

ENERGÍA | 5/28/2020 12:01:00 AM



¿Hay riesgo de apagón en el país?

La caída en los niveles de los embalses y las bajas lluvias de abril y mayo encendieron las alarmas en el sistema de energía y abrieron la posibilidad de un racionamiento. ¿Qué hay detrás de la situación?



Los embalses tienen un nivel del volumen útil de 33,22% y durante lo corrido de mayo los aportes hídricos han estado a 56,37% con respecto a la media histórica. Foto: Leon Dario Peláez

El **Ministerio** de Minas y Energía ha advertido que con la situación actual en los embalses, y con el respaldo de generación de plantas térmicas, **Colombia no enfrenta hoy un riesgo inminente de apagón o racionamiento de energía eléctrica. Pero, para muchos, la preocupación está vigente.**

La Comisión Asesora de Coordinación y Seguimiento a la Situación Energética del País (CACSE) advirtió, al cierre de esta edición, que **los embalses tienen un nivel del volumen útil de 33,22%** y que durante lo corrido de mayo los aportes hídricos han estado al 56,37% con respecto a la media histórica. Se trata del nivel más bajo de las últimas dos décadas.

Ante la situación, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) publicó para comentarios una resolución –la 80– que busca intervenir el mercado de **energía**. El Gobierno ha explicado que está evaluando medidas para mitigar cualquier tipo de riesgo. Básicamente está enfocado en la necesidad de que los generadores hidráulicos realicen el embalsamiento requerido para alcanzar niveles que permitan asegurar la confiabilidad en el suministro de energía en el periodo de diciembre de 2020 y marzo de 2021. **Eso significa un papel más protagónico de las térmicas: en el último mes, la generación térmica ha sustituido en hasta 8% la participación diaria de la generación hidroeléctrica.**

Lea también: [¿Qué va a hacer Colombia para evitar un apagón energético?](#)

Lea también: [¿Cómo puede contagiarse el coronavirus los proyectos de energías renovables?](#)

En medio de esta coyuntura, los actores de la ecuación empiezan a jugar. Por una parte, están los generadores hidráulicos. Para ellos, las más recientes proyecciones del operador del mercado, XM, reflejan una situación de "vigilancia" mas no de riesgo. **"Es importante destacar que en los últimos días se ha evidenciado una tendencia de aumento en el nivel de los embalses", señala Natalia Gutiérrez, presidente de Acolgen, el gremio de las generadoras hidráulicas.**

Por otra, los generadores térmicos están en un buen momento. "Las térmicas tienen disponibilidad de gas, así como de carbón y combustibles líquidos, si es el caso, lo que implica que están disponibles para generar la energía en el momento que se requiera y se necesite para poder llenar los embalses nuevamente", dice Alejandro Castañeda, presidente de Andeg, el gremio de las generadoras térmicas.

Y aparecen los productores de gas en Colombia, cuya demanda cayó por el aislamiento: no hay vehículos en las calles y los requerimientos industriales disminuyeron. Las térmicas se convierten en destino para el gas que está sobrando y muchos consideran que el Gobierno estaría impulsándolo hacia allá y advierten ese interés por la participación que tiene en **Ecopetrol**.

Independiente de la participación en **Ecopetrol**, dicen desde el **Ministerio** el Gobierno considera el gas natural como uno de los energéticos estratégicos del país. Aunque hay potencial, hoy el país solo cuenta con 8 años de reservas, que vienen cayendo. Por esto, en el corto y mediano plazo es importante tener el gas de respaldo, así sea importado. **Esto incluye la planta de regasificación en Cartagena, que hoy respalda el grupo de generación térmica, y los planes de la regasificadora del Pacífico, que respaldarían la generación térmica y, de necesitarse, también la demanda residencial.**

En la actualidad, para las térmicas de la costa Caribe, que cuentan con la regasificadora, hoy por hoy, es más eficiente importar el gas, pues tiene mejor precio que el nacional.

"Ya sea con gas nacional o importado, la industria está preparada para respaldar al sistema. Ya 25% del total de la generación eléctrica está siendo aportado por el gas natural, debido a los excedentes de producción que se venden al sector térmico, y a la coyuntura de precios a nivel internacional que permiten un gas importado muy competitivo", dice Orlando Cabrales, presidente de Naturgas.

Lea también: [Propuestas para que no se detengan las consultas previas](#)

Cómo cambiará el consumo tras la crisis actual

Energías alternativas de la Guajira tendrán gerente

De hecho, **en las últimas semanas hubo un espacio regulatorio para que las partes y los agentes pudieran renegociar los contratos en esta coyuntura por la caída de la demanda y la presión de la tasa de cambio.** Pero no hubo acuerdos en todos: mientras las térmicas de la costa no los alcanzaron, las del interior sí lograron ajustes con los productores.

La tarifa

Una variable crítica empezó a meter más presión: el aumento en los recibos de energía y gas de miles de familias en el país.

Varios hechos coincidieron: **uno, el aumento del consumo de los hogares, por cuenta del aislamiento; dos, que muchas de las lecturas en las primeras semanas de la cuarentena no se hicieron y se promediaron los consumos, y el tercero, un incremento en los precios de generación, debido a que las plantas hidráulicas han incrementado los valores de precios de oferta de su energía por tener menos disponibilidad de agua** y, a su vez, la entrada de las térmicas cuyos insumos de generación son más costosos.

"Los incrementos de la tarifa de energía en algunas zonas del país en los primeros meses del año se explican por la alta exposición en bolsa de algunos agentes comercializadores, por la actualización de la metodología de remuneración de la actividad de distribución que se realiza cada cinco años y por algunos variaciones de la tarifa que están en dólares y se vieron afectados por la dramática variación de la TRM", explica Gutiérrez, de Acolgen.

Para María Fernanda Suárez, ministra de Minas y Energía, **"esta situación reafirma la importancia de la apuesta del Gobierno por diversificar la matriz eléctrica y hacerla más resiliente a la variabilidad climática con fuentes no convencionales de energías renovables como la solar y la eólica.** El país pasará de menos de 50 megavatios de capacidad instalada a más de 2.500 megavatios con fuentes no convencionales de energías, a 2022".

Lea también: [Cinco retos económicos y sociales para este año](#)

El Gobierno de las Misiones

Por ahora, el sector sigue en un escenario de alta tensión a la espera de que se defina la resolución de intervención del mercado energético, y atento a que las lluvias lleguen y alejen las presiones al sistema. Con el coronavirus ya es suficiente.

G Convierta a **Dinero** en su fuente de noticias

0 COMENTARIOS

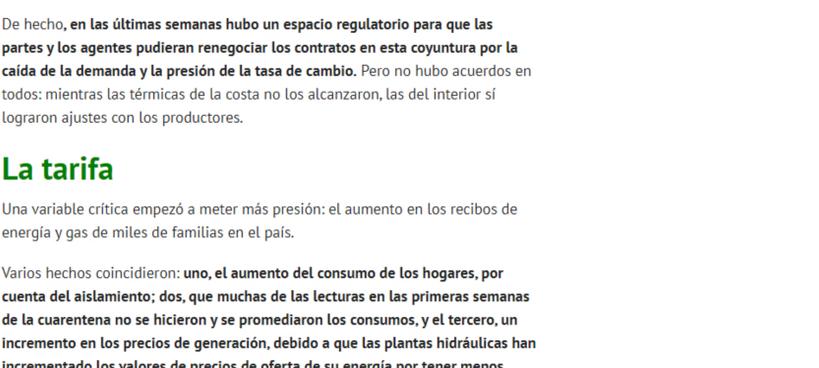
TEMAS RELACIONADOS > [DEMANDA DE ENERGÍA](#) [CONSUMO DE ENERGÍA](#)

ENERGÍA COLOMBIA | 5/28/2020 11:49:00 AM



Demanda de energía en Colombia sigue cayendo, pero se recupera

La firma XM indicó este jueves que la demanda de energía en Colombia durante los primeros 23 días de mayo bajó 6,7%. En abril, la demanda de energía cayó 10,71%



Energía - Foto: Getty Images Foto: Getty

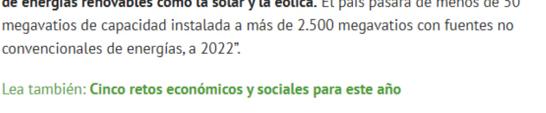
La pandemia causada por el coronavirus afectó la **demanda de energía** en el país debido a que la mayoría de establecimientos comerciales tuvieron que cerrar sus puertas por el aislamiento social.

Según cifras de la firma XM, operadora del Sistema Interconectado Nacional (SIN), **la demanda de energía en Colombia aumentó a 186 GWh-día (givatario por hora) entre el 18 y el 24 de mayo.** Una semana atrás, la demanda de energía se había ubicado en 194 GWh-día.

Lea también: [Aliviar tarifas de energía en tiempos de pandemia](#)

La demanda de energía desde el 18 y 24 de mayo es la más alta que se ha presentado en el país desde la semana entre el 16 y 22 de marzo, cuando se ubicó en 194 GWh-día.

A pesar de la recuperación, la demanda de energía presenta una disminución del 9% en comparación con la "semana base" que tiene XM (del nueve al 15 de marzo) en la cual el indicador fue de 205 GWh-día.



Desde que inició el aislamiento preventivo obligatorio en Colombia (24 de marzo), la demanda de energía alcanzó un mínimo de 168 GWh-día en la semana entre el seis y 12 de abril.

Lea también: [Por coronavirus, se prevé aumento de consumo de telefonía celular, internet y energía](#)

De acuerdo con XM, **la demanda de energía del sector manufacturero ha presentado una recuperación del 26% entre el 27 de abril y el 23 de mayo. La demanda de energía del sector constructor se ha recuperado en un 39%.**

"La demanda de energía eléctrica total del mes de abril disminuyó un 10,71% respecto a abril de 2019. Mientras que el mes de mayo, hasta el día 23, presentó una disminución de 6,7% respecto al mismo periodo de 2019", indicó XM.

Vale resaltar que, **entre enero y febrero del presente año, la demanda total de energía aumentó 5%, mientras que en marzo bajó 0,6%.**

G Convierta a **Dinero** en su fuente de noticias

0 COMENTARIOS

TEMAS RELACIONADOS > [XM DEMANDA DE ENERGÍA](#) [DEMANDA DE ENERGÍA](#) [CONSUMO DE ENERGÍA](#)

NOTICIAS RELACIONADAS

Ganancia neta del Grupo Energía Bogotá aumentó a \$665.430 millones



Aliviar tarifas de energía eléctrica en tiempos de pandemia

Gobierno gira más de \$1 billón de subsidios a empresas de energía y gas

NOTICIAS RELACIONADAS

Aliviar tarifas de energía eléctrica en tiempos de pandemia



Gobierno gira más de \$1 billón de subsidios a empresas de energía y gas

Por coronavirus, se prevé aumento en consumo de telefonía celular, internet y energía

NOTICIAS RELACIONADAS

Aliviar tarifas de energía eléctrica en tiempos de pandemia



Gobierno gira más de \$1 billón de subsidios a empresas de energía y gas

Por coronavirus, se prevé aumento en consumo de telefonía celular, internet y energía