

Boletín N° 020

EN PUESTO DE MANDO UNIFICADO DE SEGUIMIENTO AL PROYECTO HIDROITUANGO, AUTORIDAD AMBIENTAL RATIFICA QUE NO HAY RESTRICCIÓN PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

- *Obras de mitigación y estabilización de Hidroituango avanzan de manera general en un 87% y continúa el cronograma para que la primera unidad de generación de energía este a finales de julio de 2022.*
- *Obras de control de la presa avanzan en un 99% y del vertedero en un 98%.*
- *De acuerdo con el ANLA y el reporte entregado por la firma Pöyry, se decide iniciar la operación de las unidades generadoras de energía eléctrica para disipar lo antes posible y de manera natural la energía contenida en el agua del embalse.*
- *HIDROITUANGO S.A. E.S.P. responsable de la gestión del riesgo del proyecto y de adelantar las acciones y medidas necesarias para llevar a cabo el inicio de esta operación.*
- *SNGRD y EPM mantienen un trabajo articulado para garantizar la seguridad y protección a las comunidades aguas abajo del proyecto.*
- *Desde las instalaciones de Hidroituango se desarrolló la primera sesión de Puesto de Mando Unificado del año 2022.*



Bogotá, 14 de febrero de 2022 (@UNGRD). Desde las instalaciones de Hidroituango y bajo el liderazgo del Gobierno Nacional, en cabeza del Director del Departamento Administrativo de la Presidencia de la República, Víctor Muñoz, el Ministro de Minas y Energía, Diego Mesa Puyo, del Director General de la Unidad Nacional para la Gestión del Riesgo de Desastres, Eduardo José González, se llevó a cabo la sesión 148 del Puesto de Mando Unificado de seguimiento y revisión en terreno de las conclusiones del estudio que entregó la firma Pöyry sobre el estado actual del proyecto hidroeléctrico.

A esta comitiva que estuvo acompañada también por los Ministerios de Ambiente, de Transporte, la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales, el IDEAM, el Servicio Geológico Colombiano, el Departamento de Gestión Riesgos Antioquia y las entidades operativas del Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres, la Gerencia de EPM presentó los avances de las obras de reducción del riesgo y de recuperación de la estabilidad del proyecto, de las actividades de preparación y gestión de riesgos con las comunidades, así como los escenarios y evolución del riesgo asociados a la operación continua del vertedero.

De acuerdo con el informe de EPM, el avance general de las obras cuenta con un avance del 87%, 99% en las obras de la presa, 98% en el vertedero, 95% en el sistema de desviación del río, 86% en el túnel de acceso y casa de máquinas, 83% en caverna de casa de máquinas, y 66% en las obras de descarga intermedia, principales hitos que favorecerían la condición de riesgo aguas abajo del proyecto. EPM indicó que continúa la ejecución del cronograma, en el que proyecta que la primera unidad generadora estaría para el 26 de julio de 2022, la segunda antes de noviembre, la tercera en enero de 2023 y la cuarta hasta septiembre de 2023.

Por su parte la ANLA con base en el análisis del dictamen técnico rendido por Pöyry, indicó que se requiere iniciar con las operaciones lo más pronto posible, dando cumplimiento a la medida preventiva impuesta por esta Autoridad Ambiental mediante la resolución 820 de 2018, la que ratificó que al tratarse de una medida de gestión del riesgo, no existe ninguna restricción para que el proyecto genere energía eléctrica, medida que de acuerdo con el informe de Pöyry, resulta ser la más efectiva y urgente para mitigar los riesgos del proyecto, sobre todo pensando en las comunidades aguas abajo, ya que así se empieza a liberar gradualmente la presión sobre el vertedero y el cuenco, a medida que entren en funcionamiento las cuatro unidades de generación de energía.

Mientras tanto, el uso continuo del vertedero será necesario hasta que puedan entrar en operación las cuatro unidades de generación, por lo que de este modo para evitar el deterioro del vertedero y por ende el incremento en el nivel de riesgo hasta los valores alcanzados durante la contingencia; la Autoridad Nacional Ambiental insto a la sociedad HIDROITUANGO S.A. E.S.P., como responsable de la gestión del riesgo del proyecto a adelantar las acciones y medidas necesarias para disipar lo más pronto posible y de manera natural, la energía contenida en el agua del embalse mediante el inicio de la operación de las unidades generadoras del proyecto.

De acuerdo con esta medida, EPM confirmó que las obras civiles para el ensamblaje e instalación de las primeras cuatro turbinas se terminarían en el 2022.

En este PMU, el Director de la UNGRD destacó el trabajo articulado realizado entre EPM, la UNGRD y las entidades del SNGRD:

"EPM es y ha sido desde el primer momento responsable de la Gestión del Riesgo de Desastres del proyecto y de las comunidades aguas abajo. Hemos desarrollado con articulación de las entidades del SNGRD 147 PMU entre los años 2018 y 2022, instancia que nos ha permitido el trabajo coordinado entre las entidades del Sistema Nacional de Gestión del Riesgo y EPM para priorizar el trabajo en los tres componentes del Conocimiento, la Reducción del Riesgo y el Manejo de Desastres", destacó Eduardo José González Angulo.

En este espacio, se destacó también las acciones de conocimiento, reducción del riesgo y manejo de desastres, asunto en el que la empresa prestadora de servicios públicos destacó que gracias a un trabajo articulado con la UNGRD, se tienen hoy 96 Sistemas de Alertas Tempranas, conectados al centro de monitoreo técnico, herramientas fundamentales para alertar y salvaguardar a la comunidad aguas abajo del proyecto, 79 puntos de encuentro y 262 rutas de evacuación, medidas que se han venido fortaleciendo con la Cruz Roja Colombiana, en la formación de 60 líderes comunitarios desde Valdivia hasta Nechí que hoy apoyan la gestión comunitaria del riesgo en cada una de sus comunidades.

Otras de las acciones asociadas al trabajo articulado entre EPM y el Fondo Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres, se dan a través del reciente convenio de cooperación entre estas dos entidades, mediante el cual se buscan fortalecer acciones de Conocimiento del Riesgo destinadas a la actualización e identificación de los escenarios de riesgos, el análisis, monitoreo y la comunicación de estos al entorno social. También a medidas de intervención prospectiva y correctiva enfocadas a la mitigación y reducción del riesgo, así como al fortalecimiento de las capacidades de EPM en la ejecución de la respuesta en el proyecto Ituango, sus áreas de influencia y los municipios aguas abajo.

En este PMU, se solicitó a EPM realizar mesas técnicas para la discusión de aspectos ambientales, dentro de las cuales se identifica el análisis de riesgo sísmico de la presa, el desarrollo de una descarga de medio fondo, entre otros como la regla de operación.

Finalmente, el Director de la UNGRD, ratificó el compromiso de la UNGRD como entidad coordinadora del Sistema Nacional de Gestión del Riesgo para seguir trabajando por la seguridad y desarrollo del territorio:

"Con EPM tenemos 8 hitos de trabajo en este proyecto para Colombia, en los que seguiremos trabajando Gobierno nacional, departamental y local, las entidades técnicas y operativas del Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres hasta garantizar la protección de las comunidades en zona de influencia del proyecto", indicó Eduardo José González.