

El biometano podría cubrir hasta el 15% de la demanda de gas en España en 2035, según Appa Renovables - Energética 21

- El sector reclama certidumbre regulatoria y eliminación de barreras para movilizar un potencial de hasta 35 TWh anuales de gas renovable de origen autóctono.



El biometano podría cubrir hasta el 15% de la demanda de gas en España en 2035, según Appa Renovables.

biometano demanda de gas seguridad energética descarbonización biogás sector energético economía circular

<https://energetica21.com/noticia/biometano-podria-cubrir-15-demanda-gas-espana-2035-segun-appa-renovab...>

Energética 21

Martes, 14 abril 2026

El sector reclama certidumbre regulatoria y eliminación de barreras para movilizar un potencial de hasta 35 TWh anuales de gas renovable de origen autóctono.

El biogás y el biometano se perfilan como tecnologías clave para reforzar la **seguridad energética** y avanzar en la **descarbonización** del sistema energético español, con capacidad para cubrir hasta el **15% de la demanda de gas en 2035**. Así se ha puesto de manifiesto durante la jornada organizada por APPA Biogás, en la que se presentó el informe *Potencial de Biometano en España*, que sitúa en **97 TWh** el potencial disponible —equivalente al **42% del consumo actual**— tras aplicar restricciones técnicas y territoriales.

El análisis identifica un potencial movilizable más realista de **25-35 TWh anuales**, que permitiría sustituir entre el **11% y el 15%** del consumo de gas natural en la próxima década. Más allá de su contribución energética, el biometano presenta un carácter **renovable, gestionable y autóctono**, lo que lo posiciona como una alternativa estratégica en un contexto de volatilidad internacional y dependencia de combustibles fósiles importados.

El sector coincide en que el principal reto ya no es el recurso, sino su capacidad de transformación en proyectos viables. Entre las barreras identificadas destacan la falta de un **marco regulatorio claro**

y estable , la complejidad administrativa, la necesidad de mejorar la coordinación institucional y la falta de certidumbre en aspectos clave como la clasificación de sustratos o el régimen del digestato.

Asimismo, factores como la logística, la proximidad a los recursos, la conexión a la red gasista y la aceptación social condicionan el desarrollo de nuevas plantas, marcando la diferencia entre el potencial teórico y el realmente desplegable.

Desde el punto de vista regulatorio, el sector valora la inclusión del biometano en el Real Decreto-ley 7/2026, pero advierte de la necesidad de concretar aspectos como los objetivos, los mecanismos de certificación o la definición de los sujetos obligados para evitar incertidumbre inversora.

Además, el desarrollo del biogás y el biometano aporta beneficios adicionales, como la **valorización de residuos** , la generación de **biofertilizantes** y la dinamización económica en entornos rurales, contribuyendo a la economía circular.

En un sistema energético aún altamente dependiente del gas fósil —con solo un **0,15% de gas renovable** —, el sector insiste en la necesidad de acelerar decisiones regulatorias y eliminar barreras para aprovechar una oportunidad estratégica para la industria y el territorio.