

Capacidad local para financiar planes de hidrógeno es limitada

Las 28 plantas que buscan viabilidad requerirían de US\$20.000 millones y un esfuerzo conjunto de recursos locales y externos, junto a un trabajo de país para su desarrollo.

Daniela Morales Soler

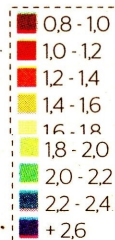
EN EL PAÍS hay 28 proyectos de hidrógeno verde avanzando, de acuerdo con los datos de la Asociación Hidrógeno Colombia. Estas iniciativas tienen tamaños y requerimientos de recursos diferentes. Las estimaciones de cuánto podría atraer en términos de inversiones a 2030, según este mismo gremio, señalan que se podrían atraer US\$5.500 millones.

Sin embargo, un estudio realizado por Alejandro Lucio, director de la firma Óptima Consultores, como consultor financiero y Nicolás Villa, como consultor senior técnico, y financiado por la Unión Europea, para la Asociación Hidrógeno Colombia, estimó que para los proyectos se necesitarían US\$20.000 millones.

El documento muestra que a nivel local hay una capacidad limitada por parte del sistema financiero para respaldar los grandes proyectos. Este reto se suma a otros que hay para el avance de este energético, que

COSTO NIVELADO DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROGENO

A través de la electrólisis alimentada por energía híbrida solar fotovoltaica y eólica terrestre, 2050



Costos de producción de hidrógeno (USD/Kg H₂)

Fuente: AIE

20.000

MILLONES de dólares se requerirían para hacerse realidad todos los proyectos de hidrógeno verde que hay en el país, según un estudio financiado por la Unión Europea.

requerirán de acciones conjuntas y decisiones de política pública.

“Se trata de una industria en desarrollo, no es aún madura. A esto se suma, que el modelo natural de financiación de estos proyectos es a través de ‘project finance’, es decir, el proyecto solo debe dar garantías de ingresos y sostenibilidad futura para que los financiadores o inversionistas se animen a financiar o invertir”, explicó Alejandro Lucio.

Dijo que en comparación con un proyecto renovable, estos necesitan más recursos, lo que implica que se requieran varias fuentes de capital, incluyendo créditos de entidades multilaterales. “Esto hace que el proyecto debe lograr una estructuración muy robusta para tener accesos a financiación o interés de inversionistas”, aseveró.

El análisis propone tres estrategias para que el país logre mover los recursos necesarios para hacer las obras para la producción de hidrógeno verde. Dentro de estas se encuentra

que se deben usar modelos de hubs, con el objetivo de catalizar el desarrollo de esta tecnología en ciertas regiones como La Guajira, Antioquia o Santander.

Así mismo destacó que a nivel de herramientas de política pública se pueden generar varias formas de fomento para la industria. El documento señala que se debe fomentar el consumo de hidrógeno; fomentar los pilotos de producción y consumo; incentivar la formación de capacidades para la cadena de valor; desarrollar la información abierta sobre este vector; generar una línea de fomento para la investigación y el desarrollo, y brindar incentivos a la innovación y emprendimiento de este energético, que les permita obtener financiación. A su turno, el tercer pilar propone establecer instrumentos para mitigar riesgos y disminuir costos por medio de la estructuración de un mecanismo de ‘facility’.

Señaló que el desarrollo tiene que estar enmarcado en las políticas de reindustrialización y transición energética, por lo que se requiere de “una coordinación interinstitucional muy sólida y concreta, que vincula desde la Presidencia de la República, pasando por el Ministerio de Hacienda, Planeación Nacional y los ministerios de Energía, Transporte, y Comercio”.

Y requiere implementar mecanismos para habilitar los proyectos de hidrógeno verde y así el país podría tener el cuarto precio de hidrógeno verde más barato. ☐

El gas del mar colombiano llegaría al mercado hasta 2029

CASO DE BASE DE LA OFERTA Y DEMANDA DE GAS NATURAL EN COLOMBIA

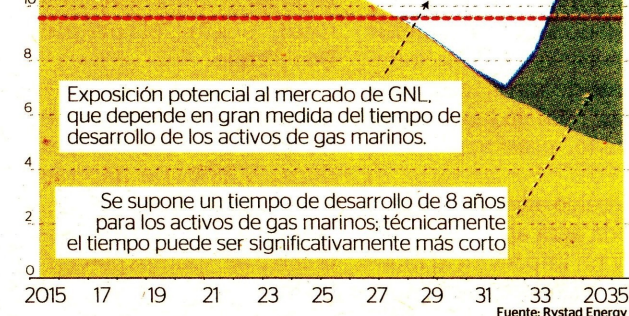
Datos en billones de metros cúbicos

--- Demanda promedio (2017 - 2022)

■ Campos productores

■ Descubrimientos en aguas profundas

■ Aún por descubrir



Exposición potencial al mercado de GNL, que depende en gran medida del tiempo de desarrollo de los activos de gas marinos.

Se supone un tiempo de desarrollo de 8 años para los activos de gas marinos; técnicamente el tiempo puede ser significativamente más corto

Fuente: Rystad Energy

Bloomberg

ECOPETROL espera que el gas natural de las aguas caribeñas de Colombia entre en funcionamiento para el año 2029, dos años más tarde de lo previsto anteriormente y no a tiempo para frenar una inminente escasez del combustible para el abastecimiento local.

Colombia enfrentará una brecha entre su suministro interno de gas natural y la demanda total a partir del próximo año. Se espera

que el faltante de combustible de alrededor del 12% se amplíe a alrededor del 30% en 2026 y seguirá aumentando hasta que los depósitos de aguas profundas satisfagan las necesidades locales.

Mientras tanto, las empresas en Colombia se están preparando para que los costos de la energía se disparen y las importaciones de gas puedan costar dos o tres veces más que el suministro interno actual.

Ecopetrol planea gastar 300 millones de dólares este año mientras intenta producir más gas natural y llevarlo a los consumidores en menos de los 10 a 15 años que normalmente toma llevarlo a mercado, según Elsa



Ecopetrol planea invertir 300 millones de dólares en perforación en el océano colombiano”.

Jaimes, jefa offshore de la empresa.

El gas del bloque Tayrona, que Ecopetrol tiene en asociación con la brasileña Petrobras, puede ser el primero en entrar en funcionamiento porque requiere

menos infraestructura terrestre adicional que el bloque que tiene con Shell Plc, dijo Jaimes en una entrevista en Bogotá.

Ecopetrol y Petrobras están perforando actualmente el pozo Uchuva-2, que forma parte del bloque Tayrona, y esperan tener resultados de su potencial de gas natural en noviembre o diciembre. El presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, dijo a principios de año que el gas de pozos marinos podría estar disponible a partir de 2027.

El momento para aumentar la producción depende de la aprobación de las comunidades locales y de la obtención de una licencia ambiental.