

Especial / Industria del gas

Un mercado gaseoso

La llegada del covid-19 al país también impactó a la industria del gas, las cifras lo demuestran.

Durante el periodo de Aislamiento Preventivo Obligatorio decretado por el Gobierno Nacional, se registró una disminución acumulada del 29 por ciento en la demanda de gas natural en el país.

Así lo reportó Andrés Pesca, vicepresidente de Mercados Energéticos de la Bolsa Mercantil de Colombia (BMC), durante el foro 'El futuro del mercado de gas en Colombia', evento organizado por la BMC y el Gestor del Mercado de Gas Natural, con conexiones Portafolio. Pesca informó que entre

el 20 de marzo y el 17 de mayo de 2020 en el cual ha estado vigente el APO, la demanda de gas natural bajó a 724 Giga British Thermal Unit (Gbtud) comparado con el periodo entre el 1 de enero y el 19 de marzo de este año, que fue de 1.014 Gbtud.

Según el reporte entregado por Pesca, durante el periodo previo al APO, el consumo de gas tuvo un promedio de 311 Gbtud, comenzando el 1 de enero con 175 Gbtu y creciendo gradualmente hasta alcanzar los 489 Gbtud el 21 de febrero.



Las reducciones de consumo durante la contingencia generada por el covid-19 en Colombia por sectores han sido: térmico 36%, industria 26%, GNV 55%, refinería 30% y residencial y comercial 13%. iStock

Tras el APO, el nivel bajó a una media de 199 Gbtu, con algunos días de alto consumo superando los 250 Gbtud. Finalmente los días 16 y 17 de mayo consiguió el máximo de 316 Gbtud, siendo sus principales usuarios

Tebsa, Termoflores en la Costa Atlántica y Termosiererra en el interior.

Las reducciones de consumo durante la contingencia del covid-19 por sectores han sido: térmico 36 por ciento, industria 26 por cien-

to, GNV 55 por ciento, refinería 30 por ciento y residencial y comercial 13 por ciento.

Diego Mesa, viceministro de Energía, al intervenir en el mismo foro, indicó que el tema coyuntural que más

concierna al Gobierno Nacional actualmente es el que tiene que ver con el mercado eléctrico, debido a que el verano prolongado ha mantenido el nivel de los embalses bajos y por tal razón, el gas natural se ubica como un energético de respaldo que da confiabilidad al sistema eléctrico a través del sector térmico.

“Lo que uno quisiera ver es una mayor generación de las plantas térmicas que hay en el país, para poder así suplir la necesidad de embalsar y que haya menos generación de las hidroeléctricas. Afortunadamente los análisis demuestran que tenemos la capacidad de dar ese respaldo actualmente con las plantas térmicas”, asegura Mesa.

Recuerda que una gran opción será la planta de regasificación del pacífico, con una capacidad de 400 millones de pies cúbicos, la cual se espera entre en operación a inicios del 2024, que es cuando se tiene estimado el déficit de la demanda contra la oferta que habrá de gas natural.

**CON GAS NATURAL
GENERAMOS ENERGÍA**
y soportamos la confiabilidad
que el sistema eléctrico requiere



www.tebsa.com.co