

# Economía

## Sector gas corrige a Gobierno por las cifras de producción

Naturgas dice que se debe tener en cuenta el total de las reservas, ya que provienen de campos que no tienen declaratoria comercial, pero que ya están con extracción.

**LAS CIFRAS** de producción de gas natural del 2019, y socializadas por el Ministerio de Minas y Energía (MME) el pasado 30 de abril, no cayeron del todo bien en el sector gasífero del país.

La razón, para los productores, transportadores y comercializadores del citado combustible, la cifras de extracción, así como la de reservas probadas, distan en buena medida de los volúmenes reales.

Una carta con carácter reservado de cuatro páginas, a la que tuvo acceso Portafolio, enviada en días pasados por Naturgas al ministro de Minas y Energía, Diego Mesa, y al presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Armando Zamora, no solo explica cuáles son las inconsistencias de la información brindada por la citada cartera, sino que además piden aclaración de la misma.

“Es paradójico que en el año en el que Colombia celebra la exitosa estrategia social de expansión del servicio de gas natural llegar a 10 millones de usuarios conectados, también sea el año en el que el país tendrá las menores reservas desde que se decidió apostar por este energético como impulsador social del acceso a una energía limpia y competitiva para los colombianos”, señala de entrada la misiva.

Y a renglón seguido su-



“La información suministrada genera preguntas frente a lo ocurrido en 2019”: Naturgas. AFP

braya: “La información (suministrada por la hoy ex ministra María Fernanda Suárez) genera muchas preguntas frente a lo ocurrido en 2019 y particularmente resalta la necesidad de implementar medidas de política pública que permitan dinamizar el sector de exploración y producción gas natural en Colombia”.

Para el sector gasífero, el malestar radica en que se informó que el índice de reservas/producción (R/P) bajó de 9,8 a 8 años, “la cifra más baja jamás reportada des-

pués de los hallazgos de la Guajira y Cusiana-Cupia-gua”.

Así mismo, que la caída reportada de 654 gigapies cúbicos (gpc) representa una disminución superior al 17% de las reservas de gas natural, lo que para la industria gasífera “es la caída más

alta desde que se creó la ANH y desde que esta entidad reporta las cifras de reservas anuales”.

De igual manera, al citado sector le llamó la atención en la socialización de la producción de gas natural por parte del MME, que la disminución de 308 gpc

se estime como un “consumo en la operación”, lo cual sugiere “un cambio estructural en la manera como la ANH ha contabilizado históricamente estos consumos”.

“Después de haber analizado la información publicada, queremos plantear algunas consideraciones que, aunque no devuelven la tranquilidad de los escenarios futuros de reservas al sector, estamos seguros dan una mejor perspectiva de las reservas en el país”, subraya la misiva.

Para el sector, las cifras dadas a conocer por el MME, se debe a que la ANH solicitó para 2019 que los consumos de la operación se informen de manera separada con respecto a las reservas; además, 308 gpc descontados como “consumos de la operación” corresponden “a los consumos anuales (cerca de 42 gpc) llevados al límite económico de los activos (20 años), que es el 3,9 % de la producción de 2019”.

Recalca el sector gasífero que para estimar el balance en el 2019 de reservas probadas, solicitan una revisión en los cálculos al esti-

mar que se excluyen de las reservas los consumos que se destinarían a la operación y posteriormente este valor de reservas se usa para hacer el cálculo del factor R/P sin descontar de la producción los consumos destinados a la operación.

Es decir, que la variación en estos remanentes reportado por la ANH fue de -18%, en donde un 8% correspondió a los consumos de la operación.

“Después de presentar la manera como estamos interpretando la información que se ha socializado hasta el momento, vemos que el tratamiento de los consumos propios de la operación, en particular al cierre del 2019, genera una distorsión en el factor R/P y específicamente en el mensaje de disminución del mismo”, dice el sector en la misiva.

Por lo anterior, la industria gasífera pide aclaración si se tiene en cuenta que se ha identificado una alta disminución entre las reservas probadas del 2019 con las del 2018 (-17%) como resultado de un ajuste en la interpretación de los consumos para la operación que afectó el cálculo de remanentes por parte de la ANH con los reportes de Ecopetrol y Hocol en el cual se excluyen los consumos de la operación (-8% está dado por este efecto).

Además que, bajo la normatividad establecida por la ANH, se manifiesta la metodología de valoración de recursos y reservas, en la que se permite a las empresas de exploración y producción reportar como reservas los consumos de la operación.

“Ecopetrol y Hocol, incluyen los consumos de la operación como parte de sus reservas en los informes al mercado, los cuales son auditados por reconocidas firmas internacionales”, dice Naturgas en su misiva. ☐

9,8

**AÑOS** es el tiempo para el que alcanzarían las reservas de gas al cierre del 2019, luego que en el 2018 la cifra fuera de 11,7 años de autosuficiencia. Así, las reservas probadas de gas cayeron 2,9% al pasar de 3.896 gpc a 3.782 gpc. La vida útil de los remanentes del combustible se redujo 1,9 años.

## Latam retiró pedido de financiación al Estado colombiano

**LATAM AIRLINES** Colombia anunció a través de un comunicado que retiró su petición de ayuda económica realizada al Gobierno Nacional en abril pasado, luego de que la semana pasada “se formalizara el segundo

tramo (Tramo A) de la propuesta de financiamiento ante la Corte del Distrito Sur de Nueva York en el marco del proceso del Capítulo 11”.

Este tramo A de financiación, anunciado recientemente por la compañía, im-

plica recursos por US\$1.300 millones que fueron comprometidos por el fondo Oaktree Capital Management L.P. y sus filiales.

Estos US\$1.300 millones se suman a un tramo C de financiación -anunciado anteriormente por US\$900 millones- el cual comprometieron los accionistas de Qatar Airways y las familias Cueto y Amaro.

De acuerdo con lo manifestado por la aerolínea de origen chileno, el hecho de asegurar la continuidad de



**Latam Airlines Colombia señaló que la financiación es un primer paso “para avanzar en la reorganización de la compañía en Colombia”.**

la operación en Colombia le evita al Gobierno comprometer dineros públicos para fondar a la empresa.

Por otra parte, Latam Airlines Colombia señaló que la financiación es un primer paso “para avanzar en la reorganización de la compañía en Colombia”.

Asimismo, desde la compañía aérea consideran que la industria de la aviación en Colombia va a necesitar del apoyo del Gobierno a través de la definición de una política pública que soporte

“la recuperación de la industria aérea en el mediano y largo plazo”.

Finalmente, Latam Colombia reiteró que haber logrado la financiación en mención (que suma US\$2.200 millones) “es una muestra de la confianza inversionista en que el proyecto de Latam en la región es viable y que la compañía tomó las decisiones adecuadas sobre su modelo de negocio y sus finanzas antes de que iniciara la pandemia”.