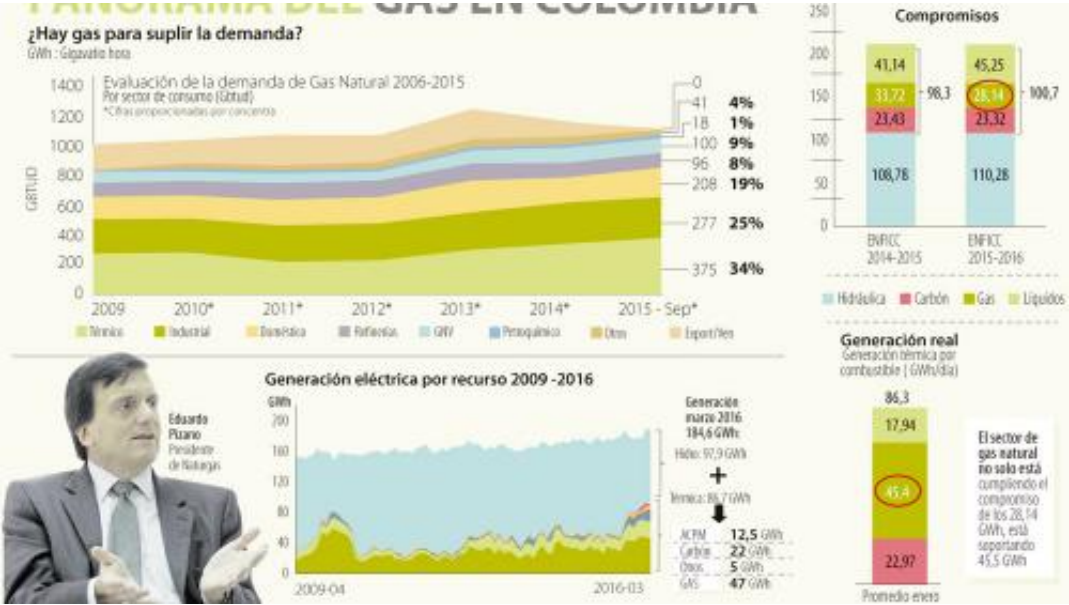


El mercado de gas está cumpliéndole a las térmicas



Bogotá_

Después de que el Gobierno decidió jugarse las cartas por un racionamiento voluntario y no programado, a pesar de las advertencias de los expertos, que no ven posible que los colombianos ahorren 10%, las plantas térmicas preparan su armamento para continuar generando, no solo en El Niño, sino en los siguientes meses para respaldar a los embalses, que en julio empezarán a recuperarse.



PlayUnmuteFullscreen

Siendo así, y entendiendo que la mejor manera de que estas plantas generen es con gas, Eduardo Pizano, presidente de Naturgas señaló

que el suministro, no solo está garantizado para cumplir los contratos por 28,14 GWh (gigavatios hora), sino que podrán seguir soportando hasta 45,5 GWh.

El directivo también aplaudió la iniciativa de gremios como Asofondos, Confecámaras, cajas de compensación y centros comerciales, que se unieron para promover maneras de bajar el consumo. Una de las iniciativas más aceptadas fue la del Consejo Gremial que buscará que la industria cambie las horas de fuerte producción para que no caigan en las horas pico.

Incluso Antonio García Rozo, presidente de Aciem dijo que “se podría pasar de 120 a 118 voltios sin afectar el servicio. Además, si 10 millones de hogares ahorran 1 KW, se lograrías reservas de 10 GW”. LR habló con Pizano sobre esta crisis energética.

¿Hoy, hay gas suficiente y por cuánto tiempo contaremos con suministro propio?

El país hoy tiene suficiente capacidad de producción para poder suplir las necesidades que se están presentando, de consumo de distintos sectores. ¿Qué si tuviéramos más sería mejor? Claro. Pero la realidad es que el mercado se está surtiendo hasta por encima de sus compromisos.

Ahora, como ese gas se va consumiendo, toca ir reemplazándolo, y la regla de oro es “molécula consumida se tiene que reemplazar”. Siendo así, el país está haciendo un esfuerzo de dos formas. Uno, garantizando con yacimientos colombianos el suministro y dos, tenemos la alternativa internacional, y es que a partir de noviembre entra la Planta de Regasificación, que permitirá importar 400 millones de pies cúbicos (mpc), que darán una solvencia al sector de generación. Y, paralelamente, no cierro la posibilidad de Venezuela. Hay un problema coyuntural, pero toca recordar que ese país tiene unas reservas de 200 teras (frente a las 4,5 de Colombia) que no las puede autoconsumir, sino que las exportará en algún momento.

XM señaló que es muy difícil que los embalses se recuperen ¿habrá suministro?

Sí. Hoy se puede cumplir. Ahora, tendremos que adicionar un consumo que no tenemos en este semestre y son los 30 mpc que requerirá Reficar. ¿Cómo esperamos suplir eso? Hay un gas atrapado de Canacol que no hemos podido entrar a la red nacional por una Tutela que se presentó ante el Tribunal de Cartagena que tiene frenada la obra del gasoducto. Así que es urgente que eso se arregle.

Ese gasoducto, ¿en qué parte de la construcción iba? y una vez que se levanten las medidas cautelares, ¿cuándo entraría el gas?

Yo calculo que si levantarán esas medidas cautelares, ese gas podría entrar en 15 o 20 días y llegaría a Tebsa y Flores.

Según la Upme, habrá desfases en 2021. ¿Qué se planea a mediano y largo plazo?

Todos estos descubrimientos de gas hay que desarrollarlos y de ahí que el país tenga que ser competitivo en impuestos, en costos de extracción, en aranceles o en la participación que el Estado pide en esos yacimientos.

Por la caída de los precios el gas importado es competitivo, ¿hasta cuándo se dará esto?

Es muy difícil señalar cuales serán los precios, ya que hay variables políticas en el mercado. Pero pensamos que el gas importado en Colombia se mantendrá en precios bajos por cuatro o cinco años. De ahí se esperan alzas. Es por eso que toca seguir apostándole a explorar acá. Y soy muy positivo con el gas de Sucre, porque podría sustituir las reservas.

¿Cuáles son las reservas de esos campos? ¿Qué falta para sacarlas en regulación?

Yo creo que más que regulación es que el juez de Cartagena vea que no hay necesidad de dictar una medida cautelar, sino que puede dar la orden de atender a la comunidad mientras se continúa el proyecto. Ahora, en Colombia todos los trámites hacen que un proyecto que se podría construir en determinado tiempo, se demore el doble.

¿Qué tan perjudicial es que la tributaria se siga aplazando?

Es muy grave, ya que el desarrollo de los yacimientos onshore está muy limitado. El impuesto es muy alto y no hace factible muchos proyectos. La tributaria no se puede poner en la cola este año, hay que recordar que en 1998 hubo una crisis de los bonos. Si algo así sucede nos coge descuadrados en caja.

¿El nuevo decreto de gasoductos si servirá para que se construyan?

Por una parte, a pesar de la subasta que se crearía, es difícil que se presenten nuevos actores. Ahora, el problema de falta de infraestructura continuará, ya que nadie construirá si no se garantiza un mayor nivel de gas disponible. Por el contrario si se hacen comerciales varios campos, ahí estarán los distribuidores para poner los tubos.

Pero, ¿falta normativa?, o ¿cuál es el problema?

El problema no está en normas, está en los tiempos, en los procedimientos que siguen a la aprobación de un proyecto. Son lentos, demorados, complejos, y no son definitivos. Uno pide una licencia, cree que ya tiene lista la parte ambiental, y resulta que a mitad de camino le cambian las reglas del juego, le dictaminan otras comunidades más de las que ya le había dicho el Ministerio del Interior. Entonces acá no hay cierre definitivo de nada, y mientras no exista no habrá inversión para poder desarrollar una obra.

Y esto pasó con la planta de regasificación. Por qué no entró a tiempo?

Sí, en parte. Pero también se tuvo que analizar como era el cuento de las reservas de la Guajira, la expectativa de Venezuela, la

disponibilidad de Cusiana y el crecimiento del mercado local. Esos trámites de analizar las cifras pudieron demorarse un poco más de lo que debía, y después tocó pedir licencias ambientales y los permisos con las comunidades.

Ecopetrol entregará 57,5 megavatios

Ecopetrol busca que tres medidas ayuden a mitigar el posible racionamiento en el país. La primera consiste en entregar una mayor cantidad de combustibles de Reficar a Termobarranca para incrementar la generación de la planta a 35 megavatios.

También, Oleoducto de los Llanos, propiedad de la petrolera liberó 16 MW, ya que autogenerarán con líquidos. Finalmente, Reficar está aportando a la red 9 MW mientras realiza sus operaciones de arranque.

Ahora, la empresa espera revisar más propuestas para liberar hasta 88 MW al sistema.

Las opiniones

Antonio García Rozo

Presidente Nacional de Aciem

“Se podría pasar de 120 a 118 voltios sin afectar el servicio. Además, si 10 millones de hogares ahorran 1 KW, se lograrían reservas de 10 GW”.

Julián Domínguez

Presidente de Confecámaras

“Apoyar el ahorro energético será fundamental para alcanzar las metas que impulsarán el crecimiento económico del país”.

Para contactar al autor de esta nota:

Lilian Mariño Espinosa

Imarino@larepublica.com.co

Editor de esta nota: