

# Presentación Corporativa

Junio, 2026



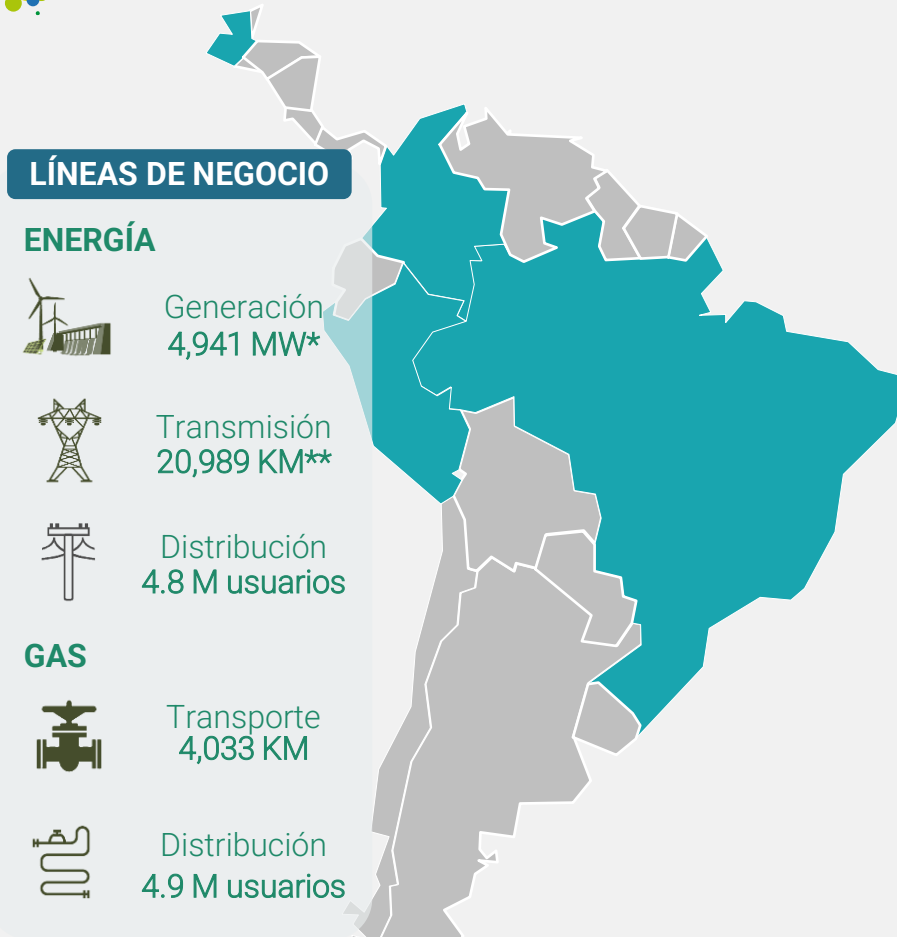
Grupo  
Energía  
Bogotá



# MEJORAMOS VIDAS CON ENERGÍA SOSTENIBLE Y COMPETITIVA

GEB es una empresa con cerca de 130 años de trayectoria y un portafolio en el sector energético, activo en la cadena de valor de electricidad (Gx, Tx y Dx) y gas (Tx y Dx), con operaciones en Colombia, Perú, Brasil y Guatemala.

3M26 (AVA%)



Calificación Nal. / Intl.  
**AAA / BBB-Est**  
**Baa3Est**

Dividendo aprobado 2026  
**COP 250.8**  
**8.5%<sup>1</sup>**

**INGRESOS**  
COP 1.8 billones  
USD 475 M  
**(11.8%)**

**EBITDA UDM AJUS.<sup>2</sup>**  
COP 6.0 billones  
USD 1.6 mM  
**+14%**



**UTILIDAD NETA<sup>3</sup>**  
COP 568 mM  
USD 154 M  
**(43%)**

**CAP. BURSATIL<sup>4</sup>**  
COP 27.2 billones  
USD 7.3 mM

**PRECIO ACCIÓN<sup>4</sup>**  
**COP 2,960**

**ACTIVOS**  
COP 46.8 billones  
USD 12.7 mM  
**+0.6%**

**PATRIMONIO**  
COP 18.1 billones  
USD 5 mM  
**(1.1%)**

**DEUDA NETA / EBITDA UDM**

**2.9 X**

**EBITDA UDM / Intereses Netos**

**5.8 X**

**ROE UDM**

**15.7%**

**ROIC UDM**

**12.5%**

\*Incluye Enel Colombia & Cenam, y cifras PPC  
\*\*Incluye: GEB, Conecta, ISA REP & CTM (+1,100 km en construcción), Argo, Gebbras y Argeb

1. Calculado en base al precio de cierre de la acción del 31 de marzo 2026; 2. Incluye los dividendos decretados de las compañías asociadas y negocios conjuntos. 3. Utilidad Neta Controladora COP 533 mM (USD 144 M) 4. Fuente: BVC, al 31 de Marzo de 2026.

# PORTAFOLIO OPERATIVO

Llegamos a más de 9.7 millones de usuarios en Gas y Energía

## ENERGÍA ELÉCTRICA

### Generación





**4,189 MW**  
Capacidad Instalada




**47 MW**  
Capacidad Instalada

### Transmisión





**2,592 KM**  
Longitud de redes  
En construcción  
**1,661 KM**






**11,239 KM**  
Longitud de redes  
En construcción  
**1,100 KM**







**5,249 KM**  
Longitud de redes

**805 KM**  
Longitud de redes

### Distribución

**4,083,041**  
Usuarios

**430,358**  
Usuarios




**293,330**  
Usuarios

## GAS NATURAL

### Transporte





**4,033 KM**  
Gasoductos




**3,284 KM**  
Gasoductos

### Distribución




**2,108,572**  
Usuarios




**106,601**  
Usuarios



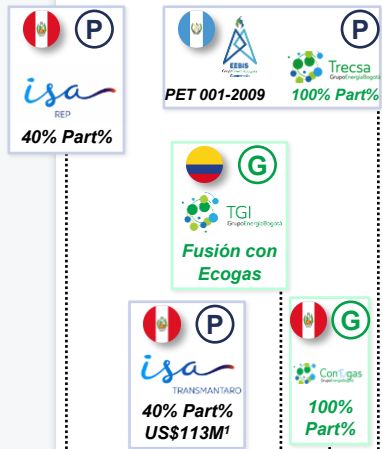

**2,648,664**  
Usuarios

# TRAYECTORIA DE CRECIMIENTO RENTABLE

**P** Enfoque en Electricidad

**G** Enfoque en Gas

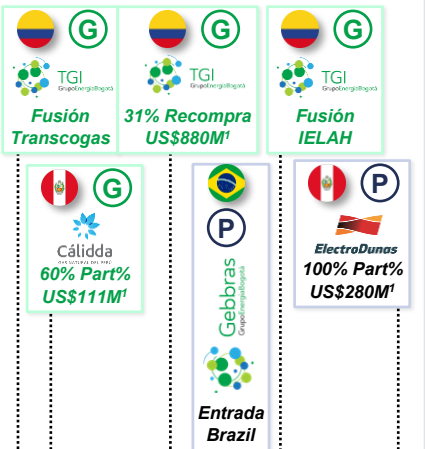
## 1 Diversificación Geográfica



02' 03' 04' 05' 06' 07' 08' 09'

- Expansión más allá de Colombia hacia Perú y Guatemala en los negocios de energía y gas
- Entrada inicial a Perú con ISA en 2002 y 2006, y adquisición de TGI en Colombia en 2007

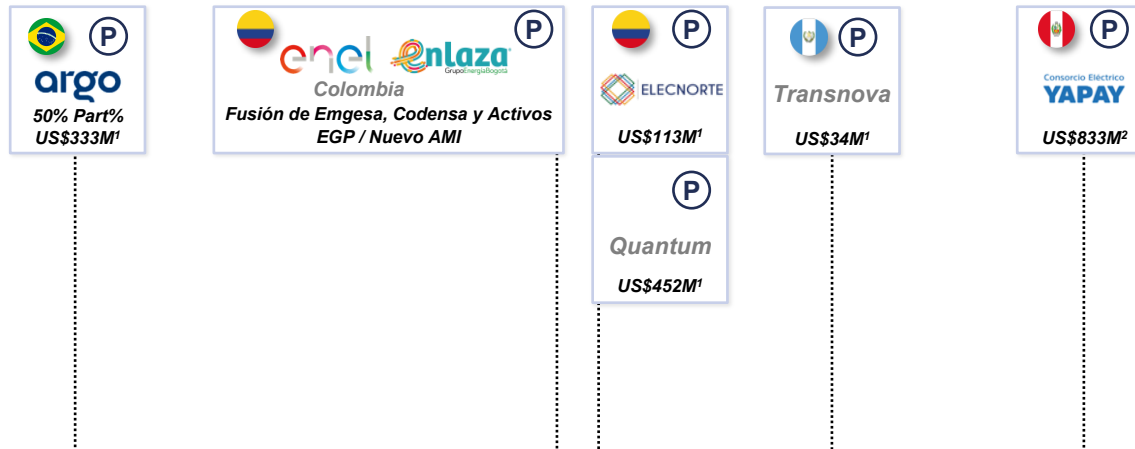
## 2 Crecimiento y consolidación consistentes



10' 11' 12' 13' 14' 15' 16' 17' 18' 19'

- Profundización en mercados existentes con la recompra del 31% de TGI y la consolidación del negocio de gas en Perú con Cálidda
- Entrada al mercado brasileño a través de Gebbras en 2015
- Transición de un modelo de "propiedad de activos" a gestión de plataformas

## 3 Expansión liderada por transmisión (inorgánica)



20' 21' 22' 23' 24' 26'

- El crecimiento se orientó hacia M&A y CAPEX liderados por transmisión, incluyendo Yapay y Quantum
- La integración de transacciones relevantes, como la fusión con Enel Colombia en 2022, respalda un aumento en los resultados
- Emisión del primer bono sostenible colombiano en el mercado de capitales internacional, emitido para financiar infraestructura crítica de Tx de electricidad

# TESIS DE INVERSIÓN



01

**Ingresos y flujo de caja estables:**  
Participación en Negocios regulados

02

**Diversificación por segmentos:** Posición sólida en la cadena de energía y gas.

03

**Disciplina de Capital:** Planificación estratégica y generación de valor.

04

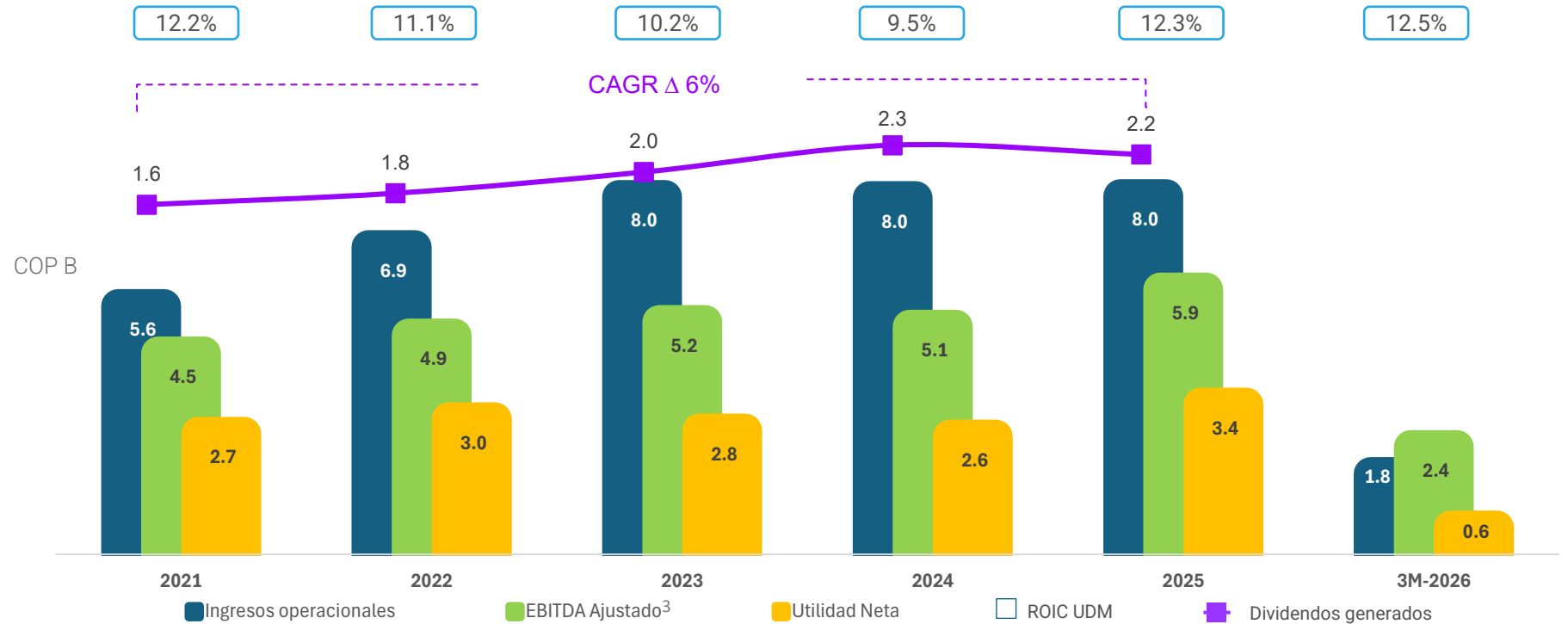
**ASG:** Políticas y prácticas sólidas de sostenibilidad y gobierno corporativo.

# 1 RENDIMIENTOS ROBUSTOS

Entre 2020 y 2025 el Flujo de Caja Libre creció 59% desde USD 679 M a USD 1,078M

Apalancamiento estable (promedio 3.3x) y rentabilidad<sup>1</sup> 10.8% en los últimos 5 años

88% de distribución de dividendos recibidos de activos clave<sup>2</sup>



Rentabilidad de dividendo líder en el mercado, demostrando una gestión eficiente y un compromiso sólido con nuestros accionistas.

**8.5%** Rentabilidad del dividendo a Marzo 2026






**70%** Promedio de pago en los últimos 5 años y rentabilidad promedio del dividendo de **10.8%**

1

# INGRESOS Y FLUJO DE CAJA ESTABLE

Nuestro negocio se beneficia de:

ENERGÍA ELÉCTRICA			
	Ingresos USD	Ingresos Regulados	Exposición a demanda
Generación			✓
		75%	✓
Transmisión		100%	✓
			✓
			✓
Distribución		100%	✓
			✓
			✓

GAS NATURAL			
	Ingresos USD	Ingresos Regulados	Exposición a demanda
Transporte			✓
			✓
Distribución		100%	✓
		75%	✓
			✓

A marzo 2026

~90% de ingresos provienen de **negocios con tarifas reguladas**

~22% del EBITDA ajustado está **denominado en USD**

## Crecimiento y generación de efectivo comprobada



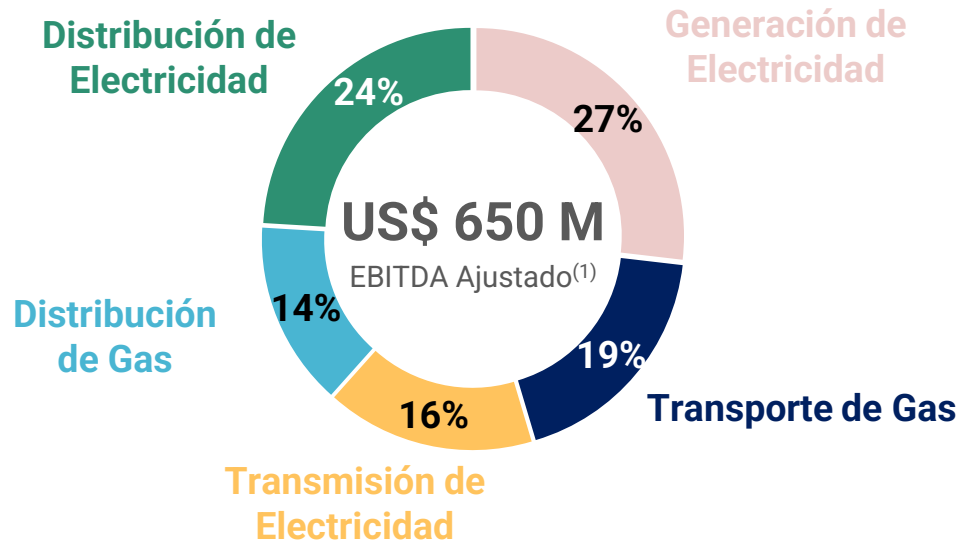
**810<sup>2</sup>** USD M

Posición de Caja  
Marzo 2026

## 2 PORTAFOLIO DIVERSIFICADO

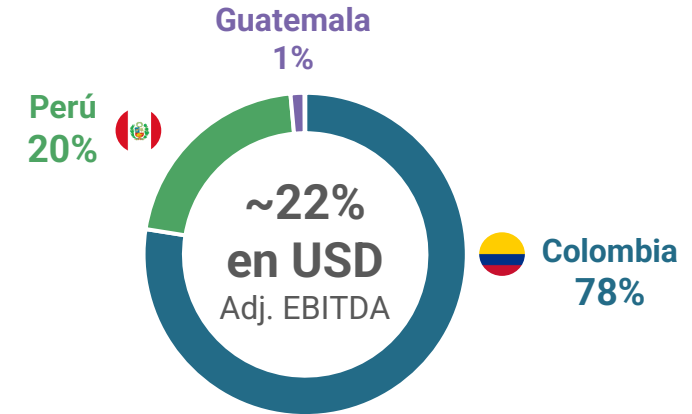
Diversificación única en geografía y líneas de negocio que garantizan crecimiento sostenible

### DIVERSIFICACIÓN POR SEGMENTO & EBITDA AJ.



Los negocios de gas natural de GEB y transmisión eléctrica aportaron aproximadamente el 33% y el 16% del EBITDA ajustado a marzo 2026.

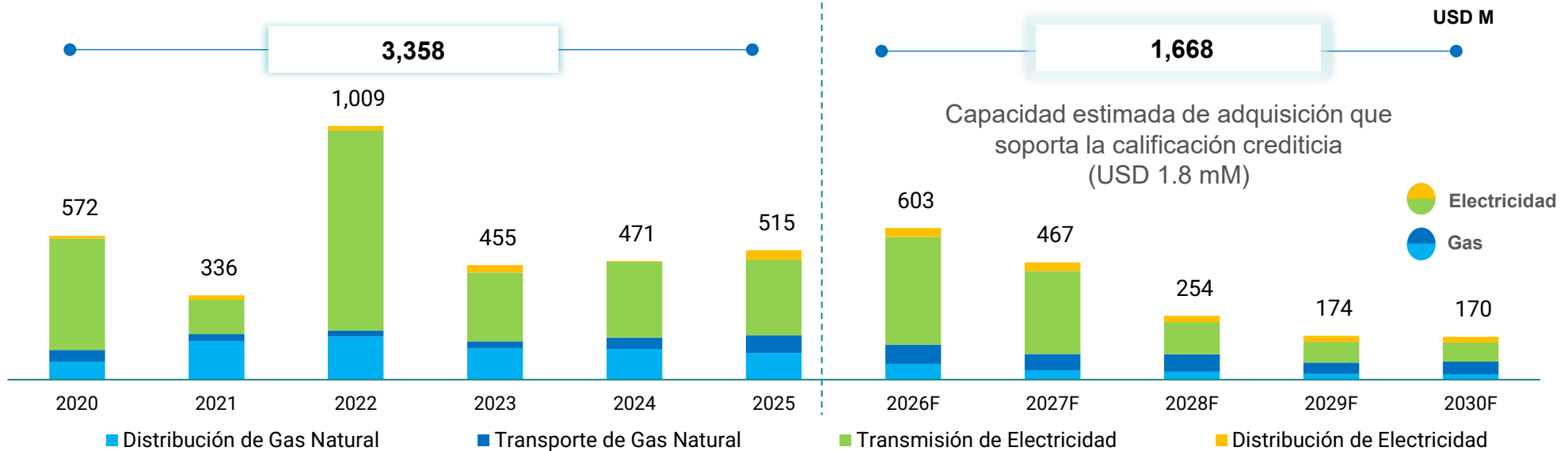
### CONTRIBUCIÓN POR PAÍS



TGI GrupoEnergíaBogotá	~US\$96 millones
Cálidda GAS NATURAL DEL PERÚ	~US\$53 millones
enel Colombia	~US\$317 millones
enlaza GrupoEnergíaBogotá	~US\$30 millones <sup>(2)</sup>
<b>Total</b>	<b>~US\$496 millones</b>

~76% del EBITDA<sup>(1)</sup> Ajustado del Trimestre proviene de 4 compañías

# INVERSIONES ESTRATÉGICAS PARA EXPANDIR Y CONSOLIDAR NUESTRA PRESENCIA EN LOS MERCADOS EN LOS QUE OPERAMOS



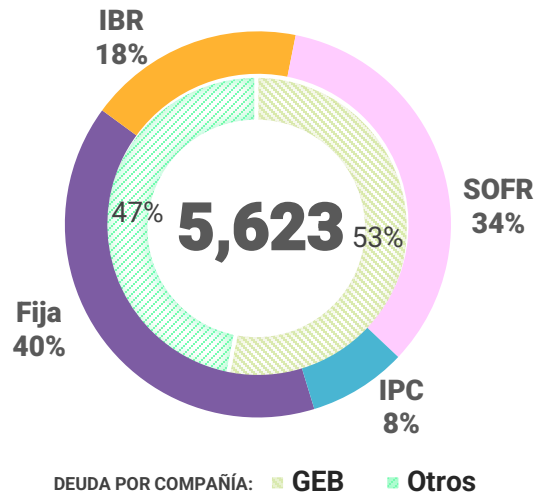
**Inversiones totales por USD 3.4 mM**  
 USD 2.4 mM orgánico y USD 0.9 mM inorgánico en 4 adquisiciones, con estricta disciplina de capital

Programa total de CAPEX orgánico proyectado liderado por el segmento de Transmisión en Colombia (~USD 848 M) y TGI (~USD 308 M), con un potencial inorgánico relevante enfocado en Transmisión de Electricidad en Brasil

# APALANCAMIENTO QUE RESPALDA EL GRADO DE INVERSIÓN, CON FUENTES DIVERSIFICADAS Y GESTIÓN PROACTIVA DE VENCIMIENTOS

## Deuda bruta e indicadores<sup>1</sup>

USD M



**2.9x**

Deuda Neta / EBITDA UDM<sup>2</sup>

**5.8x**

EBITDA UDM<sup>2</sup> / Gastos Financieros

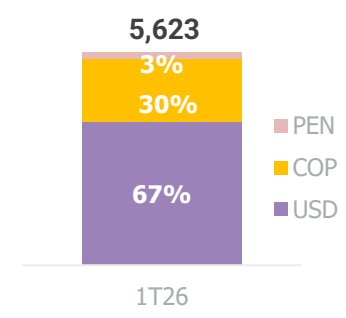
## Costo de Deuda

**11.7%**  
COP ↑ 86 pbs a/a

**5.7%**  
USD ↓ 32 pbs a/a

## Deuda por moneda

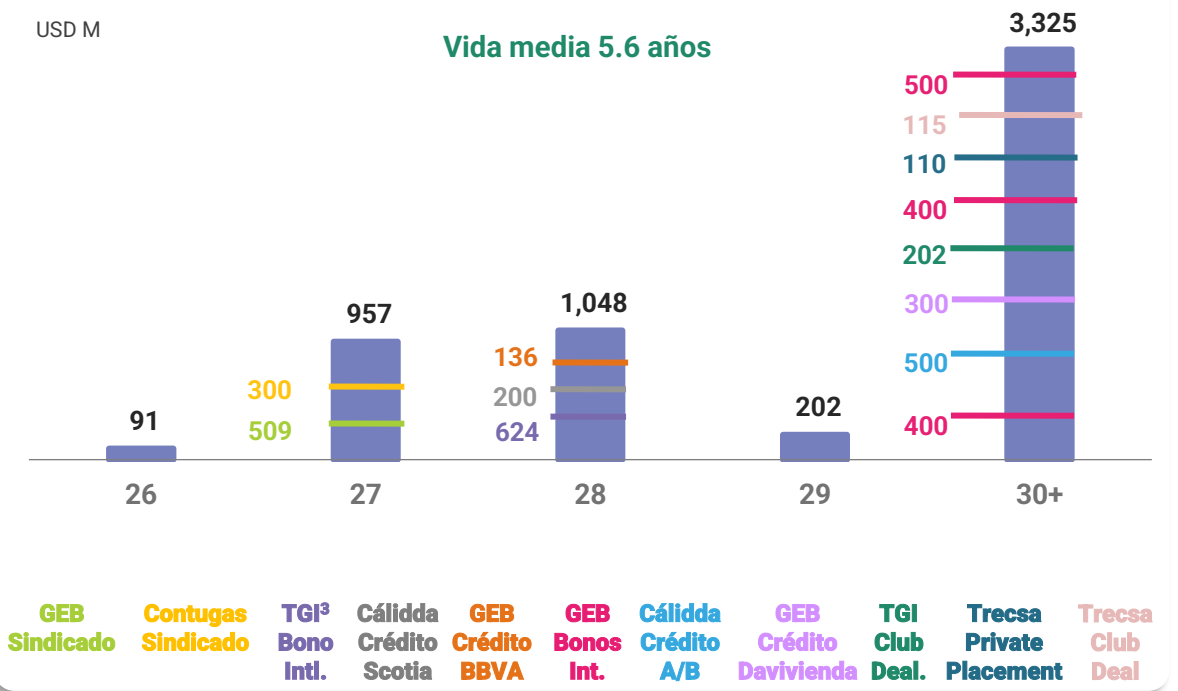
USD M



## Enfoque en Vencimientos 2027

USD M

Vida media 5.6 años



(1) Valores nominales de la deuda. (2) EBITDA Ajustado de los últimos doce meses, incluye dividendos declarados de compañías asociadas y joint ventures (3) El valor del bono de TGI 2028 refleja el valor equivalente en COP

# SÓLIDO PERFIL DE SOSTENIBILIDAD

## Calificaciones

**S&P Global**

**CSA - Gas Utilities**

**Puesto #4** a nivel mundial, con un ESG score de 84/100, reflejo de un firme compromiso con la creación de valor y la transparencia.



**Evaluación de Gestión climática**

**Rating B**, entre las mejores de Colombia. Desempeño **A** en gobierno corporativo, estrategia, verificación, política pública y colaboración sectorial.



Emisiones <sup>1</sup> CO <sub>2</sub> eq 2025	Metas BAU 2030 <sup>2</sup>
1,344	(-11.2%)
2,506	(-30%)
121,220	(-36%)
18,343	(-9%)
2,744	(-1%)
154,101	(-1%)
<b>300,258</b>	<b>(-20%)</b>

1: Fuente: Cálculos propios bajo metodología ISO 14064 y verificación externa por parte del ICONTEC

2: Las proyecciones de las emisiones consideran reducción de emisiones respecto al crecimiento habitual de los Negocios: BAU 2030

## Gobierno Corporativo

# Miembros JD	# Miembros Independientes	Características
9	5	5 de los 9 directores deben ser independientes, protegiendo a los accionistas minoritarios frente a posibles excesos del accionista controlador. El accionista controlador no puede aprobar decisiones estratégicas por sí solo, a nivel de JD se requieren 6/9 votos Diversidad: Por lo menos 3 mujeres en la Junta directiva y al menos 1 debe ser titular o vicepresidenta. Miembros con experiencia diversa en distintos sectores y con perfiles complementarios.
7	2	JD de 7 miembros (con suplentes): GEB designa 4 asientos y Promigas 3; cada uno designa un director independiente GEB designa al CEO y al CFO / Promigas designa al gerente técnico y al gerente comercial. Los demás gerentes son designados por el CEO.
7	2	El AMI de 2021 otorga 2 de 7 asientos en la JD, incorpora supervisión independiente y establece un piso de dividendos del 60%. También limita decisiones estratégicas unilaterales por parte de ENEL
6		La sociedad conjunta tiene 6 miembros de junta (más suplentes) y control compartido. Las decisiones relevantes, incluyendo la disposición de activos, requieren aprobación de ambos socios.



## Naturaleza

### CAMBIO CLIMÁTICO Y TRANSICIÓN ENERGÉTICA



- **Verificación externa de la huella de Carbono** (ISO 14,064) de GEB y sus filiales.
- **Evaluación de riesgos y oportunidades** asociados a la naturaleza y divulgación del primer reporte bajo el marco de TNFD.
- **Sistema de Gestión Ambiental** en todas las filiales y **certificación ISO 14,001** en GEB, Cálida, Contugas, Conecta, TGI y Enlaza.
- **+COP 55,000 M** en inversión ambiental en 2025.

## Gestión Social

### DERECHOS HUMANOS, DIVERSIDAD, IGUALDAD E INCLUSIÓN



- **+\$135,000M** aprobados en proyectos de obras por impuestos a 2025 en Colombia (+70,000 beneficiarios).
- **+\$70,000M** y **+490,000** beneficiarios asociados a inversión social en 2025.
- **+25,000 personas** conectadas a gas rural a través de proyectos de TGI.

C  
o  
m  
p  
r  
o  
m  
i  
s  
o  
D  
S



Comunidades- La Loma Eufrosina

## Aviso Legal

*La información proporcionada en este documento tiene únicamente fines informativos e ilustrativos y no es, ni pretende ser, una fuente de asesoría jurídica, financiera o de inversión sobre ningún tema. Esta presentación no pretende abordar ningún objetivo de inversión específico, situación financiera o necesidades particulares de ningún inversionista. No debe ser considerada por los destinatarios como un reemplazo del ejercicio de su propio juicio. Esta información no constituye una oferta de ningún tipo y está sujeta a cambios sin previo aviso. El GEB no tiene la obligación de actualizar o mantener al día la información aquí contenida.*

*El GEB no acepta cualquier responsabilidad por las acciones que el inversionista tome o no con base a la información aquí proporcionada ni por las pérdidas que puedan resultar de la ejecución de las propuestas o recomendaciones aquí presentadas. El GEB no se hace responsable de los contenidos que puedan provenir de terceros. El GEB puede haber proporcionado, o podría proporcionar en el futuro, información que no sea coherente con la información aquí presentada. El GEB manifiesta que una parte de la información que ha sido obtenida para la elaboración de este documento proviene de fuentes externas al GEB y que, a pesar de que considera que dicha información es confiable y que fue obtenida a través de conductos regulares, el GEB no ha revisado en detalle o auditado la totalidad de dicha información, y por lo tanto no puede asegurar su completa autenticidad o veracidad. No se ofrece ninguna representación o garantía, expresa o implícita, en relación con la exactitud, integridad o fiabilidad de la información aquí contenida.*

*Esta presentación puede contener declaraciones a futuro, en el régimen de la Sección 27A de la Ley de Valores de Estados Unidos de 1933, en su versión modificada (la "Ley de Valores") y la Sección 21E de la Ley de Intercambio de Valores de Estados Unidos de 1934. Dichas declaraciones se basan en las expectativas, proyecciones y suposiciones actuales sobre futuros acontecimientos y tendencias que pueden afectar al GEB y no son garantía de resultados futuros.*

*Las acciones no han sido ni serán registradas de acuerdo con la Ley de Valores, ni con cualquier otra ley de valores de los Estados Unidos. Por consiguiente, si las acciones se ofrecen y venden en Estados Unidos, debe entenderse que sólo se dirigen a compradores institucionales cualificados, tal y como se definen en la Regla 144A de la Ley de Valores, y fuera de Estados Unidos, de acuerdo con el Reglamento S de la Ley de Valores.*

*Es importante tener en cuenta a la hora de revisar el documento que convertimos algunas cantidades de pesos colombianos a dólares estadounidenses únicamente para la comodidad del lector en la TRM que corresponda en cada caso. Estas conversiones no deben interpretarse como una representación de que los montos que en pesos colombianos han sido o podrían ser convertidos a dólares estadounidenses a esta o cualquier otra tasa de cambio. El documento presenta las variaciones correspondientes bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).*

# RI

## Relación con el Inversionista



# ir@geb.com.co

[www.geb.com.co](http://www.geb.com.co)

[www.grupoenergiabogota.com/inversionistas](http://www.grupoenergiabogota.com/inversionistas)



**Jorge Tabares**

CFO

 [jtabares@geb.com.co](mailto:jtabares@geb.com.co)



**Karen B. Guzmán**

Gerente de  
Financiamiento y RI

 [kguzman@geb.com.co](mailto:kguzman@geb.com.co)



**Faudy González**

Asesora RI

 [fgonzalez@geb.com.co](mailto:fgonzalez@geb.com.co)












**Felipe Cepeda**

Asesor RI

 [ncepedac@geb.com.co](mailto:ncepedac@geb.com.co)

# Anexo Marcos Regulatorios

Regulador	 Transporte de Gas Natural	 Distribución de Gas Natural	 Transmisión de Electricidad	 Distribución / Comercialización de Electricidad	 Generación de Electricidad	Revisión Tarifaria
 CREG	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tarifas reguladas sujetas a la aprobación del regulador</li> <li>Metodología de remuneración: Resolución CREG 175/21, modificada por la Resolución CREG 102-008/24 (vigente por un periodo mínimo de 5 años)</li> <li><b>WACC: 11.88% COP, antes de impuestos</b></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tarifas reguladas para usuarios regulados y no regulados, sujetas a la aprobación del regulador</li> <li>Metodología de remuneración: Resoluciones CREG 202/13, 090/18, 132/18 y 011/20 (vigentes por un periodo mínimo de 5 años)</li> <li><b>WACC: 12.65% COP, antes de impuestos</b></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Los ingresos provienen de procesos de licitación del STN (USD) y del STR (COP), así como del reconocimiento de activos “en uso”<sup>(1)</sup></li> <li>Ingresos regulados sin Riesgo de demanda</li> <li><b>WACC: 11.5% COP, antes de impuestos</b></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Monopolios regionales sujetos a regulación de tarifas (vigentes por un periodo mínimo de 5 años)</li> <li><b>WACC: 12.09% COP, antes de impuestos</b></li> <li>Comercialización tiene tarifas reguladas para clientes regulados y no regulados a precios acordados</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Mecanismos de mercado</li> <li>Cargo fijo por confiabilidad para los contratos adjudicados en subastas</li> <li>Formación de precios a través del mercado spot y contratos PPA</li> </ul>	Cada 5 años
 OSINERGMIN		<ul style="list-style-type: none"> <li>Estructura de Price Cap conforme al contrato de concesión</li> <li>Cálida, tarifas vigentes 2022–2026: Resoluciones N° 079-2022-OS/CD, 138-2022-OS/CD y 036-2024-OS/CD</li> <li>Contugas, tarifas vigentes 2022-2026: Res. N° 103-2022-OS/CD</li> <li><b>WACC: 12.0% USD, antes de impuestos</b></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Negocio regulado</li> <li>Proceso de subasta para la asignación de contratos estandarizados</li> <li>Actualización anual de tarifas</li> <li><b>WACC: 12.0% USD, antes de impuestos</b></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Comercialización tiene tarifas reguladas; para clientes no-regulados a precios acordados</li> <li>Monopolio regional sujeto de tarifas reguladas</li> <li>Electrodunas, tarifas vigentes 2022-2026: Res. N° 189-2022-OS/CD</li> <li><b>WACC: 12.0% PEN, antes de impuestos</b></li> </ul>		Cada 4 años
 ANEEL			<ul style="list-style-type: none"> <li>Tarifas basadas en costos (CAPEX, OPEX &amp; OAM) presentados en el proceso inicial de licitación, con actualización anual</li> <li><b>WACC: 7.6% BRL, antes de impuestos</b></li> </ul>			Cada 5 años
 CNEE			<ul style="list-style-type: none"> <li>MINEN lleva a cabo el proceso de licitación y la remuneración corresponde a canon</li> <li><b>WACC: 7.0% GTQ, antes de impuestos</b></li> </ul>			Cada 2 años

# Anexo Resultados Principales Subsidiarias y Asociadas

3M26 (AA%)



TGI Grupo Energía Bogotá		Cálidda GAS NATURAL DEL PERÚ		enel Colombia	
<b>INGRESOS</b> COP 0.5 billones USD 126 millones <b>(6%)</b>	<b>EBITDA</b> COP 0.3 billones USD 92 millones <b>(10%)</b>	<b>INGRESOS</b> USD 202 millones <b>(7%)</b>	<b>EBITDA</b> USD 62 millones <b>(3%)</b>	<b>INGRESOS</b> COP 3.8 billones USD 1.04 mil millones <b>(7%)</b>	<b>EBITDA</b> COP 1.9 billones USD 0.5 mil millones <b>(3%)</b>
<b>UTILIDAD OP.</b> COP 0.2 billones USD 62 millones <b>(7%)</b>	<b>APALANCAMIENTO</b> Deuda Neta / EBITDA <b>1.5x</b>	<b>UTILIDAD OP.</b> USD 46 millones <b>(6%)</b>	<b>APALANCAMIENTO</b> Deuda Neta / EBITDA <b>3.9x</b>	<b>CONTRIBUCION MG</b> COP 2.3 billones USD 0.6 mil millones <b>0.1%</b>	<b>APALANCAMIENTO</b> Deuda Neta / EBITDA <b>1.1x</b>
<b>UTILIDAD NETA</b> COP 83 mM USD 23 millones <b>(11%)</b>	<b>CALIFICACIONES</b> <b>BBB- / estable</b> <b>Baa3 / estable</b>	<b>UTILIDAD NETA</b> USD 24 millones <b>(12%)</b>	<b>CALIFICACIONES</b> <b>BBB / estable</b> <b>Baa2 / estable</b>	<b>UTILIDAD NETA</b> COP 0.9 billones USD 233 millones <b>(11%)</b>	<b>CALIFICACIONES</b> <b>BBB- / estable</b>

## Alineación de los órganos de gobierno con la estrategia corporativa

Miembro/Directivo	Calidad/Cargo	Apalancadores Estratégicos				Ejes Estratégicos			
		Portafolio Enfocado	Gobierno Ágil y Fortalecido	Digitalización e Innovación	Impacto Positivo Social y Ambiental	Transmisión del Mañana	Gas para la Transición	Generación Sostenible	Ciudades Inteligentes
Ana María Cadena Ruíz	No Independiente	x			x			x	
Sylvia Escovar Gómez	Independiente		x			x	x	x	x
María Mercedes Cuéllar	Independiente	x	x				x	x	
Jaime Ardila Gómez	Independiente	x	x			x	x	x	x
Silvana Habib Daza	Independiente		x	x	x	x	x	x	
Juan Mauricio Benavides	Independiente	x	x		x	x	x	x	x
Ana Milena López Rocha	No Independiente	x	x		x	x	x	x	
Luis Ricardo Ávila Pinto	Independiente	x			x	x	x		
Andrés Escobar Arango	Independiente	x			x	x	x	x	x
Juan Ricardo Ortega	Presidente		x		x	x			
Jorge Tabares	Vicepresidente Financiero	x				x	x	x	x
Andrés Baracaldo	Vicepresidente Crecimiento	x				x	x	x	x
Álvaro Villasante	Vicepresidente Manejo de negocios e Innovación			x		x	x	x	x
Néstor Fagua	Vicepresidente Jurídico		x			x	x	x	x
Eduardo Uribe	Director Sostenibilidad				x				