



## Información de contingencia en el proyecto Hidroeléctrico Ituango

Desde el 2011 EPM ejecuta la construcción del proyecto hidroeléctrico Ituango, con una capacidad de 2.400 MW, cuya entrada en operación de la primera unidad de generación (300 MW) estaba prevista para el 30 de noviembre de 2018. Al mes de abril registraba un avance del 85% en sus obras principales.

El 28 de abril, debido a una condición geológica de causas aún no determinadas, el túnel que servía para desviar las aguas del río Cauca, sufrió una obstrucción parcial que ocasionó aguas arriba su represamiento y aguas abajo la disminución del caudal del río. Desde ese momento, EPM y los contratistas de las obras iniciaron un plan de trabajo para resolver la contingencia, con el soporte de un panel de expertos internacionales en este tipo de proyectos.

## Plan de trabajo para atención de la contingencia

EPM ha adelantado las siguientes acciones:

1. Habilitar dos túneles auxiliares, que había construido el proyecto en su fase inicial, para contribuir con la evacuación del agua represada, de los cuáles uno de ellos, conforme al cronograma del proyecto, había sido sellado con un tapón de concreto de 22 metros de longitud para permitir el posterior llenado del embalse.
2. Realizar un lleno prioritario en la zona superior de la presa, la cual contaba al mes de abril con una ejecución superior al 85%, para evacuar el caudal del río a través del vertedero, estructura diseñada para ese propósito y que presentaba un avance del 99%.

El 10 de mayo, dado que los resultados en la habilitación de los túneles de desviación no se ajustaban a lo inicialmente programado, ni se lograba el rendimiento esperado en el llenado prioritario por causa del invierno intenso que ha afectado la zona, se decidió evacuar el flujo de agua del río Cauca usando 4 de los 8 túneles de captación a través de la casa de máquinas, priorizando las comunidades ubicadas aguas abajo y la estructura de la presa. De esta manera, se espera disponer del tiempo suficiente para alcanzar la cota necesaria en la altura de la presa de manera que el agua embalsada sea dirigida al vertedero y de esta forma mantener el flujo del río.

El 12 de mayo se presentó la apertura natural, en forma temporal, de uno de los túneles de desviación obstruidos, que generó un aumento temporal en el caudal del río Cauca de magnitud considerable. Esta creciente afectó viviendas e infraestructura del corregimiento de Puerto Valdivia, aguas abajo del sitio de presa, y obligó a la evacuación de 544 personas, las cuales se están atendiendo por los organismos de salvamento y socorro en coordinación con EPM. No se reportaron personas heridas en el incidente.



El día 16 de mayo se presentó una obstrucción parcial temporal y de forma natural en el caudal que se estaba evacuando a través de la casa de máquinas, situación que duró cerca de 2,5 horas y llevó a que el flujo de agua saliera por galerías de acceso a la casa de máquinas. Esto motivó la activación de un plan de evacuación de las comunidades ubicadas aguas abajo de la presa. Por este incidente se reportaron 4 trabajadores del proyecto con heridas leves.

Una vez se observaron condiciones de seguridad en el proyecto, el personal retornó a sus labores para concluir la franja faltante de la presa, la cual se encuentra, a la fecha, a 7 metros de altura de ser concluida, con lo que se espera tener 9 metros de altura de presa por encima del nivel de entrada del vertedero.

## **Componente ambiental y social**

Desde el día que comenzó la contingencia se activó un plan de emergencias junto a la Cruz Roja y los organismos nacionales, regionales y locales de atención de riesgos, para atender las posibles afectaciones que pudieran sufrir los pobladores de las riberas del río, principalmente aguas abajo del proyecto.

La empresa también diseñó y puso en marcha un plan ambiental para el rescate de fauna y su atención por personal especializado, así como el control y disposición del material flotante que llega al río.

Adicionalmente, diseñó e implementó un plan de comunicación para informar el estado de la situación de manera permanente a todas sus audiencias, en especial a las comunidades vecinas al proyecto.

Desde el inicio de la contingencia EPM ha priorizado sus decisiones para proteger, en su orden, a las comunidades, el ambiente, las obras y el cronograma de ejecución.

En la actualidad se evalúa, en función de los impactos que se lleguen a identificar, la afectación al cronograma del proyecto, así como los sobre costos asociados.

## **Salud financiera**

Frente a esta contingencia, como respaldo financiero, la empresa cuenta con un esquema sólido de pólizas de seguros vigentes consistente en USD 2.550 millones que cubren daños materiales de infraestructura y equipos, con un deducible de USD 1 millón. También se cuenta con pólizas de lucro cesante por USD 628 millones: USD 380 millones para la primera etapa del proyecto (1.200 Mw iniciales) y USD 248 millones para la segunda etapa (1.200 Mw finales), con un deducible de 90 días. Estas pólizas se encuentran contratadas con firmas representativas del sector asegurador a nivel mundial.



EPM presenta resultados financieros positivos en sus operaciones durante lo corrido de 2018. Al cierre del primer trimestre y gracias a su portafolio de inversiones diversificado, el Grupo EPM obtuvo ingresos por COP 3,8 billones, de los cuales EPM matriz aportó el 49%, las filiales internacionales el 33%, las filiales nacionales de energía el 16% y las filiales nacionales de aguas el 2%. Adicionalmente, obtuvo una utilidad neta de COP 773.000 millones, con un crecimiento del 28% frente al primer trimestre de 2017 y un EBITDA de COP 1,3 billones, con aumento del 13% frente al resultado a marzo de 2017. Del EBITDA consolidado, un 66% proviene de negocios con ingresos regulados como Distribución y Transmisión Energía, Distribución de Gas y Aguas.

En 2018 los ingresos financieros asociados a la operación del Proyecto Ituango representan un porcentaje no material de sus ingresos, dado que el presupuesto básicamente consideró un mes de operación de la primera de las ocho turbinas que forman parte del proyecto, por lo cual la contingencia presentada no implica afectación de los resultados financieros de la vigencia 2018, en términos de ingresos no recibidos. Para los años 2019 y siguientes se están determinando los respectivos impactos. Se pueden presentar afectaciones en ingreso no recibido (lucro cesante), multas o garantías y en 2020 y 2021 en potenciales pérdidas por compra de energía vendida y no generada por Ituango.

El amplio portafolio actual de negocios de EPM y su diversificación geográfica no se afectará de manera material por esta contingencia, dada la alta predictibilidad de los flujos de caja en la mayoría de sus negocios, lo cual asegura el cumplimiento futuro de las obligaciones contraídas con terceros, entre ellos el de la Deuda Financiera.

Medellín, 17 de mayo de 2018