

Editado por: Iván O. Cajamarca - icajamarca@larepublica.com.co

# Los retrasos en más de 40 proyectos ponen en riesgo la seguridad energética

**ENERGÍA.** DETRÁS DE LOS DESARROLLOS SE ENCUENTRAN COMPAÑÍAS COMO GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ, ISA, CELSIA Y ENEL. EL LISTADO INCLUYE PLANTAS DE GENERACIÓN Y LÍNEAS DE TRANSMISIÓN



**Sandra Fonseca**  
Directora ejecutiva de Asoenergía

“Los proyectos deben ser asumidos por los desarrolladores y deben responder por los costos que causan a la demanda cuando se retrasan. Los cronogramas deben ser precisos y respetados”.



**Diego García**  
Gerente regional norte de Enlaza, filial del GEB

“En la línea de conexión Cuestecitas - La Loma se espera dar inicio de construcción en el primer semestre de 2023, y en la subestación Colectora estamos en cierre de consultas previas para radicar EIA”.

BOGOTÁ

El sector energético empieza a mostrar indicios de una crisis que se preveía desde el año pasado. La Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP), la Asociación Nacional de Servicios Públicos (Andesco) y la Asociación Colombiana de Generadores de Energía Eléctrica (Acolgen) han manifestado recientemente su preocupación frente a la situación que atraviesa la industria energética.

Sumado a los riesgos de no explotar más hidrocarburos, más de 40 proyectos de transmisión y generación de energía presentan retrasos, según cifras de la Asociación Nacional de Empresas Generadoras (Andeg), lo cual podrían derivar en apagones, eventualmente. De hecho, según las proyecciones de la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme), se prevé que entre 2025 y 2026 haya un déficit de energía.

Entre los proyectos de generación que presentan retrasos se destacan Ituango, que produce 1.200 MV y está a cargo de EPM; Guayepo, de Enel (486 MV); Beta, de Eolos (280 MV); Termocandelaria, de Termocandelaria S.C.A. (252-555 MV); y Camelias, de Begonia Power (250 MV).

Mientras que algunos de los proyectos de transmisión de energía con retrasos en las obras son la Línea de transmisión La Loma - Sogamoso, de

## PROYECTOS DE ENERGÍA CON RETRASOS

GENERACIÓN				TRANSMISIÓN			
Nombre del proyecto	Empresa	Capacidad	Fecha de puesta en operación	Nombre del proyecto	Empresa	Capacidad	Fecha de adjudicación
Ituango		1200 MW	Unidad 1: 300MW 31-jul-2022 Unidad 2: 300MW 26-oct-2022	La Loma - Sogamoso		500 Kv	10/03/2020
Guayepo		486,7 MW	Primera Etapa: Febrero - 2023 Segunda Etapa: Marzo 2023	Sogamoso - Norte - Nueva Esperanza		500 Kv	07/05/2014
Beta		280 MW	30/11/2023	La Virginia - Nueva Esperanza		500 Kv	22/11/2016
Termocandelaria		252 (ó 555) MW		Refuerzo Suroccidental		500 Kv	12/02/2015
Camelias		250 MW	30/11/2023	Líneas de Transmisión Copey-Cuestecitas		500 Kv	12/07/2017

Fuentes: Andeg

Gráfico: LR-MN

Interconexión Eléctrica S.A (500 kV); Sogamoso - Norte - Nueva Esperanza, de Grupo Energía Bogotá (500 kV); La Virginia - Nueva Esperanza, de Transmisora Colombia de Energía (500 kV); Refuerzo Suroccidental, del Grupo Energía Bogotá (500 kV); y Copey-Cuestecitas, de Interconexión Eléctrica (500kV) (Ver gráfico).

Ante las demoras de estos proyectos, **Sandra Fonseca**, directora ejecutiva de la Asociación Colombiana de Grandes Consumidores de Energía Industriales y Comerciales (Asoenergía) señaló que “que los desarrolladores deben responder

por los costos adicionales y las consecuencias por la demanda insatisfecha que pone en riesgo la seguridad. Para esto los cronogramas deben ser más precisos y respetados”.

En el caso de proyecto de generación de energía Guayepo, **Enel** ha dicho que los retrasos que se han presentado este año debido a los bloqueos de la comunidad Wayuú que persisten desde el 6 de enero, lo que ha impedido el “acceso a las zonas de oficinas, acopio de materiales y planta de concreto del Parque Eólico Windpeshi, impidiendo el traslado de personal, materiales y maquinaria, y afectando de forma considerable el avance de las actividades constructivas del proyecto”, aseguró la compañía.

En el caso de del proyecto de transmisión Colectora, que une los tramos con Cuestecitas y Cuestecitas - La Loma, el **GEB** ha dicho que las demoras “se deben al retraso de un año para que el Ministerio del Interior autorizara hacer las consultas previas, el gran número de comunidades (224). Así como por las “exigencias desmedidas de unos asesores de las comunidades que desconocen las realidades, naturaleza y fines del proyecto”, afirmó **Diego García**,

gerente regional Norte de Enlaza, filial del **GEB**. Los proyectos mencionados anteriormente, junto con los mencionados por **Andeg**, son fundamentales para la transición energética que busca hacer el **Gobierno**. Sin embargo, ante las demoras la dependencia total a energías renovables podría retrasarse.

La ex viceministra de Minas y Energía, **Belizza Ruiz**, se pronunció frente al informe que la ministra **Vélez** presentó en Davos y argumenta que las cifras de las reservas de gas no son correctas y ha advertido de apagones que se podrían presentar.

26

**PROYECTOS DE GENERACIÓN DE ENERGÍA PRESENTAN DEMORAS EN LAS OBRAS, DE ACUERDO CON ANDEG.**

15

**PROYECTOS DE TRANSMISIÓN DE ELECTRICIDAD TAMBIÉN REGISTRAN RETRASOS, LO QUE FRENARÍA LA TRANSICIÓN.**

Síguenos en:



[www.larepublica.co](http://www.larepublica.co)  
Para conocer el informe completo de los proyectos energéticos con retrasos.



Escanee para ver el comment y conocer detalles de las consecuencias a nivel nacional.

gerente regional Norte de Enlaza, filial del **GEB**.

Los proyectos mencionados anteriormente, junto con los mencionados por **Andeg**, son fundamentales para la transición energética que busca hacer el **Gobierno**. Sin embargo, ante las demoras la dependencia total a energías renovables podría retrasarse.

La ex viceministra de Minas y Energía, **Belizza Ruiz**, se pronunció frente al informe que la ministra **Vélez** presentó en Davos y argumenta que las cifras de las reservas de gas no son correctas y ha advertido de apagones que se podrían presentar.



**NATALIA VARGAS**  
@Nataliavargas05