

La red gasista española, clave para acelerar la expansión del biometano



El nuevo Real Decreto 611/2026, un impulso definitivo a los gases renovables y sintéticos hasta 2040



El Consejo de Ministros, a petición del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), ha aprobado el pasado 22 de julio el Real Decreto 611/2026 de impulso a la descarbonización del sector del transporte y fomento de los combustibles renovables, y por el que se modifican diversos reales decretos en la materia. La nueva norma (publicada en el B.O.E. al día siguiente) establece (Pasa a página 02)

La Asociación Europea de Biogás (EBA) presentó el pasado 1 de julio dos importantes publicaciones: el Mapa Europeo de Biometano, desarrollado en colaboración con Gas Infrastructure Europe (GIE), y el Informe de Perspectivas de Inversión en Biometano. En conjunto, muestran un sector que continúa creciendo rápidamente y atrayendo inversiones, al tiempo que destacan el importante potencial sin explotar para una mayor aceleración en toda Europa.

El sector europeo del biometano ha alcanzado un nuevo hito, sumando más de mil millones de metros cúbicos (bcm) de capacidad de producción anual en tan solo un año y superando los 8 bcm por primera vez. La capacidad instalada de producción de biometano alcanzó los 8,2 bcm anuales a finales del segundo trimestre de 2026, un 17 % más que en 2025, según el Mapa Europeo del Biometano, publicado por la EBA y el GIE. (Pasa a página 11)

La CNMC aprueba las circulares de retribución del transporte, regasificación y distribución de gas natural y la tasa de retribución financiera

Al cierre de esta edición, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha aprobado las circulares del sector del gas.

Según informa la CNMC, la tramitación de las circulares se ha desarrollado a través de un procedimiento garantista y participativo que ha incluido consultas previas y trámites de audiencia pública, habiéndose solicitado además el informe previo del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico para asegurar su alineación con las orientaciones de política energética. Asimismo, se han recabado los dictámenes preceptivos del Consejo de Estado, cuyas directrices se han cumplido fielmente en la aprobación definitiva de las normas. Con todo este respaldo institucional y regulatorio, las nuevas Circulares quedarán oficialmente formalizadas para entrar en vigor el próximo 1 de octubre de 2026, coincidiendo de este modo con el inicio del nuevo año de gas. (Pasa a página 02)








Línea Estanca

Aplicaciones_
Evacuación de gases de combustión para aparatos estancos.
Admisión de aire para calderas o calentadores.

Características_
Pared exterior de aluminio recubierto de epoxi blanco.
Sistema de unión entre elementos mediante junta labial de silicona.
Posibilidad de corte del tubo con sierra.
Recubrimiento resistente a golpes; sin desconchamiento.

Línea Polipropileno

Aplicaciones_
Evacuación de gases de combustión para aparatos que trabajan a régimen de condensación.
Canalizaciones para la evacuación de aguas residuales de uso doméstico y equipos sanitarios.
Canalizaciones de ventilación reflejadas en la norma UNE EN 14471.

Características_
Polipropileno estabilizado, resistente al agua caliente y de baja inflamabilidad.
Elevada resistencia a los condensados ácidos y productos químicos
Máxima estanqueidad.
Rápido y sencillo de instalar.

La mejor solución para calentadores estancos y calderas de condensación

VDA. DE GABRIEL MARÍ MONTAÑANA S.A.
Avda. de la Senyera, 30
46133 Meliana (Valencia)
Tel.: +34 96 149 05 00
Fax: +34 96 149 41 34

www.practic.es

Area Comercial: comercial@practic.es
exportacion@practic.es
Area Administración: practic@practic.es
Area Técnica: fabrica@practic.es

El nuevo Real Decreto 611/2026, un impulso definitivo a los gases renovables y sintéticos hasta 2040

(Viene de página 01)

por primera vez un marco integral y estable hasta el año 2040, con señales claras para asegurar una senda previsible, movilizar la inversión y acelerar el despliegue de combustibles renovables, electricidad e hidrógeno de origen renovable, proporcionando más certidumbre a todos los agentes del sector.

El decreto traspone la Directiva (UE) 2023/2413, conocida como DER III, en lo referente al sector del transporte, estableciendo sendas de objetivos y obligaciones anuales de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) y de penetración de energía renovable diferenciadas para los combustibles proporcionados para el transporte por carretera, la navegación de cabotaje y el transporte ferroviario no electrificado.

La dinámica reposa en tres agentes o sujetos del mercado. Los primeros son los sujetos obligados a cumplir los objetivos, suministrando la energía renovable a los consumidores, como los operadores al por mayor



de productos petrolíferos y GLP, en el caso del transporte por carretera, lo cual asegura su disponibilidad para otros actores que tienen obligaciones europeas, como las aerolíneas o las navieras.

Estas obligaciones sobre los proveedores deben asegurar que sus productos reducen las emisiones, ampliando el mercado a la incorporación de nuevos combustibles, como el hidrógeno, o la electricidad de origen renovable. Además, como la obligación recae directamente sobre sus ventas, no se establecen objetivos sobre el total del consumo.

Junto a estos, también habrá sujetos habilitados –básicamente, productores de RFNBO y operadores de puntos de recarga–, que podrán solicitar certificados de combustibles renovables y venderlos a los sujetos obligados para que éstos cumplan sus objetivos de reducción de emisiones. Y finalmente habrá sujetos obligados a reportar información para fines estadísticos sobre la electricidad y los combustibles que sean consumidos en sus instalaciones, como los administradores de infraestructuras ferroviarias.

SOSTENIBILIDAD CON GARANTÍAS

Entre otras novedades, la norma regula las características de sostenibilidad de los

La CNMC aprueba las circulares de retribución del transporte, regasificación y distribución de gas natural y la tasa de retribución financiera

(Viene de página 01)

CIRCULAR DE METODOLOGÍA DE RETRIBUCIÓN DEL TRANSPORTE Y REGASIFICACIÓN

Se ha aprobado la circular que regula la metodología de retribución de la actividad de transporte y regasificación de gas para el siguiente periodo regulatorio 2027-2032. El nuevo marco retributivo incentiva el adecuado mantenimiento de las infraestructuras necesarias para garantizar la seguridad del suministro, al tiempo que promueve la descarbonización del sector. La circular mantiene el modelo retributivo vigente y tiene en cuenta la evolución de la demanda de gas, garantiza una retribución suficiente para cubrir los costes de una empresa eficiente y bien gestionada, preservando al mismo tiempo la competitividad de los peajes. La circular cuenta con tres votos particulares.

Las principales novedades son estas:

- Se actualizan los valores unitarios de inversión y O&M para el periodo 2027-2032.
- Se refuerzan los incentivos para la extensión de la vida útil de las infraestructuras.
- Se incorporan incentivos a la inyección de gases renovables en redes de transporte.
- Se incorporan incentivos para la adquisición eficiente de ciertos suministros y costes y para fomentar la valorización de los activos en el caso de empresas muy amortizadas.
- Se agiliza el procedimiento para reconocer costes de operación activados (COPEX) durante el periodo retributivo.
- Se elimina la Retribución por Continuidad de Suministro.
- Se refuerzan las obligaciones de información de las empresas reguladas.

CIRCULAR DE METODOLOGÍA DE RETRIBUCIÓN DE LA DISTRIBUCIÓN

Se ha aprobado la circular que regula la metodología de retribución de la actividad de distribución de gas para el siguiente periodo regulatorio 2027-2032.

El nuevo marco mantiene una retribución basada en la actividad, elimina los incentivos a la gasificación y fomenta la descarbonización del sector. Asimismo, favorece el mantenimiento de las redes existentes ante una evolución de la demanda decreciente, preservando igualmente la competitividad de los peajes. La circular cuenta con tres votos particulares.

Las principales novedades de la circular son estas:

- Se extiende la retribución base del regulatorio 2021-2026 al nuevo periodo regulatorio.
- El incentivo a municipios de gasificación reciente desaparece.
- Se actualiza el valor de los parámetros retributivos de mercado para ajustarlos a la evolución de los precios.

- Se limita la variación de la retribución paramétrica a $-5,46\%$ y $+10\%$ de la retribución base.

- Se incorporan dos nuevos términos que incentivan la inyección de gases renovables directa e indirecta en redes de distribución.

- Se incorpora un nuevo concepto retributivo dirigido a la digitalización, ciberseguridad y la reducción de las emisiones de metano de las redes de distribución.

- Desaparecen la retribución transitoria y otros elementos temporales de la Circular 4/2020.

- Se refuerzan las obligaciones de información de las empresas reguladas.

CIRCULAR DE TASA DE RETRIBUCIÓN FINANCIERA (TRF)

Se ha aprobado la Circular que establece la tasa de retribución financiera aplicable a las actividades de regasificación, transporte y gestión técnica del sistema, y a las actividades vinculadas a la distribución de gas natural, en el periodo regulatorio 2027-2032.

Para las actividades de regasificación, transporte y gestión técnica del sistema, se fija una tasa de retribución financiera del $6,46\%$.

Para su cálculo, se ha aplicado la metodología establecida en la Circular 2/2019, modificada mediante la Circular 9/2025, que es común con las actividades de transporte y distribución de electricidad, y que se basa en el WACC.

El resultado obtenido para el transporte y regasificación de gas natural es 12 puntos básicos inferior al de transporte y distribución de electricidad, que se situó en el $6,58\%$ para el periodo regulatorio 2026-2031.

La diferencia en el resultado se debe al decaje de un año en el periodo de cálculo, así como a los diferentes valores de ciertos coeficientes empleados en el cálculo de la tasa que reflejan la distinta situación entre las actividades reguladas del sector eléctrico y del sector del gas, con menor necesidad de inversión y un inmovilizado decreciente en el sector del gas natural.

Con respecto a las actividades vinculadas a la distribución de gas natural, en concreto para la actividad de contadores de gas, se establece una tasa de retribución financiera del $6,87\%$, que resulta 20 puntos básicos más elevada que la que fue sometida a trámite de audiencia, habiéndose considerado parte de las alegaciones de los agentes respecto al coeficiente beta.

Esta circular cuenta con dos votos particulares.

Las propuestas reflejan el compromiso de la CNMC con una regulación moderna que fomente la eficiencia, competitividad, garantizando la sostenibilidad, disponibilidad y viabilidad del sistema gaseista durante la transición hacia un modelo energético más limpio y digitalizado.

en positivo



«La inyección de biometano a la red de distribución crece por encima del 100 % hasta agosto»

Fuente: Enagás

RFNBO y de otros combustibles, para aportar más seguridad a los consumidores y prevenir prácticas de publicidad engañosa. También crea un nuevo Sistema Nacional de Verificación de la Sostenibilidad, que cubre todas las etapas de la cadena de valor.

Jose Luis Cabo Sánchez, Subdirector General de Hidrocarburos y Nuevos Combustibles en Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha declarado que “Esta norma supone un paso muy relevante para el desarrollo de una movilidad más sostenible en España y un cambio profundo en nuestro modelo regulatorio: pasamos de medir únicamente la incorporación de energía renovable en contenido energético a establecer objetivos de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero durante todo el ciclo de vida de los combustibles, con sendas diferenciadas por modos de transporte hasta 2040.

Y ha destacado que “la descarbonización del transporte requiere combinar electrificación, combustibles renovables, innovación tecnológica y una regulación que aporte certidumbre a largo plazo. Con este real decreto reducimos nuestra dependencia de los combustibles fósiles, impulsamos nuevas cadenas de valor industriales y avanzamos hacia una movilidad más limpia, competitiva y sostenible.”

El Tribunal de Cuentas Europeo cree que las ayudas para la renovación de viviendas no logran grandes ahorros de energía

Las medidas de renovación financiadas por la UE con cargo al fondo de recuperación posterior al COVID 19 –el Mecanismo de Recuperación y Resiliencia (MRR)– solo generan un ahorro energético moderado. Esta es la principal conclusión de un informe publicado por el Tribunal de Cuentas Europeo. En gran medida, se financian proyectos fáciles de ejecutar en detrimento de renovaciones más profundas, que aportarían mayores resultados a largo plazo. Sin una mejor orientación de las acciones, un enfoque más centrado en los resultados y un seguimiento más intenso, el gasto futuro podría no ser suficiente para alcanzar los objetivos energéticos y climáticos de la UE.

Europa no puede cumplir sus objetivos climáticos y energéticos sin edificios más eficientes. Sin embargo, dos tercios de la energía utilizada para calefacción y refrigeración siguen procediendo de combustibles fósiles y casi tres cuartas partes de los edificios de la UE siguen siendo ineficientes desde el punto de vista energético. Por ello, la renovación de las viviendas existentes es fundamental para reducir el consumo de energía y las emisiones, en particular mediante proyectos de renovación profunda que permitan lograr un ahorro energético superior al 60% y que son esenciales para lograr un parque inmobiliario altamente eficiente.

“La financiación de la UE para la renovación de viviendas privadas debería destinarse a los proyectos con mayor potencial para reducir el consumo de energía. Sin embargo, observamos con demasiada frecuencia que los fondos del MRR se destinaban a las medidas más fáciles de ejecutar, en lugar de a aquellas que podían tener un mayor impacto”, señala Nikolaos Millionis, Miembro del Tribunal de Cuentas Europeo responsable de la auditoría.

En la mayoría de los casos, se da preferencia a las renovaciones más rápidas y sencillas. De hecho, las visitas de auditoría realizadas en los Estados miembros mostraron que no se utilizaban criterios de selección para clasificar los proyectos según su impacto previsto. Esto reduce las posibilidades de apoyar los proyectos que podrían generar el mayor ahorro de energía o a los hogares con mayores necesidades. En otras palabras, los fondos –los Estados miembros prevén gastar hasta 43.000 millones de euros– suelen gastarse rápidamente, y no de forma estratégica.

Este enfoque puede crear un problema doble, a juicio de los auditores. En primer lugar, las renovaciones de profundidad intermedia pueden bloquear los edificios en niveles de rendimiento más bajos durante años, haciendo que futuras mejoras sean aún más difíciles y costosas. En segundo lugar, es probable que ello dé lugar a inversiones que no constituyen la mejor opción para la descarbonización a largo plazo. Los auditores constataron que las medidas sencillas –como la sustitución de ventanas o la instalación de paneles fotovoltaicos– generan una fuerte demanda, mientras que las obras de renovación que permiten lograr una mayor eficiencia energética son menos frecuentes.

Los auditores también critican la forma en que se verifican los resultados. En toda la UE, la mayoría de las medidas de renovación financiadas por el MRR se centran en realizaciones, como el número de viviendas renovadas o la superficie renovada. Muy pocas persiguen resultados reales, como la reducción del consumo de energía: de las 111 medidas de renovación examinadas, solo tres incluían objetivos de ahorro energético.



Edita SEDE TÉCNICA S.A.
Poeta Joan Maragall, 51 pl.4
28020 Madrid - ESPAÑA
T.: +34 91 556 5004
www.sedetecnica.com
web www.ingenieriadelgas.com
Directora Almudena Martín Cubillo
Redacción Pablo Carrero
Administración Beatriz Ambrós
Preimpresión Montytexto
Depósito Legal M-6923-1.995
ISSN 1135-8580

En cumplimiento de lo dispuesto en el Reglamento General de Protección de Datos 2016/679 le informamos que la información que nos facilita será utilizada SEDE TÉCNICA S.A. con el fin de prestarles el servicio solicitado. Los datos proporcionados se conservarán mientras se mantenga la relación comercial o durante los años necesarios para cumplir con las obligaciones legales. Los datos no se cederán a terceros salvo en los casos en que exista una obligación legal. Usted tiene el derecho a acceder a sus datos personales, rectificar los datos inexactos o solicitar su supresión cuando los datos ya no sean necesarios para los fines para los que fueron recogidos, así como cualesquiera derechos reconocidos en el RGPD 2016/679. Cualquier persona puede presentar una reclamación ante la Agencia Española de Protección de Datos, estando los formularios disponibles en la web www.agpd.es en caso de considerar que sus derechos no han sido satisfechos.



Daikin **TE PREMIA**

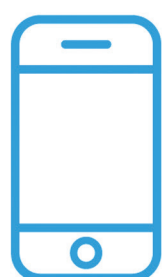
Adquiere tus productos
Daikin en tu distribuidor

**Y recibe hasta
30.000€
de reembolso**



¡Descárgate la App
Daikin te Premia
y regístrate!

www.daikin.es/daikintepremia



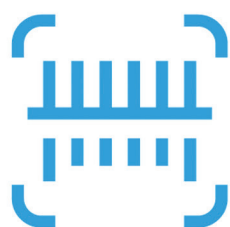
1

Regístrate
en la App



2

Selecciona el
distribuidor donde
has adquirido
el producto



3

Escanea los
códigos de barras
de los productos
en promoción



4

Recibe tu
reembolso



El instalador se consolida como motor estratégico de la transición energética en España



El sector de la climatización atraviesa uno de los mayores procesos de transformación de las últimas décadas. La electrificación de los sistemas térmicos, la creciente implantación de tecnologías como la aerotermia, el avance de la conectividad y la digitalización, el impulso de la eficiencia energética y los objetivos europeos de descarbonización están redefiniendo el mercado HVAC (calefacción, climatización y agua caliente sanitaria). En este nuevo escenario, el instalador adquiere un papel estratégico como el profesional encargado de trasladar la innovación tecnológica al usuario final y garantizar que las soluciones energéticas alcancen el rendimiento esperado.

La evolución del mercado exige que el perfil tradicional del instalador amplíe sus competencias para adaptarse a las últimas tecnologías cada vez más especializadas y conectadas. El conocimiento en bombas de calor, sistemas híbridos, soluciones inteligentes o combustibles renovables se convierte en un requisito para responder a las nuevas necesidades de hogares y edificios, así como a un marco regulatorio cada vez más exigente en materia de sostenibilidad y eficiencia.

Asimismo, la figura del instalador ha evolucionado mucho más allá de la ejecución técnica de una instalación. Hoy desempeña un papel decisivo como asesor del consumidor, prescriptor de nuevas tecnologías y garante de que cada solución se adapte a las necesidades concretas de la vivienda o del edificio. Su conocimiento resulta determinante para optimizar el funcionamiento de los equipos, maximizar su eficiencia energética y garantizar una correcta puesta en marcha que permita obtener el ahorro esperado durante toda la vida útil de la instalación.

La evolución del sector requiere una implicación conjunta de todos los agentes que forman parte del ecosistema HVAC. Fabricantes, distribuidores, asociaciones sectoriales, centros educativos y organizaciones profesionales desempeñan un papel fundamental a la hora de impulsar la formación, compartir conocimiento y facilitar que los instaladores puedan adaptarse a un entorno tecnológico en constante cambio.

Esta colaboración contribuye no solo a elevar el nivel de cualificación del sector, sino también a mejorar la calidad

de las instalaciones, favorecer la incorporación de talento joven y garantizar que la innovación llegue al usuario final con todas las garantías de seguridad, eficiencia y rendimiento.

BOSCH HOME COMFORT, COMPROMETIDA CON EL DESARROLLO DEL SECTOR

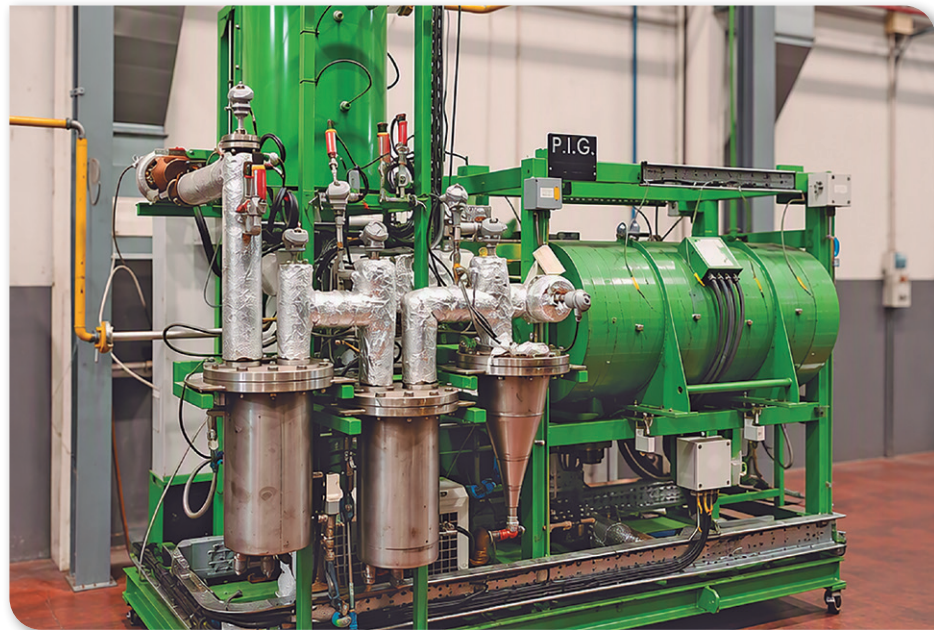
Con este objetivo, Bosch Home Comfort impulsa diferentes iniciativas orientadas a acompañar al instalador durante toda su trayectoria profesional. La compañía pone a disposición del sector soporte técnico especializado, una completa biblioteca de documentación técnica y herramientas digitales como la aplicación Easy Pro, que facilita desde el dispositivo móvil el acceso a manuales, esquemas e información técnica para agilizar el trabajo diario.

La formación constituye uno de los pilares de esta estrategia a través de la Academia Bosch Home Comfort, que combina programas presenciales y contenidos online adaptados a distintos niveles de especialización. Entre estas iniciativas destaca el Young Installer Program, un programa gratuito dirigido a estudiantes y titulados de Formación Profesional e Ingeniería interesados en desarrollar su carrera en el ámbito de la eficiencia energética y las nuevas tecnologías.

Esta apuesta se complementa con la red de seis centros propios de formación presencial que Bosch Home Comfort mantiene en Madrid, Barcelona, Valencia, Bilbao, Sevilla y Santiago de Compostela, así como con acuerdos de colaboración con entidades del sector, entre ellos el desarrollado junto a AGREMIA en el marco del programa europeo ERASMUS+, que facilita la realización de prácticas internacionales para estudiantes del Centro de Referencia Nacional de Moratalaz.

Para Bosch Home Comfort, contribuir a la capacitación de los profesionales supone una inversión estratégica para el futuro del sector. Un instalador altamente cualificado no solo garantiza instalaciones más eficientes, seguras y adaptadas a las necesidades de cada usuario, sino que también acelera la incorporación de tecnologías sostenibles y favorece el cumplimiento de los objetivos de descarbonización que marcarán la evolución del mercado HVAC durante los próximos años.

Naturgy y Greene validan la producción de gas verde a partir de residuos industriales y biomasa



Naturgy y Greene han dado un paso decisivo en su proyecto conjunto Waste to Biomethane (W2BM) con la puesta en marcha de una planta piloto del proyecto en las instalaciones de la empresa de valorización material de residuos en Elche.

Greene W2BM, proyecto que arrancó en 2023, plantea el desarrollo de soluciones innovadoras para la descarbonización mediante la transformación de residuos industriales no reciclables y biomasa en gas verde.

La planta piloto, que ya se encuentra en operación, cuenta con una capacidad de tratamiento de alrededor de 10 kg/h de residuo y permite producir metano sintético mediante un proceso combinado de pirólisis-gasificación y metanación biológica.

El proyecto W2BM se basa en una tecnología conjunta desarrollada por Naturgy y Greene, que integra la gasificación de residuos –mediante procesos de pirólisis y gasificación– con la posterior conversión del gas de síntesis en metano a través de un biorreactor biológico.

Actualmente, la planta piloto se encuentra en fase de ensayos y optimización del proceso, que se extenderá durante lo que queda de año. El objetivo es mejorar el ren-

dimiento del sistema y alcanzar niveles de pureza del metano del 95 % o superiores, validando la viabilidad técnica del proceso en condiciones reales de operación.

Durante esta fase, se están evaluando distintos parámetros clave, como la estabilidad del proceso, la calidad del gas producido, el comportamiento de los microorganismos implicados en la metanación biológica y la eficiencia global del sistema. Asimismo, se están ajustando las condiciones operativas.

El proceso biológico ya ha demostrado su escalabilidad desde laboratorio hasta planta piloto, con conversiones superiores al 60 %, con potencial de mejora hasta niveles del 80 o 90 % mediante la optimización de variables operativas.

Los resultados obtenidos en la fase piloto permitirán avanzar en el desarrollo de esta tecnología con vistas a su escalado industrial en los próximos años. En este sentido, el proyecto prevé, a partir de 2027, el desarrollo de plantas de demostración de mayor capacidad y el diseño de una primera instalación industrial capaz de tratar decenas de miles de toneladas de residuo al año.

FEGICAT reclama simplificar y unificar los trámites administrativos para las empresas instaladoras catalanas

La Federació de Gremis d'Instal·ladors de Catalunya (FEGICAT) ha presentado al Departamento de la Presidencia sus alegaciones al Anteproyecto de ley de simplificación de trámites en el ámbito urbanístico y ambiental, sometido a información pública hasta el 30 de septiembre.

La Federación valora positivamente la orientación general de la norma –plazos tasados y silencio positivo en los informes sectoriales, tramitación simultánea de la licencia de obras y de la ambiental, y la creación del Observatorio público de licencias–, pero advierte de que la simplificación no será efectiva si no se corrige el problema estructural que la propia exposición de motivos reconoce: la dispersión de criterios y de documentación exigida por cada ayuntamiento.

FEGICAT lo ilustra con la asimetría que las empresas instaladoras viven cada día. Cuando una misma actuación –una instalación solar de autoconsumo, un punto de recarga o una instalación térmica– se tramita por la vía de la seguridad industrial, la Generalitat la resuelve mediante declaración responsable, con modelos normalizados únicos para toda Cataluña, presentación telemática por Canal Empresa y efectos inmediatos. Cuando la misma actuación llega a la ventanilla municipal, topa con regímenes de intervención que varían según el municipio, documentación heterogénea y requerimientos sucesivos que alargan la tramitación de manera improductiva.

La magnitud del fenómeno no es menor. Según el Observatorio del autoconsumo del ICAEN, Cataluña cerró 2025 con 138.419 instalaciones de autoconsumo fotovoltaico en servicio, tras un año en el que se pusieron en marcha 14.873 nuevas, más de

cuarenta cada día. El 85,8 % son instalaciones domésticas de pequeña potencia: actuaciones técnicamente homogéneas y repetitivas, en las que la dispersión documental municipal tiene el mayor coste agregado para la ciudadanía, las empresas y las propias administraciones locales. Además, el grueso de la actividad de las empresas instaladoras –las actuaciones sujetas a comunicación previa– queda fuera de las mejoras de plazos que incorpora el texto.

Las ocho alegaciones de FEGICAT recaen únicamente sobre artículos que el Anteproyecto ya modifica o añade, de manera que incorporarlas no altera ni la estructura ni el calendario de la iniciativa legislativa. En síntesis, la Federación propone:

1. Un estándar documental único vinculante en las licencias urbanísticas y las comunicaciones previas.
2. La participación de las organizaciones representativas de los sectores afectados y de los entes locales en la elaboración y actualización de estos modelos normalizados.
3. Convenios de tramitación asistida y verificación formal de completitud en el marco de la FUE.
4. Una definición legal del concepto de afectación estructural.
5. Garantías de equilibrio en el nuevo sistema de certificación.
6. Un requerimiento único integrado, formulado dentro de los diez días siguientes a la presentación.
7. La tramitación electrónica de licencias y comunicaciones por la FUE y Canal Empresa.
8. Seguridad jurídica en el nuevo régimen de responsabilidad técnica, reservando la infracción a los casos de dolo o negligencia grave e inexcusable.

Agremia destina el 1 % de sus beneficios a Ayuda en Acción y Fundación Meridional

Agremia, la Asociación de Empresas del Sector de las Instalaciones y la Energía, ha hecho entrega de la aportación correspondiente al 1 % de los beneficios obtenidos en 2025 a dos entidades sociales, tal como se aprobó por unanimidad en la pasada Asamblea. De esta cantidad, un 0,5 % se ha destinado a Ayuda en Acción y otro 0,5 % a Fundación Meridional.

En el caso de Ayuda en Acción, la colaboración se enmarca en su programa Impulsa Empleo Joven, una iniciativa orientada a acompañar, formar y favorecer la inserción laboral de jóvenes que encuentran mayores dificultades de acceso al mercado de trabajo. Recientemente, Agremia ha participado junto a esta organización en

un proyecto formativo sobre climatización eficiente, que ha obtenido resultados positivos en la capacitación e incorporación laboral de los participantes.

Por otro lado, la aportación a Fundación Meridional permitirá apoyar una actuación destinada a mejorar las condiciones de habitabilidad de familias en situación de vulnerabilidad, mediante la climatización de espacios habitacionales tipo contenedor para favorecer un entorno más adecuado y proteger la salud de menores durante los periodos de temperaturas extremas. El proyecto surge a partir de la necesidad trasladada por un socio de Agremia y está dirigido a familias monoparentales con hijos menores.



La evolución de Junkers **se llama Bosch.**

Calderas Condens de Bosch, más flexibles,
compactas y fáciles de instalar.

Presentan un cuidado diseño y conectividad WiFi.
La elección inteligente para instalaciones de reemplazo.

Instala
#LikeABosch



La rehabilitación energética puede reducir un 25 % la demanda pico de energía y evitar parte de las inversiones en la red eléctrica



La Asociación de Fabricantes Españoles de Lanas Minerales Aislantes (AFELMA) presentó el pasado mes de julio la traducción y adaptación al español del informe de EURIMA "Tu vivienda, nuestro futuro", en una jornada que reunió a representantes de la Administración y del sector para debatir el papel de la rehabilitación energética en la transición hacia un sistema energético más eficiente y seguro.

La principal conclusión del estudio es que el orden en el que se interviene sobre los edificios importa. Priorizar la reducción de la demanda energética mediante la mejora de la envolvente antes de actuar únicamente sobre las instalaciones de climatización no solo mejora el comportamiento de los edificios, sino que reduce la necesidad de ampliar las infraestructuras energéticas y contribuye a la estabilidad del sistema.

Según el informe, una rehabilitación más ambiciosa del parque edificado permitiría reducir la demanda pico de energía en torno a un 25 % para 2030, optimizar hasta un 40 % las inversiones en infraestructuras energéticas y disminuir la necesidad de ampliar la red de transporte eléctrico. También contribuiría a reducir el coste global de la transición energética y las facturas de los hogares frente a un escenario basado únicamente en la electrificación sin mejoras en la envolvente.

Durante la presentación, AFELMA destacó que estas conclusiones adquieren una relevancia especial en España, donde la creciente demanda de refrigeración hará aún más necesario reducir previamente la energía que necesitan los edificios para mantener unas condiciones adecuadas de confort.

FEGECA participa en el Comité de Aplicaciones de Gas de Sedigas

FEGECA ha participado en una nueva reunión del Comité de Aplicaciones de Gas de SEDIGAS, un foro de trabajo en el que representantes del sector analizan la evolución del marco regulatorio, las iniciativas de descarbonización y los principales retos relacionados con las aplicaciones del gas en los ámbitos de la edificación, la industria y la movilidad.

Durante la reunión se abordaron, con carácter general, diferentes asuntos de actualidad vinculados a la normativa nacional y europea, las consultas regulatorias en curso, las medidas legislativas recientemente aprobadas y la evolución de iniciativas orientadas a impulsar una transición energética eficiente y sostenible.

Asimismo, los miembros del Comité intercambiaron impresiones sobre el desarrollo de los distintos grupos de trabajo, poniendo en común propuestas y reflexiones sobre aspectos relacionados con la eficiencia energética, la innovación tecnológica y el papel de las soluciones energéticas en los procesos de descarbonización.

Con su participación en este comité, FEGECA continúa colaborando activamente con SEDIGAS y el resto de agentes del sector, aportando la visión de los fabricantes de equipos de calefacción y producción de agua caliente sanitaria, y contribuyendo al análisis de los desafíos regulatorios y tecnológicos que marcarán la evolución del sector energético en los próximos años.

La jornada contó con la participación de representantes del Ministerio de Vivienda y Agenda Urbana (MIVAU), el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), Green Building Council España (GBCe) y el Consejo Superior de los Colegios de Arquitectos de España (CSCAE).

Durante la mesa redonda, titulada La transversalidad en la rehabilitación y descarbonización de nuestro parque edificado, los participantes coincidieron en la necesidad de avanzar hacia una rehabilitación integral del parque edificado, situando la eficiencia energética como punto de partida de cualquier estrategia de descarbonización.

Para AFELMA, el informe aporta un cambio de perspectiva al debate energético: unos edificios bien preparados frente al frío y al calor no solo reducen el con-

sumo de quienes los habitan, sino que ayudan a disminuir la presión sobre las infraestructuras energéticas del conjunto del sistema.

"El debate energético no puede centrarse únicamente en cuánta energía vamos a producir o distribuir, sino también en cuánta energía necesitamos. Cada edificio que demanda menos energía contribuye a reducir la presión sobre el sistema. Por eso la rehabilitación de la envolvente debe entenderse como una inversión, no como una actuación secundaria", afirmó Miguel Ángel Gallardo, presidente de AFELMA.

Para AFELMA, el informe de EURIMA aporta una lectura especialmente útil para España: la rehabilitación energética del parque edificado puede ayudar a reducir costes ocultos de la transición, mejorar la seguridad energética y hacer más eficiente la electrificación de los hogares.

Descienden las bajas por contingencia profesional y suben las de contingencias comunes en el sector de instalaciones

El pasado año 2025, las bajas iniciadas por contingencia profesional en el CNAE 432 (sector de las instalaciones eléctricas, de fontanería y otras instalaciones en obras de construcción) supusieron el 18,63 % del total mientras que las de contingencia común supusieron el 81,37 % del total, según el Estudio de la evolución de la incapacidad temporal en el CNAE 432, que ha realizado el Observatorio AGREMIA-APIEM para la accidentabilidad con el apoyo técnico y estadístico de FREMAP.

Estos datos ponen de manifiesto que en 2025 se han registrado menos bajas por contingencia profesional que en 2024, mientras que las bajas por contingencias comunes se han incrementado en 2025 respecto al año anterior.

Respecto a la incidencia media (calculada como las bajas iniciadas respecto al colectivo protegido en el CNAE 432), se registraron un total de 7,65 bajas por contingencias profesionales por cada 100 trabajadores del CNAE 432, lo que supone un descenso del 10 % respecto a 2024, mientras que, en el ámbito de las contingencias comunes, se registró un 39,54 de bajas por cada 100 trabajadores, lo que indica un incremento del 3,70 % con respecto a 2024.

ÍNDICE DE INCAPACIDAD TEMPORAL

Este estudio también analiza el índice de incapacidad temporal (IT) destacando que, en lo que se refiere a contingencias profesionales, el índice de IT fue de 0,93, con un descenso del 3,12 % con respecto a 2024. En contingencias comunes, este mismo índice fue de 4,23, lo que supone un incremento del 12,8 % con respecto a 2024.

TRASTORNOS MUSCULOESQUELÉTICOS, PRINCIPAL CAUSA DE ACCIDENTES

El Observatorio AGREMIA-APIEM también ha realizado un estudio sobre la accidentabilidad laboral en el sector de las instalaciones (CNAE 4321 y 4322), entre 2.154 centros de trabajo ubicados en la Comunidad de Madrid y un total de 16.535 trabajadores por cuenta ajena,



en el que se registró que hubo 1.268 accidentes de trabajo con baja.

En 2025, hubo un total de 103 accidentes de trabajo in itinere, de los 78 fueron accidentes de tráfico. La causa mayoritaria de accidente de trabajo en el sector de las instalaciones es el sobreesfuerzo físico sobre el sistema musculoesquelético, con un 36,75 %; la mayoría de los accidentes se registraron en la espalda/tronco, en la pierna y en el tobillo.

En segundo lugar, se sitúan los golpes contra objetos inmóviles, que representan el 25,75 % de los accidentes. Estos se producen principalmente como consecuencia de caídas desde escaleras fijas y móviles, así como de tropiezos y resbalones durante los desplazamientos por el lugar de trabajo.

Completan el pódium, los choques o golpes contra un objeto en movimiento, con un 14,16 % del total de accidentes, mayoritariamente motivados por golpes

por objetos durante su manipulación. Las principales regiones anatómicas en las que tienen lugar estos accidentes son la mano y la muñeca, el tobillo y el pie y la cabeza y la cara.

El estudio también pone de manifiesto que, en contingencias comunes, el 41,38 % del total de las bajas fueron por patologías relacionadas con el aparato respiratorio, malestar, síntomas y patologías infecciosas. Estos grupos de diagnóstico cuentan con bajas de corta duración que acumularon el 13,06 % del total de días de baja en el sector.

Respecto a los costes salariales, el estudio del Observatorio indica que el coste medio de las bajas finalizadas en accidentes de trabajo fue de 1.100,34 euros por persona en 2025, superior a los 1.050,21 euros por persona de 2024.

Asimismo, el coste medio por día de la baja en accidente de trabajo en 2025 fue de 26,67 euros por persona, superando

de nuevo a los 25,66 euros por persona de 2024.

Para AGREMIA y APIEM, los resultados mostrados por estos estudios son positivos, aunque también muy preocupantes. Por un lado, celebran ese significativo descenso del 10 % de las bajas causadas por contingencias profesionales y lo enmarcan dentro del éxito de las campañas de concienciación sobre seguridad laboral y prevención de riesgos laborales que se ponen en marcha en los centros de trabajo, demostrando que se aplican con rigurosidad los protocolos en las instalaciones.

Sin embargo, ambas asociaciones empresariales muestran una profunda preocupación por ese 81,37 % que representan las bajas por contingencias comunes y el índice de incapacidad temporal que se ha disparado en un 12,8 %.

AGREMIA y APIEM señalan que este incremento (que viene dado en gran medida por patologías de corta duración) evidencia un problema estructural de salud pública y de gestión del absentismo que desborda el control de la empresa, mermando gravemente la productividad de un sector que ya sufre una acuciante falta de mano de obra cualificada. A esto se suma el impacto económico directo para las pymes y autónomos del sector, ya que el coste medio de las bajas por accidente laboral ha subido hasta los 1.100,34 euros por persona, encareciendo y alargando unos procesos que castigan la competitividad y la planificación de los proyectos.

Ante esta situación, ambas patronales quieren lanzar un mensaje de compromiso con la intensificación de acciones divulgativas y de formación en torno a la prevención de los riesgos laborales y, sobre todo, aquellos derivados de los sobreesfuerzos musculares y los golpes accidentales, que siguen siendo las principales causas de siniestralidad.

Del mismo modo, instan a las administraciones públicas a que realicen reformas normativas urgentes que otorguen mayores competencias a las mutuas en la gestión y propuesta de alta de las contingencias comunes, una medida que consideran indispensable para aligerar la sanidad pública, acortar la duración de las bajas y frenar una sangría económica insostenible para el tejido empresarial.

AFEC radiografía el mercado español de climatización, analizando energía, normativa y evolución sectorial



la gestión de los datos adquieren mayor peso en un mercado en el que la eficiencia nominal resulta insuficiente para valorar el desempeño final de los sistemas.

El informe presta asimismo especial atención a la resiliencia térmica ante el aumento de los episodios de calor extremo, al papel del HVAC en edificios e infraestructuras críticas, a las señales económicas que condicionan la electrificación y a la capacidad de las bombas de calor y los sistemas controlables para aportar flexibilidad al sistema energético.

Con esta edición, AFEC amplía la difusión internacional de sus estadísticas y de su conocimiento sectorial en un momento en el que España presenta características especialmente relevantes para el debate europeo sobre climatización.

El proyecto IRENE acerca la rehabilitación energética a los hogares vulnerables

La pobreza energética afecta a millones de personas en toda la Unión Europea. Para hacer frente a este desafío, el proyecto IRENE impulsa la rehabilitación energética inclusiva priorizando los hogares y barrios vulnerables, y garantizando que las mejoras en eficiencia energética no conlleven desplazamientos de la población ni procesos de gentrificación.

Lanzado en septiembre de 2025 y con una duración prevista hasta agosto de 2028, IRENE (Catalysing Inclusive, Representative, Equitable Energy renovation wavE) está coordinado por

Global Factor International Consulting y reúne a un consorcio multidisciplinar integrado por diez organizaciones de Bélgica, Lituania, Países Bajos y España.

Cofinanciado por la Unión Europea a través del programa LIFE de Transición hacia una Energía Limpia, IRENE contribuye a la implementación de las políticas europeas que respaldan el Pacto Verde Europeo, los objetivos energéticos y climáticos de la Unión para 2030, la estrategia Renovation Wave y los objetivos de neutralidad climática para 2050.

A FEC, Asociación de Fabricantes de Equipos de Climatización, ha publicado la edición actualizada a agosto de su *Informe del mercado de las instalaciones térmicas y de climatización en España 2025 - Tracción y resiliencia*, junto con la primera versión completa en inglés.

El informe combina las estadísticas propias de AFEC con una lectura técnico-económica del mercado español de climatización, ventilación, bombas de calor, producción de agua caliente sanitaria, regulación y control. El análisis incorpora también los principales factores energéticos, económicos, regulatorios, climáticos y constructivos que condicionan la evolución del sector y sus perspectivas.

Los datos estadísticos y el análisis original se mantienen con el cierre realizado en febrero de 2026. La nueva edición incorpora una actualización específica a agosto que permite contrastar las perspectivas formuladas entonces con los desarrollos registrados durante los seis meses posteriores.

Entre las cuestiones con mayor impacto para el mercado español se encuentran la revisión de los factores de paso (PEF) para la certificación energética de edificios con un enfoque prospectivo, el avance de la implementación de la EPBD, el refuerzo de los Certificados de Ahorro Energético (CAEs) como instrumento para impulsar la electrificación térmica y la publicación del nuevo Electrification Action Plan de la Comisión Europea.

En este periodo también se han producido avances relevantes en el calendario del ETS2, el Plan Social para el Clima, la adaptación española al nuevo Reglamento F-Gas, los requisitos europeos de ecodiseño para ventiladores, la infraestructura del Pasaporte Digital de Producto, la eficiencia energética de los centros de datos y la financiación de proyectos de calor industrial descarbonizado.

“La evolución de estos seis meses permite contrastar la lectura que planteamos en febrero. La tracción del mercado existe, pero su desarrollo depende de que regulación, señal económica, financiación, tecnología y capacidad de ejecución avancen con coherencia. La actualización incorpora los cambios que ya están influyendo en ese equilibrio y permite mantener el informe como una herramienta útil para interpretar el mercado”, señala Marta San Román, directora general de AFEC.

EL MERCADO CRECE Y SE TRANSFORMA

El estudio de AFEC registró en 2025 un crecimiento agregado del 11,4 % en valor de las ventas *sell-in* de las categorías analizadas. Dentro de este mercado, los equipos de climatización, bombas de calor y producción de ACS crecieron un 6,5 %.

El mercado español de bombas de calor alcanzó 227.524 unidades en 2025, un 14,9 % más que el año anterior, con crecimiento en las tres tecnologías consideradas en el estudio. Los datos publicados posteriormente a escala europea han confirmado también la recuperación observada al cierre del informe, con un crecimiento del 13 % en 2025 en los 21 países analizados.

Más allá de las cifras, AFEC identifica una evolución hacia instalaciones más integradas, digitalizadas y orientadas al rendimiento en condiciones reales de funcionamiento. La regulación y el control, la puesta en marcha, la interoperabilidad, la ventilación, la calidad ambiental interior y



GLP, una alternativa rentable y eficiente

Tecnología sostenible y limpia para hacer crecer tu negocio

Cuando el proceso no puede parar, nuestra energía está presente

WhatsApp
695 630 067

Teléfono
911 227 638

Correo electrónico
informacion@vitogas.es



VICENTE GALLARDO, PRESIDENTE DE FEGECA

La transición energética debe ser realista, inclusiva y tecnológicamente diversa



Los gases renovables representan una gran oportunidad ya que permiten avanzar en la descarbonización aprovechando las infraestructuras y los equipos existentes

El pasado 19 de mayo, Vicente Gallardo, en Asamblea General fue elegido nuevo presidente de la Asociación de Fabricantes de Emisores de Calor FEGECA para el periodo 2026-2030. Su nombramiento ha sido recibido muy positivamente por los profesionales del sector, que destacan su amplia experiencia, visión estratégica y capacidad de liderazgo. Cabe recordar, además, que Vicente Gallardo ya presidió FEGECA durante ocho años, etapa en la que contribuyó significativamente al fortalecimiento institucional de la Asociación.

Gallardo ha elaborado un artículo en el que analiza los principales retos y oportunidades que afronta el sector de la calefacción en un contexto de profunda transformación energética. Entre otros asuntos, aborda la transición hacia la descarbonización, el futuro de las calderas y de los sistemas híbridos, el papel estratégico de los gases renovables y las prioridades que marcarán la hoja de ruta de FEGECA durante los próximos cuatro años. A continuación reproducimos el artículo.

FEGECA REFUERZA SU PAPEL COMO AGENTE ESTRATÉGICO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

FEGECA se ha consolidado como un agente técnico y estratégico dentro del sector. Mi principal objetivo como presidente es reforzar ese papel y lograr que el sector de la calefacción y agua caliente sanitaria sea un protagonista activo en el diseño y ejecución de la transición energética.

Para ello, nos enfocaremos en trabajar para aumentar nuestra presencia institucional y nuestra capacidad de influencia, defender un modelo multitecnológico basado en la diversidad tecnológica y neutralidad, apoyar la transformación e innovación de las empresas, mejorar la visibilidad y el posicionamiento del sector, estrechar la colaboración con instaladores y distribuidores e impulsar la formación y la captación de talento, aspectos esenciales para afrontar los retos presentes y futuros de nuestra industria.

La descarbonización exige más que electrificación: la apuesta de FEGECA

FEGECA debe continuar siendo un actor estratégico en la transición energética del sistema del sector térmico y una voz activa en el debate energético español, aportando una visión basada en el pragmatismo, la diversidad tecnológica y la modernización del parque instalado.

Descarbonizar no significa necesariamente electrificar. No existe una única tecnología válida para todos los edificios y todos los usuarios. Hay limitaciones técnicas, económicas y de infraestructura que hacen inviables la electrificación total en determinados edificios y aplicaciones.

Por ello, desde FEGECA defendemos que una visión basada en la complementariedad tecnológica es una solución más realista, en la que convivan las bombas de calor, los sistemas híbridos y calderas alimentadas con gases renovables, como el biometano y el hidrógeno.

Nuestro rol como Asociación es ayudar a que la transición energética se desarrolle de forma realista, accesible e inclusiva, adaptándose a la realidad del parque de viviendas y a las necesidades de los consumidores.

EL SECTOR DE LA CALEFACCIÓN CONSOLIDA SU RECUPERACIÓN EN UN CONTEXTO DE TRANSFORMACIÓN

El sector está inmerso actualmente en una fase de transición. Venimos de un pe-

riodo marcado por la crisis energética, el ajuste de stocks y la incertidumbre regulatoria, pero ya se perciben claros signos de recuperación y estabilización.

En el último año, el mercado ha retomado la senda del crecimiento, alcanzando una facturación de 965 millones de euros en 2025. Esta evolución responde a una demanda estructural vinculada a la renovación del parque edificatorio existente, que representa el principal motor del sector. No es un crecimiento explosivo pero sí una consolidación.

Además, la clarificación normativa derivada de la interpretación de la Directiva de Eficiencia Energética de los Edificios (EPBD) ha aportado mayor seguridad jurídica al mercado. La guía deja claro que la consideración de una caldera como fósil depende del combustible que utilice y no de la tecnología en sí misma. En consecuencia, las calderas que funcionen con biometano, biogás o hidrógeno no tendrán la consideración de equipos de combustible fósiles y por tanto no estarán prohibidas y seguirán teniendo un papel relevante. Esta precisión normativa ha contribuido a despejar incertidumbres y reforzar la confianza de consumidores, profesionales e inversores.

No obstante, el sector continúa inmerso en un profundo proceso de transformación, impulsado por los objetivos de descarbonización, la evolución tecnológica y la nece-

sidad de ofrecer soluciones cada vez más eficaces, sostenibles y adaptadas a la realidad de los edificios y de los usuarios.

LOS GASES RENOVABLES, UNA OPORTUNIDAD ESTRATÉGICA PARA ACELERAR LA DESCARBONIZACIÓN

Sin duda, los gases renovables representan una gran oportunidad ya que permiten avanzar en la descarbonización aprovechando las infraestructuras y los equipos existentes, convirtiéndose en una respuesta madura a las necesidades de la transición energética. Las calderas de condensación actuales están preparadas para funcionar con gas verde, lo que garantiza una accesibilidad total y evita reformas complejas o inversiones inasumibles en los hogares.

El reto para que la consolidación del biometano avance en España es construir las condiciones necesarias para su desarrollo: un marco regulatorio estable y previsible que reconozca el valor del gas verde en términos de descarbonización, seguridad de suministro, economía circular y cohesión territorial. Es fundamental que la transformación del sistema energético se base en soluciones accesibles para el consumidor, igualmente es necesario redefinir los planes de ayudas desde una perspectiva integral, priorizando la accesibilidad y minimizando la inversión inicial que deben asumir los consumidores.

Como siempre, desde FEGECA reiteramos que la transición energética no puede identificarse exclusivamente con la electrificación, igualmente no puede conllevar costes inasumibles para los ciudadanos. Es fundamental que desde la administración se informe rigurosamente a los ciudadanos, garantizando una neutralidad tecnológica y un reconocimiento de que hay diferentes caminos para descarbonizar eficientemente.

Para los fabricantes, este escenario representa una gran oportunidad, ya que todas las tecnologías tienen capacidad para evolucionar y adaptarse a nuevos vectores energéticos, manteniendo un papel relevante en el mix energético del futuro.

LOS SISTEMAS HÍBRIDOS, UNA DE LAS SOLUCIONES CON MAYOR POTENCIAL PARA EL PARQUE EDIFICATORIO EXISTENTE

Los sistemas híbridos están llamados a desempeñar un papel clave en la descarbonización del parque edificatorio existente. La combinación de calderas de alta eficiencia y bombas de calor se está consolidando como una de las soluciones con mayor proyección, ya que ofrece una respuesta flexible y adaptable a la diversidad de edificios e instalaciones presentes en nuestro país.

Estos sistemas permiten aprovechar las ventajas de cada tecnología, optimizando su funcionamiento en función de las condiciones climáticas, los perfiles de consumo o la disponibilidad energética. De este modo, facilitan una reducción progresiva de emisiones, sin comprometer ni la seguridad de suministro, ni el confort de los usuarios, ni la eficiencia económica de las instalaciones.

Además, encajan perfectamente en un modelo de convivencia tecnológica, donde calderas y bombas de calor no son soluciones excluyentes, sino complementarias. Precisamente por ello, desde FEGECA consideramos que los sistemas híbridos se posicionaran como una de las alternativas con mayor potencial de crecimiento y desarrollo en los próximos años.

UN MENSAJE AL SECTOR: UNA TRANSICIÓN ENERGÉTICA REALISTA Y TECNOLÓGICAMENTE DIVERSA

El sector de la calefacción y el agua caliente sanitaria debe ser protagonista activo de la transición energética. La descarbonización exige un enfoque realista y pragmático, basado en la convivencia de distintas tecnologías. Las calderas seguirán desempeñando un papel relevante gracias al desarrollo de los gases renovables, mientras que la renovación del parque instalado continuará siendo el principal motor de crecimiento del sector. En este contexto, los sistemas híbridos se consolidan como una de las soluciones con mayor potencial para avanzar hacia una calefacción más eficiente y descarbonizada.

La combinación de calderas de alta eficiencia y bombas de calor se está consolidando como una de las soluciones con mayor proyección

Salamanca, ciudad anfitriona del 36º Congreso de CONAIF

La próxima edición del Congreso de CONAIF, el foro de referencia a nivel nacional para las empresas instaladoras españolas y punto de encuentro de la cadena de valor del sector, tiene lugar los días 1 y 2 de octubre en el Palacio de Congresos de Castilla y León en Salamanca. Está organizada por CONAIF y su asociación de instaladores en la provincia, Aesfonca, que ejerce de anfitriona. Cuenta, además, con la colaboración del ayuntamiento de la ciudad y la principal organización regional de empresarios, CEOE-Cepyme Salamanca.

El Congreso, que en 2026 llega a su trigésimo sexta edición, reúne en la capital charra a profesionales de las instalaciones y de la industria relacionada con la actividad instaladora, con el objetivo de abordar los principales desafíos y tendencias del mercado actual. Durante dos jornadas, el Congreso debate sobre la transición energética haciendo hincapié en las soluciones para la descarbonización como la que representan los combustibles renovables y las denominadas tecnologías limpias, como la aerotermia; también se tratarán asuntos como la comercialización de energía por parte de las empresas instaladoras, la sostenibilidad, la electrificación en el sector y los nuevos modelos de negocio, entre otros temas.

La presente edición cuenta con un completo programa de ponencias, conferencias y mesas redondas sobre temas de actualidad que correrán a cargo de expertos y técnicos de diferentes ámbitos, así como de prestigiosas figuras del *coaching*.

EL GAS, PROTAGONISTA DEL PRIMER DÍA

El gas líquido y los gases renovables arrancarán la edición con ponencias a cargo de Marta de Pablos. Directora de Crecimiento de Nedgia; Javier Migoya. Director de Expansión de Redexis y Sirdia Berenguer, directora GLP de Respol.

Además, Andra Vasiu, portavoz de la Alianza por una Energía Sostenible y Accesible en el Hogar (AESAH) impartirá una interesante sesión titulada "El (largo) futuro de las calderas en la descarbonización de los hogares: desmontando bulos sobre la EPBD".

Entre los ponentes confirmados destacan Carlos Sobera, uno de los presentadores más reconocidos de la televisión española, que aborda la importancia de la comunicación para que las pymes conecten con sus clientes, tanto actuales como potenciales; también interviene, en consonancia con el nivel adquirido por el Congreso de CONAIF a lo largo de sus 35 ediciones, un conferenciante de gran prestigio en el ámbito empresarial como es Dimas Gimeno, presidente de El Corte Inglés desde 2014 a 2018 y actualmente presidente ejecutivo de Wow, que se referirá a su experiencia empresarial y al necesario proceso de transformación digital en las pymes para que no dejen de ser competitivas. La conocida presentadora de televisión, Alicia Senovilla, vuelve a llevar las riendas del Congreso una edición más, la décima consecutiva.

POTENTE PROGRAMA SOCIAL

Además del programa de ponencias y mesas redondas, el Congreso de CONAIF ofrece un potente programa social para los congresistas que favorece el *networking* e incluye actividades como una ruta de pinchos en el entorno de la plaza Mayor de Salamanca, el cóctel de bienvenida a

los congresistas ofrecido por Nedgia en el Colegio del arzobispo Fonseca, la cena de gala en el Casino de Salamanca, así como excursiones opcionales en el programa acompañantes a Ciudad Rodrigo y dentro de la ciudad de Salamanca, a la Casa de Lis, el Palacio de Monterrey y el Huerto de Calixto y Melibea; un taller de cocina, también opcional, dirigido a los acompañantes de los congresistas y la excursión "Salamanca Panorámica".

Entre los patrocinadores se encuentran las principales empresas y firmas comerciales vinculadas con las instalaciones energéticas, de climatización y calefacción, agua, frío y electricidad, que mantienen una estrecha conexión con los instaladores del colectivo de CONAIF.

En la categoría oro están Iberdrola España, Conaif Energía, CSM Correduría de Seguros, Junkers-Bosch, Nedgia, Nexus Energía, Redexis, Repsol y Thermor. En la categoría plata, Válvulas Arco, Disa, Airzone, Vaillant, Saunier Duval, Ferroli, Ista, Tesy, Baxi, Testo y Conaif-Sedigas Certificación. Y en la categoría bronce, Bettergy, Rafael Márquez Moro y Cía, Industrial Llobera, Cadielsa, Alcasa Castilla, Ecotic y Renault. Como colaboradores locales están los distribuidores Grupo Electromercantil y Salvador Escoda. Mientras que nuestra publicación IDG INGENIERÍA DEL GAS es el único *media partner* íntegramente dedicado al sector de gas natural y gases renovables.



Organizan:



www.congresoconaif.es



Colabora:



36ª
EDICIÓN

1-2
octubre
2026

CONGRESO
DE CONAIF

Salamanca

Palacio de Congresos



Patrocinadores Oro:



El Congreso de CONAIF ofrece un potente programa social para los congresistas que favorece el *networking*

Bosch reduce un 83% sus emisiones de CO₂ y se acerca a su objetivo climático para 2030



Bosch continúa acelerando su proceso de descarbonización y ya ha recorrido la mayor parte del camino hacia uno de los compromisos medioambientales más ambiciosos de su historia. Desde 2018, la compañía ha reducido un 83 % sus emisiones operativas de CO₂, pasando de 3,26 millones de toneladas a aproximadamente 511.000 toneladas en 2025.

Este avance acerca a Bosch a la meta establecida en su hoja de ruta, que prevé reducir un 85 % sus emisiones operativas antes de 2030. Este compromiso está alineado con el Acuerdo de París y validado por la iniciativa Science Based Targets (SBTi), que certifica la consistencia científica de los planes de descarbonización de las compañías.

La reducción lograda hasta la fecha equivale a eliminar cerca de 2,75 millones de toneladas de CO₂ de las operaciones de Bosch en todo el mundo desde el año base de 2018, situando a la compañía muy cerca del objetivo marcado para el final de la década.

Con sus más de 470 sedes en todo el mundo, el Grupo Bosch ha alcanzado, desde 2020, la neutralidad de carbono a nivel global (alcances 1 y 2). Este hito ha sido posible gracias a una estrategia apoyada en cuatro pilares: la mejora de la eficiencia energética, la generación propia de energía a partir de fuentes renovables, el consumo de electricidad procedente de fuentes renovables (electricidad verde) y, como último recurso,

la compensación de las emisiones residuales mediante créditos de carbono. Los alcances 1, 2 y 3 se aplican de conformidad con la norma Greenhouse Gas Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard.

La compañía opera actualmente en más de 470 ubicaciones en todo el mundo con el objetivo de continuar reduciendo progresivamente el volumen de emisiones que requieren compensación mediante nuevas medidas de eficiencia energética y una mayor generación renovable.

MÁS DE 8.500 PROYECTOS PARA REDUCIR EL CONSUMO ENERGÉTICO

La eficiencia energética se ha consolidado como una de las principales herramientas de Bosch para avanzar en su descarbonización. Desde 2019, la compañía ha puesto en marcha más de 8 500 proyectos de eficiencia energética en todo el mundo, de los cuales alrededor de 1 200 se incorporaron únicamente durante 2025.

Estas iniciativas han permitido identificar un potencial acumulado de ahorro energético de 1.324 GWh, lo que representa ya el 78 % del objetivo fijado para 2030. La meta es alcanzar un potencial de ahorro total de 1,7 TWh mediante la mejora continua de los procesos e instalaciones de la compañía.

Para impulsar esta transformación, Bosch prevé destinar alrededor de 1.000 millones de euros a proyectos de eficiencia energética entre 2019 y 2030.

Baxi apuesta por seguir creciendo tras la compra de la italiana G.I. Holding

El Grupo BDR Thermea, fabricante internacional líder en soluciones inteligentes de climatización interior, al que pertenece Baxi, ha anunciado la adquisición del 100 % de la empresa italiana G.I. Holding, líder en soluciones de calefacción, ventilación y aire acondicionado para aplicaciones comerciales e industriales. G.I. Holding dispone de una sólida cartera comercial y una amplia experiencia en ingeniería, integración de sistemas y servicios. Entre sus marcas se encuentran Clint (bombas de calor y refrigeradores), KTK Klimatechnik (refrigeración de procesos), Novair (soluciones de calidad del aire) y Montair (refrigeración de centros de datos). Este hecho va a reforzar de manera directa en el catálogo de Climatización Comercial que Baxi ofrecerá próximamente a sus clientes, en España y Portugal, porque le permitirá presentar nuevas soluciones de bombas de calor para la descarbonización de edificios, entre otras destacadas novedades.

La evolución empresarial de BDR Thermea y todo su grupo de empresas hacia sistemas de climatización centralizados para edificios comerciales e industriales tiene sus antecedentes en la compra que Baxi realizó en 2021, cuando adquirió Hitecsa, con el objetivo de complementar



su oferta tradicional y poder ofrecer más soluciones adaptadas para todo tipo de edificios terciarios e industriales como aeropuertos, hospitales, hoteles, supermercados, tiendas... Joan Blanch, director general de BDR Thermea en España y Portugal, destaca que “con esta adquisición que hoy ha realizado el Grupo, se refuerza la alineación estratégica y operativa de BDR Thermea con su plan de crecimiento que se ha marcado para 2030. Hoy ampliamos significativamente nuestra capacidad para ofrecer soluciones a todas las necesidades de climatización comercial que pueden necesitar nuestros clientes, desde complejos residenciales y hoteles hasta centros educativos o comerciales”.

Daikin impulsa el talento joven en el IV Congreso Nacional de Ingeniería de Instalaciones



Daikin, empresa líder en el sector de la climatización, volvió a estar presente como patrocinador en el IV Congreso Nacional de Ingeniería de Instalaciones, organizado por la Associació de Consultors d'Instal·lacions (ACI) en colaboración con AEDICI, que se celebró el pasado 7 de julio en el Hotel InterContinental de Barcelona. En esta edición, la compañía ha dado un paso más en su compromiso con el desarrollo del sector y la promoción del talento joven, impulsando su nuevo espacio “Jóvenes Talentos by Daikin”.

El Congreso Nacional de Ingeniería de Instalaciones se ha consolidado

como uno de los principales puntos de encuentro para consultores, ingenierías, fabricantes y profesionales de la edificación, priorizando el intercambio de conocimiento técnico y el debate sobre las principales tendencias de la industria.

En el espacio “Jóvenes Talentos by Daikin”, un total de nueve jóvenes ingenieros e ingenieras presentaron una ponencia técnica de diez minutos ante un jurado especializado que ha elegido las mejores propuestas en dos categorías: “Mejor contenido técnico” y “Mejor comunicación y puesta en escena”.

Esta iniciativa nace con el objetivo de ofrecer visibilidad a una nueva generación de profesionales y crear un punto de encuentro donde compartir conocimiento, en un contexto en el que el relevo generacional resulta clave para afrontar los retos de la transición energética, la digitalización y la descarbonización de los edificios. De este modo, Daikin y ACI refuerzan una colaboración que persigue contribuir al crecimiento de una comunidad profesional cada vez más preparada para responder a las necesidades del sector, asegurando que sus nuevas voces tengan protagonismo en los espacios de debate profesional.

Ariston Group completa la adquisición del grupo Riello

Ariston Group ha completado la adquisición del 100 % del Grupo Riello, compañía internacional de referencia en soluciones de confort térmico y tecnologías de combustión.

La incorporación de Riello supone un importante paso adelante para Ariston Group, que amplía sus capacidades tecnológicas y su cartera de soluciones gracias a la complementariedad entre ambas compañías.

Riello Group aporta una amplia experiencia en el desarrollo de soluciones de calefacción, bombas de calor, aire acondicionado y tecnologías avanzadas de combustión, además de una sólida presencia internacional. La combinación de ambas compañías permitirá acelerar la innovación y responder con mayor agilidad a los retos de la transición energética y la creciente demanda de soluciones de alta eficiencia.



Para clientes, distribuidores e instaladores, esta integración representa la oportunidad de acceder a una oferta más amplia y complementaria, respaldada por el conocimiento, la experiencia y la capacidad industrial de uno de los principales grupos internacionales del sector.

Válvulas Arco refuerza su estrategia de sostenibilidad con un Plan Director hasta 2030



Válvulas Arco ha publicado su Memoria de Sostenibilidad 2025, un documento que recoge los principales avances de la compañía en materia ambiental, social y de buen gobierno (ESG) y que consolida una nueva etapa en su compromiso con una forma responsable de avanzar.

La memoria presenta el Plan Director de Sostenibilidad 2030, la hoja de ruta con la que la compañía reforzará la integración de los criterios ESG en la evolución de su actividad industrial durante los próximos años. Este plan establece once líneas estratégicas orientadas a mejorar la eficiencia de los procesos, optimizar el uso de

los Válvulas Arco refuerza su estrategia de sostenibilidad con un Plan Director hasta 2030 recursos, reducir progresivamente el impacto ambiental y fortalecer un modelo de gestión responsable, competitivo y preparado para los retos futuros.

Uno de los pilares de esta estrategia es el Plan de Descarbonización 2026-2030, que fija el objetivo de reducir un 20 % las emisiones de gases de efecto invernadero de alcance 1 y 2 respecto a 2025.

La Memoria de Sostenibilidad refleja cómo la compañía integra los criterios ambientales, sociales y de buen gobierno en su modelo de gestión y en la evolución de su actividad industrial. En este sentido, recoge iniciativas dirigidas a mejorar la eficiencia en el uso de la energía y el agua, avanzar hacia un modelo de producción más eficiente, impulsar la economía circular mediante la recuperación y reutilización de materiales, incorporar criterios de ecodiseño y desarrollar productos que contribuyan a instalaciones más seguras, eficientes y sostenibles.

La red gasista española, clave para acelerar la expansión del biometano

(Viene de página 01)

“El biometano se está convirtiendo en un pilar estratégico de la transición energética europea. Aprovechando al máximo la infraestructura de gas existente, podemos conectar la producción con la demanda a través de las fronteras, reforzar la seguridad energética de Europa y liberar todo el potencial de los gases renovables”, declaró Lucie Boost, secretaria general de Gas Infrastructure Europe.

El interés de los inversores se mantiene firme, con compromisos de inversión que alcanzan los 36.000 millones de euros, un aumento significativo con respecto a las inversiones registradas el año pasado (28.000 millones de euros), según el informe *Biomethane Investment Outlook*. Esta creciente confianza inversora subraya el importante potencial de aceleración del sector, siempre que se establezcan las condiciones regulatorias adecuadas. Si se materializan por completo, se espera que estas inversiones generen 9.000 millones de metros cúbicos anuales de capacidad adicional de producción de biometano para 2030.

El mapa de biometano muestra que el número de plantas en Europa aumentó de 1678 a 1975 entre los periodos de recopilación de datos de 2025 y 2026. Durante ese tiempo, entraron en funcionamiento 327 nuevas plantas.

Sin embargo, el crecimiento sigue siendo desigual en todo el bloque. Si bien se espera que la producción nacional aumente significativamente para 2030, en línea con los objetivos de los Estados miembros, actualmente solo cinco países representan el 95 % de la producción europea de biometano.

El tamaño promedio de las plantas de biometano en Europa es de 472 Nm³/h, aunque existe una gran variación en todo el continente. Francia, a pesar de ser líder en número de plantas, cuenta con instalaciones más pequeñas, con un promedio de 212 Nm³/h. En contraste, Italia (667 Nm³/h) y Alemania (607 Nm³/h) operan instalaciones de mayor tamaño, contribuyendo en mayor medida a la capacidad total. Dinamarca (1528 Nm³/h) también cuenta con menos plantas, pero de tamaño significativamente mayor.

Los resultados subrayan la necesidad de marcos normativos claros y coherentes para acelerar la implementación en todos los Estados miembros. Los actores del sector reclaman seguridad jurídica y estrategias específicas para el biometano que ayuden a convertir las ambiciones de inversión en proyectos operativos.

Mientras Europa sigue afrontando los retos de la seguridad energética, la incertidumbre geopolítica y la dependencia de los combustibles fósiles importados, el biometano se reconoce cada vez más como una fuente estratégica de energía renovable.

Con materias primas sostenibles disponibles en toda Europa, una infraestructura de gas existente lista para su integración y valiosos subproductos que respaldan los objetivos de la economía circular, se dan las condiciones para un mayor despliegue del biometano. El continuo crecimiento del sector refleja su creciente papel en la transición energética de Europa.

ESPAÑA

En España el mapa publicado recoge 26 plantas en funcionamiento de las que 11 se han incorporado en el último año. En este sentido cabe destacar que, según los datos recogidos por Enagás, el biometano representa el 0,2 % de los aprovisionamientos de gas hasta agosto con un acumulado de 373 gigavatios hora.

Si consideramos únicamente la producción doméstica, que ha sumado 573 gigavatios hora hasta agosto, el biometano ya representa el 65 % del total.

134,10 gigavatios hora se inyectaron a la red de transporte, mientras que 238,5 % se han introducido directamente a la red de distribución.

En este contexto, el Gestor Técnico informa que al cierre de agosto hay 30 plantas activas y las solicitudes de conexión han crecido un 14 % hasta 287 peticiones de conexión viabilizadas sin restricciones.

En concreto el sistema gasista cuenta con 27 puntos de inyección, la gran mayoría ubicados en Cataluña y Castilla y León.

Biometano en España: plantas e inyección enero-agosto 2026			
Comunidad Autónoma	Puntos de Inyección	Emisión Acumulada (Mt)	% Emisión Total Acumulada
Resto CC. AA.	8	173,87	46,70%
Cataluña	8	91,71	24,60%
Castilla y León	5	72,49	19,50%
Galicia	2	12,97	3,50%
Andalucía	2	11,98	3,20%
Región de Murcia	2	9,63	2,60%



Planta de gas renovable en el Parc de l'Alba de Naturgy

Finalmente destacar que en los ocho primeros meses de año, el consumo certificado de gas renovable ascendió a 471,1 gigavatios hora con el siguiente desglose por segmentos:

► Industria papel: 122,9 gigavatios/hora.

► Industria química y farmacéutica: 117 gigavatios hora.

► Sector agroalimentario: 40,1 gigavatios/hora.

► Sector servicios: 21,1 gigavatios/hora.

- Construcción: 19,1 gigavatios/hora.
- Resto industrias: 13,5 gigavatios/hora.
- Autoconsumo: 175,2 gigavatios hora
- Transporte: 135 gigavatios/hora.
- Sin identificar: 2,5 gigavatios/hora.

POTENCIAL

APPA Biogás, sección de APPA Renovables, ha presentado el “Informe del Potencial de Biometano en España: evaluación del potencial movilizable”, un estudio elaborado por Bioliza y S3d que sitúa el potencial bruto de biometano en España en 151 teravatios hora anuales y el potencial accesible en 97 teravatios hora, tras aplicar criterios técnicos y territoriales. A partir de esta base, el estudio estima que entre 25 y 35 teravatios hora podrían mobilizarse de forma realista en el horizonte 2035, teniendo en cuenta la competencia de usos, la logística, la disponibilidad real de sustratos, el marco normativo, la aceptación social y la viabilidad económica de los proyectos.

El sistema gasista español registró en 2025 una demanda de 331 teravatios hora de gas natural, concentrada principalmente en consumo industrial, generación eléctrica, usos domésticos y comerciales, y transporte mediante cisternas de GNL. Frente a esta demanda, la producción actual de biometano en España es todavía incipiente: 0,428 teravatios hora, apenas el 0,13 % del consumo nacional de gas, con 30 plantas en operación.

El potencial movilizable identificado por el informe —entre 25 y 35 teravatios hora en 2035— equivaldría aproximadamente al 7-10 % del consumo actual de gas natural. Esta contribución permitiría avanzar en la descarbonización de usos térmicos e industriales difíciles de electrificar, aprovechando además una infraestructura gasista ya desplegada y compatible con el biometano.

El estudio analiza el potencial de producción de biometano a partir de cinco grandes familias de sustratos: efluentes ganaderos, paja de cereal, cultivos intermedios, subproductos agroindustriales y sustratos urbanos como la fracción orgánica de los residuos sólidos urbanos y los lodos de estaciones depuradoras (EDAR).

Los efluentes ganaderos presentan un potencial movilizable de 7,2 a 9,6 teravatios hora; los cultivos intermedios, de 7,75 a 11,8 teravatios hora; la paja de cereal, de 2,9 a 4,6 teravatios hora; la industria oleícola y vitivinícola, de 1,1 a 1,8 teravatios hora; otras agroindustrias, de 1,28 a 1,79 teravatios hora; y la fracción orgánica de los residuos urbanos (FORSU) y los lodos de EDAR, de 4,86 a 5,4 teravatios hora.

Esta diversidad de recursos permite plantear un modelo de desarrollo descentralizado, adaptado a cada territorio y vinculado a la gestión de residuos agro-ganaderos, urbanos e industriales.

El informe cuantifica beneficios ambientales y económicos del despliegue del biometano. Sustituir 25-35 teravatios hora de gas natural fósil evitaría entre 5 y 7 millones de toneladas de CO₂ al año. Además, generaría 10-12 millones de toneladas anuales de digestato y aportaría 40.000-72.000 toneladas de nitrógeno, sustituyendo parcialmente fertilizantes minerales.

En términos económicos, producir 25-35 teravatios hora de biometano supondría entre 1.700 y 3.000 millones de euros anuales, con precios de 70-90 euros/megavatio hora, y reduciría importaciones energéticas por 1.000-1.750 millones, reforzando la seguridad de suministro y la autonomía energética.

El estudio estima también 15.000-20.000 empleos directos e indirectos en construcción y operación de plantas, logística de sustratos, gestión del digestato, actividad agrícola e industrial y servicios especializados.

En concreto, el informe señala que España se sitúa entre los países europeos con mayor potencial bruto de biometano, pero su desarrollo real está todavía lejos de los países líderes.

DIGESTATO, RED GASISTA Y ACEPTACIÓN SOCIAL: CLAVES PARA EL DESPLIEGUE

El informe identifica varias palancas prioritarias para transformar el potencial movilizable de biometano en proyectos reales: un marco normativo más claro para la tramitación, la clasificación de sustratos y el régimen del digestato; mecanismos de apoyo que mejoren la bancabilidad; mayor agilidad administrativa y coordinación entre administraciones; y modelos de implantación más integrados en el territorio.

(Pasa a página 12)

industrial llobera sa

LLOBERA GAS

- GN
- GLP
- BIOGAS
- HIDRÓGENO

LLOBERA CLIMA

LLOBERA SOLAR

MÁS DE 70 AÑOS APORTANDO SOLUCIONES PARA LA TRANSFORMACIÓN DE LAS ENERGÍAS EN BIENESTAR

CATÁLOGO, TARIFA Y OFERTAS

www.indllobera.com

Rosalía de Castro, 13-15
08907 L'Hospitalet (BCN)
Tel. 93 338 90 09
comercial@indllobera.com

VITOGAS obtiene la certificación ISCC EU y amplía su oferta con bioGLP



VITOGAS España ha obtenido la certificación ISCC EU (International Sustainability and Carbon Certification), uno de los estándares internacionales de referencia para acreditar la sostenibilidad y trazabilidad de los biocombustibles.

La obtención de esta certificación permite a la compañía comercializar y suministrar bioGLP una alternativa renovable al GLP convencional que cumple con los requisitos de sostenibilidad establecidos por la normativa europea.

La certificación ISCC EU acredita que las diferentes etapas de la cadena de suministro se desarrollan bajo un sistema de control y trazabilidad auditado de manera independiente. De este modo, garantiza que el bioGLP comercializado procede de materias primas sostenibles y que su producción y distribución cumplen con los criterios exigidos por la legislación europea.

El bioGLP es un combustible de origen renovable y químicamente idéntico al GLP convencional. Esta característica permite utilizarlo en las mismas instalaciones, depósitos y equipos, sin necesidad de realizar modificaciones técnicas.

Los clientes pueden así reducir la huella de carbono asociada a su consumo energético de manera sencilla, manteniendo las prestaciones, la seguridad y la fiabilidad propias del GLP.

Esta compatibilidad convierte al bioGLP en una alternativa especialmente adecuada para empresas e industrias que buscan avanzar en sus objetivos de descarbonización sin afrontar cambios en sus infraestructuras ni interrumpir su actividad.

Con la incorporación del bioGLP a su oferta, VITOGAS amplía las soluciones energéticas disponibles para sus clientes y refuerza su compromiso con la transición hacia modelos de consumo más sostenibles.

La certificación ISCC EU garantiza que el bioGLP suministrado por la compañía cumple con estrictos criterios de sostenibilidad y trazabilidad a lo largo de toda la cadena de suministro.

El equipo de VITOGAS asesorará a empresas e industrias interesadas en incorporar este combustible renovable, analizando las necesidades de cada actividad y ofreciendo la solución que mejor se adapte a sus instalaciones y objetivos medioambientales.

Nedgia Galicia concesionario de la explotación de instalaciones de gas natural del puerto de Vilagarcía de Arousa

El Consejo de Administración de la Autoridad Portuaria de Vilagarcía de Arousa ha acordado otorgar a NEDGIA GALICIA, S.A. la concesión C0172 para la explotación y mantenimiento de la canalización e instalaciones destinadas a dar servicio de gas natural en la zona del Muelle de Pasajeros del Puerto de Vilagarcía.

El acuerdo fue adoptado en la sesión ordinaria celebrada el 29 de julio de 2026

y la concesión tendrá una duración de diez años, prorrogables.

La superficie objeto de ocupación asciende a 94,06 metros cuadrados, equivalentes a 188,12 metros lineales, correspondientes a la parcela 02-078 del recinto portuario.

La concesión permitirá a Nedgia continuar con la explotación y el mantenimiento de las infraestructuras de suministro de gas natural ubicadas en esta zona del Puerto de Vilagarcía.

(Viene de página 11)

La gestión del digestato se señala como un elemento central de la economía circular asociada al biometano. Lejos de tratarse como un residuo, debe entenderse como un recurso agronómico capaz de mejorar la fertilidad del suelo y reducir la dependencia de fertilizantes minerales, siempre con una planificación adecuada y un marco regulatorio claro y homogéneo.

El informe también subraya la red gasista española como ventaja

competitiva. Su capilaridad permite integrar biometano en buena parte del territorio sin desplegar redes específicas, aunque será necesario avanzar en soluciones para zonas alejadas, consumo industrial directo y costes de conexión.

APPA Biogás considera que el informe ofrece una base realista para planificar el desarrollo del sector. Según el estudio, si parte del pipeline actual se materializa, la capacidad instalada podría alcanzar entre 8 y 10 teravatios hora anuales en los próximos años.

panel de datos

Crecen las ventas de gas natural para generación eléctrica

Consumo de gas natural							
Unidad: GWh							
	Junio 2026		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	TV (%)*	GWh	TV (%)*	GWh	TV (%)*	Estructura (%)
Consumo convencional	14.420	-12,3	111.540	-4,7	214.356	-4,4	64,8
Generación eléctrica	8.588	3,0	46.207	14,3	105.113	23,6	31,8
GNL de consumo directo	817	-0,7	5.130	2,6	11.250	10,3	3,4
Total	23.825	-7,0	162.877	0,2	330.718	3,5	100,0
Cogeneración**	4.138	-9,3	20.094	-25,5	46.441	-18,4	14,0

* Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior
** Suministros a instalaciones que disponen de sistemas de cogeneración
^: igual que 0,0 / ^ distinto de 0,0

Fuente: Cores

Fuerte incremento del consumo de GLP

Consumo de gases licuados del petróleo							
Unidad: miles de toneladas							
	Junio 2026		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	TV (%)*	kt	TV (%)*	kt	TV (%)*	Estructura (%)
Envasado	41	1,9	388	-1,3	715	-0,6	37,3
Granel	24	-1,3	273	-1,3	491	0,2	25,6
Automoción (envasado y granel)	13	10,9	68	8,6	135	6,5	7,0
Otros **	73	99,4	206	-10,5	579	-3,2	30,1
Total	151	33,8	935	-2,9	1.920	-0,7	100,0

* Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior
** Incluye GLP distintos de los anteriores incluyendo GLP destinado a su posterior transformación
^: igual que 0,0 / ^ distinto de 0,0

Fuente: Cores

La producción de biometano a la red se dispara un 37,2 % hasta agosto

Producción de biometano a la red		
	Enero-Agosto 2026	% Variación/2025
Biometano en transporte	134,1	2,6 %
Biometano en distribución	238,5	>100 %
Total	372,6	37,2 %

Fuente: Enagás

Asturias impulsa un nuevo proyecto para inyectar biometano en la red

El Principado de Asturias ha sometido a información pública el proyecto para construir un módulo de inyección de biometano y un gasoducto de conexión de unos 7 kilómetros entre Tineo y Salas.

La iniciativa, promovida por NED España Distribución Gas, permitirá conectar la futura planta de biometanización de Edison

Next en el polígono de La Curiscada (Tineo) con la red de distribución de gas natural en El Zarrín (Salas).

El proyecto cuenta con un presupuesto de 2,63 millones de euros y busca favorecer la descarbonización y el desarrollo energético de la zona. El anuncio contempla además la declaración de utilidad pública de las instalaciones.

Redexis conectará una planta de gas verde a la red de gas en Escúzar

La Junta de Andalucía ha concedido a Redexis la autorización administrativa previa y la aprobación del proyecto para construir en Escúzar (Granada) las instalaciones necesarias para inyectar biometano en la red de gas natural. El proyecto contempla un módulo de inyección, una esta-

ción de regulación y medida y un ramal de conexión con el gasoducto Otura-Escúzar, vinculado a la futura planta de producción de biometano del municipio.

La actuación cuenta con un presupuesto de 276.077 euros y un plazo de ejecución de 24 meses.

Biometano e hidrógeno: dos vías de evolución para la calefacción residencial

El biometano y el hidrógeno se perfilan como alternativas con potencial para complementar la electrificación y avanzar en la evolución del parque residencial. En este escenario, el biometano adquiere especial relevancia por su compatibilidad con las infraestructuras y equipos existentes, mientras que el hidrógeno representa una vía complementaria vinculada a la evolución de las redes de gas y de las tecnologías preparadas para trabajar con este combustible.

La calefacción residencial está incorporando nuevas posibilidades tecnológicas vinculadas a la evolución de los gases y de las redes de distribución. En este contexto, la capacidad de los equipos para trabajar con diferentes composiciones del gas y la adaptación de las instalaciones existentes son dos aspectos que pueden marcar la evolución del parque de calefacción en los próximos años.

BIOMETANO: UNA POSIBILIDAD PARA LAS REDES DE GAS

El biometano constituye una de las vías que se están desarrollando en el ámbito de los gases renovables. Se obtiene a partir del tratamiento de gases procedentes de materia orgánica y, una vez acondicionado para cumplir los requisitos establecidos, puede ser introducido en las redes de distribución de gas.

Para el ámbito residencial, su desarrollo plantea un escenario en el que las instalaciones de gas existentes pueden formar parte de la evolución del sistema. Las calderas de condensación actuales son compatibles de forma nativa con el biometano al 100 %, por lo que su utilización no requiere ninguna adaptación, ajuste o modificación del equipo.

Esta compatibilidad permite plantear una transición en la que el cambio de combustible resulte prácticamente invisible para el usuario. No es necesario cambiar la caldera, realizar obras o reformas en la vivienda ni modificar los hábitos de uso del sistema de calefacción. De esta forma, el aprovechamiento de la tecnología existente permite proteger la inversión realizada por los hogares y evitar que la evolución del sistema implique necesariamente una nueva inversión para el consumidor.

El desarrollo del biometano a mayor escala dependerá, entre otros factores, de su disponibilidad y de las condiciones necesarias para su incorporación a las redes de distribución.

LA EVOLUCIÓN DE LAS INSTALACIONES EXISTENTES

La incorporación de nuevos gases no parte de cero. En el ámbito residencial existe un amplio parque de instalaciones conectadas a redes de gas, por lo que la compatibilidad entre los equipos y las posibles composiciones del combustible es un aspecto relevante a la hora de abordar la evolución del sistema.

En este contexto, la posibilidad de utilizar biometano en las calderas de condensación actuales permite aprovechar la tecnología ya instalada y evitar que el consumidor tenga que asumir una sustitución de equipo únicamente como consecuencia del cambio de combustible. Esto facilita una transición progresiva y accesible, especialmente en un parque residencial en el que las características de las viviendas y de las instalaciones son muy diversas.

HIDRÓGENO: UNA TECNOLOGÍA QUE YA LLEGA A LOS EQUIPOS

Junto al biometano, el hidrógeno constituye otra de las alternativas que se están desarrollando en el ámbito de las redes de gas. Su posible incorporación en diferentes proporciones plantea nuevos escenarios para los equipos de calefacción y hace relevante que estos puedan funcionar con distintas composiciones del combustible.

En este ámbito, Bosch Home Comfort ya incorpora la tecnología H2 Ready en su gama de calderas. Estos equipos están preparados para trabajar con mezclas de hasta un 20 % de hidrógeno y gas natural, de manera que puedan adaptarse a las características del suministro cuando estas mezclas estén disponibles en la red.

La tecnología H2 Ready permite así introducir esta capacidad directamente en los equipos actuales, teniendo en cuenta la posible evolución de las redes de gas y sin plantear necesariamente un cambio de caldera asociado a una modificación de la composición del suministro.

DIFERENTES TECNOLOGÍAS PARA DIFERENTES INSTALACIONES

El parque residencial presenta una gran diversidad de edificios, instalaciones y necesidades. Por ello, la evolución de la

calefacción no responde necesariamente a una única tecnología, sino a la combinación de distintas soluciones en función de las características de cada inmueble.

En este escenario conviven sistemas eléctricos, bombas de calor, tecnologías basadas en gas y soluciones híbridas. La capacidad de cada tecnología para responder a las condiciones concretas de la instalación y su posible adaptación a futuros cambios en el suministro serán factores relevantes a la hora de renovar los equipos.

Esta visión de complementariedad tecnológica permite abordar la evolución de la calefacción desde una perspectiva más realista, teniendo en cuenta que no existe una única solución válida para todos los edificios y usuarios. Bombas de calor, sistemas híbridos y calderas alimentadas con gases renovables pueden convivir y desempeñar diferentes funciones dentro del parque residencial.

EL INSTALADOR, CLAVE ANTE LA EVOLUCIÓN TECNOLÓGICA

Esta diversidad tecnológica refuerza también el papel del instalador como profesional encargado de analizar las características de cada vivienda, recomendar la solución más adecuada y realizar la instalación y el mantenimiento de los equipos.

La aparición de nuevas tecnologías y diferentes composiciones del combustible requiere, además, una actualización continua de los conocimientos técnicos del profesional. Conocer las características de los equipos, las particularidades de los distintos gases y las condiciones de cada instalación será cada vez más importante para poder asesorar al usuario.

UNA TRANSICIÓN PROGRESIVA Y ACCESIBLE

La evolución de la calefacción residencial plantea un escenario en el que las di-

ferentes tecnologías pueden desempeñar un papel complementario. En este contexto, los gases renovables ofrecen la posibilidad de avanzar aprovechando las infraestructuras y los equipos existentes, mientras que otras soluciones pueden responder a las necesidades específicas de determinados edificios.

En el caso del biometano, la compatibilidad de las calderas de condensación actuales permite plantear una transición que no exige al consumidor cambiar de equipo, realizar obras o modificar sus hábitos de uso. Esta característica contribuye a proteger la inversión de los hogares y facilita una evolución progresiva del parque residencial.

El hidrógeno, por su parte, representa una vía complementaria vinculada a la evolución de las redes y de las tecnologías preparadas para trabajar con este combustible, como la tecnología H2 Ready.

El futuro de la calefacción residencial pasa así por una transición realista, accesible y tecnológicamente diversa, en la que la evolución de los combustibles, las infraestructuras y las diferentes tecnologías permita adaptar las soluciones a las necesidades concretas de los edificios y de los usuarios.

EFINTEC
Exposición y Fórum
de las Empresas Instaladoras
y Nuevas Tecnologías

IMPULSANDO UNA NUEVA ERA ENERGÉTICA
■ 7 / 8 • OCTUBRE • 2026 ■

Fira Barcelona
RECINTO GRAN VIA · PABELLÓN 1
www.efintec.es

Daikin renueva la climatización del Intercambiador de Plaza Elíptica con bombas de calor de alta eficiencia



El Intercambiador de Plaza Elíptica, una de las principales infraestructuras de transporte público de Madrid, ha renovado su sistema de climatización por una solución de Daikin que permitirá mejorar la eficiencia energética de la instalación, garantizar las condiciones de confort y avanzar en la reducción del consumo y las emisiones.

La instalación de bombas de calor con compresores de tornillo de Daikin responde a criterios tanto de eficiencia como de robustez y durabilidad. El análisis realizado por los equipos técnicos permitió determinar que esta configuración ofrecía las mejores prestaciones para responder a las particularidades de la instalación y a sus necesidades de funcionamiento.

El proyecto comenzó en septiembre de 2024, tras detectar la necesidad de sustituir las cuatro enfriadoras existentes. Los equipos se encontraban próximos al final de su vida útil y no respondían adecuadamente a los requerimientos de temperatura de una infraestructura por la que transitan diariamente miles de viajeros.

A partir de ese momento, se inició un proceso de análisis técnico para determinar la solución más adecuada. El objetivo no era únicamente sustituir los equipos, sino mejorar el rendimiento global de la instalación y reducir su consumo energético, manteniendo en todo momento las condiciones de confort exigidas por el Consorcio Regional de Transportes de Madrid.

“El objetivo era encontrar la solución técnica que más nos aportara. Estudiamos diferentes alternativas y realizamos todos los cálculos necesarios junto con nuestros departamentos técnicos hasta llegar a la conclusión de que esta era la mejor opción”, explica Carlos Sastre Andrés, director general del Intercambiador de Moncloa y Plaza Elíptica.

La nueva solución permitirá alcanzar las temperaturas de confort requeridas y, al mismo tiempo, avanzar en la optimi-

zación del consumo energético de una instalación con una elevada demanda de climatización.

UN RETO TÉCNICO Y LOGÍSTICO

La sustitución de los equipos ha supuesto, además, un importante desafío debido a las características del emplazamiento. La intervención requirió una planificación detallada para garantizar la integridad de los equipos durante su traslado y colocación, así como mantener parte de los equipos en funcionamiento durante la intervención, con el objetivo de evitar interrupciones en el servicio de climatización del intercambiador.

“Tuvimos dos retos principales, el primero fue la logística para las descargas de los equipos y su ubicación en la sala. El espacio para realizar la maniobra con la grúa era muy reducido, por lo que tuvimos que desmontar algunos elementos para poder llevar a cabo la instalación. El segundo reto fue solucionar la conducción de aire de la descarga de los ventiladores de condensación, que debido a las reducidas dimensiones de la sala tuvimos que hacer una simulación real en nuestras instalaciones”, señala Adrián Sánchez Lozano, Project Manager en Daikin responsable del proyecto.

“Destacaría, sobre todo, la profesionalidad y el compromiso de Daikin con el cliente. Durante el proyecto han surgido diferentes imprevistos y procesos especialmente complejos que han sabido gestionar con rapidez, agilidad y una gran capacidad de respuesta. Todo ello, además, manteniendo en todo momento los más altos estándares de seguridad y prevención y garantizando que el resultado final de la instalación cumpliera con todas las exigencias de calidad. Para nosotros, ese acompañamiento y esa forma de trabajar han marcado realmente la diferencia”, asegura Javier Alfaro Yáñez, Jefe de Operaciones del Intercambiador Plaza Elíptica.

Práctic sitúa la tranquilidad y el servicio como claves para diferenciarse en el mercado de sistemas de evacuación

El mercado de la biomasa y de los sistemas de evacuación de humos atraviesa una etapa de creciente competitividad, en la que distribuidores e instaladores demandan cada vez más a sus proveedores. Más allá de la calidad del producto, factores como la disponibilidad de stock, el asesoramiento técnico, la facilidad de instalación y el cumplimiento de la normativa adquieren un papel determinante.

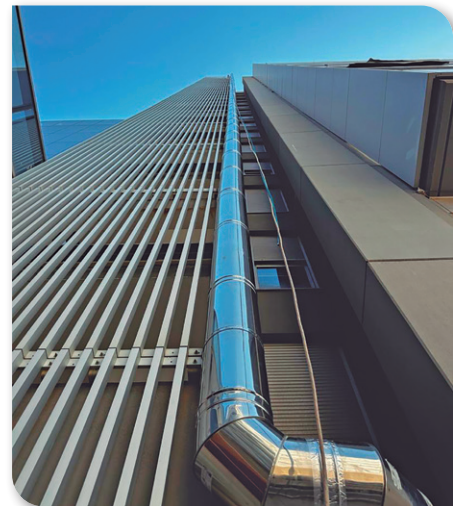
En este contexto, Práctic defiende una filosofía basada en un concepto que considera clave para el sector: la tranquilidad que resume en una idea claramente estructurada. El mejor fabricante no vende chime-neas, vende tranquilidad.

Para la compañía, un fabricante no debe limitarse a suministrar conductos, sino convertirse en un socio capaz de aportar soluciones y confianza a lo largo de todo el proceso.

La disponibilidad de producto es uno de los aspectos fundamentales para los distribuidores, que necesitan garantizar el suministro y responder con agilidad a las necesidades de sus clientes. Para los instaladores, por su parte, resulta esencial disponer de sistemas que faciliten el montaje y permitan que los diferentes componentes encajen correctamente desde el primer momento.

A estas necesidades se suma la creciente exigencia técnica y normativa. Los profesionales encargados de diseñar y ejecutar las instalaciones requieren soluciones fiables que contribuyan al cumplimiento de las normativas aplicables y garanticen el correcto funcionamiento de los sistemas de evacuación de humos.

El cliente final también ocupa un lugar central en esta cadena. La seguridad, la durabilidad y la fiabilidad de una instalación son factores cada vez más relevantes a la hora de elegir una solución de biomasa.



MUCHO MÁS QUE FABRICAR CONDUCTOS

Ante este escenario, Práctic considera que la diferenciación de un fabricante no reside únicamente en el producto. La fabricación, el soporte técnico, la logística, la innovación y el compromiso con los clientes forman parte de una propuesta de valor que busca responder a las necesidades de los distintos profesionales del sector.

“Fabricar conductos es nuestro trabajo. Ayudar a crecer a nuestros clientes es nuestro objetivo”, resume la compañía, que apuesta así por una relación a largo plazo con distribuidores e instaladores basada en el servicio y la confianza.

La evolución del mercado apunta, de este modo, hacia un modelo en el que el fabricante deja de ser únicamente un suministrador de productos para convertirse en un socio estratégico capaz de aportar soluciones, respaldo técnico y seguridad en cada instalación.

Dos calderas Varmax 2 Twin de ACV-YGNIS para un proyecto de district heating en Pamplona

ACV-YGNIS ha suministrado dos calderas de condensación Varmax 2 Twin 1050 para un proyecto de *district heating* en Pamplona, una instalación diseñada por Ingeniería Eguzkia y ejecutada por Discale Mantenimientos. La elección de la solución Varmax 2 Twin respondió a la necesidad de disponer de equipos de alta eficiencia, máxima fiabilidad y excelente comportamiento en instalaciones centralizadas de elevada demanda térmica.

La gama Varmax 2 destaca por su elevado rendimiento estacional gracias a la tecnología de condensación, que permite reducir el consumo energético y las emisiones. Además, incorpora un robusto intercambiador de calor de acero inoxidable de alta calidad, diseñado para ofrecer una larga vida útil, una gran resistencia a la corrosión y un mantenimiento reducido.



Viessmann de gira por España con su gama de bombas de calor

Viessmann ha celebrado “New Era”, una gira dirigida a clientes y profesionales del sector de la climatización con la que ha recorrido Barcelona, Valencia, Madrid y Logroño para presentar la nueva generación de bombas de calor de la compañía y su estrategia para impulsar la electrificación y la descarbonización de los edificios.

Los asistentes tuvieron la oportunidad de visitar el Viessmann Roadshow.

La apertura de las jornadas corrió a cargo de Ana María García, *Managing Director* Iberia, quien puso en valor la unión entre Carrier y Viessmann: “Carrier y Viessmann comparten una misión y una cultura muy similares. Ambas compañías nacieron con el propósito de mejorar la vida de las personas a través de la innovación y hoy seguimos trabajando con el mismo objetivo: contribuir a un mundo más sostenible y ayudar a reducir la huella de carbono.”

Miguel Nájera, *Product & Solutions Director* Iberia, analizó el contexto que vive actualmente el sector HVAC: el impacto de la



normativa F-Gas, la evolución de la Directiva Europea de Eficiencia Energética en Edificios (EPBD) y el papel que desempeñarán las bombas de calor en la sustitución progresiva de sistemas basados en combustibles fósiles. Asimismo, puso de relieve la oportunidad que representa el mercado español, donde se estima un potencial de renovación de aproximadamente 2,3 millones de edificios.

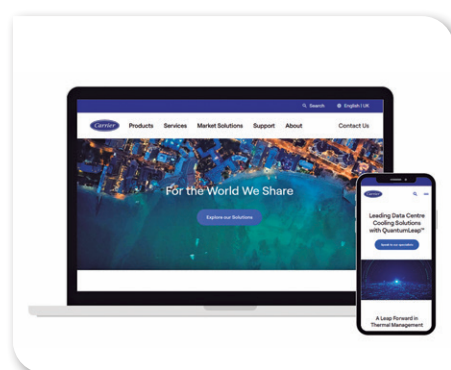
La parte técnica corrió a cargo de Ángel Cabañas, *Product Manager* Bomba de Calor y Solar.

Carrier presenta nueva web

Carrier continúa avanzando en su proceso de transformación digital en Europa con el lanzamiento de su nueva página web en España, una plataforma completamente renovada que supone un nuevo hito dentro de la estrategia digital de la compañía en la región.

Tras los lanzamientos realizados en otros mercados europeos, la nueva web española se integra en una hoja de ruta común orientada a ofrecer una experiencia digital más coherente, intuitiva y alineada con el concepto One Carrier, consolidando en una única plataforma las divisiones Residencial, Comercial, Rental y Servicio.

Concebida como un auténtico *one-stop shop*, la nueva web permite a clientes y profesionales acceder desde un único en-



torno a todo el ecosistema de soluciones y servicios de Carrier durante el ciclo de vida completo del producto.

EasySTH, la nueva generación en sistemas de expansión para tuberías PEX-a

En el marco de las novedades incorporadas al catálogo Flow Control 2026, Standard Hidráulica presenta EasySTH, un innovador sistema de expansión para tuberías PEX-a diseñado para responder a las necesidades actuales de los profesionales de la fontanería, calefacción y climatización. La solución se integra en la estrategia de la compañía de ofrecer productos más seguros, eficientes y duraderos para instalaciones térmicas y sanitarias.

EasySTH nace como una tecnología de unión basada en expansión que permite absorber los movimientos de dilatación y contracción de las tuberías provocados por los cambios de temperatura, evitando tensiones en el sistema y garantizando una instalación fiable a largo plazo.

El sistema está compuesto por tuberías de polietileno reticulado PEX-a, accesorios fabricados en PPSU y latón, y una amplia gama de componentes complementarios que facilitan su adaptación a diferentes configuraciones de instalación.

Entre las principales ventajas de EasySTH destacan la rapidez de montaje, la facilidad de instalación y la elevada estanqueidad conseguida sin necesidad de juntas tóricas. Esta tecnología permite aumentar la seguridad de la conexión, reducir tiempos de ejecución y ofrecer una mayor fiabilidad frente a las exigencias de las instalaciones modernas. Además, el sistema es compatible con las herramientas de expansión más utilizadas en el mer-



cado, facilitando su adopción por parte de los profesionales.

Los materiales empleados aportan resistencia a la corrosión, ligereza y una elevada durabilidad frente a altas temperaturas y presiones de trabajo. Los anillos de expansión están disponibles en distintos colores para una rápida identificación durante el montaje, mientras que los accesorios de PPSU y latón CW617N garantizan robustez y prestaciones mecánicas de alto nivel.

EasySTH está especialmente orientado a instalaciones de agua fría y caliente sanitaria, así como a sistemas de calefacción y refrigeración. Su versatilidad permite su utilización tanto en obra nueva como en proyectos de rehabilitación, incluyendo instalaciones empotradas en suelos, paredes y techos.

El sistema cumple con la normativa UNE-EN ISO 15875 para tuberías de polietileno reticulado y cuenta con certificación AENOR, reforzando el compromiso de Standard Hidráulica con la calidad, la seguridad y el cumplimiento normativo.

GeniaAir Iso ES, nueva generación de aerotermia de Saunier Duval

Saunier Duval presenta GeniaAir Iso ES, una nueva generación de bombas de calor aire-agua que incorpora refrigerante natural R290 y que llega con mejoras significativas en rendimiento, confort acústico y versatilidad de aplicación.

Disponible en potencias de 4, 6, 8, 12 y 15 kW, la nueva gama ha sido diseñada para cubrir tanto las necesidades de la vivienda unifamiliar de nueva construcción como los proyectos de rehabilitación energética, un segmento cada vez más relevante en el mercado residencial.

Uno de los elementos diferenciales de GeniaAir Iso ES es la utilización de refrigerante natural R290.

Esta nueva gama logra una clasificación energética de hasta A+++ , con valores de rendimiento estacional de hasta 6,99 de SCOP y etaS de hasta 277 %. Estas cifras sitúan esta aerotermia entre las propuestas de mayor eficiencia dentro del segmento residencial, contribuyendo a reducir tanto el consumo energético como los costes de explotación de la instalación.

GeniaAir Iso ES presenta un nivel sonoro de apenas 25,6 dB(A) medidos a tres



metros, lo que supone una reducción de hasta el 9 % respecto a su predecesora.

GeniaAir Iso ES es capaz de suministrar hasta 75 °C de temperatura de impulsión sin necesidad de apoyo auxiliar, manteniendo un funcionamiento eficiente incluso en condiciones exteriores extremas. Esta prestación favorece la integración de la bomba de calor en instalaciones ya existentes con radiadores convencionales, reduciendo la necesidad de actuaciones complementarias y facilitando las reformas energéticas.

TotalEnergies da a conocer sus soluciones energéticas en Valladolid

TotalEnergies, compañía energética global integrada, ha regresado a la Feria de Valladolid, que se ha celebrado del 9 al 13 de septiembre, con un espacio de 200 metros cuadrados en el que ha combinado asesoramiento energético, actividades para toda la familia y regalos para los visitantes.

Durante los cinco días del evento, la compañía ha dado a conocer su oferta de electricidad, gas y servicios bajo el lema 'Pasa, esta es tu casa'. El stand ha contado con una zona comercial atendida por asesores de TotalEnergies, que han resuelto dudas sobre las distintas tarifas y explicarán las soluciones energéticas de la compañía, entre ellas el 'Plan DAZN TotalEnergies', que integra el suministro energético y el entretenimiento deportivo en un único servicio.



Además, los asistentes de todas las edades han participado en distintas actividades interactivas.

ARCO lanza su nuevo filtro magnético inclinado con mayor capacidad de filtrado y mejor protección a largo plazo

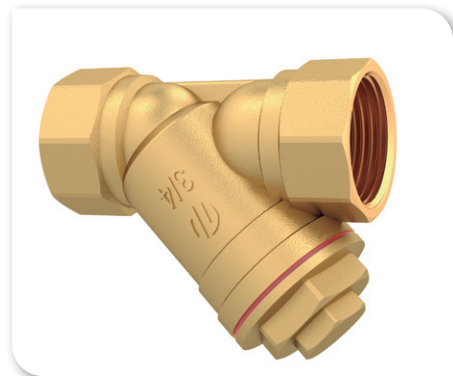
ARCO presenta su nuevo filtro magnético inclinado, una solución diseñada para reforzar la protección en instalaciones de calefacción, agua caliente sanitaria y agua potable, combinando una elevada capacidad de captación de partículas con una mayor fiabilidad del sistema a largo plazo.

El filtro incorpora un imán de neodimio N42, que ofrece una alta capacidad de captación de partículas ferríticas y ayuda a reducir la acumulación de residuos en el circuito.

Además, integra una malla filtrante de acero inoxidable de 700 µm, que actúa como barrera mecánica frente a impurezas, mejorando la eficacia global del proceso de filtración.

La solución ha sido diseñada para trabajar en condiciones exigentes, con resistencia térmica hasta 95°C y una mayor resistencia a la presión (PN20), lo que aporta una fiabilidad superior en instalaciones de uso continuado.

Su diseño de asiento inclinado con conexión roscada facilita la instalación y permite una integración sencilla en diferentes configuraciones de fontanería, mientras que su construcción robusta asegura un comportamiento estable incluso en condiciones demandantes.



Asimismo, cuenta con un encapsulado del imán en una sola pieza, que evita el contacto directo con el agua, facilita las tareas de mantenimiento y contribuye a prolongar la vida útil del conjunto.

Fabricado en latón europeo de calidad DW (4MS), el filtro es apto para uso en redes de agua potable, garantizando su compatibilidad con aplicaciones de consumo.

Con este lanzamiento, ARCO amplía su gama de soluciones para la protección de instalaciones, reforzando su apuesta por el desarrollo de productos fiables, eficientes y adaptados a las necesidades reales de la instalación profesional.

Panasonic revoluciona la climatización por zonas con la tecnología de ventilación independiente de la gama PACi NX



Panasonic Heating & Cooling Solutions continúa impulsando la evolución de la climatización integrada con su conducto multizona de la gama de unidades interiores PACi NX. Diseñado para responder a las exigencias arquitectónicas y de confort más complejas, este sistema destaca por su capacidad de ofrecer una gestión tér-

mica personalizada con un consumo energético mínimo en espacios residenciales y comerciales.

A diferencia de las soluciones de conductos tradicionales, el conducto multizona PACi NX incorpora un avanzado sistema de gestión que asigna ventiladores independientes para cada salida. Este diseño de ingeniería elimina por completo la necesidad de instalar conductos de derivación (bypass), permitiendo un control milimétrico del flujo de aire y garantizando que cada estancia reciba exactamente la climatización requerida sin pérdida de presión ni desperdicio de energía.

El diseño de la unidad interior de conducto multizona PACi NX aporta ventajas significativas en términos de rendimiento y flexibilidad técnica:

- Regulación independiente por zonas.
- Simplificación del diseño de conductos.
- Versatilidad de configuración.
- Conectividad inteligente nativa.

Las bombas de calor de Johnson Controls reducen un 32 % los costes de calefacción



Johnson Controls ha desvelado cómo su portafolio de bombas de calor para edificios industriales y comerciales está ayudando a los clientes a reducir costes y emisiones mientras optimizan su rendimiento operativo.

En 2025, los clientes de todo el mundo ahorraron aproximadamente un 32 % en costes anuales de calefacción, mientras redujeron las emisiones de gases de efecto

invernadero en aproximadamente un 55 % (1,6 millones de toneladas métricas) en comparación con una caldera de gas convencional, lo que equivale a retirar de la circulación a casi 400.000 automóviles durante un año.

"Las bombas de calor no son una promesa de futuro; en la actualidad ya ofrecen una ventaja competitiva de dos dígitos", afirma Katie McGinty, Vicepresidenta y Directora de Sostenibilidad y Relaciones Externas en Johnson Controls. "A medida que los clientes escalan la implementación en sus operaciones críticas, están reduciendo costes y emisiones e impulsando sus operaciones eliminando el desperdicio y la ineficiencia.

Así es como funciona la acción climática inteligente".

En sectores como sanidad y fabricación, los clientes están utilizando bombas de calor a gran escala para reemplazar o completar las necesidades de combustible para calefacción, generando ahorros significativos y al mismo tiempo reduciendo las emisiones a través de la recuperación de calor residual y la electrificación.

EFINTEC entra en la cuenta atrás con un programa de jornadas de alto nivel

EFINTEC 2026 ha entrado en la recta final de su organización consolidándose como la feria de referencia para las empresas instaladoras y el sector de la energía, la climatización, la electrificación y las nuevas tecnologías.

La cita que se celebra el 7 y 8 de octubre en el pabellón 1 del recinto de Gran Vía de Fira de Barcelona impulsada por FEGICAT, continúa reforzando su propuesta de valor con un ambicioso programa de jornadas técnicas y una intensa actividad desarrollada durante los últimos meses para acercar la feria a los profesionales del sector.

Durante este periodo, EFINTEC ha recorrido distintos puntos del territorio mediante diversos roadshows, acercando las principales novedades de la edición 2026 a empresas, instaladores y asociaciones profesionales.

Paralelamente, la organización ha celebrado diferentes almuerzos de trabajo con representantes del sector para com-



partir inquietudes, detectar necesidades y seguir construyendo una feria alineada con los retos reales de la profesión.

Uno de los principales ejes de EFINTEC 2026 volverá a ser el conocimiento. Las Jornadas EFINTEC reunirán

durante dos días a expertos, empresas y profesionales para analizar los desafíos que marcarán el presente y el futuro del sector.

El programa se estructurará alrededor de cuatro grandes bloques temáticos:

- Transición energética y descarbonización
- Edificación sostenible y gestión del agua
- Digitalización y tecnología aplicada
- Talento, profesionalización y cadena de valor

A través de ponencias, mesas redondas y casos de éxito, las jornadas abordarán cuestiones como la electrificación, la eficiencia energética, el autoconsumo, las energías renovables, la inteligencia artificial aplicada, la automatización, los edificios inteligentes, la conectividad, la digitalización de las instalaciones, la formación y la evolución del papel del profesional instalador.

La edición 2026 prevé reunir a más de 8.500 visitantes profesionales y más de 1.300 marcas representadas, consolidando a EFINTEC como el mayor punto de encuentro y exposición comercial del sector de la instalación y la energía en España.

Düsseldorf volverá a reunir a la industria mundial de las válvulas



La industria internacional de las válvulas y el control de flujo ya tiene marcada una fecha clave en su calendario. Del 1 al 3 de diciembre de 2026, el recinto ferial de Messe Düsseldorf (Alemania) acogerá una nueva edición de Valve World Expo, la decimocuarta convocatoria del principal encuentro mundial dedicado a las válvulas industriales, sus componentes, sistemas de automatización y tecnologías asociadas.

Bajo el lema *Make your business flow* (Haz que tu negocio fluya) la feria volverá a combinar una amplia exposición comercial con un congreso internacional especializado, consolidándose como el gran punto de encuentro para fabricantes, ingenierías,

operadores industriales, distribuidores y expertos técnicos.

Con carácter bienal, Valve World Expo se ha convertido en un referente para los profesionales que buscan conocer las últimas innovaciones aplicadas al control de procesos en sectores como el petróleo y el gas, la industria química y petroquímica, el tratamiento de agua, la generación de energía, la industria naval, la fabricación de maquinaria o las nuevas tecnologías vinculadas a la transición energética. La edición de 2026 pondrá el foco en las soluciones capaces de responder a los desafíos actua-

les de eficiencia, seguridad, digitalización y sostenibilidad que afrontan las plantas industriales de todo el mundo.

La exposición reunirá a más de 500 empresas procedentes de alrededor de 40 países, ocupando más de 14.000 metros cuadrados de superficie expositiva. Los visitantes podrán conocer una oferta que abarca válvulas industriales, actuadores, posicionadores, bombas, componentes, materiales de sellado, soluciones de ingeniería, software especializado y sistemas de automatización. La diversidad de la muestra permitirá recorrer toda la cadena

de valor del sector y comparar desarrollos tecnológicos destinados a mejorar la fiabilidad, el rendimiento y el mantenimiento de las instalaciones industriales.

Uno de los principales atractivos volverá a ser la Valve World Conference, organizada por KCI, que se celebrará de forma paralela a la exposición.

Tras el éxito alcanzado en la edición de 2024, que reunió a 558 de expositores y 8.578 visitantes y situó la innovación y la sostenibilidad en el centro del debate industrial, Valve World Expo 2026 aspira a seguir creciendo y reforzar su posición como el mayor escaparate internacional para las tecnologías de control de flujo.

Lana Sarrate

ANALIZADOR DE LA COMBUSTIÓN KANE 458s

- Analizador de la combustión para calderas domésticas.
- Muy fácil de usar.
- Medición directa de CO, CO2 y con protección de CO.
- Sensor de CO2 por infrarrojos.
- Comunicación por Bluetooth e infrarrojos para impresoras y dispositivos móviles.
- Servicio de mantenimiento exprés: rápido, económico y sin sorpresas.
- 10 años de garantía.



Tel. 93 280 01 01 - www.lanasarrate.es



VI Foro de Bomba de Calor 2026

AFEC, en el marco del Plan de Promoción de Bomba de Calor, organiza junto con Iberdrola la VI edición del Foro de Bomba de Calor, una cita de referencia para analizar el papel de la bomba de calor en el nuevo escenario energético, regulatorio y climático, que tendrá lugar en Madrid el próximo 21 de octubre.

Bajo el lema "Energía que protege: soberanía, equidad y futuro", la nueva edición profundizará en tres ejes: soberanía energética, equidad energética y futuro, y abordará algunos de los grandes retos y oportunidades que afronta el sector energético: dependencia de combustibles fósiles, volatilidad de precios, protección frente al frío y al calor, actualización energética de edificios, certificación energética, eficiencia, emisiones y competitividad.

A FEC e Iberdrola invitan a profesionales, empresas, instituciones y medios de comunicación a reservar esta fecha en sus agendas.