

Presentación Corporativa

Diciembre 2025

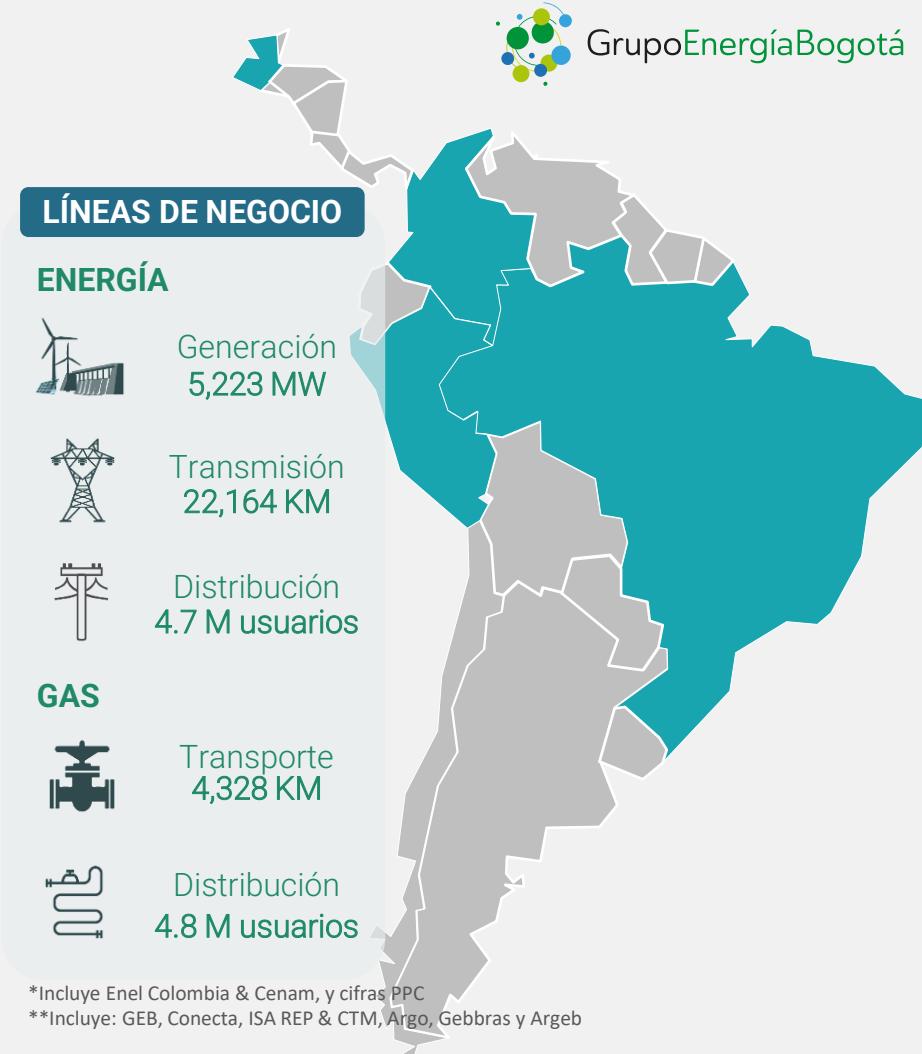


Grupo
Energía
Bogotá

*Mejoramos vidas
con energía
sostenible
y competitiva*

MEJORAMOS VIDAS CON ENERGÍA SOSTENIBLE Y COMPETITIVA

GEB es una empresa con 129 años de trayectoria y un portafolio en el sector energético, activo en la cadena de valor de energía (Gx, Tx y Dx) y del gas (Tx y Dx), con operaciones en Colombia, Perú, Brasil y Guatemala.



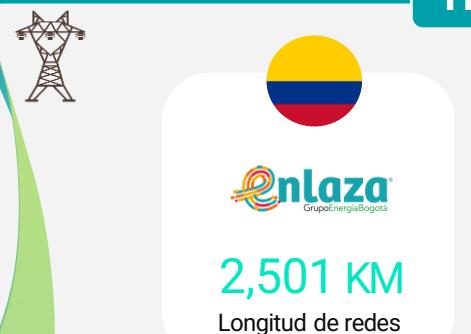
PORTAFOLIO OPERATIVO

ENERGÍA ELÉCTRICA

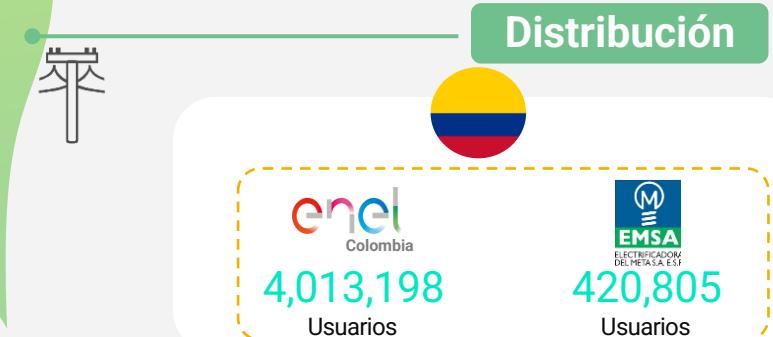
Generación



Transmisión



Distribución

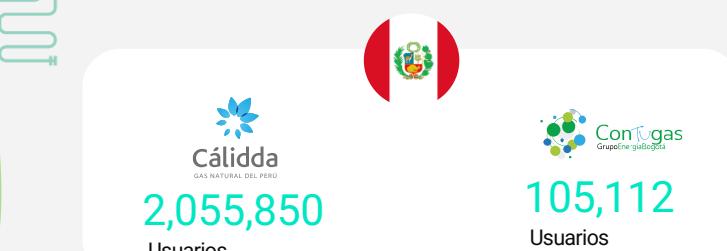


GAS NATURAL

Transporte



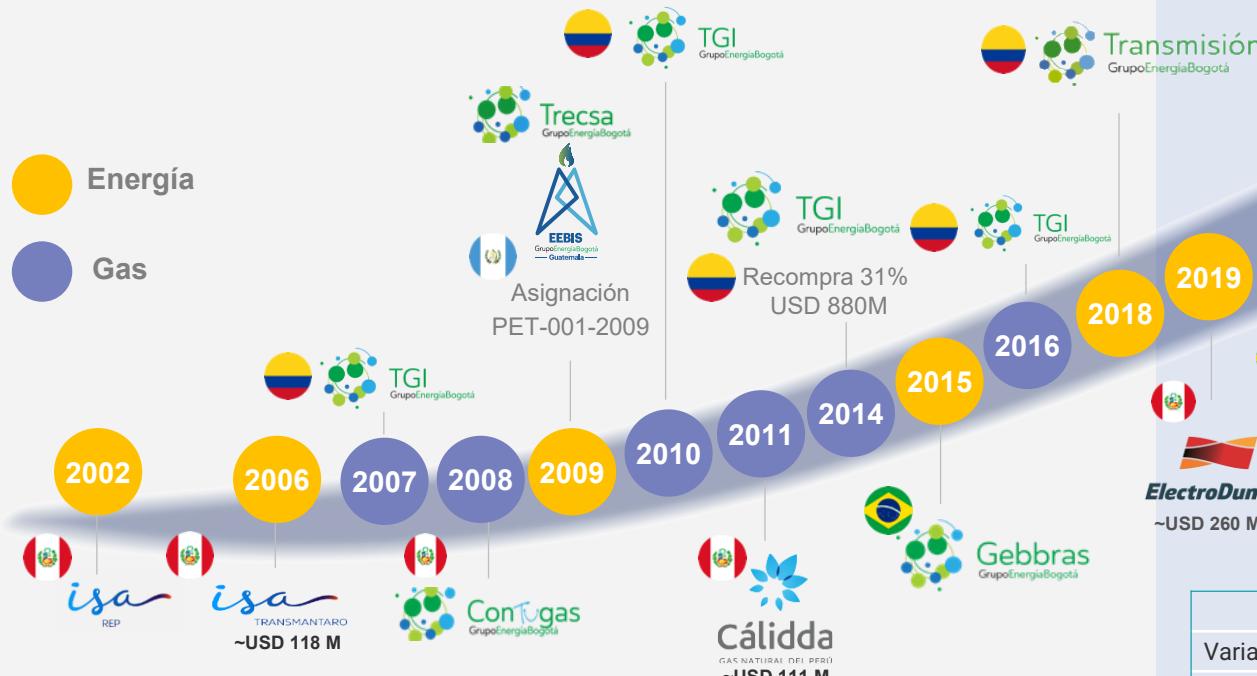
Distribución



HISTORIAL DE CRECIMIENTO RENTABLE

Diversificación

ORGÁNICO (USD 2.2 mM)



Crecimiento y Consolidación

Crecimiento enfocado en transmisión

CAPEX total desde 2020 de USD 1.7 mM



4 empresas adquiridas por USD 930M desde 2020

	2020	2021	2022	2023	2024	UDM 25
Variación Anual	16%	25%	9%	6%	-2%	3%
EBITDA Ajustado (USD mM)	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	1.3

Notas: (1) Unidad de Planificación Minero Energética; (2) Acuerdo Marco de Inversión; (3) TGI: 2007 fusión con Ecogas, 2010 fusión con Trasncogas; y 2016 fusión con IEAH.

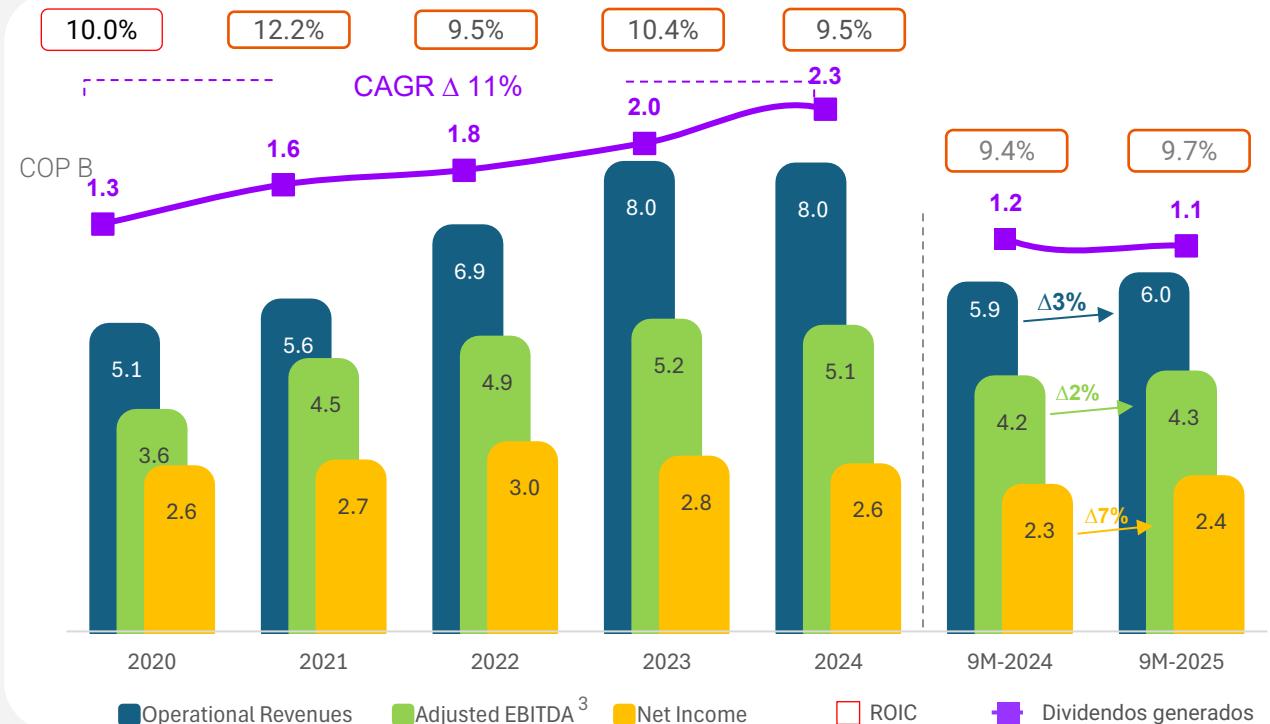


RENDIMIENTOS ROBUSTOS

Entre 2020 y 2024 el **Flujo de Caja Libre** creció **84%** desde USD 263 M a USD 483 M

Apalancamiento estable (promedio **3.4x**) y **rentabilidad¹ 10%** en los últimos 5 años

81% de distribución de dividendos recibidos de activos clave²



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

9.8%

Rentabilidad del dividendo 2024

70%

Promedio de pago en los últimos 5 años y rentabilidad promedio del dividendo de 10%



INGRESOS Y FLUJO DE CAJA ESTABLE

Nuestro negocio se beneficia de:

ENERGÍA ELÉCTRICA

Generación



Ingresos USD	Ingresos Regulados	Exposición a demanda
--------------	--------------------	----------------------



Transmisión



75%	✓
-----	---



100%	✓
------	---



✓



100%	✓
------	---



Distribución



✓



✓	✓
---	---

GAS NATURAL

Transporte



Ingresos USD	Ingresos Regulados	Exposición a demanda
--------------	--------------------	----------------------



100%	✓	✓
------	---	---



100%	✓	✓
------	---	---



75%	✓	✓
-----	---	---



✓	✓
---	---

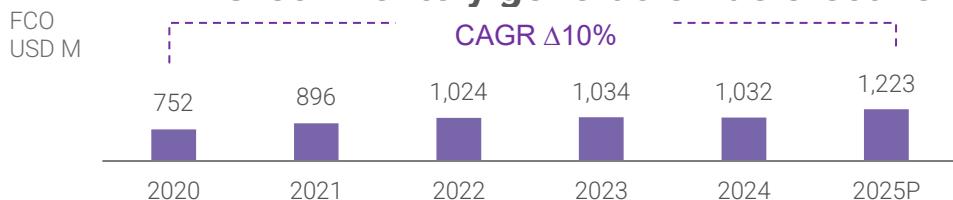
~90% de ingresos provienen de negocios con tarifas reguladas

~34% del negocio no está expuesto a demanda

~31.1% del EBITDA ajustado está denominado en USD

El 45% del EBITDA ajustado corresponde a las actividades de Energía y el 55% a las de Gas

Crecimiento y generación de efectivo comprobada



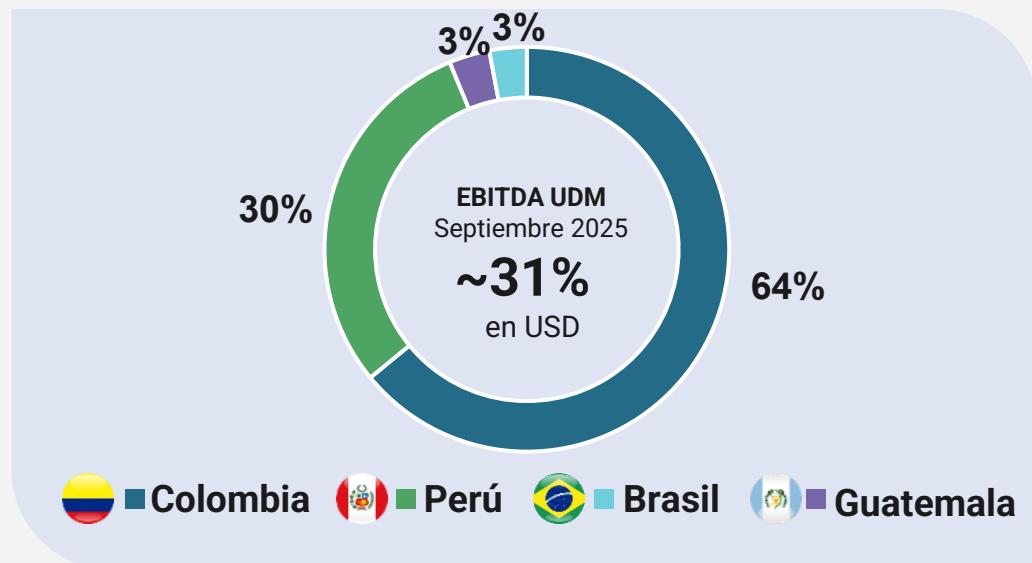
364
USD M
Posición de caja
Septiembre 2025



DIVERSIFICACIÓN GEOGRÁFICA

Somos un actor clave en la transición energética de América Latina, con un portafolio único de activos integrados de electricidad y gas que operan en Colombia, Perú, Guatemala y en Brasil.

Nuestro enfoque estratégico asegura un crecimiento sostenible y diversificado.



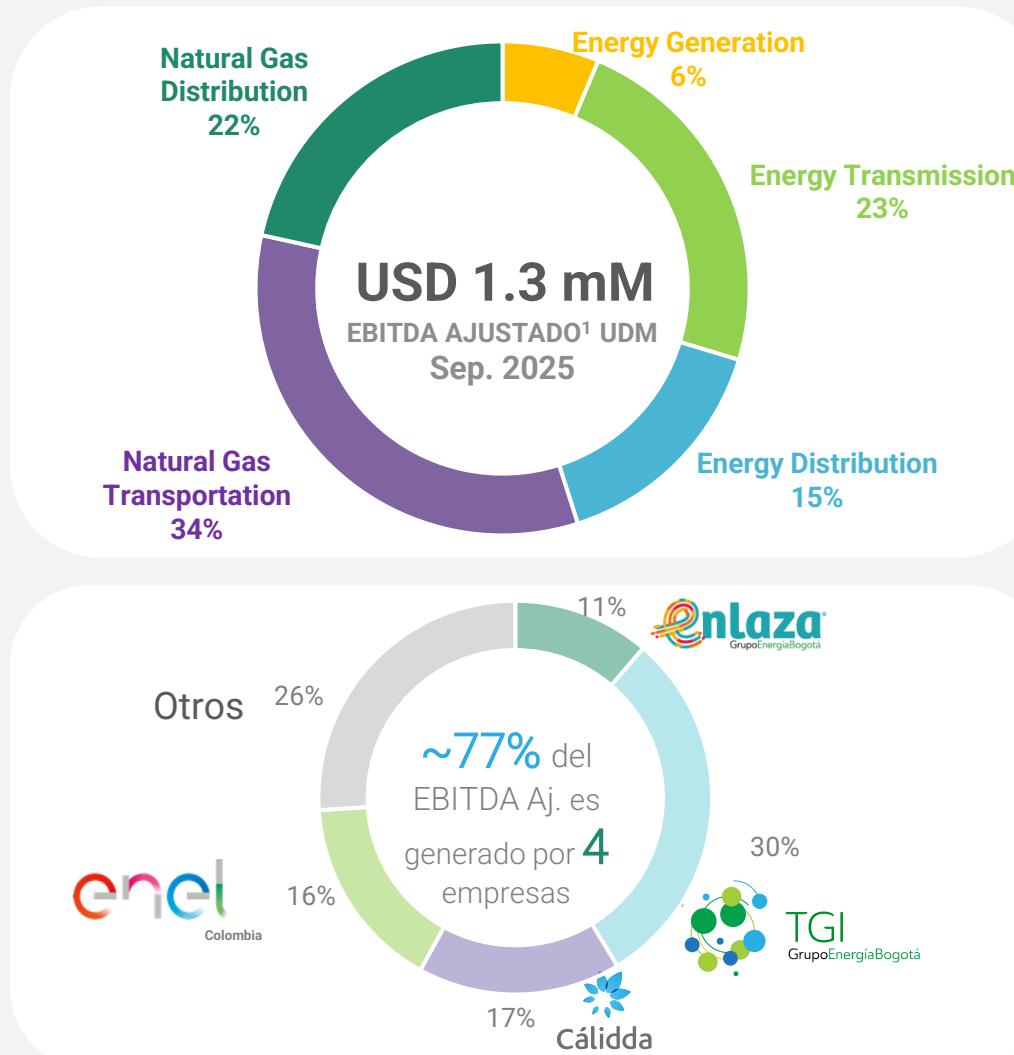
EBITDA AJUSTADO UDM COP 5.2 Bn (USD 1.3 mM)





DIVERSIFICACIÓN EN SEGMENTOS

Nuestro EBITDA ajustado está conformado en 56% por segmentos de la cadena de valor del Gas Natural y en 23% del segmento de Transmisión de Energía.



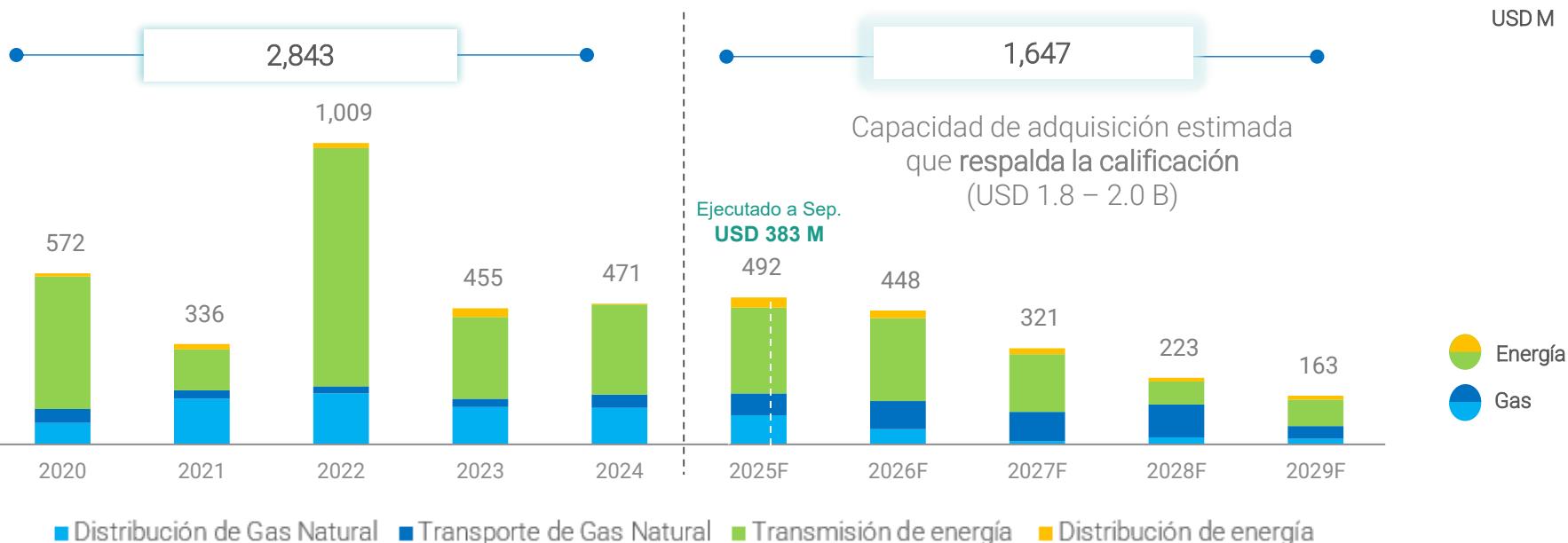
EBITDA Ajustado UDM por segmento Septiembre 2025

	Δ a/a
Transporte de Gas	-4%
Distribución de Gas	+8%
Transmisión de Energía	+10%
Distribución de Energía	-3%
Generación de Energía	+14%

Se proyecta una participación del 31% del EBITDA Aj. del segmento de Transmisión al 2030

DISCIPLINA DE CAPITAL

Inversiones estratégicas para expandir y consolidar nuestra presencia en los mercados en los que operamos



Inversiones totales de USD 2.8 mM.
USD 1.8 mM orgánicos, USD 0.9 mM inorgánicos en 4 adquisiciones con una sólida **disciplina de capital**

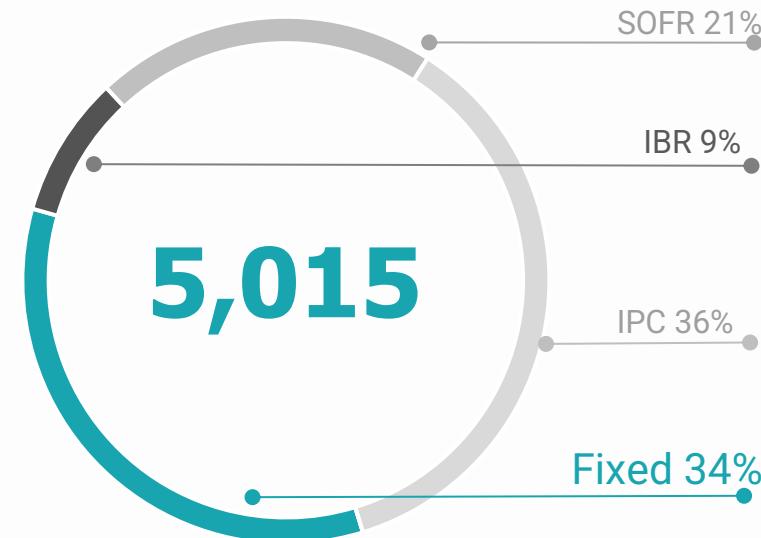
Proyección de CAPEX orgánico liderado por Transmisión Colombia (~USD 923 M) y TGI (~USD 419 M), con un importante potencial inorgánico enfocado en Transmisión en Brasil.

SÓLIDA ESTRUCTURA DE CAPITAL

Gestión proactiva de vencimientos y reducción continua del costo de la deuda

Deuda bruta e indicadores¹

USD M



50% GEB

50% Filiales

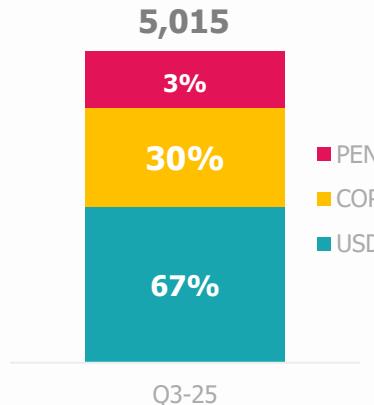
Costo de Deuda

10.68% 122 pb a/a COP

5.85% 15 pb a/a USD

Deuda por moneda

USD M



3.5x

Deuda Neta / EBITDA UDM²

5.0x

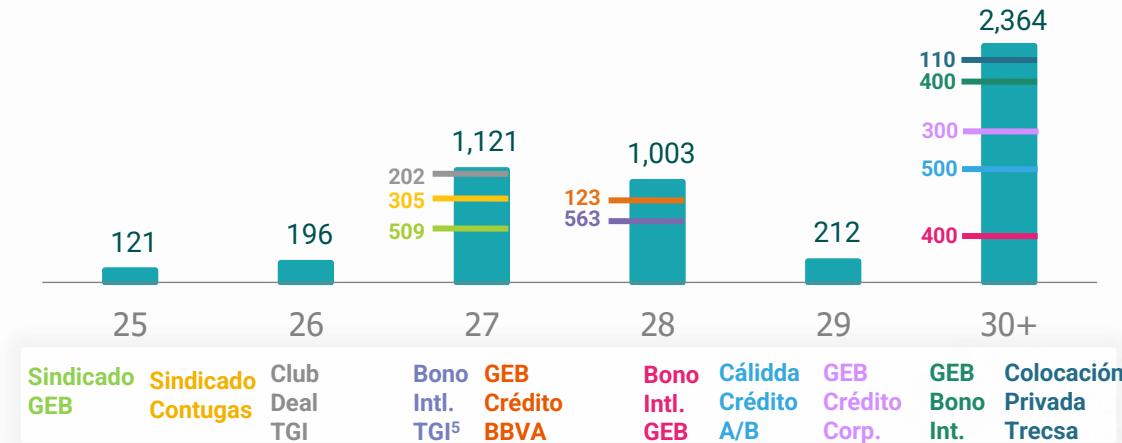
EBITDA UDM² / Gasto Financiero

364

Posición de Caja

Gestión proactiva de la deuda³

USD M



(1) Valores de deuda nominales. (2) EBITDA ajustado últimos doce meses, incluye los dividendos decretados de las compañías asociadas y negocios conjuntos. (3) El valor del bono 2028 de TGI refleja su equivalente en COP.



ASG: PRÁCTICAS CONSOLIDADAS

ESTRATEGIA DE SOSTENIBILIDAD COMO PILAR TRANSVERSAL

CAMBIO CLIMÁTICO Y TRANSICIÓN ENERGÉTICA



- Evaluación de viabilidad para la integración del precio al carbono (2025).
- Reducción del 51% de las emisiones (alcance 1 y 2) de las empresas en Colombia y del 30% de las empresas en Perú para el año 2030.
- El 100% de la infraestructura de TGI y Enlaza contará con planes de adaptación para el año 2030.

RENDIMIENTO MEDIOAMBIENTAL



- Implementación pilotos de TNFD en las subsidiarias bajo la metodología LEAP (2025).
- Certificación 14,001 para todas las subsidiarias a 2026.
- El 100% de las compensaciones ambientales implementadas y generando impactos sociales positivos para 2030.

DERECHOS HUMANOS, DIVERSIDAD, IGUALDAD E INCLUSIÓN



- Actualizar la debida diligencia en derechos humanos a nivel Grupo para 2025.
- Cerrar $\geq 60\%$ de las brechas en derechos humanos de alto impacto identificadas a nivel Grupo para 2025 y $\geq 80\%$ para 2027.
- Lineamientos para la remediación de violaciones a los derechos humanos.

PROSPERIDAD COMPARTIDA



- Medición del impacto social de 2024.
- Bono de Impacto Social para empleo en transición energética en Bogotá, con una inversión de más de USD 1 millón y 1,500 beneficiarios (2025–2027).
- Segunda fase de EnlazaNet (2025).
- Más de USD 8 mil millones y 20,000 beneficiarios en Legado por los Territorios para 2030

POLÍTICAS Y PRÁCTICAS ROBUSTAS EN GOBIERNO CORPORATIVO

Independencia



Requisito mínimo de independencia del Consejo de Administración¹

Sin Overboarding

Límite de 4 JD

adicionales en los que pueden participar los miembros

Estabilidad y transición escalonada

Se propende por mantener 5 miembros en cada elección

Criterios de independencia

Por encima de las normas del mercado

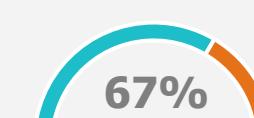
Diversidad



30%
30% Club

- Al menos 3 miembros mujeres y al menos 1 debe ser presidenta o vicepresidenta
- Miembros de JD con diversos antecedentes sectoriales y complementarios

Mayorías calificadas



Mayoría especial para decisiones estratégicas²



(1) Actualmente, la Junta Directiva tiene 7 miembros independientes.

(2) Accionista controlante Distrito de Bogotá con una participación del 65.7%, las decisiones por mayoría especial necesitan al menos 6/9 votos..



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).

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

Asesor RI

 ncepedac@geb.com.co

Anexo 1

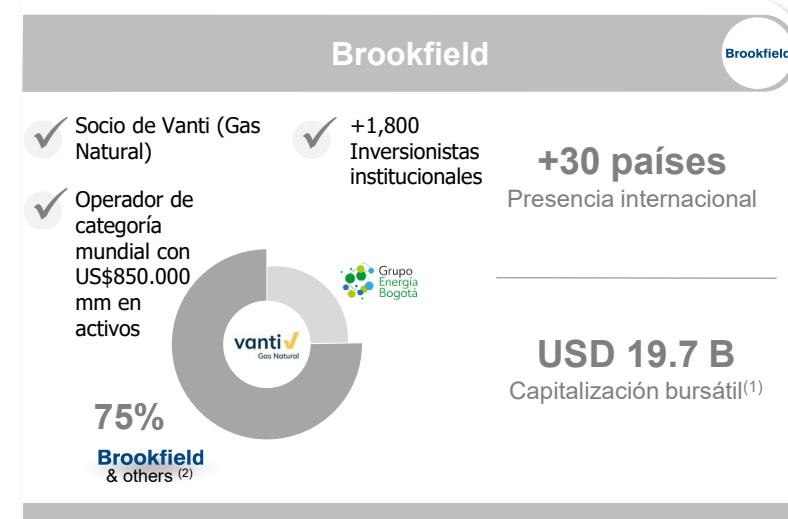
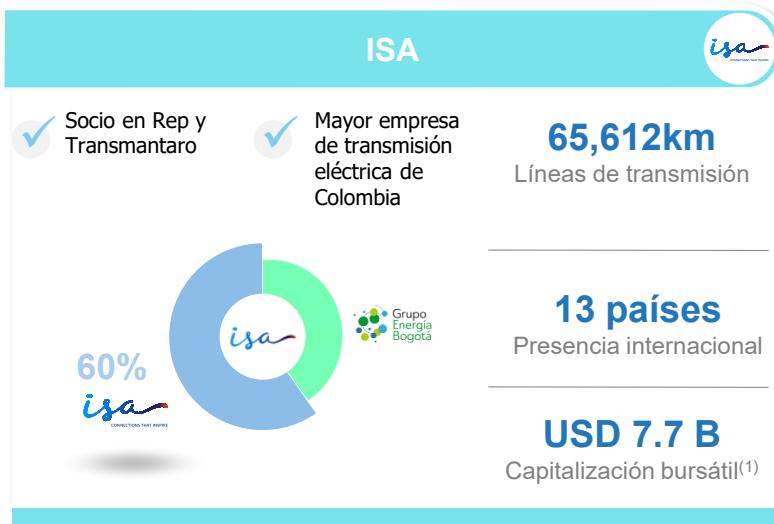
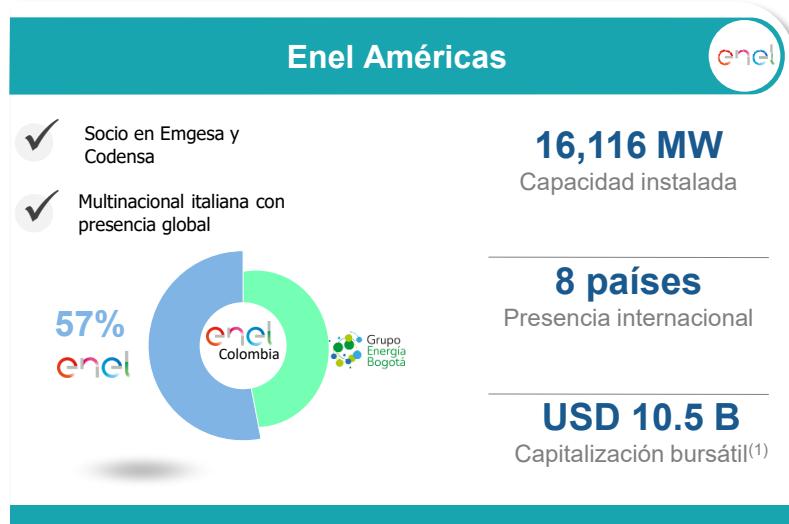
Marco Regulatorio

Presencia en mercados clave con marcos regulatorios probados, respaldan el crecimiento empresarial

	Transporte de Gas Natural	Distribución de Gas Natural	Transmisión de Energía	Distribución & Comercialización	Generación	Revisión Tarifaria
 CREG	<ul style="list-style-type: none"> WACC: 11.88% COP, constantes, antes de impuestos Propiedad: perpetua Último ajuste regulatorio: Res. CREG 175/21 Riesgo de demanda: sí Indexación: IPP / IPC Ley aplicable: Ley 142 de 1994 	<ul style="list-style-type: none"> WACC: 12.65% COP, constante, antes de impuestos Propiedad: perpetua Último ajuste regulatorio: Res. CREG 202/13, 090/18, 132/18 y 011/20 Riesgo de demanda: sí Indexación: IPC Ley aplicable: Ley 142 de 1994 	<ul style="list-style-type: none"> WACC: 11.5% COP, constant, antes de impuestos Propiedad: perpetua Último ajuste regulatorio: Res. CREG 11/2009 – Res. CREG 22/2001 (proceso de licitación) Riesgo de demanda: No Indexación: IPP, ajuste tasa de cambio (proceso de licitación) Ley aplicable: Leyes 142 y 143 de 1994 	<ul style="list-style-type: none"> WACC: 12.09% COP, constant, antes de impuestos Propiedad: perpetua Último ajuste regulatorio: Res. CREG 15/2018 Riesgo de demanda: No Indexación: IPP Ley aplicable: Leyes 142 y 143 de 1994 	<ul style="list-style-type: none"> Mecanismos de mercado Cargo por confiabilidad fijo para aquellos adjudicados en subasta Formación de precios a través del mercado spot y PPA's 	Cada 5 años
 OSINERGMIN	<ul style="list-style-type: none"> Otorgan concesiones de monopolio natural a TGP para Gas Natural 	<ul style="list-style-type: none"> WACC: 12% real, PEN, antes de impuestos Concesión: 30 años Último ajuste regulatorio: D.S. No. 040-2008-EM Riesgo de demanda: sí Indexación: IPM, IPP, índices acero y polietileno Ley aplicable: Ley No. 26221 de 1993 	<ul style="list-style-type: none"> WACC: 12% real, PEN, antes de impuestos Concesión: 30 años Último ajuste regulatorio: Decreto Supremo No. 027-2007-EM Riesgo de demanda: No Indexación: índice de precios al por mayor, tasa de cambio Ley aplicable: Decreto legislativo No. 25844 de 1992 	<ul style="list-style-type: none"> WACC: 12% real, PEN, antes de impuestos Concesión: 30 años Último ajuste regulatorio: Decreto 189-2022-OS/CD Riesgo de demanda: Sí Indexación: índices de precios al por mayor, precio de cobre, precio de aluminio Ley aplicable: Decreto legislativo No. 25844 de 1992 	<ul style="list-style-type: none"> Mercado spot y PPA's para clientes regulados y no regulados 	Cada 4 años
 ANEEL			<ul style="list-style-type: none"> WACC: 7.6% BRL, antes de impuestos Concesión: variable Último ajuste regulatorio: Resolução Normativa ANEEL Nº 1.096, de 2024 Riesgo de demanda: No Indexación: IPCA e índice de mercado general Ley aplicable: Ley 9,427/1996 			Cada 5 años
 CNEE			<ul style="list-style-type: none"> WACC: 7% real annual GTQ, antes de impuestos Concesión: variable Último ajuste regulatorio: Decreto 93-96 Riesgo de demanda: No Indexación: IPP e IPC Ley aplicable: Decreto 93-96 			Cada 2 años

Anexo 2 ↗ Socios Estratégicos de talla mundial

Socios en las principales filiales con experiencia sin precedentes en negocios estratégicos



Fuente: Bloomberg.

1) A septiembre 2025.

2) Grupo Brookfield posee indirectamente a través de una de sus filiales, 54.93% de las acciones con derecho a voto de Vanti, y ejerce el control sobre la entidad.

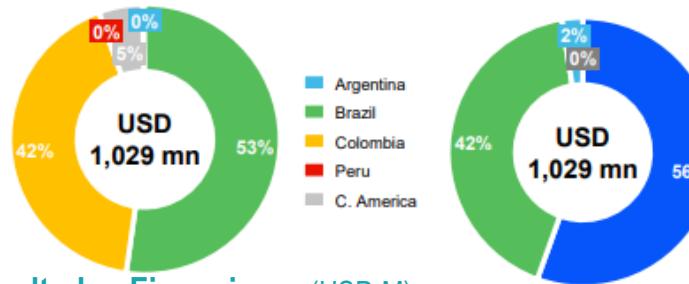
Anexo 3

Enel America es la compañía de energía eléctrica más grande de LATAM



Detalle EBITDA (3T25)

Recuperación importante en Generación explicada por mejor generación hidro en Colombia



Resultados Financieros (USD M)

	Q3 2025	Q3 2024	ΔYoY	9M 2025	9M 2024	ΔYoY
Revenues	3,654	3,603	+1%	10,443	10,352	+1%
Gross Margin	1,431	1,336	+7%	4,342	4,197	+3%
OPEX	(401)	(397)	+1%	(1,236)	(1,186)	+4%
Reported EBITDA	1,029	939	+10%	3,106	3,011	+3%
D&A ¹	(390)	(341)	+14%	(1,155)	(1,042)	+11%
EBIT	640	598	+7%	1,951	1,969	-1%
Net financial results	(207)	(92)	>100%	(574)	(629)	-9%
Non operating results	0	2	-81%	(1)	4	<-100%
EBT	433	508	-15%	1,376	1,343	+2%
Income taxes	(133)	(128)	+4%	(446)	(486)	-8%
Discontinued operations	0	(114)	-100%	0	1,888	-100%
Non-controlling interest	(91)	(90)	+2%	(289)	(280)	+3%
Group Net Income	209	176	+19%	641	2,466	-74%

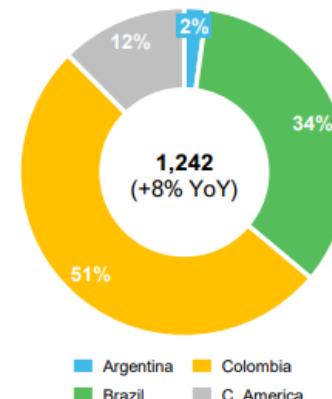
Vehículo de inversión diversificado en la región

Centrar esfuerzos en países estratégicos y activos alineados con rápida transición y electrificación

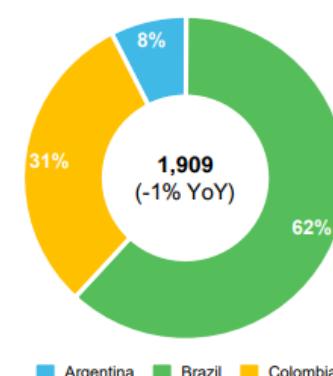


9M EBITDA Sep25 por país (USD M)

Generación



Redes



Anexo 4

Resultados más relevantes en subsidiarias y compañías asociadas

9M25 (A/A%)



TGI
GrupoEnergíaBogotá

INGRESOS
COP 1.5 billones
USD 363 millones
(4.4%)

UTILIDAD OP.
COP 764 mM
USD 185 millones
(15.7%)

UTILIDAD NETA
COP 315 mM
USD 72 millones
(11.2%)

EBITDA
COP 1.1 billones
USD 277 millones
(7.8%)

APALANCAMIENTO
Deuda Neta /
EBITDA
1.7x

CALIFICACIONES
BBB negativo
Baa3 negativo

Cálidda
GAS NATURAL DEL PERÚ

INGRESOS
USD 678 millones
↑ 1.6%

UTILIDAD OP.
USD 149 millones
↑ 1%

UTILIDAD NETA
USD 85 millones
↑ 2.2%

EBITDA
USD 71 millones
(15.5%)

APALANCAMIENTO
Deuda Neta /
EBITDA
3.7x

CALIFICACIONES
BBB estable
Baa2 estable

enel
Colombia

INGRESOS
COP 12.1 billones
USD 2.9 mil millones
(3.1%)

CONTRIBUCION MG
COP 6.7 billones
USD 1.6 mil millones
↑ 14.9%

UTILIDAD NETA
COP 2.6 billones
USD 621 millones
↑ 14.3%

EBITDA
COP 5.7 billones
USD 1.4 millones
↑ 14.5%

APALANCAMIENTO
Deuda Neta /
EBITDA
1.2x

CALIFICACIONES
BBB negativo