se verá afectado el mantenimiento del empleo en las empresas distribuidoras y se verá seriamente comprometida la continuidad de la industria auxiliar dedicada a la construcción de la red y de las instalaciones de los usuarios finales.

El sector gasista confía en la responsabilidad que se les presupone a los organismos reguladores.

El régimen retributivo de la distribución y transporte de gas no vence hasta el 31 de diciembre de 2020, por lo que todavía hay tiempo para abordar el cambio de manera conjunta y con visión global, aplicando el debido rigor y analizando la propuesta en profundidad.

España tiene la oportunidad de ser una potencia

energética gracias a su ubicación geoestratégica al ser puerta de entrada del gas desde el sur de Europa.

Para conseguirlo, lo primero es contar con un sistema energético estable que abogue por la sostenibilidad ambiental y económica.

De ahí la necesidad de que la toma de decisiones esté basada en un proceso de diálogo y debate con las partes implicadas para poder conocer de primera mano las consecuencias de una regulación, cuyos efectos no han sido analizados correctamente.

Cuando nos enfrentamos a una crisis o a un cambio de modelo, no deben tomarse decisiones precipitadas con una mentalidad cortoplacista.

La urgencia es el enemigo de la estrategia y tanto el Gobierno como los órganos reguladores deben darse tiempo para deliberar una propuesta regulatoria que afecta al futuro de un sector clave en la economía y sociedad española.

Se trata de reflexionar para avanzar con paso firme. Mediante el análisis conjunto de los efectos reales y prácticos de los borradores de circulares, se conseguirá asegurar un porvenir donde se siga apostando por el crecimiento y la sostenibilidad en España, teniendo en cuenta a todos los agentes involucrados.

## Marta Margarit

Secretaria general de Sedigás

España tiene la oportunidad de ser una potencia energética gracias a su ubicación geoestratégica al ser puerta de entrada del gas desde el sur de Europa. Para conseguirlo, hay que contar con un sistema energético estable

# LA NUEVA VIDA ECOLÓGICA DE LOS RESIDUOS GRACIAS AL GAS RENOVABLE

El uso de residuos para la producción de gas renovable está siendo la solución para convertirlos en una fuente de energía, a la vez que se promueve la economía circular y el empleo en zonas rurales

CONCHA RASO



ISTOCK

La Unión Europea cuenta con más de medio millón de vertederos que solo podrán acoger el 10 por ciento de los residuos municipales a partir de 2035, según la nueva Directiva de Residuos que entrará en vigor en 2020. Alcanzar este objetivo no será un problema para los países nórdicos y del centro de Europa como Alemania, Dinamarca, Suecia, Austria o Finlandia, donde la cota de vertido alcanza el 1 por ciento y reciclan, de media, el 50 por ciento de sus residuos. Todo lo contrario de lo que sucede en una docena de países del este y sur de Europa, donde más de la mitad de los residuos acaban en vertederos.

**España lleva a vertedero el 54% de los residuos que genera y solo recicla el 34%**

España es uno de estos últimos países. De los 462 kilos anuales de residuos municipales que se generan por habitante, el 54% va a vertedero y solo un 34% se destina a reciclado y compostaje, lo que nos distancia 16 puntos porcentuales de cumplir el objetivo europeo de reciclaje para este tipo de residuos, fijado en el 50% en 2020, y 44 puntos por encima del objetivo del 10% sólo a vertedero. Una situación preocupante, que requiere de soluciones inmediatas, y que ha llevado a la Comisión Europea a abrir varios procedimientos de infracción contra nuestro país por instalaciones ilegales de vertido de residuos o no conformes con la normativa. El Ministerio para la

Transición Ecológica ha anunciado por su parte que está preparando un Real Decreto sobre la eliminación de residuos mediante depósito en vertederos.

Una de las soluciones más eficientes para acabar con el problema de los residuos que no se puedan reutilizar ni reciclar es la valorización energética, capaz de recuperar el contenido energético de los mismos en lugar de eliminarlos en vertederos, lo que comporta importantes beneficios económicos y medioambientales, ya que las plantas de valorización energética emiten 19 veces menos CO<sub>2</sub> que los vertederos convencionales.

En Europa existen unas 600 instalaciones de este tipo, de las que solo una docena se encuentran en España. Aunque la mayoría de las plantas europeas se han instalado en antiguos vertederos, en los últimos diez años se están ubicando en el centro de las ciudades, “ya que mucha de la energía que producen se utiliza para alimentar las redes de calefacción urbana o *district heating*”, apunta Rafael Guinea, presidente de la Asociación de Empresas de Valorización Energética de Residuos Urbanos (Aeveru).

Otra de las soluciones más eficientes a partir del reciclaje de diferentes tipos de residuos -urbanos, aguas residuales, agrícolas, ganaderos y forestales- es el gas renovable, concretamente la revalorización del biogás en biometano como sustituto renovable del gas natural para su inyección en la red gasista o como combustible vehicular, entre otros usos.

Se trata de una solución implementada en muchos países de Europa, como Alemania, Reino Unido, Suecia, Francia y Dinamarca, donde existen más de 500 plantas de producción de biometano. La futura comisaria europea de energía, Kadri Simson, ha señalado que el uso de gas renovable en las infraestructuras gasistas existentes, combinado con electricidad renovable, reduciría drásticamente el coste de la transición energética, ya que por cada bcm de biometano recuperado e inyectado a la red se evitaría la emisión a la atmósfera de unos 20 Mt de CO<sub>2</sub>, que equivaldrían al 33% del objetivo de reducción de CO<sub>2</sub> de los sectores difusos.

En España no se está sacando partido al gas renovable como se debería, ya que su presencia en nuestro país se encuentra por debajo del potencial disponible de biometano, definido por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) el pasado año, cuyo rango superior alcanza las 2.963 kilotoneladas equivalentes de petróleo, correspondiente a 2,95 bcm o 34.460 gigavatios hora. A día de hoy solo existe una planta que produce gas renovable a partir de residuos urbanos (Valdemingómez en Madrid) y una segunda planta habilitada en Butarque (también en la capital) para la producción de gas renovable a partir de aguas residuales, que se ha puesto



**20%**  
**Son los millones de toneladas de CO<sub>2</sub> que se evitarían por cada bcm de biometano inyectado a la red**

en marcha en octubre de este año.

Con el objetivo de fomentar el uso del gas renovable, desde Sedigás están trabajando en “el diseño de un *Hub* de información que incorpore una web para que se convierta en el portal de referencia del gas renovable en España, con toda la información de calidad para todos los actores de la cadena de valor, productores, operadores, clientes finales y administraciones públicas”, apuntan desde la asociación.

Otra de las líneas de trabajo en la que Sedigás tiene puesto el foco es el desarrollo de un esquema de certificación de garantías de origen basado en un documento técnico de referencia consensuado por todos los agentes involucrados. Estos sistemas, señalan desde la asociación del gas, “suponen un mecanismo de incentivos del mercado donde los usuarios interesados puedan adquirir gas renovable de calidad para su uso energético y medioambiental”.

## Proyectos en línea con la economía circular

Empresas como Naturgy llevan varios años trabajando en distintos proyectos para transformar los residuos en gas renovable y ponerlo a disposición de todos los usuarios a través de la red gasista española para su uso a nivel doméstico, industrial y vehicular.

Uno de los proyectos que está a punto de ver la luz es *Elena*. Se trata de un vertedero clausurado en Cerdanyola del Vallès (Barcelona) que aprovechará el biogás procedente del proceso natural de descomposición de la materia orgánica para obtener biometano que se inyectará en la red de media presión de gas natural. Está previsto que la planta entre en operación a finales de este año con una producción estimada de 199 gigavatios hora en 20 años.

Otro de los proyectos en ejecución es *Life Methamorphosis*. Liderado por Aqualia, y participado por Área Metropolitana de Barcelona (AMB), el Instituto Catalán de Energía (ICAEN), Naturgy, FCC y Seat, pretende demostrar, a escala industrial, dos sistemas innovadores de tratamiento de residuos: el prototipo Umbrella, donde el biometano obtenido de la planta de tratamiento de residuos municipales Ecoparc de Montcada i Reixac se utilizará para uso vehicular, y el prototipo Methagro para la producción de biometano de alta calidad a partir de residuos agroindustriales y otros residuos orgánicos.

Seat también participa en el proyecto *Life Landfill Biofuel*, aprobado recientemente por la Comisión Europea, cuyo objetivo es la obtención de gas renovable a partir de vertederos municipales. El proyecto se desarrollará durante los próximos cuatro años en colaboración con la Universidad de Granada, Fundación Cartif, Sysadvance, Gasnam, Iveco y FCC.

Naturgy también participa en varios proyectos relacionados con la depuración de aguas residuales. Es el caso de la *Unidad Mixta de Gas Renewable*, un proyecto pionero de investigación de procesos de producción de biometano para inyección a red de gas y aplicación a movilidad urbana en depuradoras urbanas e industriales.

En esta misma línea está *Arazuri*, un proyecto piloto que finalizó con éxito en 2017 para la producción de biometano en la estación depuradora de aguas en el municipio navarro del mismo nombre. Con el combustible generado se han alimentado tres autobuses de la red comarcal de Pamplona y dos camiones de recogida de residuos.

También merece la pena nombrar el proyecto Smart Green Gas, instalado en la EDAR de Jerez de la Frontera (Cádiz) para estudiar la depuración del biogás obtenido y su conversión en biometano de alta calidad para ser inyectado en la red de gas y utilizado como combustible de automoción.



## Incentivos al gas renovable en Europa

■ Frente al apoyo directo por parte de los gobiernos de otros países, España solo cuenta con el apoyo indirecto a la generación de electricidad renovable para las instalaciones acogidas al Régimen Especial del RD 661/2007. Según datos aportados por Sedigás, Francia tiene incentivos a la inversión para algunos proyectos 'ad hoc' asignados por el gobierno. También cuenta con Certificados de Garantías de Origen de gas renovable para el biometano inyectado e incentivos al comercializador para la venta de biometano en el sector del transporte. Asimismo, el país gallo cuenta con una tarifa que corresponde al productor ('Feed-in Tariff') por la generación de electricidad con biogás a partir de residuos para plantas menores de 500 kW, una bonificación por encima de la tarifa vigente ('Feed-in Premium') para la electricidad a partir de biogás para plantas entre 500 kW y 12 MW y una tarifa para la inyección de biometano a la red. Alemania, por su parte, cuenta, entre otras medidas, con un descuento en los pagos de peajes de red por inyectar el biometano en la red de distribución sin usar la red de transporte de gas natural.



# #másdeoqueimaginas

Estamos en el material  
que se usa para construir  
las placas solares de  
los satélites.



Descúbrelo  
en [cepsa.com](https://www.cepsa.com)



**CEPSA**

*Tu mundo, más eficiente.*



## Centrica envía su primer cargamento de GNL a Europa

Centrica ha procedido al envío de su primera carga de gas natural licuado (GNL) desde la planta de licuefacción de Sabine Pass en Louisiana (EEUU) rumbo a Europa tras el acuerdo *Free on Board* alcanzado con Cheniere Energy Partners por un período inicial de 20 años, con opción a 10 años más. El gas se cargó en el barco Skagen, fletado por GasLog Ltd., y ha transitado el Atlántico para aterrizar en Europa a principios de octubre.



## Fondos FEDER para un proyecto de GNL de Enagás

El proyecto de la planta de regasificación de Enagás en Huelva para aprovechar el frío sobrante del gas natural licuado (GNL), *Proyecto Shaky*, ha recibido la financiación del Fondo Europeo de Desarrollo Regional (Feder) y una ayuda pública del Centro para el Desarrollo Tecnológico Industrial (CDTI). El proyecto tiene un presupuesto de 2 millones de euros y su implantación está prevista que se desarrolle durante un periodo de 27 meses.



## Naturgy cierra la compra de Medgaz por 545 millones

Naturgy y Sonatrach han cerrado la compra del 42% de Medgaz a Mubadala, propietario de Cepsa, por 545 millones de euros. Naturgy adquirirá el 34,05% por 445 millones y Sonatrach el 8% restante por cerca de 100 millones. Aunque la española pasará a tener el 49% del gasoducto y la argelina el 51%, ambas han acordado controlar conjuntamente la infraestructura. La valoración del tubo que atraviesa desde Beni Saf a Almería será de 1.300 millones de euros.



## Axpo Iberia seguirá como creador de mercado en MibGas

MibGas Derivatives ha confiado de nuevo el servicio de creador de mercado (*market maker*) en los productos futuros de gas natural a Axpo Iberia. La compañía, que ya desempeñaba este servicio desde el pasado año, ejercerá este papel los próximos seis meses. El adjudicatario tendrá una presencia continua y activa en el mercado, insertará ofertas de compra y venta de gas, haciendo las ofertas más atractivas y competitivas.



## Primer 'hub' de GNL en Centroamérica gracias a AES

La firma estadounidense AES ha puesto en marcha el primer *hub* de gas natural licuado (GNL) en Centroamérica, desde la isla Telfers, provincia caribeña de Colón, donde opera una planta de almacenamiento y distribución. El 25 por ciento del almacenamiento del tanque está destinado al uso de la producción de energía en AES Colón. El 75 por ciento restante del almacenamiento de GNL será utilizado para su comercialización.



6ª Edición  
Premios  
Tres  
Diamantes  
— 2019

# 3

# UN AÑO MÁS, LA EFICIENCIA, EL DISEÑO Y LA INNOVACIÓN MERECE UN DIAMANTE

Consulta las bases del concurso en [www.premios3diamantes.es](http://www.premios3diamantes.es)  
y participa hasta el 31 de enero de 2020





**James Watson**

Secretario general de Eurogas,  
Asociación Europea del Gas

La Comisión Europea está trabajando en un paquete legislativo que abordará el sistema gasista. Esto supondría pasar del gas natural, utilizado mayoritariamente en la actualidad, al gas renovable basado en hidrógeno para 2050

# El gas, clave para un futuro energético limpio

El cambio climático es un tema prioritario en la agenda política de Europa. La nueva presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen, prometió implantar leyes concretas en sus primeros 100 días de mandato para conseguir una Europa neutra en carbono en 2050. El rol del sistema energético es crucial en la consecución de estas metas; de hecho, este objetivo nunca se alcanzaría sin descarbonizar dicho sistema. Pero no es una tarea fácil. Hoy en día las renovables producen sólo el 18 por ciento de la electricidad y el gas renovable únicamente supone el 5 por ciento del consumo de gas en la UE. Sin embargo, la descarbonización de estos dos vectores será clave para alcanzar los objetivos climáticos.

La Comisión Europea está trabajando en un paquete legislativo que abordará el sistema gasista, ya que ha identificado la necesidad de que el gas se transforme. Esto supondría pasar del gas natural al gas renovable basado en el hidrógeno para 2050. Se trata de una transformación importante ya que, actualmente, el porcentaje de gas renovable en Europa es del 5 por ciento y debería aumentar hasta el 40 por ciento en 2050, junto con un 35 por ciento del hidrógeno, según un informe elaborado por la UE.

La Comisión Europea prevé, en este mismo estudio, que se utilizarán alrededor de 260 MTEP de combustibles gaseosos en 2050, en comparación con los 350 MTEP actuales, lo que sigue suponiendo un volumen muy grande, especialmente si se tienen en cuenta los efectos de la eficiencia energética, que actúan reduciendo la demanda de energía año tras año. Este gas debe seguir siendo suministrado de proveedores a consumidores a través de la red de infraestructuras de gas.

El papel de las infraestructuras de gas en la consecución de esta transición energética será vital. A día de hoy, hay 2,2 millones de kilómetros de redes de distribución en Europa que conectan hogares, escuelas, hospitales y edificios de todo tipo con gas asequible. Esta infraestructura es capaz de transportar tanto el gas que consumimos hoy como los tipos de gas que se necesitan para alcanzar el objetivo de una economía neutra en carbono en 2050. Invertir en la red de gas es tan esencial como siempre, incluso más importante que nunca.

Por eso, el reciente borrador de la CNMC en España llamó la atención de Eurogas, ya que propone reducir la inversión en la red de gas hasta en un 50 por ciento a partir de 2021, según Sedigás. Esto cuestiona la viabilidad del sistema gasista español en el futuro próximo. Numerosos estudios han

demostrado que el uso de la red de gas para alcanzar los objetivos climáticos puede ahorrar cientos de miles de millones de euros al consumidor europeo en los próximos 30 años.

Cuestionar el futuro de una de las hojas de ruta clave de España para descarbonizar la economía es peligroso. Las consecuencias de la propuesta regulatoria son opuestas a lo que se necesita ahora, cuando más que nunca deberíamos invertir en nuestras redes de distribución de gas para garantizar que puedan suministrar los gases renovables y el hidrógeno del nuevo sistema. La inversión en las redes de distribución de gas contribuirá a una descarbonización más rápida del sistema energético, ya que proporcionará los activos necesarios para crear dichos gases, así como las mejoras que se precisan en las válvulas y compresores de la red para suministrar este gas a los consumidores.

El gas puede ayudar a los consumidores a desempeñar su papel en la lucha contra el cambio climático sin perturbar su rutina. La modificación de los sistemas de calefacción de los hogares implica importantes renovaciones y costes, mientras que el uso de los mismos equipos utilizando combustibles diferentes no requiere de ninguna renovación ni tiene repercusión en el día a día de los consumidores europeos.

Por tanto, los borradores de Circulares ponen en peligro la posibilidad de aprovechar una de las vías más accesibles para luchar contra el cambio climático. Tampoco tiene en cuenta la asequibilidad relativa del gas. Eurostat dispone de datos que muestran lo barato que es para los consumidores. Esto se aplica también a España, sobre todo si se tiene en cuenta el coste de los impuestos y gravámenes en los precios de la

gasolina que pagan los usuarios. España tiene uno de los cuatro tipos impositivos y gravámenes más bajos de Europa, lo que significa que el sistema está siendo gestionado de forma muy eficiente por los operadores del sistema de distribución. Recortar sus ingresos cuando ya son de los más bajos de Europa no tiene sentido. Para los consumidores industriales, los impuestos y gravámenes representan solo el 2 por ciento de la factura del gas; para los hogares, el 20 por ciento, muy por debajo de la media de la UE, que es del 28 por ciento. Esto se refleja, en última instancia, en el precio del gas, ya que sigue siendo mucho más barato que la electricidad en España. Por ejemplo, los usuarios industriales pagan 3 euros por cada 100 kWh de gas y 11 euros por cada 100 kWh de electricidad. Y eso no es todo. España ha experimentado una de las tasas más bajas de incremento de los precios del gas entre 2017 y 2018, que se sitúa en torno al 1 por ciento.

Los operadores del sistema de distribución de gas han estado haciendo un gran trabajo en ofrecer energía asequible a los consumidores de toda España de forma muy eficiente. Su desempeño no justifica una reducción de los ingresos y las oportunidades de inversión, sino todo lo contrario: debería dar confianza al organismo regulador respecto a su capacidad de ofrecer una transición energética asequible para el consumidor español. Ahora es el momento de que el regulador apoye a los operadores de distribución de gas y fomente la inversión en las infraestructuras para cumplir con los objetivos climáticos comunes. Espero que reconsidere el borrador de propuesta regulatoria y reduzca el nivel de los recortes previstos a la financiación de la infraestructura de gas en España.

## James Watson

Secretario general de Eurogas,  
Asociación Europea del Gas

Espero que el organismo regulador español (CNMC) reconsidere el borrador de propuesta regulatoria y reduzca el nivel de los recortes previstos a la financiación de la infraestructura de gas en España

## Delivering EU Policy Objectives with Cogen



**-25%**

**Energy Efficiency**  
the energy  
by around a

**€**

**Security of supply**  
could save Europe  
to meet the total  
Portugal, Hungar

**Climate and Energy**  
already embedd  
for Europe's ene

- Reducing CO<sub>2</sub> in 2012.
- Supporting inte generation with
- Increasing the including renew

**Industrial: CHP**



# HANS KORTEWEG

Director general de Cogen Europe

CONCHA RASO

El director general de Cogen Europe, Hans Korteweg, no tiene ninguna duda del papel prioritario que debería tener la cogeneración durante la transición energética, para dar forma al futuro sistema energético de la UE y alcanzar los objetivos climáticos en 2050. En la siguiente entrevista, el representante de la asociación europea de cogeneración ofrece una radiografía completa de la situación actual del sector y sus previsiones de cara a 2030.

### ¿Qué papel juega actualmente la cogeneración en Europa y cuál cree que será la hoja de ruta en los próximos años?

La cogeneración desempeña hoy un papel importante en Europa. Proporciona el 11 por ciento de la electricidad y el 16 por ciento del calor en el continente europeo. Gracias a sus altas eficiencias, la cogeneración contribuye al 14 por ciento del objetivo de eficiencia energética de la Unión Europea (UE) para 2020 y al 21 por ciento del objetivo de reducción de CO<sub>2</sub> para la misma fecha. Para 2030, preveemos que estos números crecerán. La cogeneración tiene el potencial de proporcionar el 20 por ciento de la electricidad y el 25 por ciento del calor en Europa. Eso significaría contribuir al 15 por ciento del objetivo de eficiencia energética de la UE y al 23 por ciento del objetivo de reducción de CO<sub>2</sub>.

**“La cogeneración debería ser la columna vertebral de un sistema de energía descentralizado y neutral en carbono”**

**¿Cree que la cogeneración será tenida en cuenta como una de las energías clave para alcanzar los objetivos de descarbonización en 2050? ¿En qué medida?**

Esta tecnología tiene un enorme potencial de descarbonización. Puede funcionar con cualquier combustible renovable, desde biomasa hasta biogás e hidrógeno. Además, la cogeneración es la forma más eficiente y rentable de utilizar combustibles renovables en el sector de calefacción y electricidad. Hoy en día, muchos hogares, edificios públicos y empresas utilizan sistemas de cogeneración para reducir sus emisiones de CO<sub>2</sub>, y su número sigue en aumento. Por tanto, creemos que la cogeneración debería ser prioritaria para toda la electricidad y calor generados térmicamente para alcanzar los objetivos climáticos en 2050.

**¿Cree que el sector de la cogeneración está preparado para responder a los desafíos del futuro sistema energético de la UE?**

Yo incluso iría un paso más allá y diría que la cogeneración es necesaria para dar forma al futuro sistema energético de la UE. Esta tecnología cumple todas las características para convertirse en la columna vertebral de un sistema de energía resistente, descentralizado y neutral en carbono. En primer lugar, ahorra energía, reduce las emisiones de carbono y reduce las facturas de energía. En segundo lugar, permite a los ciudadanos y a las empresas generar su propia electricidad y calor a nivel local. Y, además, integra energía renovable y proporciona flexibilidad a nuestro sistema energético al equilibrar la red eléctrica en los momentos en que hay poca energía eólica y solar disponible. Esto evitará costosos refuerzos de la red y mantendrá bajos los costes de nuestra transición energética.

**¿Cree que el Paquete de Energía Limpia de la UE se presenta como una oportunidad para que la cogeneración pueda materializar su potencial en el continente?**

El Paquete de Energía Limpia, adoptado a finales de 2018, ha revisado partes importantes de la legislación energética europea, como la Directiva de Eficiencia Energética, la Directiva de Energías Renovables y las reglas de Electricidad. En general, el paquete confirmó el papel de la cogeneración como parte de la solución para cumplir con los objetivos de eficiencia energética y clima. Por ejemplo, los Estados miembros de la Unión Europea pueden contabilizar los ahorros de energía logrados con la cogeneración como parte de sus obligaciones de ahorro de energía. Otro ejemplo es que la



**“La cogeneración es necesaria para el sistema energético futuro de la UE”**

**“El 40% de las plantas de cogeneración en Europa utilizan gas”**

**“El 75% de los mercados de cogeneración en Europa crecerán en 5 años”**

prioridad de despacho a la red eléctrica se mantuvo para la cogeneración, así como para la electricidad renovable. Lamentamos que las obligaciones de los Estados miembros de la UE de evaluar y aprovechar el potencial económico de la cogeneración no formaran parte del paquete de revisión.

**¿Cree que el gas natural jugará un papel en la descarbonización industrial de la cogeneración?**

Muchas instituciones de la Unión Europea, incluidas la Comisión Europea y el Banco Europeo de Inversiones, reconocen el papel clave que desempeñará el gas en el futuro para la industria y otros sectores. El gas natural representa, actualmente, alrededor del 40 por ciento de la energía utilizada por la cogeneración en Europa, y una parte importante se destina a la cogeneración industrial. Esperamos que esta proporción se convierta gradualmente renovable y libre de carbono, lo que ayudaría en gran medida a los sectores industriales a descarbonizar a un menor coste. Para que esto se materialice, es crucial que todos los portadores de energía sean compatibles (electricidad, gas, combustibles líquidos y calor) para integrar energía eficiente y renovable, y aún queda mucho por hacer para apoyar la adaptación del gas y su infraestructura, para descarbonizar gas y pasar a fuentes de energía eficientes y renovables. Lo mismo sucede para el calor.

**¿Por qué han elegido España para celebrar el Congreso Anual de Cogeneración que tuvo lugar hace unos días?**

COGEN Europe es una organización con sede en Bruselas que aboga por los beneficios de este sector a nivel europeo, con la misión de trabajar con instituciones y partes interesadas de la UE para diseñar mejores políticas para el uso de la cogeneración. En este sentido, creemos que es importante involucrarnos con nuestros miembros nacionales en la promoción de este sector a nivel nacional y local, como es el caso de España, un país en el que la cogeneración tiene una participación significativa en el sistema energético nacional, con casi 30 teravatios hora de electricidad producida a través de esta tecnología. Estamos muy contentos de haber podido organizar esta Conferencia Anual junto a la Asociación Española de Cogeneración (Acogen).

**¿Cuáles son los países más avanzados en el desarrollo e instalación de sistemas de cogeneración y cuáles despuntarán más?**

Como COGEN Europe, nuestro alcance está dirigido a Europa y no estamos



analizando de cerca los números de la cogeneración fuera del continente europeo. En este sentido, países como Alemania, Italia, Países Bajos, Polonia, Finlandia, Dinamarca y España cuentan con un sector bien desarrollado. En casi el 75% de los mercados europeos de cogeneración los expertos esperan un crecimiento en los próximos cinco años.

**En España, la cogeneración muestra un gran potencial de crecimiento.**

**¿Qué desarrollos regulatorios son necesarios para desarrollarlo?**

Una regulación para la renovación de las plantas existentes y la inversión en otras nuevas que desarrollen el potencial no explotado, incluida una extensión de transición de la planta operativa existente hacia un nuevo esquema legal de transición energética, promoverá una mayor eficiencia, objetivos de descarbonización y flexibilidad operativa en el camino hacia un futuro de emisiones neutras con gas y renovables (hidrógeno, gas de síntesis, captura de CO<sub>2</sub>, biogás y gas verde).

“La mayor parte del crecimiento del sector vendrá de la microcogeneración”

“El uso de pilas de combustible e hidrógeno está en una fase incipiente”

**¿En qué proporción está aumentando la participación de renovables, como la biomasa, en cogeneración y qué ventajas tiene en la mejora de la eficiencia en la producción de energía?**

La proporción de combustibles renovables en cogeneración está creciendo año tras año. En 2017, los combustibles renovables constituyeron el 27 por ciento de la mezcla total de combustible utilizada en cogeneración en la UE. La principal ventaja de las energías renovables es que son neutras en carbono, ya que no agregan gases de efecto invernadero adicionales a la atmósfera. Además, gracias a su mayor eficiencia, la cogeneración puede aprovechar al máximo los combustibles renovables que tienen una disponibilidad limitada. Por esta razón, la cogeneración debería de tener prioridad sobre otras formas en el uso de combustibles renovables.

**¿Qué futuro les espera a las redes de climatización? ¿Y a la microcogeneración?**

Las redes de climatización ó *district heating* se utilizan en muchos países europeos. Los países nórdicos y de Europa central y oriental tienen sistemas de calefacción urbana muy bien desarrollados. También se están desarrollando en Europa occidental. Los *district heating* tienen la ventaja de producir calor asequible y limpio al mismo tiempo que mejora la calidad del aire en áreas densamente pobladas. Por lo que respecta a la microcogeneración, vemos un gran futuro. Los hogares y las pequeñas empresas europeas están buscando formas de ser más independientes energéticamente hablando y poder reducir sus facturas de energía y las emisiones de CO<sub>2</sub>. En este sentido, la microcogeneración puntúa alto en estos tres aspectos. A día de hoy, notamos un crecimiento significativo tanto en microcogeneración como en cogeneración a pequeña escala y predecimos que la mayor parte del crecimiento de este sector en Europa tendrá lugar en este segmento.

**¿Qué impacto están teniendo el uso de nuevas tecnologías en el sector?**

El uso de sistemas de cogeneración que usan pilas de combustible e hidrógeno para generar calor y electricidad es un tipo de tecnología que está entrando en el mercado europeo. Hoy estamos en una fase temprana de adopción. Esperamos un crecimiento exponencial de esta tecnología en la próxima década con hogares y pequeñas empresas que buscan nuevas opciones para su producción y consumo de energía.

# ZULU

you choose. we serve.

El primer configurador online de servicios para parques eólicos y solares del mundo

Optimice la gestión de sus activos, pruebe ZULU y compruebe en un solo click la nueva forma de gestión inteligente

MAXIMIZA LA EFICIENCIA Y MINIMIZA LOS COSTES

GESTIÓN DE ACTIVOS CONFIGURABLE A LAS NECESIDADES DEL CLIENTE

TRANSPARENCIA Y CREACIÓN DE NUEVOS ESTÁNDARES DEL MERCADO

AHORRO MEDIO DEL 50%

 a service provided by  
**Kaiserwetter**  
Energy Asset Management

Haz tu prueba online en: [es.zulu.energy](https://es.zulu.energy)

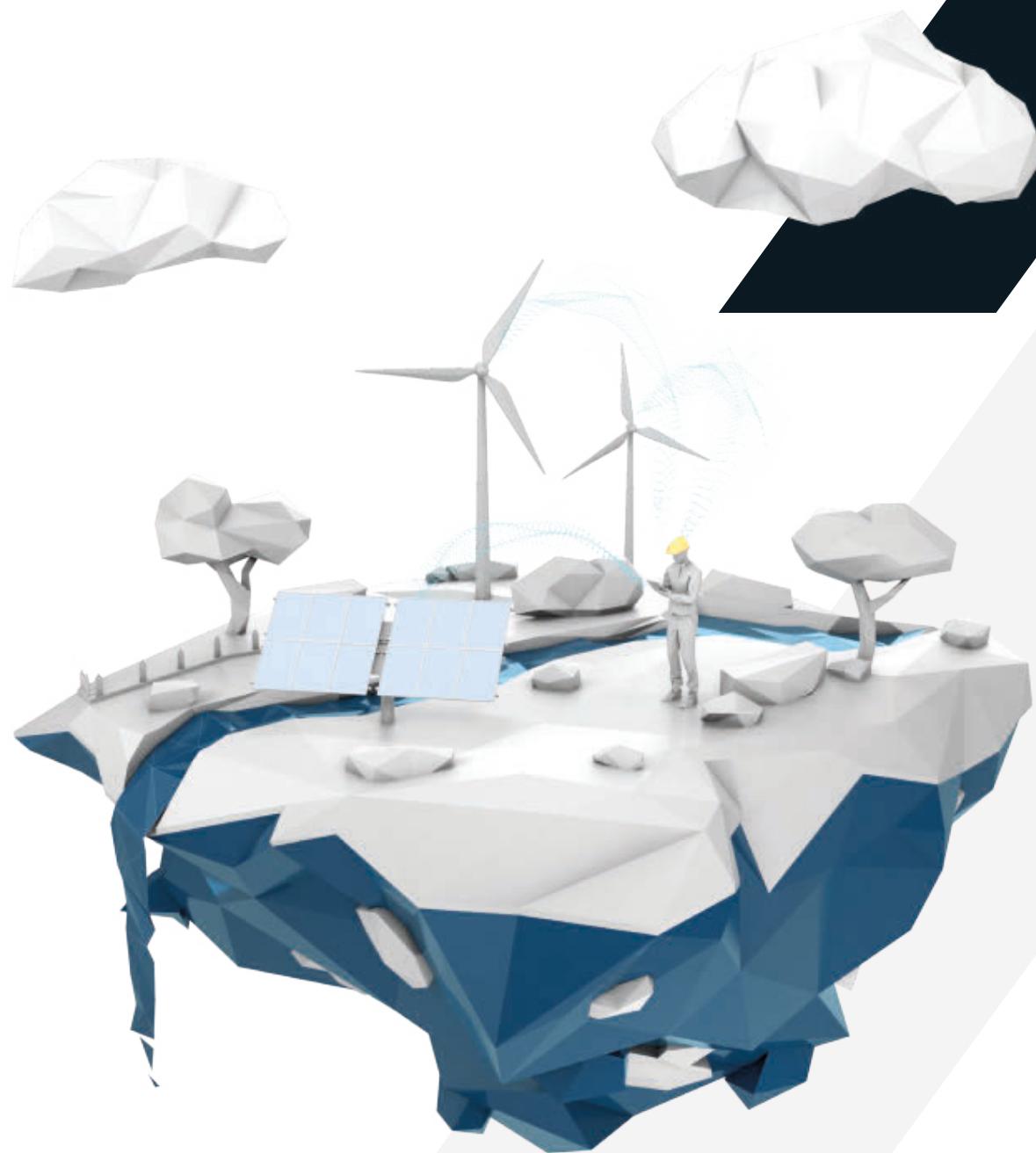




Imagen de los participantes en el Observatorio de 'elEconomista' dedicado a la Previsibilidad jurídica en el sector del gas. N. MARTÍN

## EL GAS PIDE A LA CNMC NORMAS CON GARANTÍAS

Una revisión regulatoria más consensuada y previsible evitará nuevas demandas en los tribunales internacionales

TOMÁS DÍAZ

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) está en proceso de alumbramiento de 13 nuevas circulares sobre los sectores eléctrico y gasista. Si las relativas al primero avanzan sin grandes conflictos, las del segundo están provocando un auténtico terremoto -los títulos de las firmas cotizadas han perdido unos 3.000 millones de euros en bolsa desde que se conocieron los borradores-, puesto que plantean un cambio de modelo regulatorio que provocará, de acuerdo con los cálculos del propio Regulador, un recorte de la retribución del 17,8 por ciento para las redes de transporte y del 21,8 por ciento

para las redes de distribución entre 2021 y 2026. Esos porcentajes implican que durante el sexenio bajarán los ingresos del transporte en 1.442 millones, y en 1.521 millones los de la distribución, pero varias empresas han denunciado que el impacto en sus cuentas de resultados será muy superior -no afecta a todas por igual- y han anunciado que piensan defender sus intereses en los tribunales nacionales e internacionales, habida cuenta de que los accionistas de varias de estas compañías son fondos de inversión extranjeros.

Con este panorama de incertidumbre por el brusco cambio de la regulación, en el que los juristas se arman de argumentos para los pleitos venideros, *elEconomista* ha reunido a siete expertos al objeto de analizar la situación y sus implicaciones, considerando también el actual contexto de transición energética, donde el gas y sus infraestructuras serán indispensables para la descarbonización de la economía.

Bajo la moderación de Rubén Esteller, adjunto al director del periódico, han debatido Marta Margarit, secretaria general de la Asociación Española del Gas (Sedigás); Óscar Barrero, socio de la División de Consultoría de PwC; David Robinson, *senior research fellow* del Oxford Institute for Energy Studies; Javier Lasa, socio y director del Área de Energía y Recursos Naturales de Dentons España; Antonio Pérez Collar, fundador de Chance & Choices; Andrés Alfonso, socio y responsable de la Práctica de Energía de Ashurst; y Antonio Morales, socio de Baker & McKenzie.

Arrancó el debate Margarit, en representación de la industria. Explicó que el cambio de regulación provoca inseguridad jurídica porque conduce al sector a un entorno no predecible y dudó que las empresas vayan a invertir si se aplica. Por ello subrayó que "la CNMC debería solicitar una prórroga a la reforma del gas para darse tiempo a realizar una norma rigurosa y dialogada. La regulación gasista no entra en vigor hasta enero de 2021, por lo que existe suficiente tiempo para crear ese marco necesario que necesita el gas para poder contribuir a la nueva economía neutra en carbono". Subrayó que las memorias justificativas que acompañan a las circulares no aclaran el entorno posterior a la aplicación del hachazo retributivo, ni siquiera el posible ahorro para la factura final del consumidor, algo pretendido por el Regulador.

### 10.000 millones de inversión

Recogió el testigo Barrero, quien recordó que el sector ya sufrió un recorte de unos 240 millones en 2014, en un contexto de déficit sectorial, y que el cambio propuesto por la CNMC es un vuelco imprevisible desde el modelo retributivo vigente, basado en los activos, a otro nuevo basado en la actividad. Valoró



ISTOCK



“Hay tiempo para crear el marco que necesita el gas al objeto de contribuir a la descarbonización”

**Marta Margarit**  
Secretaria general de la Asociación Española del Gas (Sedigás)



“Seguridad jurídica es tener un modelo estable y predecible para los inversores”

**Óscar Barrero**  
Socio de la División de Consultoría de PwC

que "seguridad jurídica es tener un modelo estable, predecible, transparente, fácilmente modelizable por parte de los inversores. Estos han invertido más de 10.000 millones en los últimos años y deberían jugar un papel clave dentro de la transición energética". Luego añadió que "seguridad jurídica también es tener una buena praxis en términos regulatorios. Y estamos hablando de un Regulador que no solo mira por los intereses del consumidor -que está bien y es un principio fundamental-, sino también por el buen desarrollo de la industria, para atraer inversiones y tener un sector lo suficientemente eficiente para dar respuesta a los retos que le acontecen".

En esa misma línea de identificar los elementos que provocan inseguridad jurídica se pronunció Morales, señalando que el cambio en sí no es un problema, puesto que no se puede petrificar la legislación; no obstante, aseveró que "la regulación que trata de hacer la CNMC, a mi juicio, omite algunos trámites esenciales, como es la consulta previa, que es fundamental.



“Lo más importante es que la regulación apoye la descarbonización del sector”

**David Robinson**

‘Senior research fellow’ del Oxford Institute for Energy Studies



“Si se materializa el cambio de modelo, posiblemente España afrontará reclamaciones”

**Javier Lasa**

Socio y director del Área de Energía y Recursos Naturales de Dentons España



“La regulación no debería impedir el desarrollo de los gases renovables, como el hidrógeno”

**Antonio Pérez Collar**

Fundador de Chance & Choices



“No está claro, o no está definido, el resultado del proceso de cambio normativo”

**Andrés Alfonso**

Socio y responsable de la práctica energética de Ashurst



“Ejecutan la reforma consejeros con mandatos vencidos y un Gobierno en funciones”

**Antonio Morales**

Socio de Baker & McKenzie

Además, supone una merma de la retribución para el sector de más del 20 por ciento que ejecutan consejeros y un presidente con mandatos vencidos, con un Ministerio en funciones, como el resto del Gobierno, y que puede entrañar eventuales arbitrajes internacionales en contra del Reino de España, tal y como ha acontecido con las energías renovables”.

Más suave se mostró Alfonso, apelando a la Ley sectorial: “Hay un marco estable en cuanto a lo que se puede cambiar, cómo se puede cambiar y cuándo”, dijo, antes de reconocer que “efectivamente no está claro, o no está definido, el resultado de ese proceso de cambio, teniendo en cuenta los intereses de todas las partes involucradas, tanto consumidores como empresas, y teniendo en cuenta el equilibrio entre los ingresos y costes del sistema”. Discrepó a la hora de comparar el cambio normativo con el experimentado por las renovables -no hay retroactividad-, e incidió en que habría que saber si el resultado final permitirá una

rentabilidad acorde con actividades de bajo riesgo y pareja a la de los países de nuestro entorno.

Lasa se mantuvo en un punto medio: “El cambio de Ley es una circunstancia que está permitida, tanto en el derecho nacional como en el Derecho internacional; por lo tanto no nos debemos negar a que esto ocurra”, pero igualmente reconoció que “realmente estamos en una situación en la que se puede determinar que existe un cambio de modelo, y si este cambio de modelo se materializa, es posible que ciertas inversiones de inversores internacionales pierdan su valor. Si esto fuera así, posiblemente el Estado de España se tendría que enfrentar a reclamaciones internacionales por parte de inversionistas extranjeros, de resultado incierto”. Por otro lado, no dudó en señalar elementos positivos en el nuevo modelo, como la salvaguardia de la suficiencia tarifaria para impedir el déficit o la introducción de varios criterios retributivos objetivos.

## Freno a la transición

Más alejado de la polémica jurídica, Robinson abordó las implicaciones de la reforma en el proceso de transición energética y aseguró que "lo más importante es que el marco normativo esté apoyando la descarbonización del sector energético y del país y que, si en el desafío de descarbonizar la economía hacen falta gases renovables, el marco tiene que estar financiando este tipo de inversión". Después introdujo otro debate sobre cómo debe articularse este apoyo: "Estamos hablando de innovación y de riesgos importantes en tecnologías nuevas y hay que preguntar si eso se va a financiar a través del marco regulatorio o a través de ayudas directamente del Estado". Se mostró sorprendido de que la inversión extranjera siga recalando en España tras el recorte a las renovables y los arbitrajes internacionales, y destacó la necesidad de que se aporte confianza para atraer una inversión que superará los 200.000 millones en la próxima década.

Pérez Collar intervino de un modo similar. Arguyó que en un entorno tan cambiante como el de la transición energética, las empresas ya no pueden invertir pensando en el *business as usual*, sino en el *business for future*, con un largo plazo en el que solo tienen cabida las fuentes renovables. Por consiguiente, "la Administración, cuando aprueba una regulación, debería tener en cuenta que el futuro predecible y no predecible del desarrollo de una tecnología no encuentre barreras de entrada para su despliegue. En el caso del gas natural, ese futuro está relacionado con los gases renovables, incluido el hidrógeno renovable, y la regulación no debería impedir que se desarrollen".

## Errores y sorpresas

Los participantes se mostraron conformes con que el proceso de nacimiento de la nueva normativa no es adecuado, tanto por la situación de interinidad de sus responsables, como por la gran velocidad a la que se quiere acometer, lo que está provocando errores y sorpresas en la tramitación, como el rechazo del Consejo de Estado a admitir los proyectos de circulares remitidos por la CNMC -no está habilitada para ello y ha tenido que usar el Ministerio para la Transición Ecológica como intermediario-, o la irrupción del Ministerio de Economía, que tendrá que preparar informes adicionales sobre el impacto económico de la reforma.

La Comisión Europea presiona para que el país tenga una regulación acorde con la normativa comunitaria. España tiene activado un procedimiento de infracción y, en aras de cerrarlo rápidamente, la CNMC y el Gobierno se



Los expertos de la mesa de debate junto al moderador. N. MARTÍN

## El Regulador quiere cambiar un modelo que retribuye por activos a otro que paga por actividades

emplazaron en diciembre pasado a tener listo el nuevo marco antes de que acabe 2019, es decir, la mitad del plazo habitual en otros países con modelos similares, como Reino Unido. Pero a estas alturas es obvio que el Gobierno fallará con su parte, porque no puede aprobarla en funciones. Este y el Regulador tienen que limar discrepancias sobre siete de las circulares y, como insiste el sector, no hay prisa en el caso del gas, puesto que no entrará en vigor hasta 2021.

Así, resulta llamativo que el Consejo de Estado no esté tramitando las circulares por la vía de urgencia -ya ha recibido cinco, ninguna polémica-, algo que se interpreta como una señal de que lo mejor es ampliar los plazos previstos para conseguir una regulación más sólida y consensuada.

el **ZOO**  
energético



Por Rubén Esteller



ISTOCK

# Larga vida para los vehículos de autogas

**E**l Gobierno socialista encara las próximas elecciones bajo la atenta mirada del sector del motor. La patronal Anfac prepara su renovación para principios de año y cuenta con la candidatura de Begoña Cristeto, antigua secretaria general de Industria, y del exministro socialista, Miguel Sebastián, uno de los principales impulsores del coche eléctrico en nuestro país.

La presión del Ejecutivo para impulsar el coche eléctrico ha provocado que las otras alternativas hayan comenzado a mover y mostrar sus fortalezas, como es el caso del autogas. En la mesa de debate celebrada en el III Foro de Autogas, la responsable de Repsol, Estíbaliz Pombo, pidió neutralidad tecnológica a la administración para que sea el cliente el que elija la tecnología que prefiere.

Por su parte, el director general de Subaru, Carlos Olaso, explicó que su compañía ya no vende vehículos diésel y mantiene una fuerte apuesta por el GLP. Además aprovechó para reclamar una mejora de la fiscalidad que pasaría por eliminar el actual impuesto de matriculaciones para cambiarlo por alguna medida que incentivara la renovación del actual parque automovilístico, que cuenta con una antigüedad media de doce años.

El director de Comunicación de Renault Iberia, Jesús Presa, adelantó que los modelos de autogas -que hasta ahora ofrecía Dacia- llegarán también a Renault en los próximos meses. Miguel Ángel Lara, jefe de desarrollo territorial de Disa, explicó que en Canarias se ha eliminado el impuesto similar al IVA para los vehículos de autogas lo que ha servido para impulsar las ventas y Javier Navarro, gerente de Gasmoción, pidió que se industrialicen los procesos de transformación de vehículos diésel o gasolina a autogas para poder ofrecer mejores condiciones a los clientes. En opinión de Navarro esta fórmula permite mejorar las calidades ambientales del parque actual. Por último, Juan Francisco Calero, director de Onmotor, animó al sector a seguir esforzándose en la explicación de las bondades de su producto ante el nuevo escenario sectorial.

## EL PERSONAJE



Pedro Miró

Exconsejero delegado de Cepsa

Conocí a Pedro Miró cuando peleaba con diversas instituciones para llevar a buen puerto el gasoducto Medgaz, uno de los proyectos más emblemáticos de los últimos años. La idea de este tubo había nacido en Alicante en unas conversaciones entre el por entonces presidente de Cepsa, Carlos Pérez de Bricio, y el ministro argelino del ramo. Años después, el directivo siguió haciendo carrera en la compañía en la que entró como becario hasta llegar a lo más alto. Pocos ejecutivos podrán decir, a día de hoy, que han pasado por todo el escalafón de una misma empresa. Miró da ahora un paso atrás y aunque seguirá un tiempo acompañando a su sucesor deja una Cepsa mucho mejor preparada para el futuro.

## LA CIFRA

**4.000**  
millones

Mubadala acaba de cerrar la venta de un 37 por ciento del capital de Cepsa a Carlyle, por cerca de 4.000 millones de euros. Dentro de los acuerdos alcanzados entre ambos fondos, se incluía el relevo del hasta ahora vicepresidente y consejero delegado, Pedro Miró, que repartirá sus funciones entre Philippe Boisseau, que asume el puesto de primer ejecutivo, y de Marcel van Poecke, director de Carlyle.

## LA OPERACIÓN



Naturgy ha cerrado la primera operación de compra desde la entrada de los fondos CVC y GIP, es decir, en la etapa de Reynés, y sin necesidad de utilizar los 400 millones que la empresa tiene en su plan estratégico para operaciones de crecimiento inorgánico al año. La gasista, junto con Sonatrach tomará el 42 por ciento de Medgaz que estaba en manos de Mubadala, propietario de Cepsa, por cerca de 545 millones de euros.