Presentación Corporativa

Noviembre 2025

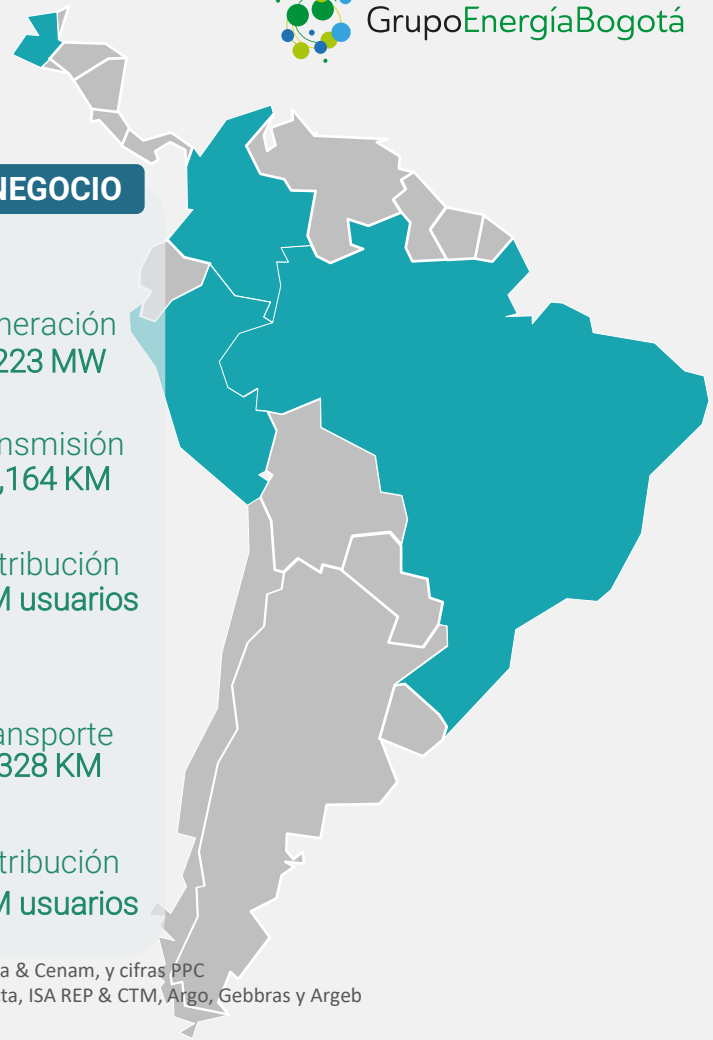
Grupo Energía Bogotá

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.**

GrupoEnergíaBogotá



LÍNEAS DE NEGOCIO

ENERGÍA

Generación
5,223 MW

Transmisión
22,164 KM

Distribución
4.7 M usuarios

GAS

Transporte
4,328 KM

Distribución
4.8 M usuarios

*Incluye Enel Colombia & Cenam, y cifras PPC
**Incluye: GEB, Conecta, ISA REP & CTM, Argo, Gebbras y Argeb

Calificación Nal. / Intl.	Dividendo aprobado 2025
AAA / BBB^Neg Baa3^Est	COP 238 9.8%[1]

9M25 (A/A%)

INGRESOS	EBITDA UDM AJUS.[2]
COP 6.0 billones USD 1.5 mM +2.9%	COP 5.2 billones USD 1.3 mM +3.1%
UTILIDAD NETA[3]	**CAP. BURSATIL[4]**
COP 2.4 billones USD 587 M +6.8%	COP 29 billones USD 7.8 mM **PRECIO ACCIÓN[4]** COP 3,155
ACTIVOS	**PATRIMONIO**
COP 46.0 billones USD 11 mM +0.5%	COP 19.4 billones USD 4.7 mM -0.5%

COMPOSICIÓN ACCIONARIA

DEUDA NETA / EBITDA UDM	EBITDA UDM / Intereses Netos	ROE UDM	ROA UDM
3.5 X	5.0 X	13.9%	5.7%

1. Calculado en base al precio de cierre de la acción de 2024; 2. Incluye los dividendos decretados de las compañías asociadas y negocios conjuntos. 3. Utilidad Neta de Controladas COP 778 mM (USD 188 M); 4. Fuente: Bloomberg, al 11 de noviembre de 2025.

PORTAFOLIO OPERATIVO

ENERGÍA ELÉCTRICA

Generación

enel Colombia
4,471 MW
Capacidad Instalada

PERU POWER CO.
47 MW
Capacidad Instalada

Transmisión

Enlaza GrupoEnergíaBogotá
2,501 KM
Longitud de redes

isa REP / isa TRANSMANTARO
11,189 KM
Longitud de redes

Gebbras GrupoEnergíaBogotá / ARGO
5,253 KM
Longitud de redes

conecta CON LA ENERGÍA
805 KM
Longitud de redes

Distribución

enel Colombia
4,013,198
Usuarios

EMSA ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.
420,805
Usuarios

ElectroDunas
286,294
Usuarios

GAS NATURAL

Transporte

TGI GrupoEnergíaBogotá
4,033 KM
Gasoductos

PROMIGAS
3,293 KM
Gasoductos

Distribución

Cálidda GAS NATURAL DEL PERÚ
2,055,850
Usuarios

Contigas GrupoEnergíaBogotá
105,112
Usuarios

vanti Gas Natural
2,618,175
Usuarios

Grupo Energía Bogotá

Compañías con participación no-controlante del GEB

HISTORIAL DE CRECIMIENTO RENTABLE

Diversificación | **Crecimiento y Consolidación** | **Crecimiento enfocado en transmisión**

CAPEX total desde 2020 de USD 1.7 mM

ORGÁNICO
(USD 2.2 mM)

Energía

Gas

2002 — isa REP

2006 — isa TRANSMANTARO ~USD 118 M

2007 — TGI GrupoEnergíaBogotá

2008 — ConTugas GrupoEnergíaBogotá

2009 — Trecsa GrupoEnergíaBogotá; EEBIS GrupoEnergíaBogotá Guatemala — Asignación PET-001-2009

2010 — TGI GrupoEnergíaBogotá

2011 — Cálidda GAS NATURAL DEL PERÚ ~USD 111 M

2014 — TGI GrupoEnergíaBogotá — Recompra 31% USD 880M

2015 — Gebbras GrupoEnergíaBogotá

2016 — TGI GrupoEnergíaBogotá

2018 — Transmisión GrupoEnergíaBogotá

2019 — ElectroDunas ~USD 260 M

2020 — ARGO ~USD 423 M

2022 — Enlaza GrupoEnergíaBogotá; enel Colombia — Fusión de los activos de Emgesa, Codensa y EGP / Nuevo AMI[2]; ~USD 417 M Quantum; ELECNORTE ~USD 104 M

2023 — Colectora: 235 consultas previas con comunidades (475 Km); Transnova ~USD 35 M

2024 — Colectora: Licencia obtenida; Consorcio Eléctrico YAPAY ~USD 833 M

INORGÁNICO

Energía

Gas

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

Grupo Energía Bogotá

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 IELAH.

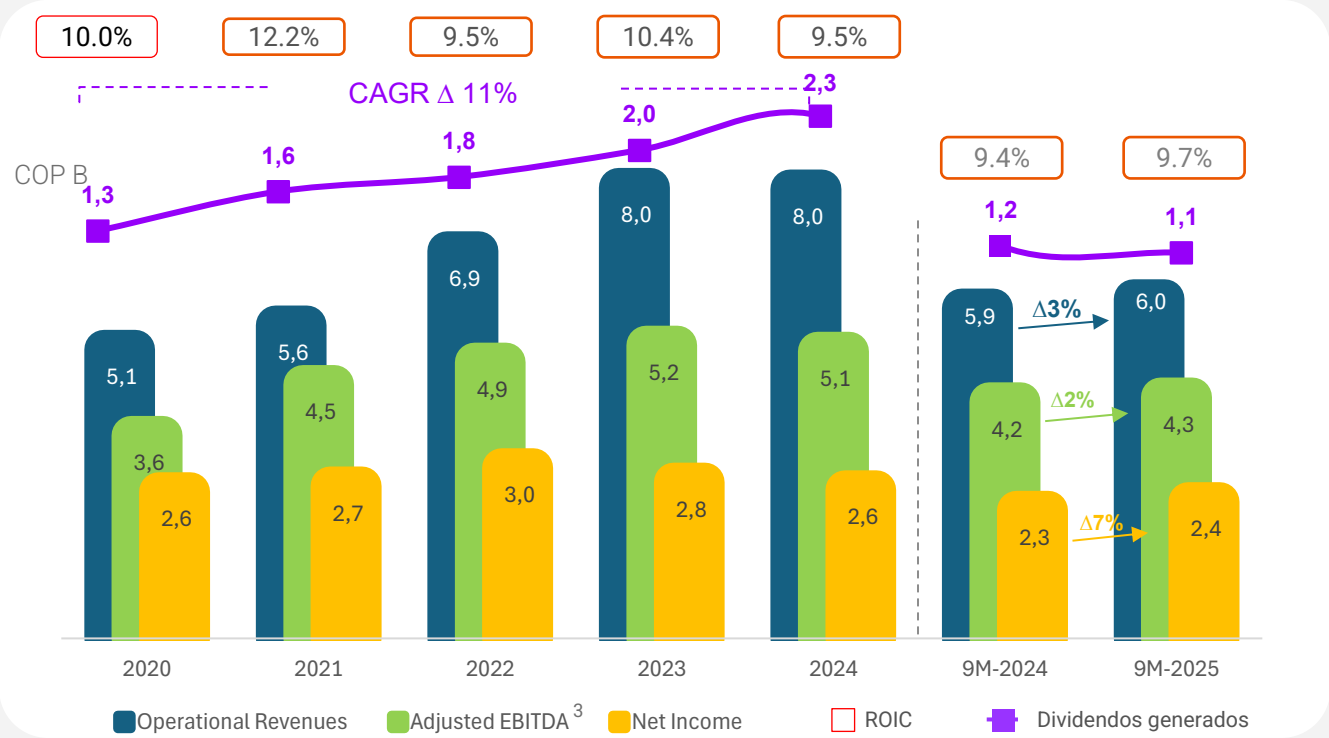
1.

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 rentabilidad[1] **10%** en los últimos 5 años

81% de distribución de dividendos recibidos de activos clave[2]



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%

Grupo Energía Bogotá

1. ROIC promedio 5-años. 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 Dic 2024 ~USD 350 M)

INGRESOS Y FLUJO DE CAJA ESTABLE

Nuestro negocio se beneficia de:

ENERGÍA ELÉCTRICA

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

GAS NATURAL

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

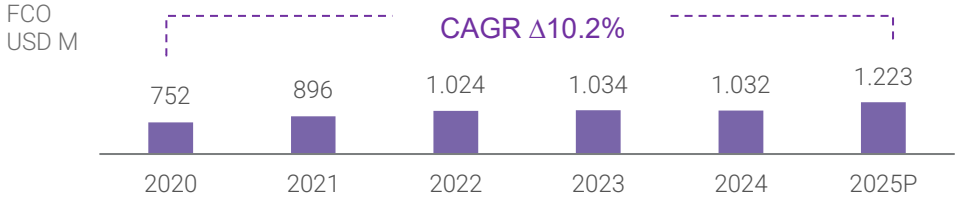
~90% de ingresos provienen de **negocios con tarifas reguladas**

~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



USD M

364

Posición de caja Septiembre 2025

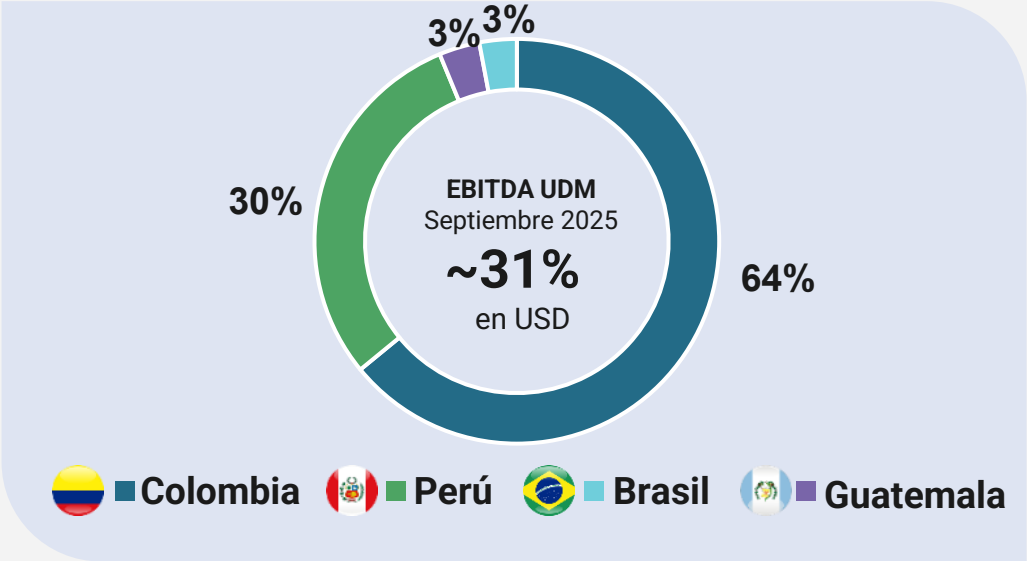
Grupo Energía Bogotá

Notas: (1) Aunque los ingresos de Enel Colombia no están regulados, el cargo por confiabilidad es un cargo fijo en USD para apoyar las inversiones en capacidad instalada

DIVERSIFICACIÓN GEOGRÁFICA

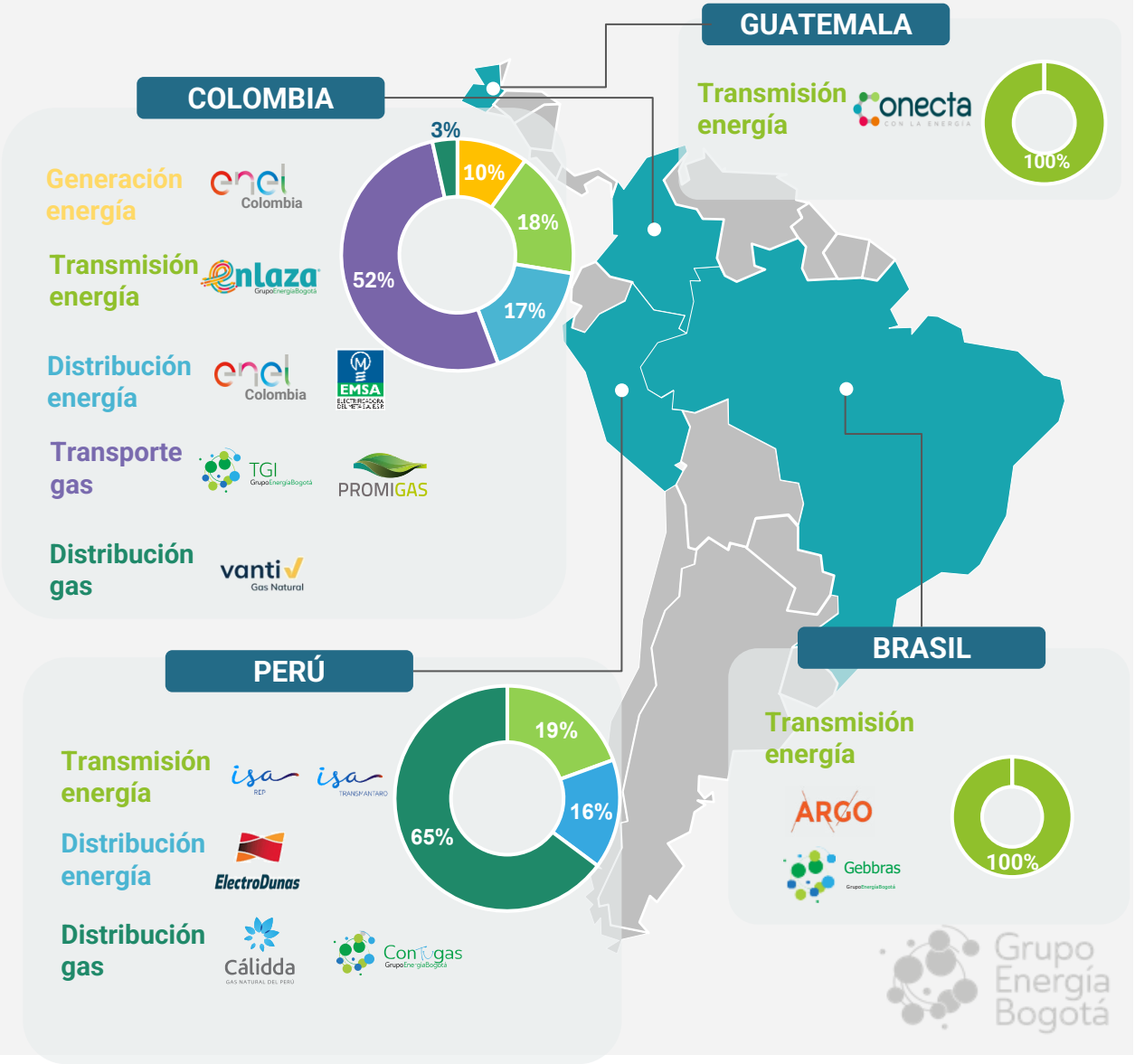
Somos un **actor clave en la transición energética de América Latina**, con un **portafolio único** de activos integrados de electricidad y gas que operan en Colombia, Perú, Guatemala y en Brasil.

Nuestro enfoque estratégico asegura un **crecimiento sostenible** y **diversificado**.



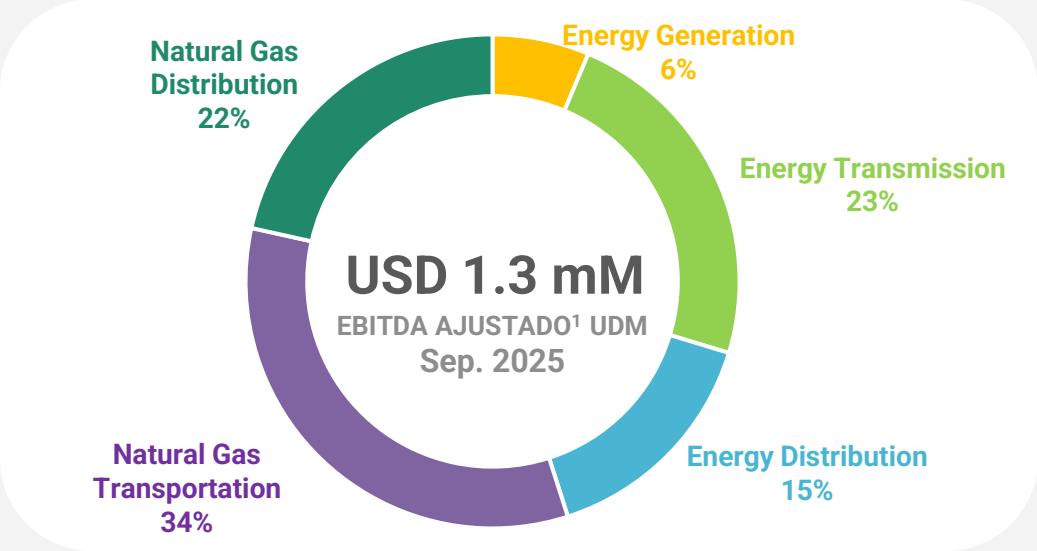
EBITDA AJUSTADO UDM COP 5.2 Bn (USD 1.3 mM)

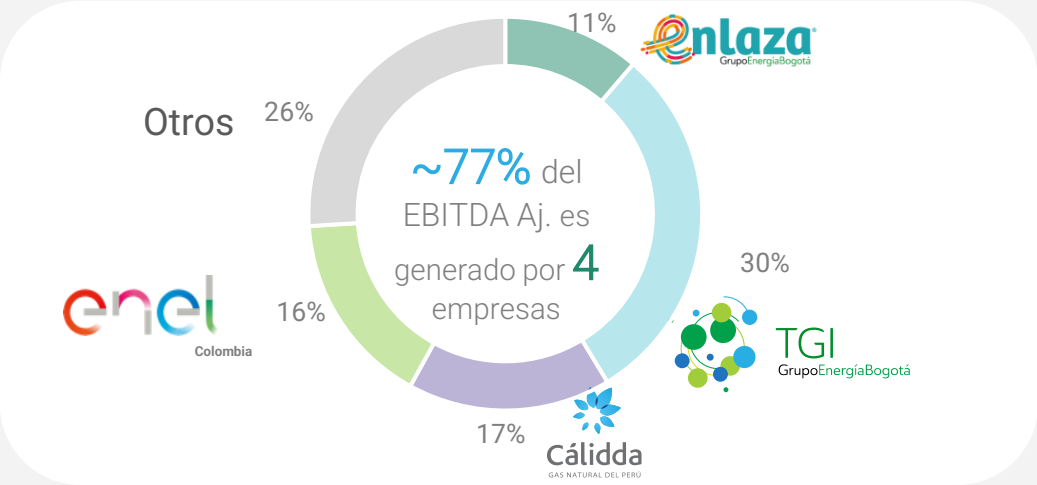
EBITDA UDM Ajustado por segmento



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%

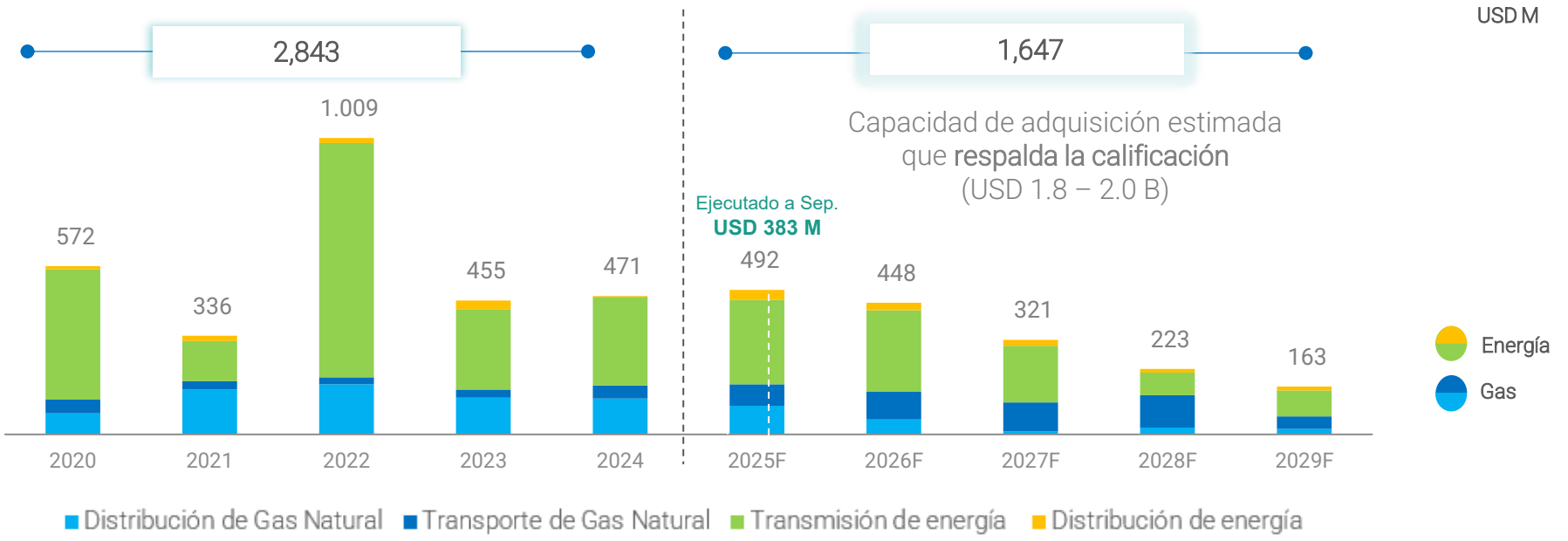
Se proyecta una participación del 31% del EBITDA Aj. del segmento de Transmisión al 2030

Grupo Energía Bogotá

1. El EBITDA Ajustado UDM a Septiembre de 2025 se compone del EBITDA de las empresas controladas y de los dividendos recibidos de empresas no controladas. El EBITDA de Enlaza incluye el EBITDA de la rama de Negocios de Transmisión en Colombia

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 5 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.

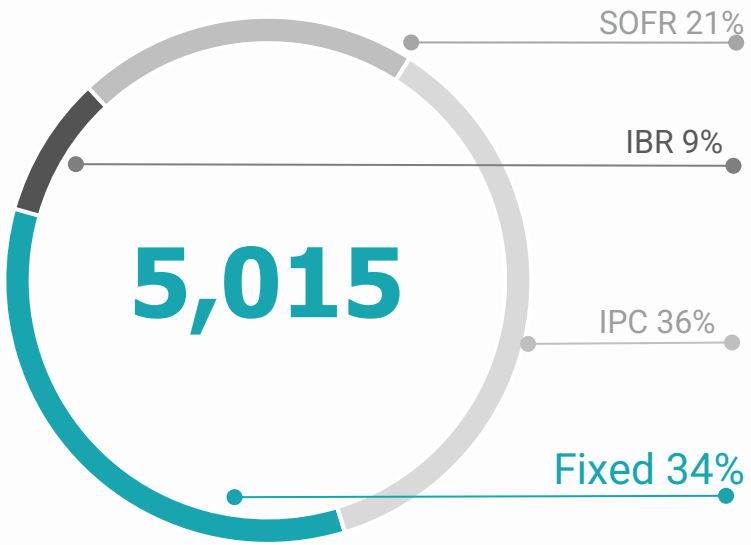
Grupo Energía Bogotá

SÓLIDA ESTRUCTURA DE CAPITAL

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

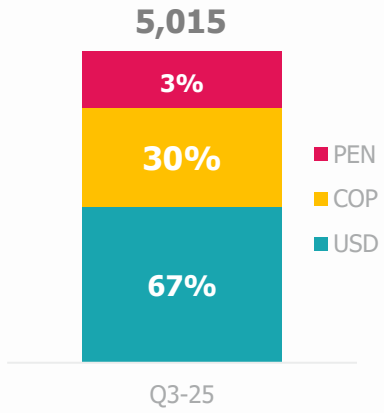
Deuda bruta e indicadores[1]

USD M



Deuda por moneda

USD M



3.5x
Deuda Neta / EBITDA UDM[2]

5.0x
EBITDA UDM[2] / Gasto Financiero

364
Posición de Caja

50% GEB | **50% Filiales**

Costo de Deuda

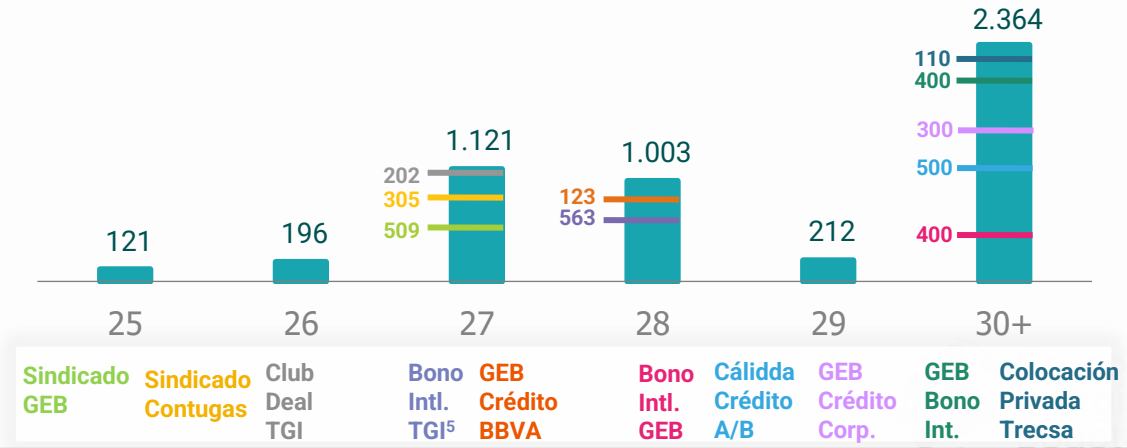
10.68% ⇩ 122 pb a/a **COP**

5.85% ⇩ 15 pb a/a **USD**

Gestión proactiva de la deuda[3]

Vida media 5.3 años

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.

4. 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 ≥ 60% de las brechas en derechos humanos de alto impacto identificadas a nivel Grupo para 2025 y ≥ 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

5/9

Requisito mínimo de independencia del Consejo de Administración[1]

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

67%

Mayoría especial para decisiones estratégicas[2]

Grupo Energía Bogotá

(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
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

Asesor RI

ncepedac@geb.com.co

Anexo 1 | Marco Regulatorio

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

GrupoEnergíaBogotá

	Transporte de Gas Natural	Distribución de Gas Natural	Transmisión de Energía	Distribución & Comercialización	Generación	Revisión Tarifaria
CREG	▪ **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	▪ **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:** si ▪ **Indexación**: IPC ▪ **Ley aplicable**: Ley 142 de 1994	▪ **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	▪ **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	▪ 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	▪ Otorgan concesiones de monopolio natural a TGP para Gas Natural	▪ **WACC**: 12% real, PEN, antes de impuestos ▪ **Concesión**: 30 años ▪ **Último ajuste regulatorio**: D.S. No. 040-2008-EM ▪ **Riesgo de demanda:** si ▪ **Indexación**: IPM, IPP, índices acero y polietileno ▪ **Ley aplicable**: Ley No. 26221 de 1993	▪ **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	▪ **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	▪ Mercado spot y PPA's para clientes regulados y no regulados	Cada **4** años
ANEEL			▪ **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			▪ **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

Fuente: GEB

Anexo 2 Socios Estratégicos de talla mundial

GrupoEnergíaBogotá

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

Enel Américas

- Socio en Emgesa y Codensa
- Multinacional italiana con presencia global

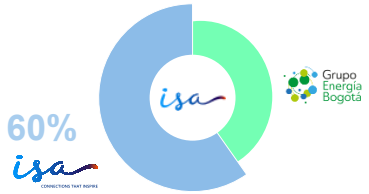
16,116 MW
Capacidad instalada

8 países
Presencia internacional

USD 10.5 B
Capitalización bursátil(1)

ISA

- Socio en Rep y Transmantaro
- Mayor empresa de transmisión eléctrica de Colombia



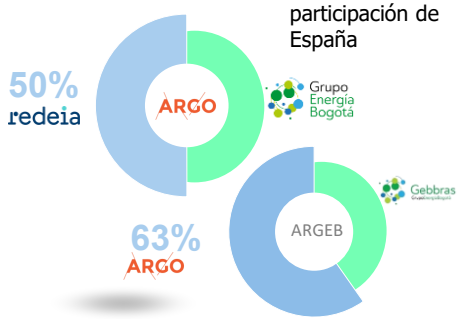
65,612km
Líneas de transmisión

13 países
Presencia internacional

USD 7.7 B
Capitalización bursátil(1)

Redeia

- Socio en ARGO
- Sociedad de economía mixta con participación de España



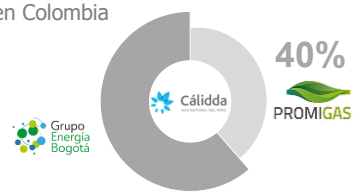
45,000km
Líneas de transmisión

4 países
Presencia internacional

USD 8.2 B
Capitalización bursátil(1)

Promigas

- Socio en Cálidda
- Presencia relevante en Perú a través de Quavii y Cálidda
- Actor clave en el sector del gas natural en Colombia



10.5 millones
clientes

2 países
Presencia internacional

USD 1.9 B
Capitalización bursátil(1)

Brookfield

- Socio de Vanti (Gas Natural)
- Operador de categoría mundial con US$850.000 mm en activos
- +1,800 Inversionistas institucionales

+30 países
Presencia internacional

USD 19.7 B
Capitalización bursátil(1)

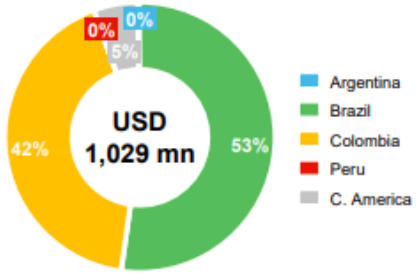
Fuente: Bloomberg.
1) A septiembre 2025.
2) Grupo Brookfield posee indirectamente a través de una de sus filiales, 54.93% de las acciones con derecho a voto de Vanti, y ejerce el control sobre la entidad.

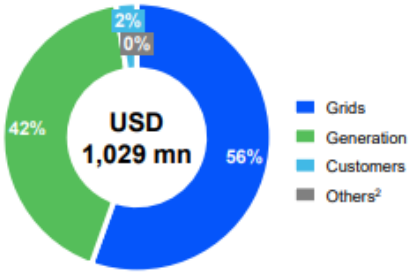
Anexo 3 ▸ Enel America es la compañía de energía eléctrica más grande de LATAM

enel Américas

Detalle EBITDA (3T25)

Recuperación importante en Generación explicada por mejor generación hidro en Colombia





Resultados Financieros (USD M)

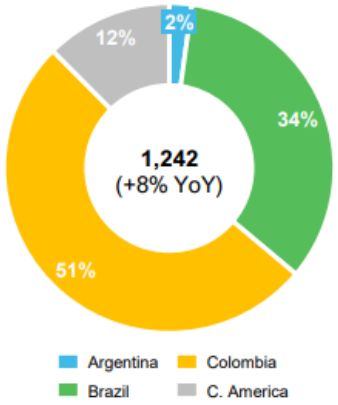
	Q3 2025	Q3 2024	ΔYoY	9M 2025	9M 2024	ΔYoY
Revenues	3,654	3,603	+1%	10,443	10,352	+1%
Gross Margin	1,431	1,336	+7%	4,342	4,197	+3%
OPEX	(401)	(397)	+1%	(1,236)	(1,186)	+4%
Reported EBITDA	1,029	939	+10%	3,106	3,011	+3%
D&A[1]	(390)	(341)	+14%	(1,155)	(1,042)	+11%
EBIT	640	598	+7%	1,951	1,969	-1%
Net financial 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

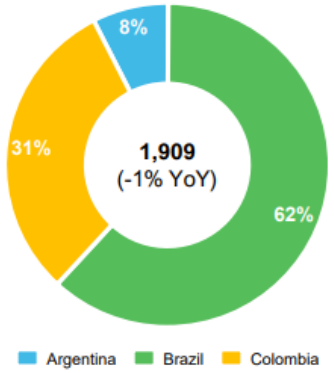
Centrar esfuerzos en países estratégicos y activos alineados con **rápida transición y electrificación**

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%)

EBITDA
COP 1.1 billones
USD 277 millones
(7.8%)

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

APALANCAMIENTO
Deuda Neta / EBITDA
1.7x

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

CALIFICACIONES
BBB negativo
Baa3 negativo

Cálidda GAS NATURAL DEL PERÚ

INGRESOS
USD 678 millones
↑ 1.6%

EBITDA
USD 71 millones
(15.5%)

UTILIDAD OP.
USD 149 millones
↑ 1%

APALANCAMIENTO
Deuda Neta / EBITDA
3.7x

UTILIDAD NETA
USD 85 millones
↑ 2.2%

CALIFICACIONES
BBB estable
Baa2 estable

enel Colombia

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

EBITDA
COP 5.7 billones
USD 1.4 millones
↑ 14.5%

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

APALANCAMIENTO
Deuda Neta / EBITDA
1.2x

UTILIDAD NETA
COP 2.6 billones
USD 621 millones
↑ 14.3%

CALIFICACIONES
BBB negativo

Anexo 5 Gobierno Corporativo – Alineación órganos de gobierno con la estrategia corporativa

Alienación 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 Escobar 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
Gustavo Antonio Ramírez	No Independiente	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				