

Dejar de usar gas le costaría al país seis reformas tributarias

Al presentar el balance de 2022, Promigás reveló que un estudio de Fedesarrollo calcula en \$112 billones el costo de una transición desordenada en este energético.

EN EL MARCO de la presentación de su informe anual sobre el sector del gas natural, la compañía Promigás presentó una investigación, en conjunto con el centro de estudios económicos Fedesarrollo, en la que se reveló el impacto de lo que tendría que asumir, en términos económicos, si se prescindiera de este hidrocarburo, en un contexto de transición energética que sea desorganizada.

De acuerdo con los resultados del estudio, para el primer escenario, que toma en cuenta que se mantiene el freno a la nueva exploración, unido a que no se construya nueva infraestructura de importación; se desmantele y se reemplace la generación eléctrica a gas natural por eólica; y que se impulse la electrificación sustituyendo el consumo de este recurso en los sectores residencial e industrial, el valor de este cambio supera los \$112 billones, es decir, el equivalente a seis reformas tributarias.

Del monto anterior, \$17 billones corresponden a los costos asociados a la remoción acelerada a 2030 del gas natural y a la transición que tendrían que hacer los hogares para reemplazar los gasodomésticos (estufas, calentadores, duchas, entre otros); \$86,2 billones al precio generado por reemplazar la capacidad de generación de energía con plantas a gas por fuentes eólicas; y \$8,58 billones a lo que costaría cambiar las calderas que funcionan con este hidrocarburo por fuentes eléctricas.

“Una transición desorganizada le puede costar al país alrededor de seis reformas tributarias y un alto impacto social negativo”, recalca el documento.

En el segundo escenario el impacto estimado es de \$5,14 billones y también contempla un freno en la

Cobertura de 11 millones de hogares

Al cierre del año pasado, Colombia registró más de 11 millones de usuarios conectados a gas natural, repartidos en 765 municipios que cuentan con el servicio en sus hogares, mientras que falta por conectar al sistema un total de 357 municipios, repartidos en 27 departamentos. En lo que se refiere a consumo, a 2022 la cifra fue de 921 millones de pies cúbicos diarios, lo que representa un incremento del 3% comparado con el año anterior. Pasando al transporte de gas, el informe muestra que desde el año 2018 se han agregado 231 kms a la red de gasoductos, alcanzando en 2022 un total de 7.763 kms.

nueva exploración, pero bajo el supuesto de que se amplía la infraestructura de importación, se sigue manteniendo la capacidad de generación eléctrica a gas, al igual que el consumo de este energético por parte del sector industrial y de los hogares.

Este valor resulta del incremento en las importaciones

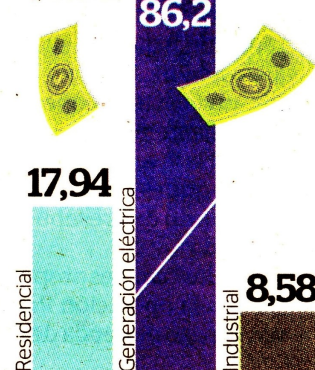
EFFECTO ESTIMADO DE FRENAR LA EXPLORACIÓN DE GAS

Bajo dos escenarios.

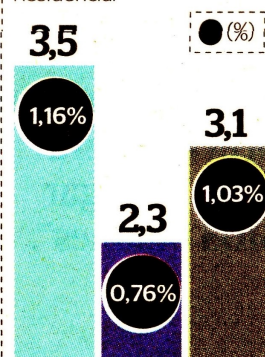
Escenario 1

Sin nueva exploración, ni nueva infraestructura de importación, desmantelando plantas a gas a cambio de eólicas y electrificar consumo de gas en la industria

Costo de implementación (\$ billones)

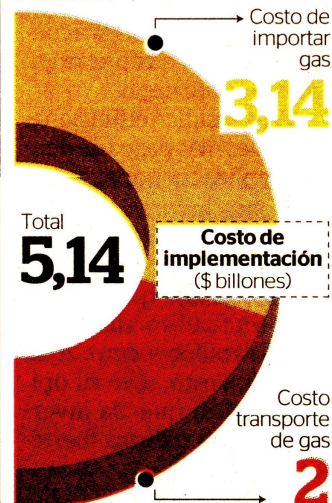


Reducción de emisiones anuales (Millones de toneladas CO2)



Escenario 2

Sin nueva exploración, ampliando infraestructura para importar, mantener plantas a gas y el consumo de gas en hogares e industrias



nes para compensar que no se realicen nuevos contratos de exploración (\$3,14 billones), y el precio por transportarlo (\$2 billones).

En ese contexto, el análisis advierte que también se presentaría un aumento del 25% en la tarifa final del servicio, impactando en mayor medida a los hogares más vulnerables, toda vez

que el 85% de los más de 11 millones de usuarios de gas natural del país corresponden a hogares ubicados en los estratos 1, 2 y 3.

Además, tomando en cuenta las importaciones, el país estaría sujeto a los precios internacionales y los costos derivados de traer este energético, si el potencial local se desaprovecha.

Ante este panorama, el informe destaca la necesidad de que se realice un trabajo articulado con el sector para sentar las bases para una transición ordenada, responsable y sostenible.

Esto en pro de minimizar los impactos negativos sobre nivel de bienestar de los grupos más vulnerables.

ALTERNATIVAS

Considerando que las reservas de gas natural del país alcanzarían para menos de 8 años, el reporte de Promigás plantea algunas alternativas con las que se podría asegurar el abastecimiento. Estas están distribuidas en autoabastecimiento e importación.

La primera contempla a los yacimientos costa afuera ('offshore'), que si bien implican varios retos como la regulación para su producción y el desarrollo de infraestructura de transporte, podrían aportar a la oferta la materialización de recursos potenciales de gas de 30 terapiés cúbicos (hoy la reservas no suman más 3 terapiés cúbicos al corte de 2022).

De igual forma, se destacan el potencial de gas con el que cuenta Colombia, el cual está entre cuatro y 24 terapiés cúbicos en zonas del Magdalena Medio, Cesar-Ranchería-Catatumbo.

En ese sentido, el reporte resalta que las reservas de este hidrocarburo se podrían incrementar hasta entre 35 y 50 años si se continúa la exploración de yacimientos convencionales y no convencionales.

Otra alternativa de abastecimiento es la importación de gas natural licuado (GNL). De acuerdo con el informe, la infraestructura que ya está operativa conecta al territorio nacional con el mercado internacional de GNL.

A agosto de 2023, se han recibido en esta terminal 42 buques con más de 2.350.000 m3 de GNL y se han entregado cerca de 37.000 MPC de gas natural a clientes para generación de energía.

Por otro lado, se señala que si se construye la terminal del Pacífico (Buenaventura), que requiere una inversión estimada de US\$ 700 millones, habría otros 400 millones de pies cúbicos diarios de regasificación, mayor confiabilidad en los sistemas del suroccidente, y conexión con otros mercados internacionales.

LAS CIFRAS DEL SECTOR AL CORTE DEL 2022

2,81

terapiés cúbicos sumaron las reservas probadas.

30

terapiés cúbicos es el potencial en el mar.

85%

de los usuarios están en estratos 1, 2 y 3.

921

millones de pies cúbicos diarios fue el consumo.