

Presentación Corporativa

Septiembre, 2026

Grupo Energía Bogotá

130 Años Mejorando vidas

MEJORAMOS VIDAS CON ENERGÍA SOSTENIBLE Y COMPETITIVA

GEB es una empresa con 130 años de trayectoria, 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.

PLATAFORMA SÓLIDA CON PRESENCIA EN 4 PAÍSES DE LATINOAMÉRICA



PLATAFORMA ESCALONADA CON SÓLIDOS RESULTADOS FINANCIEROS

6M26 [A/A%]

US$ 970 M
(COP $3,547 mM)
Ingresos Consolidados

US$ 1,576M
(COP $5,761 mM)
EBITDA UDM Ajus(1)

US$ 347 M
(COP $1,270 mM)
Utilidad Neta

ACTOR DE SERVICIOS EN EL MERCADO BURSÁTIL COLOMBIANO

~US$ 7.7 bn
Cap. Bursátil
Al 09/25/2026
Precio Acción COP $3,080

5ta
Empresa mas grande de Colombia Cap. Bursátil
Al 09/25/2026

ROIC Junio: 12.4%

9.1%
Rentabilidad promedio por dividendo '24-'25(2)

TRAYECTORIA SOLIDA DE CRECIMIENTO Y RENTABILIDAD

15.9%
ROE UDM

3.0x
Deuda Neta / EBIDTA UDM

5.8x
EBIDTA UDM / Intereses Netos

MIENTRAS MANTIENE UNA CALIFICACIÓN DE GRADO DE INVERSIÓN

IG Rating

BBB-
Fitch Ratings

Baa3
Moody's Ratings

Fuente: Información Corporativa
Notas: Cifras convertidas a un tipo de cambio promedio continuo de COP 3,655.5/USD; (1) EBITDA ajustado de los últimos doce meses, incluye dividendos declarados por empresas asociadas y empresas conjuntas (2) Promedio simple de los rendimientos de dividendos de 2024 y 2025.

PORTAFOLIO OPERATIVO

Cifras a Junio 2026

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

Energía Eléctrica

Generación



- 43% — 1 — Enel Colombia: 4,209 MW Capacidad Instalada
- 100% — 2 — Perú Power Co.: 47 MW Capacidad Instalada

Transmisión



- 100% — 2 — Enlaza (Grupo Energía Bogotá): 2,592 KM Longitud de Redes; En Construcción 1,661 Km
- 40% — 1 — isa REP / isa TRANSMANTARO: 11,239 KM Longitud de Redes; En Construcción Consorcio Eléctrico YAPAY 1,100 Km
- 100% — 2 — Onecta: 805 KM Longitud de Redes
- 100% — Gebbras (Grupo Energía Bogotá); 50% — argo; 69% — ARGEB — 6 — 5,253 KM Longitud de Redes

Distribución



- 43% — Enel Colombia — 2 — 4,106,158 Usuarios
- 16% — EMSA (Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.): 433,846 Usuarios
- 100% — ElectroDunas: 296,880 Usuarios — 8 *

NATURAL GAS

Transporte



- 100% — TGI (Grupo Energía Bogotá): 4,033 KM Gasoductos — 2
- 15% — PROMIGAS: 3,284 KM Gasoductos — 1

Distribución



- 60% — Cálidda (Gas Natural del Perú): 2,134,882 Usuarios — 1
- 100% — Contugas (Grupo Energía Bogotá): 108,226 Usuarios — 1
- 25% — vanti Gas Natural: 2,662,846 Usuarios — 1

Empresas con participación no-controlada del GEB

Participación de Mercado

% Participación accionaria del GEB

* Información a Dic 2025

TRAYECTORIA DE CRECIMIENTO RENTABLE

P Enfoque en Electricidad

G Enfoque en Gas

1 Diversificación Geográfica

- 2002: ISA REP — 40% Part%
- 2007: PET 001-2009 — Trecsa 100% Part%
- 2007: TGI — Fusión con Ecogas
- 2006: ISA Transmantaro — 40% Part% US$113M[1]
- 2007: Contugas — 100% Part%

2 Crecimiento y consolidación consistentes

- 2010: TGI — Fusión Transcogas
- 2011: TGI — 31% Recompra US$880M[1]
- 2012: TGI — Fusión IELAH
- 2012: Cálidda — 60% Part% US$111M[1]
- 2015: Gebbras — Entrada Brazil
- 2016: ElectroDunas — 100% Part% US$280M[1]

3 Expansión liderada por transmisión (inorgánica)

- 2020: argo — 50% Part% US$333M[1]
- 2021: enel Colombia / Enlaza — Fusión de Emgesa, Codensa y Activos EGP / Nuevo AMI
- 2022: ELECNORTE — US$113M[1]
- 2022: Quantum — US$452M[1]
- 2023: Transnova — US$34M[1]
- 2024: Consorcio Eléctrico YAPAY — US$833M[2]
- 2026: verene / argo + Gebbras — US $582 M[2] **
- 2026: Gebbras — US $90 M[1]

02’ 03’ 04’ 05’ 06’ 07’ 08’ 09’ | 10’ 11’ 12’ 13’ 14’ 15’ 16’ 17’ 18’ 19’ | 20’ 21’ 22’ 23’ 24’ 26’

- 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

- 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

- 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

Fuente: GEB
1/ Contribución GEB. 2/ Capex inicial
** Sujeto a aprobaciones regulatorias

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.

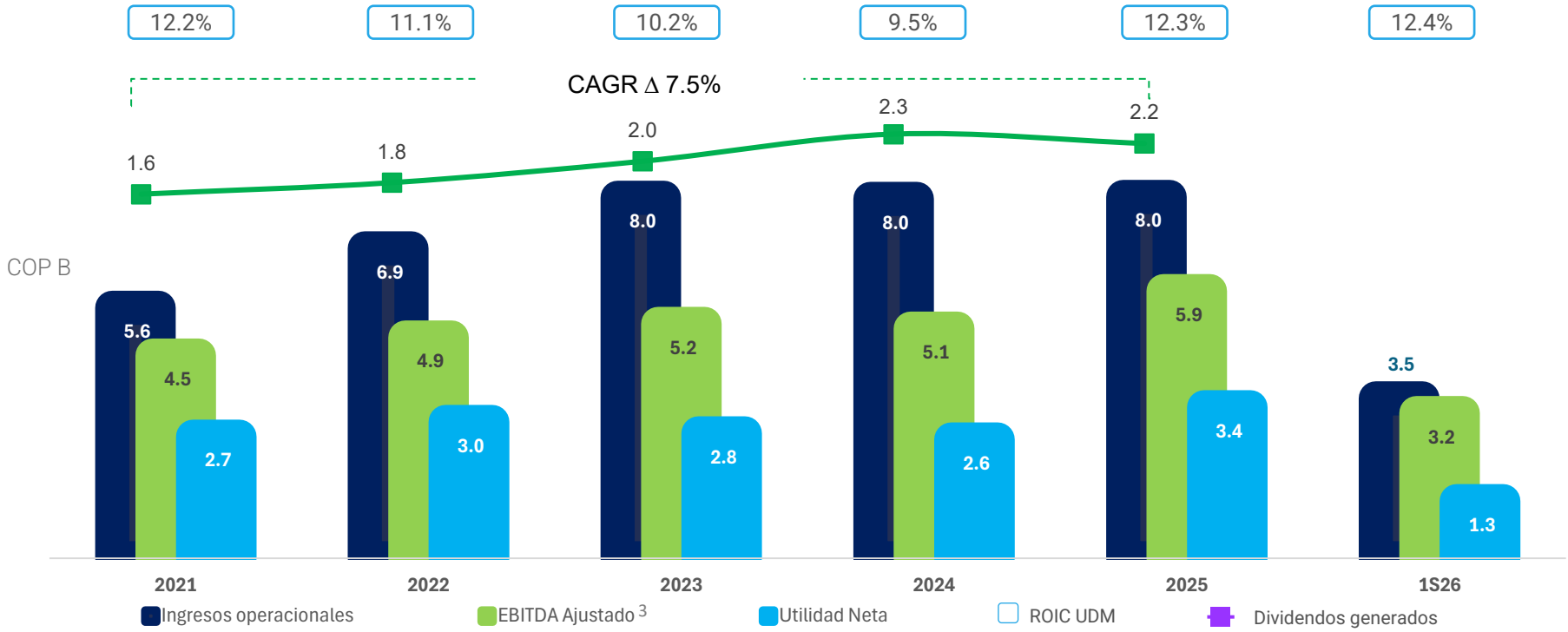
04 **ASG:** Políticas y prácticas sólidas de sostenibilidad y gobierno corporativo.

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[1] **10.8%** en los últimos 5 años

88% de **distribución de dividendos** recibidos de **activos clave**[2]



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

8.8% Rentabilidad del dividendo a Junio de 2026

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

1. ROIC promedio 5-años a cierre de Dic 2025. 2. Filiales y empresas no controladas como: Enel, Isa Rep & CTM, TGI, Cálidda, Promigas y Vanti. 3. Incluye los dividendos decretados de las compañías asociadas y negocios conjuntos a junio 2026

1 INGRESOS Y FLUJO DE CAJA ESTABLE

Nuestro negocio se beneficia de:

A Junio 2026

ENERGÍA ELÉCTRICA

		Ingresos USD	Ingresos Regulados	Exposición a demanda
Generación	enel Colombia [1]			✓
Transmisión	enlaza	75%	✓	
	isa REP & CTM	100%	✓	
	Gebbras / argo		✓	
	conecta	100%	✓	
Distribución	enel Colombia / EMSA		✓	
	ElectroDunas		✓	✓

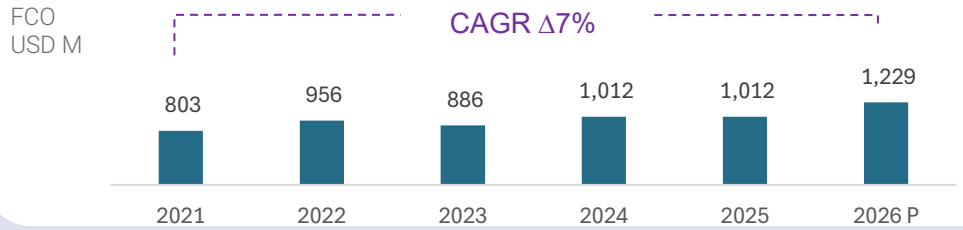
GAS NATURAL

		Ingresos USD	Ingresos Regulados	Exposición a demanda
Transporte	TGI		✓	✓
	PROMIGAS		✓	✓
Distribución	Cálidda	100%	✓	✓
	ContiGas	75%	✓	✓
	vanti		✓	✓

~87%[2] de ingresos provienen de negocios con tarifas reguladas

~27% del EBITDA ajustado está **denominado en USD**

Crecimiento y generación de efectivo comprobada



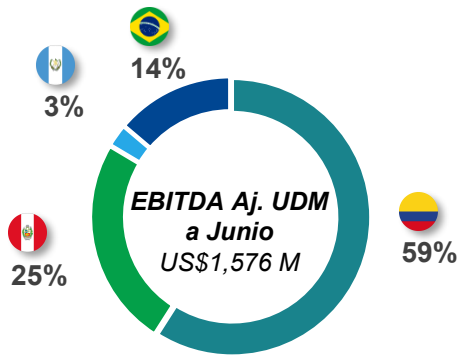
705[3] USD M
Posición de Caja
Junio 2026

Notas: Cifras de FCO convertidas utilizando la TRM de cierre de cada período. La posición de caja a junio fue convertida a una TRM de COP $3.443,59. (1) Aunque los ingresos de Enel Colombia no están regulados, el cargo por confiabilidad corresponde a un cargo fijo denominado en USD que soporta las inversiones en capacidad instalada. 2) % consolidado calculado en moneda funcional, considerando los ingresos del negocio principal de cada compañía. (3) La posición de caja incluye efectivo y equivalentes de efectivo (USD $654 M) e inversiones de corto plazo (USD $51 M).

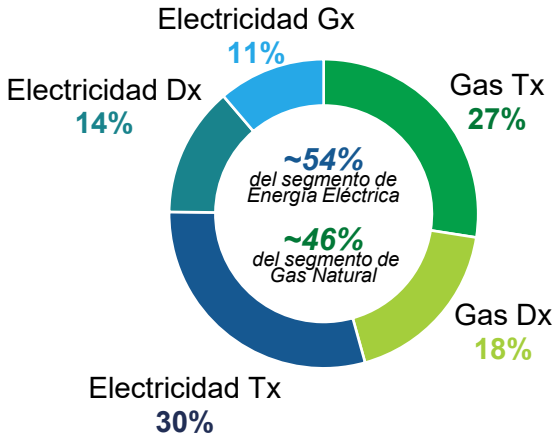
2 PORTAFOLIO DIVERSIFICADO

Diferentes países, líneas de negocio y compañías para mitigar riesgos tanto del sistema como específicos de cada activo

EBITDA(1) Adj. UDM por país



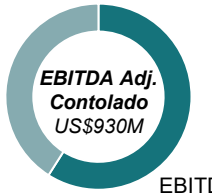
EBITDA(1) Adj. UDM por Segmento



EBITDA(1) Adj. UDM por Compañía

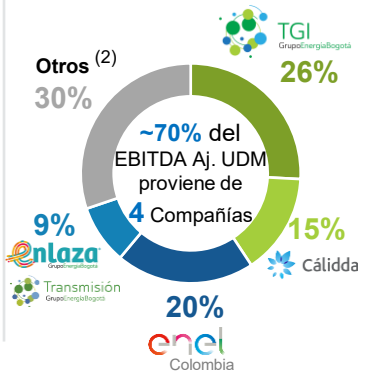
Por entidades de control / alianzas estratégicas

Dividendos de asociaciones estratégicas a favor de GEB ~41%



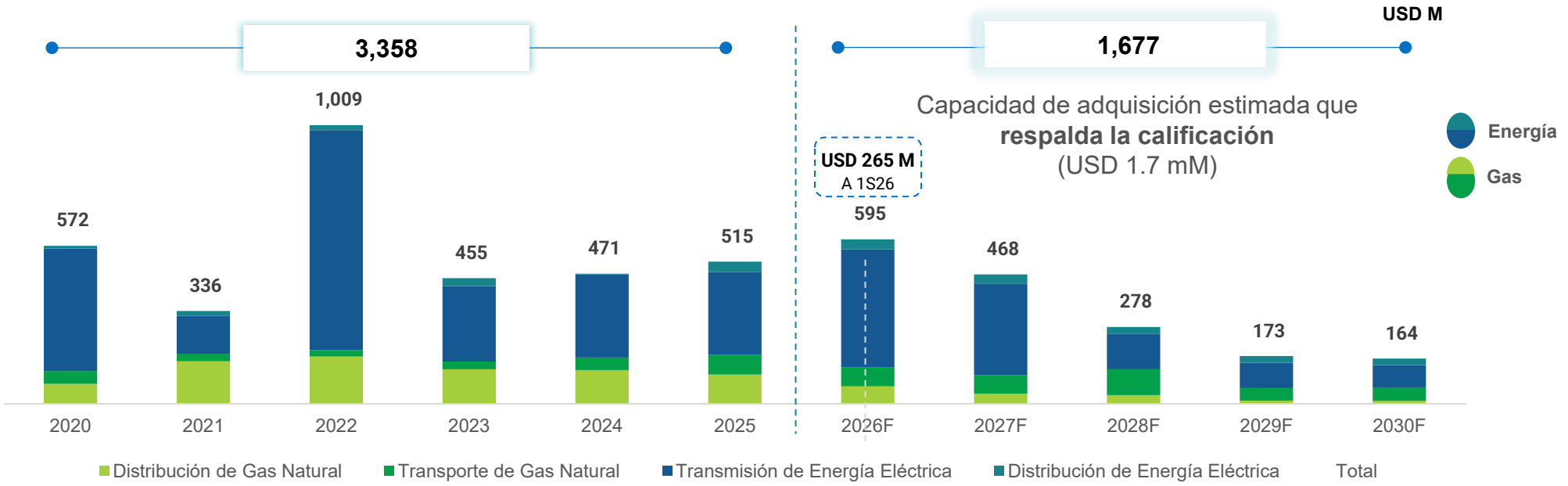
EBITDA entidades controladas ~59%

Por compañía



Notas: Cifras convertidas a un tipo de cambio de COP 3,655.5/USD. (1) El desglose del EBITDA Ajustado UDM incluye los dividendos declarados por empresas asociadas y empresas conjuntas e incluye ajustes corporativos y de consolidación; Brasil incluye dividendos no recurrentes de Argo US$195M recibidos en 4T25; (2) Compuesto por Argo, Conecta, Contugas, Gebbras, Grupo Electrodunas, ISA REP / CTM, Promigas, Trecsa y Vanti

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



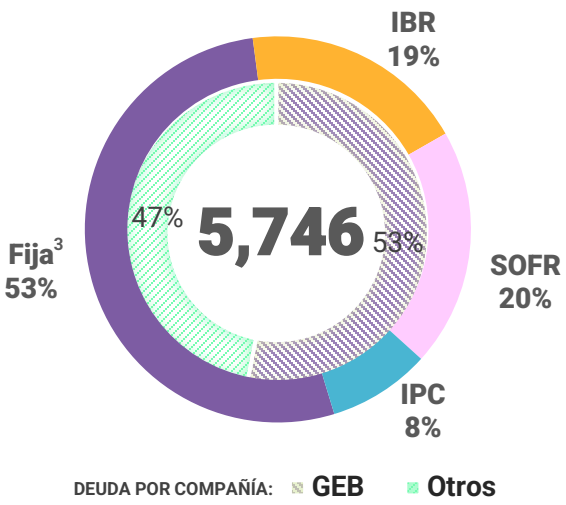
Inversiones totales por USD 3.4 mM
USD 2.4 mM orgánico y USD 0.9 mM inorgánico en 4 adquisiciones, con estricta disciplina de capital

Programa total de CAPEX orgánico proyectado liderado por el segmento de Transmisión en Colombia (~USD 1,057 M) y TGI (~USD 323 M), con un potencial inorgánico relevante enfocado en Transmisión de Electricidad en Brasil

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

Deuda bruta e indicadores[1]

USD M



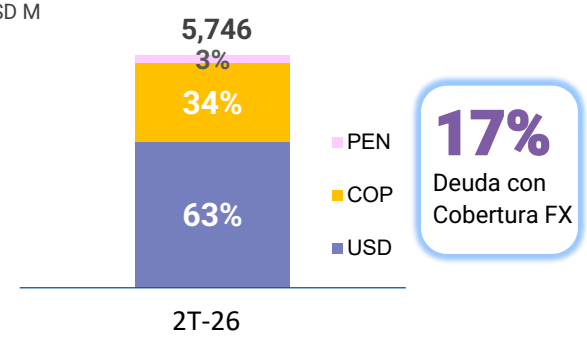
705
POSICIÓN DE CAJA

3.0x
Deuda Neta / EBITDA [2] UDM

5.8x
EBITDA[2] UDM / Intereses Netos

Deuda por moneda

USD M



17%
Deuda con Cobertura FX

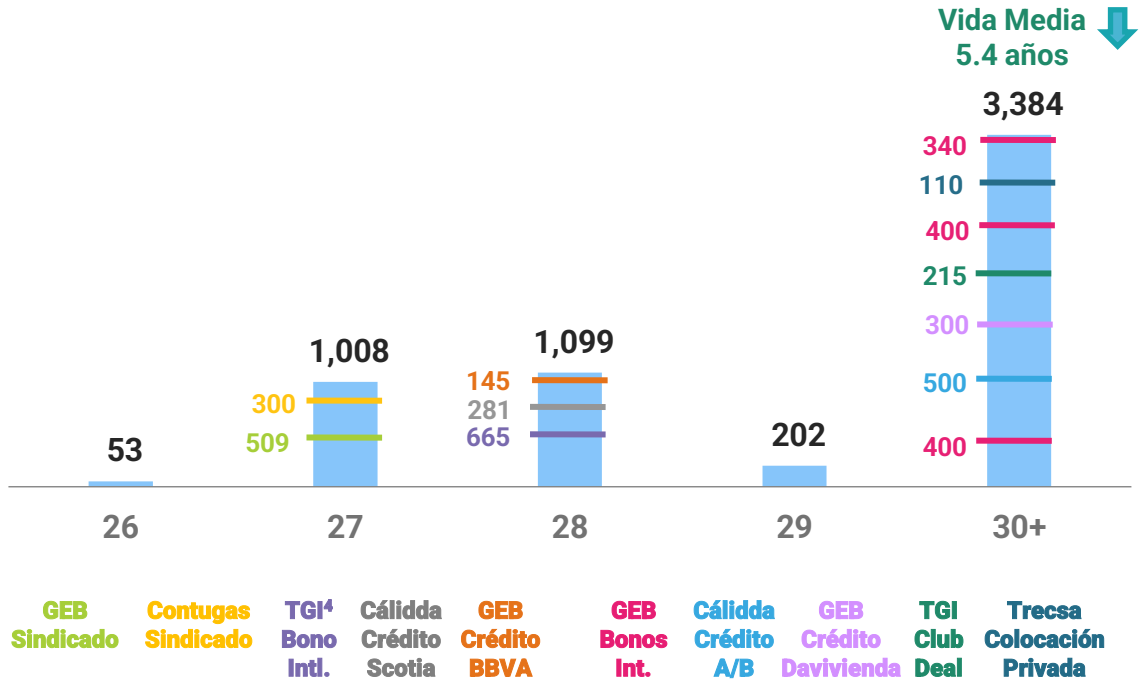
Costo de la Deuda

12.3%
COP

5.3%
USD

Enfoque en Vencimientos

USD M



(1) Valores nominales de la deuda (excluyendo el costo amortizado y el diferencial de tipo de cambio sobre el valor contractual de la cobertura). Incluye coberturas de tipo de cambio (USD a COP para el bono internacional TGI de USD 665.1 M + bonos locales Cálidda PEN a USD de USD 161.7 M + bono internacional GEB de USD 160 M) y coberturas de tipo de interés (USD 1,050 M).
(2) El EBITDA ajustado UDM incluye los dividendos declarados por las empresas asociadas y las empresas conjuntas.
(3) Incluye swap de tipos de interés (IRS). GEB: USD$300 M + Cálidda: USD $750 M
(4) El valor del bono TGI de 2028 refleja su valor equivalente en COP.

4 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.

CDP — **Evaluación de Gestión climática**

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

Gobierno Corporativo

	# Miembros JD	# Miembros Independientes	Características
Grupo Energía Bogotá	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.
Cálidda	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.
enel Colombia	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
argo	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.

	Emisiones[1] CO_2eq 2025	Metas BAU 2030[2]
conecta	1,344	(-11.2%)
Enlaza / TGI	2,506	(-30%)
	121,220	(-36%)
Cálidda	18,343	(-9%)
ContiGas	2,744	(-1%)
ElectroDunas	154,101	(-1%)
	300,258	**(-20%)**

Compromiso ODS

Naturaleza

CAMBIO CLIMÁTICO Y TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- **Huella de carbono** (alcance 1) **de 129,000 tCO_2,** 13% por debajo del objetivo estimado para el primer semestre de 2026.
- **USD 4.4 M invertidos**, destinados a la adaptación al cambio climático, el cumplimiento normativo y la gestión de residuos.
- **Más de 122,000 toneladas** de residuos reutilizadas en todo el Grupo, reforzando así las prácticas de economía circular.

Gestión Social

DERECHOS HUMANOS, DIVERSIDAD, IGUALDAD E INCLUSIÓN

- Más de **1,300** hogares se conectaron al gas natural mediante proyectos de TGI, mejorando el acceso a la energía en Boyacá y Santander. Beneficiando a más de **9,700** personas.
- **USD 6.6 M** en programas sociales, beneficiando a más de 300,000 personas a través de iniciativas en servicios básicos, educación, empleabilidad, emprendimiento y nutrición.
- Lanzamiento del programa "**Legado para los Territorios**", con una inversión de **COP 9.7 mM** y más de **3,500** beneficiarios en territorios prioritarios.

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



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

www.grupoenergiabogota.com/inversionistas



Jorge Tabares

CFO

jtabares@geb.com.co



Karen B. Guzmán

Gerente de Financiamiento y RI

kguzman@geb.com.co



Faudy González

Asesora RI

fgonzalezt@geb.com.co



Felipe Cepeda

Especialista RI

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	• Tarifas reguladas sujetas a la aprobación del regulador • Metodología de remuneración: Resolución CREG 175/21, modificada por la Resolución CREG 102-008/24 (vigente por un periodo mínimo de 5 años) • **WACC: 11.88% COP, antes de impuestos**	• Tarifas reguladas para usuarios regulados y no regulados, sujetas a la aprobación del regulador • Metodología de remuneración: Resoluciones CREG 202/13, 090/18, 132/18 y 011/20 (vigentes por un periodo mínimo de 5 años) • **WACC: 12.65% COP, antes de impuestos**	• Los ingresos provienen de procesos de licitación del STN (USD) y del STR (COP), así como del reconocimiento de activos “en uso”(1) • Ingresos regulados sin Riesgo de demanda • **WACC: 11.5% COP, antes de impuestos**	• Monopolios regionales sujetos a regulación de tarifas (vigentes por un periodo mínimo de 5 años) • **WACC: 12.09% COP, antes de impuestos** • Comercialización tiene tarifas reguladas para clientes regulados y no reguladosa precios acordados	• Mecanismos de mercado • Cargo fijo por confiabilidad para los contratos adjudicados en subastas • Formación de precios a través del mercado spot y contratos PPA	Cada **5** años
OSINERGMIN		• Estructura de Price Cap conforme al contrato de concesión • Cálidda, tarifas vigentes 2022–2026: Resoluciones N° 079-2022-OS/CD, 138-2022-OS/CD y 036-2024-OS/CD • Contugas, tarifas vigentes 2022-2026: Res. N° 103-2022-OS/CD • **WACC: 12.0% USD, antes de impuestos**	• Negocio regulado • Proceso de subasta para la asignación de contratos estandarizados • Actualización anual de tarifas • **WACC: 12.0% USD, antes de impuestos**	• Comercialización tiene tarifas reguladas; para clientes no-regulados a precios acodados • Monopolio regional sujeto de tarifas reguladas • Electrodunas, tarifas vigentes 2022-2026: Res. N° 189-2022-OS/CD • **WACC: 12.0% PEN, antes de impuestos**		Cada **4** años
ANEEL			• Tarifas basadas en costos (CAPEX, OPEX & OAM) presentados en el proceso inicial de licitación, con actualización anual • **WACC: 7.6% BRL, antes de impuestos**			Cada **5** años
CNEE			• MINEN lleva a cabo el proceso de licitación y la remuneración corresponde a canon • **WACC: 7.0% GTQ, antes de impuestos**			Cada **2** años

Notas: (1) El tope de ingresos se determina con base en: ingresos adjudicados en subastas y el reconocimiento de activos “en operación”, que incluyen aquellos existentes antes de 2001, expansiones y activos con una vida útil superior a 25 años

Anexo | Resultados Principales Subsidiarias y Asociadas

6M26 (A/A%)

TGI GrupoEnergíaBogotá

INGRESOS
COP 0.9 billones
USD 249 millones
(9%)

UTILIDAD OP.
COP 0.45 billones
USD 123 millones
(10%)

UTILIDAD NETA
COP 0.16 Billones
USD 43 millones
(24%)

EBITDA
COP 0.6 billones
USD 179 millones
(13%)

APALANCAMIENTO
Deuda Neta / EBITDA
1.7x

CALIFICACIONES
BBB- / estable
Baa3 / estable

Cálidda GAS NATURAL DEL PERÚ

INGRESOS
USD 427 millones
(4%)

UTILIDAD OP.
USD 99 millones
(2%)

UTILIDAD NETA
USD 51 millones
(7%)

EBITDA UDM
USD 254 millones
0.2%

APALANCAMIENTO
Deuda Neta / EBITDA
3.8x

CALIFICACIONES
BBB / estable
Baa2 / estable

enel Colombia

INGRESOS
COP 8.3 billones
USD 2.3 mil millones
3%

CONTRIBUCION MG
COP 4.8 billones
USD 1.3 mil millones
7%

UTILIDAD NETA
COP 1.8 billones
USD 507 millones
14%

EBITDA
COP 4 billones
USD 1.1 mil millones
10%

APALANCAMIENTO
Deuda Neta / EBITDA
1.0x

CALIFICACIONES
BBB- / estable

Nota: TRM Promedio de conversion: $3,655.50 al cierre de Junio 2026

Anexo | Gobierno Corporativo

Alineación órganos de gobierno con la estrategia corporativa

GrupoEnergíaBogotá

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				