

Bogotá D.C.



Doctor:  
CAMILO GACHA  
CORRESPONDENCIAEXTERNA@CONTRALORIABOGOTA.GOV.CO

Asunto: SOLICITUD DE INFORMACIÓN NO. 23 – AUDITORÍA FINANCIERA DE GESTIÓN Y RESULTADOS PDVCF 2025 - VIGENCIA 2024 – CÓDIGO 157 - RADICADOS CONTRALORÍA 2-2025-05172 Y 2-2025-05304.

Respetado Doctor,

De manera atenta nos referimos a sus comunicaciones radicadas en el Grupo Energía Bogotá S.A. ESP ("GEB"), mediante las cuales solicitó la siguiente información:

(i) **Radicado Contraloría 2-2025-05172**

***PREGUNTA 1: Según los nuevos lineamientos para el ordenamiento ambiental de la Sabana de Bogotá que está gestionando el Ministerio de Ambiente, ¿Cómo se verían impactados los diferentes proyectos que adelanta GEB?***

**RESPUESTA:**

De conformidad con la respuesta emitida por la Gerencia ambiental de la filial Enlaza Grupo Energía Bogotá S.A.S ESP, así como por la Dirección de Sostenibilidad de GEB, tras los análisis espaciales y documentales realizados con los archivos proporcionados por el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible (MADS), se informa que, considerando el área proyectada para la delimitación de la Sabana de Bogotá, parte de los trazados de los proyectos de transmisión de energía eléctrica "UPME 01 2013 Sogamoso" y "UPME 03 210 Norte Chivor", están inmersos dentro de la delimitación de áreas de especial importancia ambiental establecidos en el proyecto de resolución.

Bajo esta consideración, las decisiones administrativas que las autoridades ambientales emitan dentro de los trámites ambientales que se encuentran en curso, o sobre los nuevos que eventualmente se requieran para los proyectos mencionados anteriormente, tendrían que acatar tales lineamientos, en caso de que efectivamente se profiera la resolución anunciada.

GYE-GDO-PRO-002-F-001  
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010  
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia  
[www.grupoenergíabogota.com](http://www.grupoenergíabogota.com)

Página 1 de 10

Para mayor claridad, los 2 proyectos de transmisión se encuentran en fase de construcción y paralelamente están en trámite 5 modificaciones de licencia ambiental ante la Autoridad Nacional de Licencias -ANLA, que habilitaría parte de sus trazados.

La creación de nuevas áreas de especial importancia ambiental, incluidas en la propuesta del MADS en el proyecto de resolución para el ordenamiento Territorial de la Sabana de Bogotá<sup>1</sup>, podría impactar la ubicación de los sitios de torre de los mencionados proyectos contemplada en los trámites de modificación de licencia ambiental que se encuentran en evaluación por la ANLA, al traslaparse con áreas que la resolución considera de mayor sensibilidad ambiental.

Se resalta que los proyectos Norte y Sogamoso, además de sus beneficios económicos y sociales, tienen el propósito de mejorar el desempeño ambiental del sistema de transmisión en el departamento de Cundinamarca. Esto, principalmente, mediante el aumento en el consumo de energía proveniente de fuentes hídricas renovables en el centro del país, y la correlativa disminución de las emisiones causadas por el uso de plantas de generación a carbón. Lo anterior como parte de las estrategias de mitigación al cambio climático de los gobiernos nacional, departamental y distrital.

Paradójicamente, a pesar de sus beneficios ambientales, el avance de esos proyectos se ha visto obstaculizado por regulaciones y normas de tipo ambiental, principalmente relacionadas con los trámites de “*sustracción de la reserva forestal*”, necesarios para el emplazamiento de las torres de transmisión. Este trámite se exige incluso en casos en los que los sitios de emplazamiento ya no están cubiertos de bosque, dado que están ocupados por actividades agropecuarias. Adicionalmente, se debe tener presente que se solicita “sustracción de la reserva” dentro del cuadrilátero que ocupa la torre.

Las barreras de tipo ambiental que han ralentizado el proceso de construcción de esas torres han tenido como consecuencia que Termozipa (planta térmica a carbón) haya tenido que operar 24x7 para satisfacer la demanda de electricidad de Bogotá, generando cerca de 90.000 toneladas mensuales de CO<sub>2</sub>, lo que implica contaminación atmosférica por material particulado, así como contaminación por CO<sub>2</sub>.

De esta forma, el proyecto de resolución sobre el ordenamiento ambiental de la Sabana de Bogotá, propuesto por el MADS, no evita la generación de impactos ambientales por el emplazamiento de las torres de transmisión, y por el contrario, agrava las ya duras barreras que la regulación ambiental le ha impuesto a este tipo de proyectos. Además, limitaría aún más las opciones de desarrollo sostenible de la ciudad, mediante el bloqueo al acceso a fuentes limpias de energía eléctrica. Si uno de los objetivos de esta resolución es contribuir a la mitigación y adaptación al cambio climático, debería facilitar, en lugar de dificultar, el emplazamiento de las torres de transmisión necesarias para llevar energías renovables al centro del país.

---

<sup>1</sup> Tales como: (i) bosque de niebla (bosque altoandino), (ii) bosques de la sabana (subxerofítico), (iii) humedales, (iv) acuíferos y (v) zonas de amenaza naturales (inundación y estabilidad del terreno).

Es importante destacar que el emplazamiento de estas torres no contradice el objetivo de conservar y restaurar los recursos hídricos. Como ha reconocido el Ministerio de Ambiente en diversas ocasiones, no existe evidencia científica que indique que las torres de transmisión afectan la hidrología local y regional. En consecuencia, consideramos que la resolución debería incluir lineamientos que contribuyan a facilitar los procesos de construcción de sistemas de transmisión, en la medida en que ellos generan beneficios ambientales significativos, no generan impactos sobre los recursos hídricos, y las compensaciones en materia de restauración contribuyen a la conservación de las cuencas de los recursos hídricos.

**PREGUNTA 2: ¿Qué efectos tendría esto sobre Bogotá en términos económicos (cuantificables) y energéticos?**

**RESPUESTA:**

Respecto a impactos cuantificables para Bogotá D.C. aclaramos que la Empresa no tiene competencia ni forma para definirlos.

Ahora bien, sobre los impactos energéticos, de acuerdo con información entregada por Enel Colombia S.A. ESP<sup>2</sup>, Operador de Red en Bogotá y Cundinamarca, la disponibilidad del servicio eléctrico de alrededor de 37.000 viviendas estaría condicionada a la puesta en operación de los proyectos de expansión del Sistema de Transmisión Nacional – STN y del Sistema de Transmisión Regional - STR, al igual que proyectos de *data centers* y otras inversiones generadoras de empleo, especialmente en la sabana norte y occidental de Bogotá y Cundinamarca, cuya prestación del servicio está condicionada a la entrada en operación de los proyectos de transmisión, y la cual se mantendría hasta la entrada en operación de los proyectos de transmisión Norte y Sogamoso.

Además, algunos municipios de la sabana norte de Bogotá (principalmente Ubaté, Sesquilé, Simijaca y cercanías) podrían tener riesgo de sufrir cortes de suministro ante fallas o eventualidades que se llegasen a presentar en la red regional. Estos cortes corresponden a la implementación por parte del operador de red, Enel Colombia S.A. ESP, de sistemas de desconexión controlada y selectiva de circuitos ante eventos en el sistema (salida de líneas y/o generación), conocidos como «esquemas suplementarios».

En este escenario, resaltamos que la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) y el operador XM ya han advertido de este posible déficit de la energía en firme para atender la demanda energética del país. De acuerdo con lo mencionado por XM, la alerta de déficit está relacionada con el agotamiento de la red de transmisión de energía en el país, debido al incremento de la demanda en el Norte y Occidente de la Sabana de Bogotá y a la imposibilidad de lograr la culminación de proyectos estratégicos como

---

<sup>2</sup> Información entregada a la Dirección de Regulación del GEB

la Subestación Norte 500kV. Esta situación podría generar una imposibilidad para contar con las redes de transmisión necesarias para el 2025-2026 y, por tanto, para atender de forma confiable y segura la demanda esperada.

**PREGUNTA 3: ¿Qué efectos traería específicamente sobre los proyectos Sogamoso y Norte dado que estos ya cuentan con licencia ambiental de la ANLA?**

**RESPUESTA:**

- **PROYECTO “UPME 01-2013 SOGAMOSO:**

El proyecto “UPME 01-2013 Sogamoso” obtuvo licencia ambiental parcial mediante las Resoluciones 1326 de 5 de agosto 2020 y 0865 de 18 de mayo del 2021 expedidas por la ANLA y se encuentra en proceso de construcción de algunos tramos autorizados en dicha licencia.

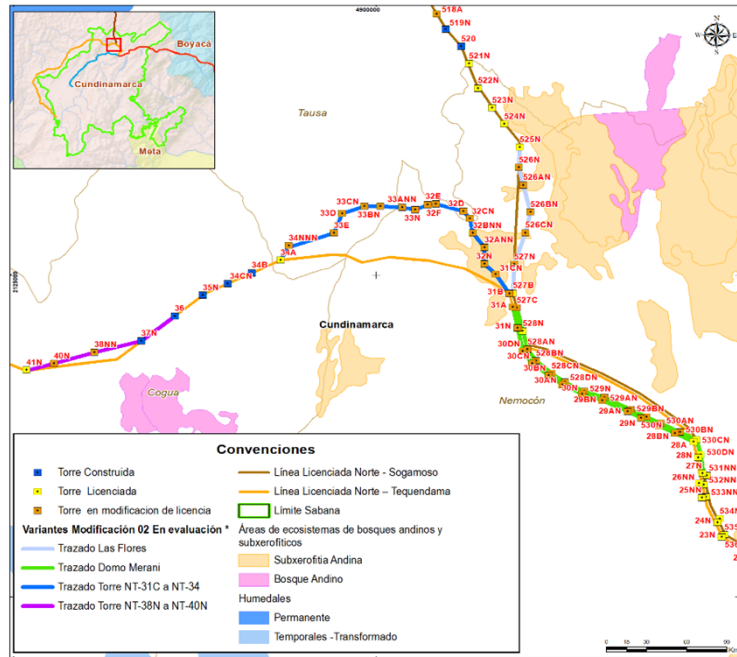
Actualmente, se tramitan ante la ANLA tres modificaciones de licencia ambiental para viabilizar ambientalmente las actividades que no hicieron parte de la licencia inicial. En la siguiente tabla se describen el número de torres del proyecto dentro del área del polígono de la Sabana de Bogotá y su porcentaje de avance:

Proyecto UPME 01-2013 Sogamoso			
Clasificación de torres Proyecto Sogamoso	No. Torres	Porcentaje (%)	No. Torres Afectadas por nueva resolución
Torres construidas	48	28%	
Torres licenciadas en proceso de construcción	46	27%	
<b>Modificación licencia ambiental 2</b>	57	33%	11
<b>Modificación licencia ambiental 3</b>	18	10%	6
<b>Modificación licencia ambiental 4</b>	3	2%	
<b>Total</b>	<b>172</b>	<b>100%</b>	<b>17</b>

**Nota:** El proyecto de resolución **no contiene** el anexo cartográfico que permita identificar las zonas de recarga de acuíferos y zonas de amenazas naturales, lo que imposibilita verificar la afectación que estas generan en los proyectos de transmisión.

Fuente: Enlaza, Grupo de Energía Bogotá.2025

En las siguientes figuras se encuentra la proyección de los trazados de las modificaciones 2 y 3 del proyecto Sogamoso que tienen relación con el área de la Sabana de Bogotá. La modificación de la licencia ambiental 4, está asociada a permisos de aprovechamiento forestal necesarios para la construcción de 3 sitios de torre que ya se encuentran autorizadas dentro del área de la sabana Bogotá:



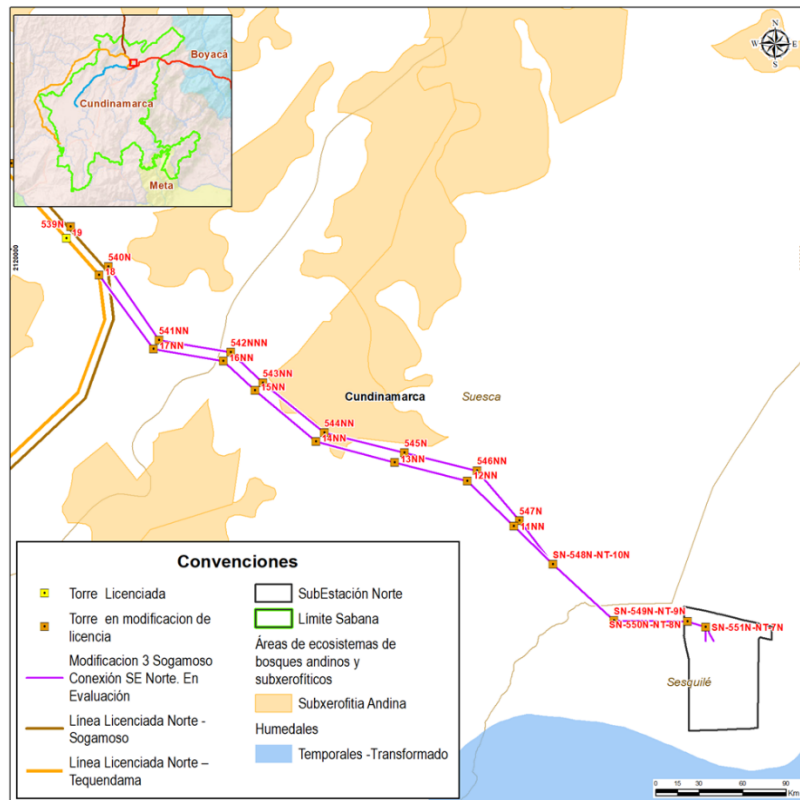
Fuente: Enlaza, Grupo de Energía Bogotá.2025

## Modificación 2 Proyectos Sogamoso en área de la sabana de Bogotá

GYE-GDO-PRO-002-F-001  
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010  
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia  
[www.grupoenergíabogotá.com](http://www.grupoenergíabogotá.com)

Página 5 de 10



Fuente: Enlaza, Grupo de Energía Bogotá.2025

### Modificación No. 3 en evaluación Sogamoso conexión SE Norte

#### • PROYECTO “UPME 03-2010 NORTE-CHIVOR”:

El proyecto “UPME 03-2010 Norte-Chivor” obtuvo licencia ambiental parcial mediante las Resoluciones 1058 de 12 de junio de 2020 y 0467 de 10 de marzo de 2021. Actualmente, se tramitan ante ANLA dos modificaciones de licencia ambiental para habilitar las actividades que no hicieron parte de la licencia inicialmente otorgada. En la siguiente tabla se informa el número de torres del proyecto dentro del área del polígono de la Sabana de Bogotá y su estado de avance.

Proyecto UPME 03-2010 Norte-Chivor II

Clasificación de torres Proyecto Norte	No. Torres	Porcentaje (%)	No. Torres Afectadas por nueva resolución
Torres construidas	103	50%	
Torres licenciadas en proceso de construcción	20	10%	
<b>Modificación licencia ambiental 2</b>	31	15%	3
<b>Modificación licencia ambiental 3</b>	51	25%	13
<b>Total</b>	<b>205</b>	<b>100%</b>	<b>16</b>

GYE-GDO-PRO-002-F-001  
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010  
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia  
www.grupoenergíabogotá.com

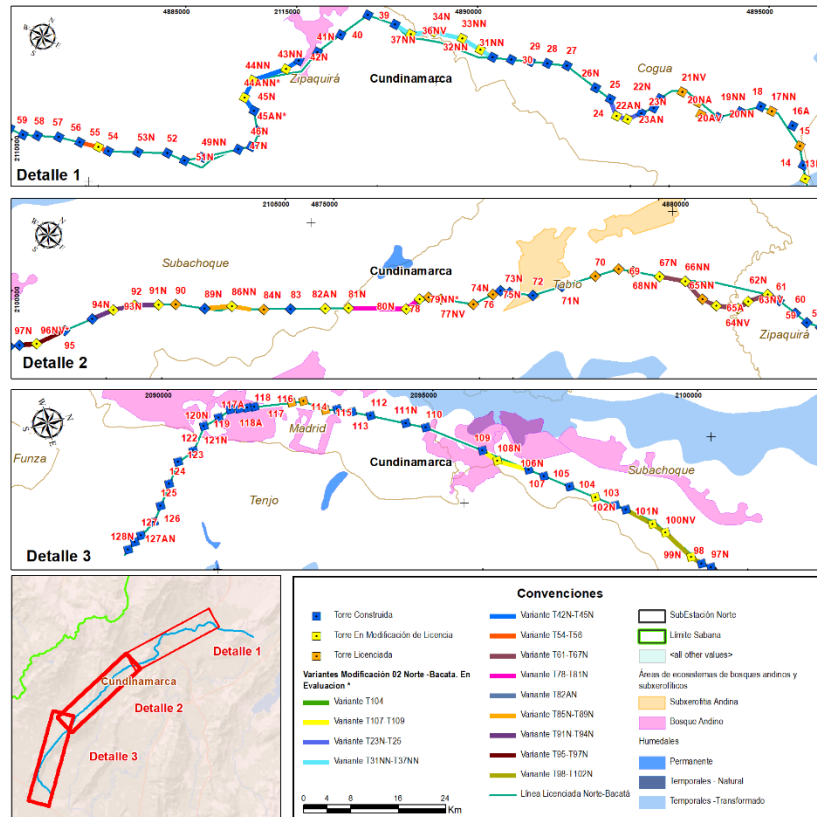
Página 6 de 10



**Nota:** El proyecto de resolución **no contiene** el anexo cartográfico que permita identificar las zonas de recarga de acuíferos y zonas de amenazas naturales, lo que imposibilita verificar la afectación que estas generan en los proyectos de transmisión.

Fuente: Enlaza, Grupo de Energía Bogotá.2025

En las siguientes figuras se observan las modificaciones 2 y 3 del proyecto, en relación con el área de la Sabana de Bogotá:



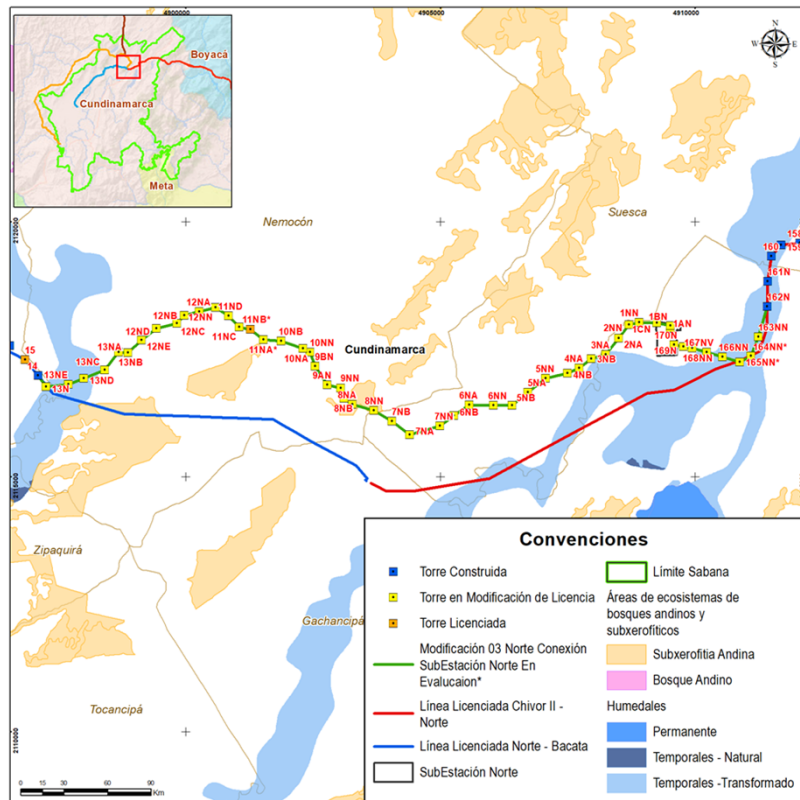
Fuente: Enlaza, Grupo de Energía Bogotá.2025

### Modificación 2 Norte-Chivor

**GYE-GDO-PRO-002-F-001**  
**Comunicación enviada**

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010  
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia  
[www.grupoenergiabogota.com](http://www.grupoenergiabogota.com)

Página 7 de 10



Fuente: Enlaza, Grupo de Energía Bogotá.2025

### Modificación 3 Norte- conexión SE Norte

En conclusión, actualmente se presenta un avance de construcción del 46% para el proyecto Sogamoso y del 60% para el proyecto Chivor II Norte en la Región de la Sabana de Bogotá, por lo que cualquier cambio a los proyectos generaría reprocesos en trámites ambientales y retrasos en la fecha de puesta en operación, comprometiendo la estabilidad en la prestación del servicio eléctrico en dicha área.

**PREGUNTA 4: Según la Alcaldía Mayor de Bogotá, bajo la nueva resolución que se tramita en el Ministerio de Ambiente, no es claro que sucederá con los proyectos mencionados en el numeral 3 ¿Por favor indicar las posibles afectaciones que esto traería?**

**RESPUESTA:**

Al respecto agradecemos al equipo auditor remitirse a la respuesta a la pregunta No. 3 del presente requerimiento.

(ii) **Radicado Contraloría 2-2025-05304.**

**PREGUNTA 1: ¿Qué Proyectos está adelantando el GEB en la sabana de Bogotá, que se puedan ver afectados por la Resolución del Ministerio de Ambiente?**

GYE-GDO-PRO-002-F-001  
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010  
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia  
www.grupoenergíabogota.com

Página 8 de 10



## RESPUESTA:

Como se mencionó con anterioridad, los proyectos que podrían estar afectados son los Proyectos UPME 03-2010 Norte-Chivor Norte y UPME-01-2013 Sogamoso, respecto de los cuales se explicó el avance en la respuesta a la pregunta No. 3 del presente requerimiento.

Adicionalmente sobre cada proyecto se informan sus generalidades:

- **PROYECTO “UPME 01-2013 SOGAMOSO:**

- Zonas de influencia: Santander, Boyacá, Cundinamarca y Bogotá
- Nuevos puntos de inyección del Sistema de Transmisión Nacional (STN) al Área Oriental.
- Mejora las condiciones de confiabilidad del Área Oriental (Cundinamarca, el D.C., Meta y parte del Tolima).
- Aumenta el límite de importación desde otras áreas del país, reduciendo la dependencia de la generación interna, incluyendo a carbón como Termozipa, permitiendo la incorporación de generación de fuentes renovables
- Reduce el riesgo de desabastecimiento en el área oriental ante condiciones de falla de elementos.

- **PROYECTO “UPME 03-2010 NORTE-CHIVOR”:**

- Zonas de influencia: Boyacá, Cundinamarca y Bogotá
- Nuevo punto de inyección del Sistema de Transmisión Nacional (STN) a la zona norte de la Sabana de Bogotá.
- Mejora las condiciones de confiabilidad del Área Oriental (Cundinamarca, el D.C., Meta y parte del Tolima). Aumenta el límite de importación desde otras áreas del país, reduciendo la dependencia de la generación interna, incluyendo a carbón como Termozipa, permitiendo la incorporación de generación de fuentes renovables
- Reduce el riesgo de desabastecimiento en el área oriental ante condiciones de falla de elementos.

***PREGUNTA 2: ¿Cuál es valor invertido en cada uno de los proyectos que el GEB está adelantando en la Sabana de Bogotá?***

## RESPUESTA:

De conformidad con la información registrada en los sistemas de información de costos de la compañía, la suma invertida de ejecución acumulada desde el inicio de los proyectos a febrero de 2025 asciende a los siguientes valores aproximados:

- UPME 03-2010 Chivor II - Norte - Bacatá 230 kV: USD\$ 112 millones.

- UPME 01-2013 Primer Refuerzo Oriental: Sogamoso – Norte – Nueva Esperanza 500 kV: USD\$ 205 millones.

Solicitamos al ente de control no compartir ni reportar ante terceros los valores arriba referenciados.

De conformidad con el artículo 15 de la Constitución Política, la Ley 1755 de 2015, las normas del Código de Comercio y el Estatuto Orgánico del Sistema Financiero, la información contenida en la comunicación adjunta y en sus anexos, es estrictamente confidencial, está sujeta a reserva y es de propiedad del Grupo Energía Bogotá S.A E.S.P.

La misma se entrega para uso exclusivo en el marco de la auditoria que adelanta la Contraloría de Bogotá D.C, y no debe ser revisada, copiada, compartida o procesada para un uso diferente, obligándose a mantener la misma bajo reserva.

Cordialmente,



**LUZ ELENA DIAZ GARCIA**  
DIRECTORA CORPORATIVA DE  
CUMPLIMIENTO

*Elaboró:*

SERGIO ARDILA - ASESOR III - ESPECIALISTA DE CUMPLIMIENTO NORMATIVO - 50015769 - DIRECCIÓN CORPORATIVA DE CUMPLIMIENTO

*Revisó:*

LUZ ELENA DIAZ GARCIA - DIRECTORA CORPORATIVA DE CUMPLIMIENTO - 50015769 - DIRECCIÓN CORPORATIVA DE CUMPLIMIENTO

*Aprobó:*

LUZ ELENA DIAZ GARCIA - DIRECTORA CORPORATIVA DE CUMPLIMIENTO - 50015769 - DIRECCIÓN CORPORATIVA DE CUMPLIMIENTO