

Informe energía



A la fecha, ocho centrales térmicas en el territorio nacional para la generación de energía, operan con gas natural. Archivo

Las térmicas aumentan respaldo en generación

Para hacerle frente a la caída en el nivel de lluvias que afecta a las hidroeléctricas, el país ya tiene en operación 34 de estas plantas.

Redacción Portafolio

LAS CENTRALES térmicas son las llamadas a garantizar la generación de energía eléctrica en actuales momento en los que se presenta una disminución en el nivel de lluvias y que tiene a los embalses en los mínimos de capacidad.

Por esta razón, el parque térmico es la principal carta que tiene la Nación para garantizar la energía en firme con oferta. Y la razón principal por la cual Colombia deposita toda su confianza en esta centrales, responde a que están listas para operar, sin la premura financiera o técnica.

“El primer parte de tranquilidad es que en los últimos años todo el parque térmico del país no solo realizó sus procesos de manteni-

miento a gran escala, sino que de paso desembolsaron grandes inversiones para su modernización y repotenciación”, señaló Alejandro Castañeda, presidente ejecutivo de la Asociación Nacional de Empresas Generadoras (Andeg).

Con una participación del 32,17% en la atención de la demanda total de energía eléctrica, las plantas térmicas continúan respaldando la generación de la energía que consumen los colombianos, debido a una reducción de las lluvias desde agosto de 2019.

Esta disminución inusual de las precipitaciones ha implicado que, a la fecha, los aportes hídricos, así como el nivel de los embalses del Sistema Interconectado Nacional (SIN), se encuentren en mínimos históricos.



De acuerdo con XM, los aportes hídricos, para la disponibilidad de la generación hidráulica, se encuentran en 56.2% con respecto a la media histórica”.

COMPLEMENTARIEDAD

De acuerdo con el reporte del Centro Nacional de Despacho de XM (Operador del SIN y administrador del Mercado de Energía Mayorista (MEM)), los aportes hídricos, determinantes para la disponibilidad de la generación hidráulica, se encuentran en 56.2% con respecto a la media histórica. Además, el nivel actual del volumen útil de los embalses para la generación de energía es del 32,31%.

“Si bien es cierto que los embalses del país están en niveles mínimos históricos, la matriz energética colombiana cuenta con 17.5 gigavatios (Gw) de capacidad instalada, de los cuales 11 Gw son hidráulicos, 5.1 Gw térmicos, y el restante, aproximadamente 1 Gw, corresponde a plantas meno-

res”, explicó Para Jaime Alejandro Zapata Uribe, gerente del Centro Nacional de Despacho (CND) de XM.

El experto subrayó que la matriz de generación del país tiene una composición hidro - térmica que se complementa ante eventos de bajas hidrologías. Para el verano 2020-2021, se hace necesario llevar a cabo una revisión permanente de la evolución de los aportes al Sistema, una adecuada gestión de los recursos, hacer seguimiento a la evolución de la demanda y a las diferentes variables que nos permitan atender de manera confiable la temporada de verano.

Según los pronósticos del Ideam, a partir de la segunda quincena de mayo se esperaba una recuperación de las lluvias en el país, cercanas a los promedios históricos para este mes. Adicionalmente, para los meses de junio y julio se prevé un comportamiento de las lluvias por debajo de lo normal.

En el comunicado especial No. 019 de 2020 “Actualización de previsión climática para mediados de año”, el Instituto de Hidrología, Meteorología y Estudios Ambientales (Ideam) plantea que “es necesario aprovechar, acumular y cuidar el agua considerando la posibilidad de descenso de las precipitaciones” y “activar planes de contingencia previniendo la pérdida de recurso hídrico”.

En este sentido, y como medida de prevención, se espera que los generadores hidráulicos incrementen el almacenamiento de agua para alcanzar los niveles de embalsamiento requeridos que permitan iniciar el próximo periodo de verano (diciembre de 2020 a marzo de 2021) con niveles adecuados para la confiabilidad del sistema.

Para hacerle frente a esta situación, el país tiene en operación 34 centrales térmicas. “El mercado eléctrico nacional es robusto y el precio de energía, eficiente, con lo que se asegura que estas plantas generen de manera significativa la electricidad que no podrían suministrar las hidráulicas”, dijo Castañeda.

CON GAS NATURAL

Otra razón por la que las centrales térmicas ganan terreno en la matriz tiene que ver con la caída de precios tanto en el carbón como en el gas natural en los mercados internacionales, lo que deriva en tarifas competi-

LA CAPACIDAD INSTALADA

El parque térmico del país tiene una capacidad instalada próxima a los 5.000 megavatios (Mw), de los cuales el 25% son complejos con base en carbón, el 60% con gas natural y el 15% con combustibles líquidos. Sin embargo, este 75% puede operar de forma dual, es decir, alguno de estos dos combustibles. Natalia Gutiérrez, presidenta de Acolgen recalzó que estas plantas representan 10.800 GWh/año de energía en firme, importante para la demanda de energía en un periodo de escasez, y, realizan un aporte muy importante a la confiabilidad del país.

vas para el usuario final.

Los registros de XM indican al respecto que, en el promedio para el mes de abril el precio del kilovatio hora en generación para las centrales térmicas a carbón y gas natural fue de \$168 y \$365 respectivamente, mientras que para las hidroeléctricas fue de \$250.

“El gas natural es fundamental para la generación térmica, ya que siempre será más óptimo para que las plantas operen con este energético con respecto a los combustibles líquidos. El gas natural le garantiza al sistema eléctrico nacional confiabilidad, eficiencia y respaldo”, reiteró Castañeda.

A la fecha, ocho centrales térmicas para la generación de energía operan con este combustible: Termoeléctrica de Barranquilla (Tebsa), Prime Termoflórez, Termocandelaria, Termocentro, Termosierra, Termovalle, Termoemcali y Termoyopal.

“Hoy podemos respaldar la energía en firme que necesita el país con gas natural. Tenemos contratado el 23,5% del total de la capacidad por un periodo de 10 años. Además, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) corrigió la inconsistencia regulatoria en el Precio de Escasez. Esto nos permite garantizar que se cubra el costo variable de la planta para entregar la energía que se requiere al sistema”, explicó Luis Miguel Fernández Zaher, presidente de Tebsa.