GrupoEnergíaBogotá

Resultados GEB

4T22

Marzo 16, 2023

1 HECHOS RELEVANTES

2 DESEMPEÑO OPERACIONAL Y FINANCIERO

3 PERSPECTIVAS 2023

4 PREGUNTAS Y RESPUESTAS

4T22 en Síntesis

COP mmm

GrupoEnergíaBogotá

Resultados operacionales beneficiados por diversificación geográfica de ingresos. Logros operacionales destacables en Cálidda, Enlaza y Conecta

EBITDA por línea de negocio

871
EBITDA 4T22
+42,8% a/a[3]

	Var. %	Part. %
Distribución Gas	+33	26
Transmisión Energía	+60	16
Distribución Energía	+21	8
Transporte Gas	+151	51

Por geografía

Colombia	64%	(+59%a/a)
Regional	36%	(+21%a/a)

$ 192 (11,4%)[1]
Dividendo decretado 2022 (retorno accionistas)

AAA / BBB, Baa2
Calificación Nal / Intl.

3,9x ▲
Deuda Neta/ EBITDA

6,9x ▼
EBITDA / Intereses Netos

13,9% ▼
ROE UDM

9,1% ▼
ROA UDM

Variables de interés[2]

+23,9% a/a
USDCOP

8,3% a/a
IPP US

19,2% a/a
IPP Col

	Ingresos	Utilidad Operacional	EBITDA[3]	Utilidad Neta Controlada	Capex y Adquisiciones[4]
4T22	1.833 16,4% a/a	578 18,1% a/a	871 42,8% a/a	766 16,5% a/a	USD 571 mm 7,9% a/a orgánica
2022	6.875 23,7% a/a	2.113 17,7% a/a	4.569 20,3% a/a	2.853 12,9% a/a	USD 979 mm 24,4% a/a orgánica

(1) Incluye dividendo ordinario de COP 158 por acción y extraordinario de COP 34 (+7,9% frente al decretado en 2021. Retorno calculado sobre el precio de cierre de la acción al 31/12/22 COP 1.683
(2) Variables a dic-22. USDCOP Variación TRM promedio trimestral. PPI USD: Serie WPSFD41312. IPP Col oferta interna
(3) Variación normalizada: menos anticipo de dividendos REP/CTM por COP 158 mmm en 4T21. Cifra anual sin dividendos extraordinarios de Enel Colombia 2022 y 2021, más anticipo ISA REP & CTM y menos COP 16,2 mmm de Vanti
(4) La variación no incluye la adquisición de las 5 concesiones en Brasil por USD 452 M con la cual el crecimiento es de +417% a/a en 4T22 y 194% 2022

GrupoEnergíaBogotá

Resultados Estrategia Corporativa

2022

GENERACIÓN SOSTENIBLE

Enel Colombia:

- No. 2 en generación de energía con **8.052 GWh (18,3%** a nivel nacional).
- Compromiso con la sostenibilidad: Desmantelamiento programado Central térmica Cartagena

GAS PARA EL FUTURO

- Distribución de Gas: **Cálidda** alcanzó **1,5 millones** de conexiones.
- Transporte de Gas: Diseño de la hoja de ruta de Hidrógeno en TGI y transformación cultural de negocios

CIUDADES INTELIGENTES

- Ingresos de Ágata en 2022 por **COP 7.579 mm** y contratos en 2023 por **COP 4.620 mm.**
- Nuevo esquema de **alumbrado público** para la modernización y el consumo inteligente en Bogotá.
- Nuevo **patio de buses eléctricos** en Usme-Bogotá (Enel X)

TRANSMISIÓN DEL MAÑANA

- Incremento en **+2.700 km** alcanzando **18.000 km** de líneas de transmisión en 2022.
- Creación de Enlaza.
- Adquisición de Elecnorte y 5 concesiones en Brasil

GrupoEnergíaBogotá

Propuesta Distribución de Dividendos

COP

Propuesta de dividendos brinda un balance entre oportunidades de crecimiento y retorno a nuestros accionistas

Utilidad del ejercicio

2.852.379 millones

Reservas apropiadas:

851.289 millones

A disposición de la asamblea

2.001.497 millones

Propuesta de dividendos

179 DIVIDENDOS ORDINARIO

39 DIVIDENDO EXTRAORDINARIO

70% REPARTO DE UTILIDADES

+13,3% CRECIMIENTO DIVIDENDO ORDINARIO

12,9% YIELD[1]

CRONOGRAMA DE PAGOS

109 Antes de 7 julio 2023

109 Antes de 14 diciembre 2023

(1) Precio de la acción al cierre Diciembre 2022 COP 1.683

GrupoEnergíaBogotá

4T22 y Posteriores

Hechos Relevantes

GrupoEnergíaBogotá

Se concluyó proceso de adquisición de las 5 concesiones en Brasil
+ 2.416 kms de líneas de transmisión y 22 subestaciones

Celebración crédito sindicado
USD 509 mm
para financiar el plan de inversiones 2022

Moody's ratifica calificación Baa2 con perspectiva estable
resaltando la diversificación geográfica operativa y solidez financiera

Inclusión en
S&P Sustainability Yearbook 2023
alcanzando el top 10 en Gas & Utilities

Enlaza

Enlaza: nueva filial, 100% de GEB para operar el negocio de transmisión en Colombia (ene. 2023)

Entrada en operación de:

- Tesalia-Alférez 230 kV
  +201 kms
  Huila, Tolima y Valle del Cauca
- Proyecto privado 110 kV
  +11 kms
  Cesar
- Toma de control activo San Juan 220 kV
  Ingreso Anual Esperado USD 1,1 mm

Conecta

- Avance constructivo al cierre de 2022 de 91,2%
- Reconocimiento ingreso 66% vs 56%[1]

TGI

- Pendiente cambio de remuneración USD a COP y Res 099
- Gestión para mitigar riesgo cambiario
- Proyecto de resolución CREG 702 009 que modifica Res. 175, para comentarios
- Prórroga crédito intercompañía a Dic. 2023 con tasa 5,22%

Cálidda

GAS NATURAL DEL PERÚ

- Cierra el año con 1,56 millones de usuarios (+20%)
- Cumplimiento extraordinario EBITDA anual (+15% guidance)

(1) Comparado 4T21

Colombia – gobierno nacional

Tarifas de energía

1 Sep. 5, 2022
Presidente solicita explicación de incremento de tarifas

2 Sep 16, 2022
MME[1] anuncia medidas para mitigar el incremento

Resoluciones CREG 101 027, 101 028 y 101 029: por las cuales se adoptan medidas transitorias para cambio de indexador y ajuste de precios

3 Oct 12, 2022
Firma Pacto de Justicia Tarifaria (82 compañías)

4 Ene 26, 2023
Presidente anuncia que regulará y controlará precios de servicios públicos

5 Feb 16, 2023
Decreto 0227 de 2023 mediante el cual el presidente asume por 3 meses regulación de servicios públicos

- Presidente podrá regular sobre políticas generales de administración y control
- Comisiones de regulación continuarán expidiendo actos administrativos de carácter particular
- Soporte técnico de la CREG
- Deberá respetar los principios de eficiencia, suficiencia financiera, integridad y solidaridad tarifaria

6 Mar. 2, 2023
El Consejo de Estado suspende provisionalmente el Decreto 0227

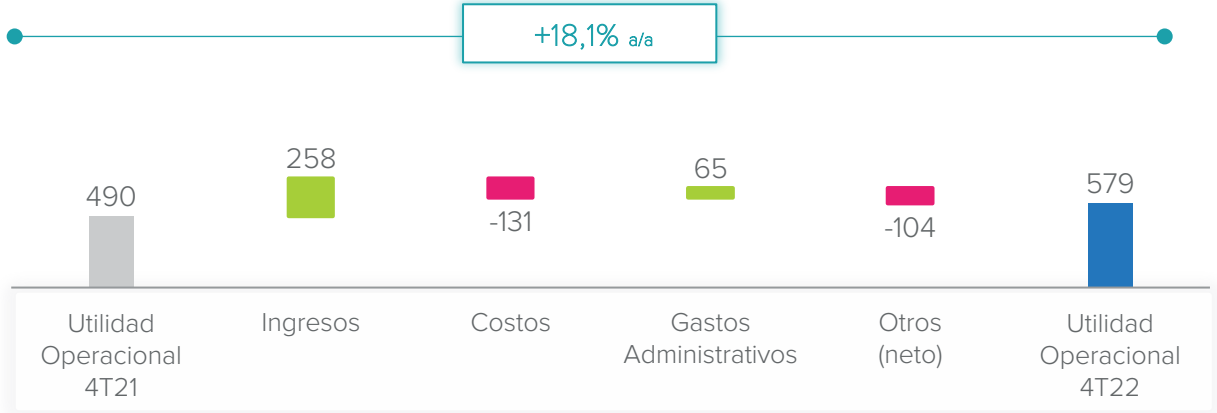
(1) MMME: Ministerio de Minas y Energía

Desempeño Financiero

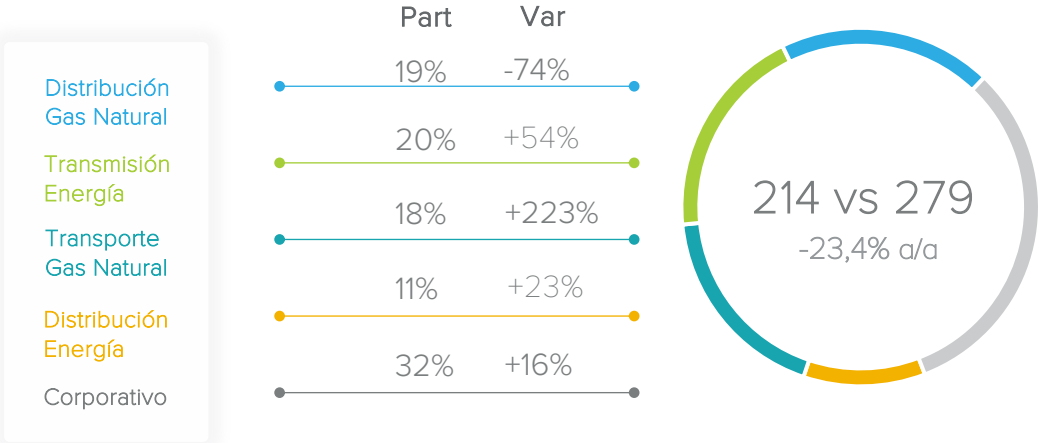
COP mmm

Margen operacional beneficiado por ingresos en USD de negocios locales y regionales, acompañado de un crecimiento en costos y gastos moderado

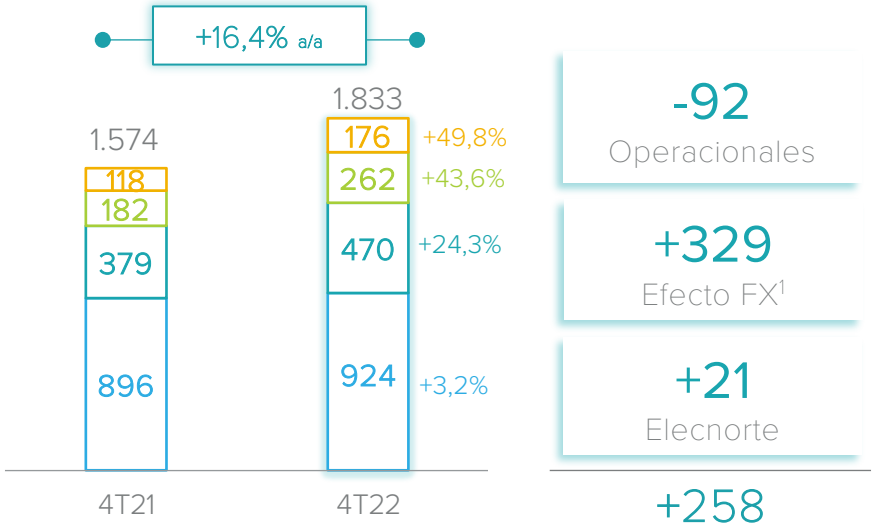
Cambios en la Utilidad Operacional a/a



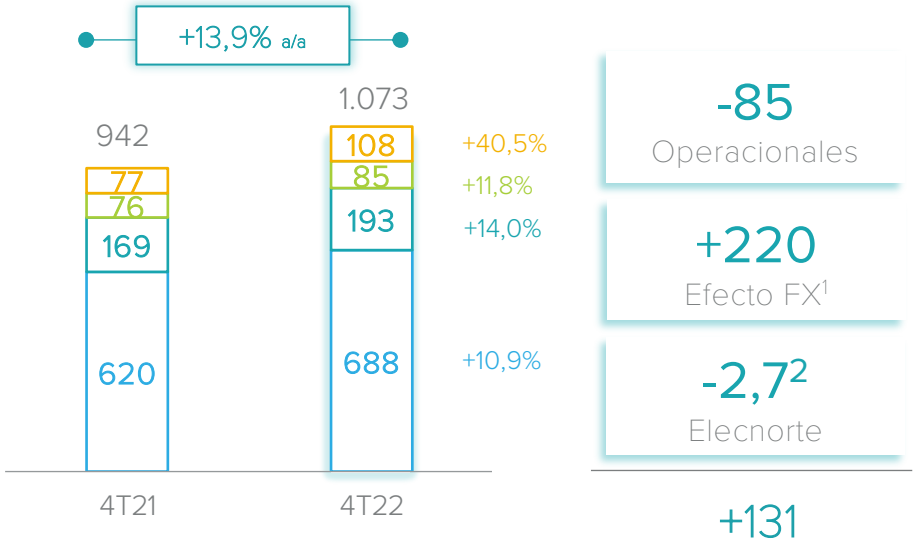
Gastos Administrativos



Ingresos Operacionales



Costos Operacionales



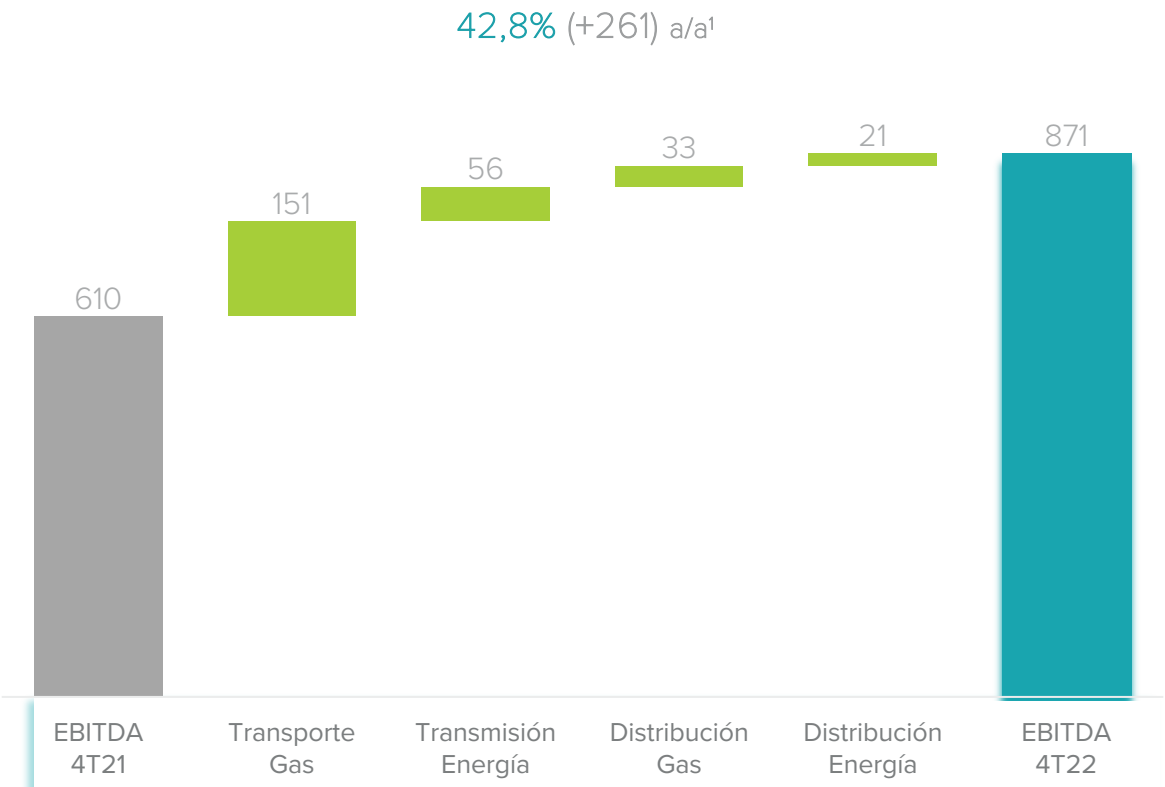
(1) Cifras no auditadas, cálculos de referencia
(2) Costos negativos por estandarización de las políticas de depreciación del GEB a los activos de Elecnorte

Desempeño Financiero

COP mmm

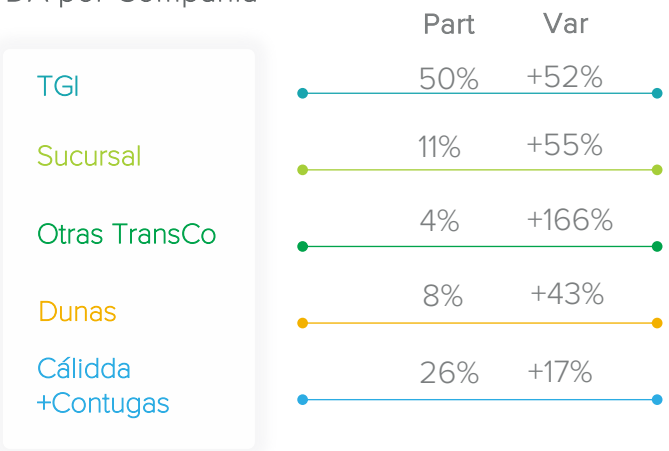
Costos y gastos contenidos en un escenario inflacionario permite catalizar las ventajas de la diversificación

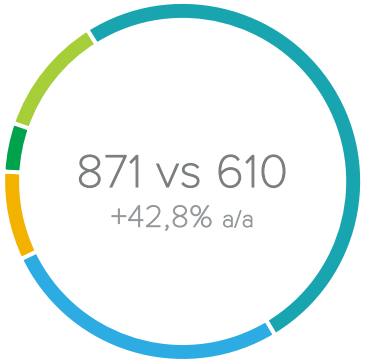
EBITDA Consolidado



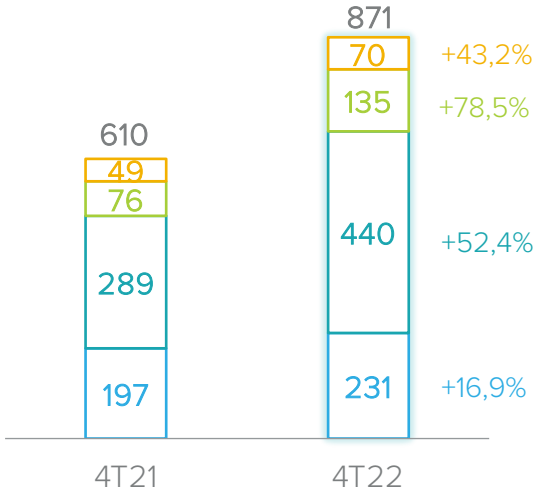
EBITDA 4T22 Consolidado del trimestre proviene 100% de compañías controladas

EBITDA por Compañía[1]





EBITDA por negocio[1]



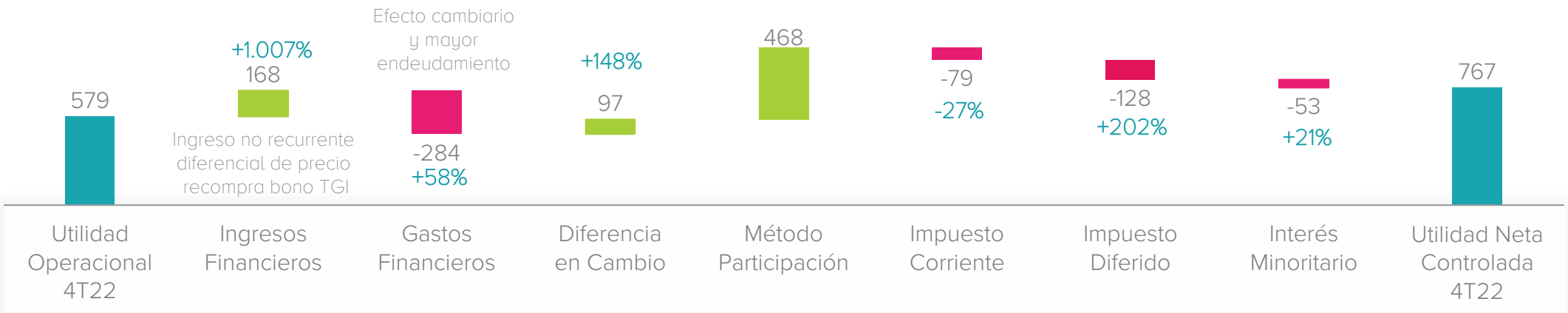
(1) Variación a/a y cifras 4T21 normalizada. No incorpora el anticipo de dividendos en 4T21 de REP/CTM por COP 158 mmm.

Desempeño
Financiero

COP mmm

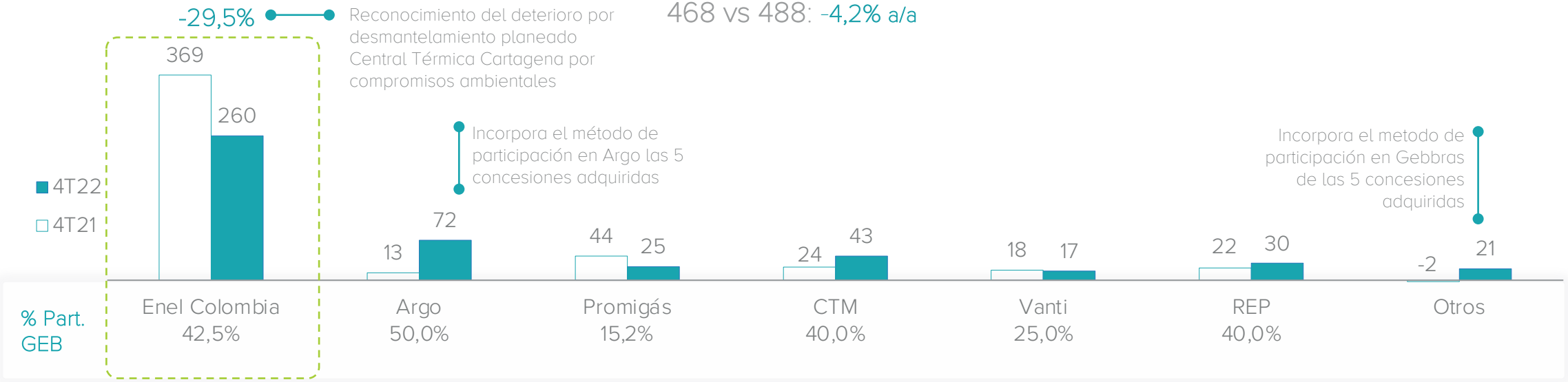
Utilidad Neta

766 vs 658 : +16,5% a/a



Método de participación patrimonial

468 vs 488: -4,2% a/a

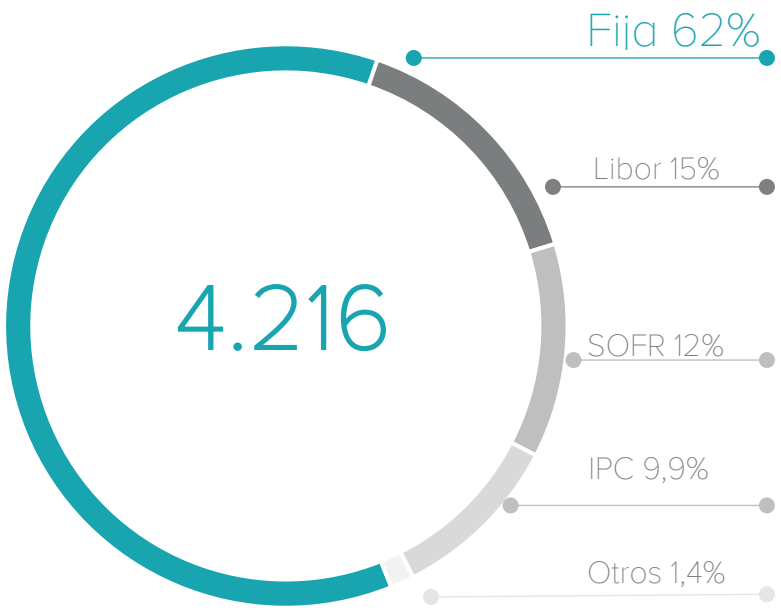


Composición
Deuda

USD mm

Principales vencimientos 2023 ya financiados. Gestión activa para el manejo de vencimientos 2024

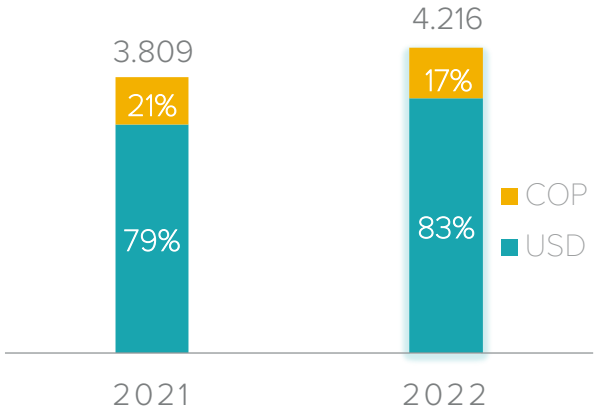
Deuda bruta e indicadores de deuda



49% GEB

51% Filiales

Deuda por moneda

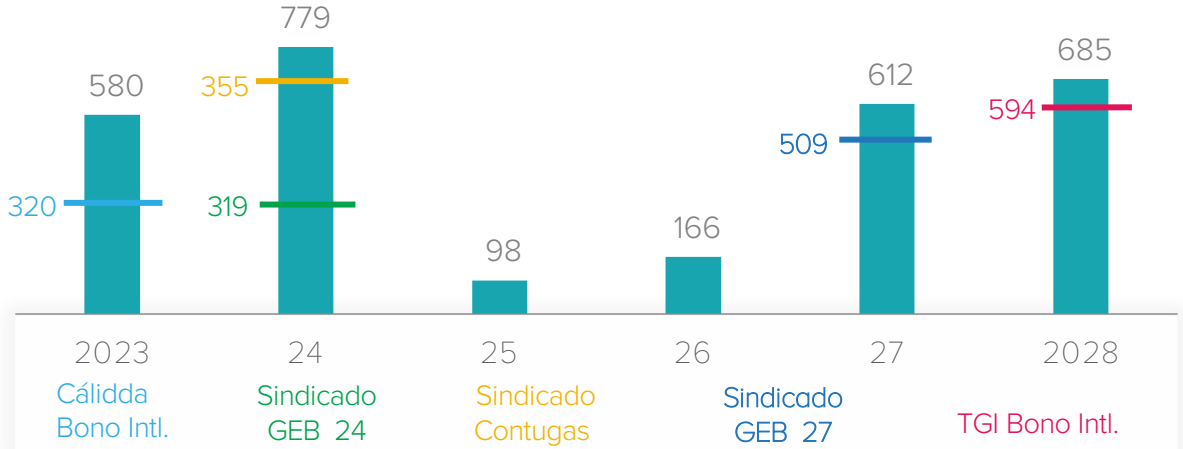


3,9x
Deuda Neta / EBITDA

6,9x
EBITDA / Gastos Financieros

307
Posición de caja

Vencimientos de corto plazo (2023) han sido gestionados

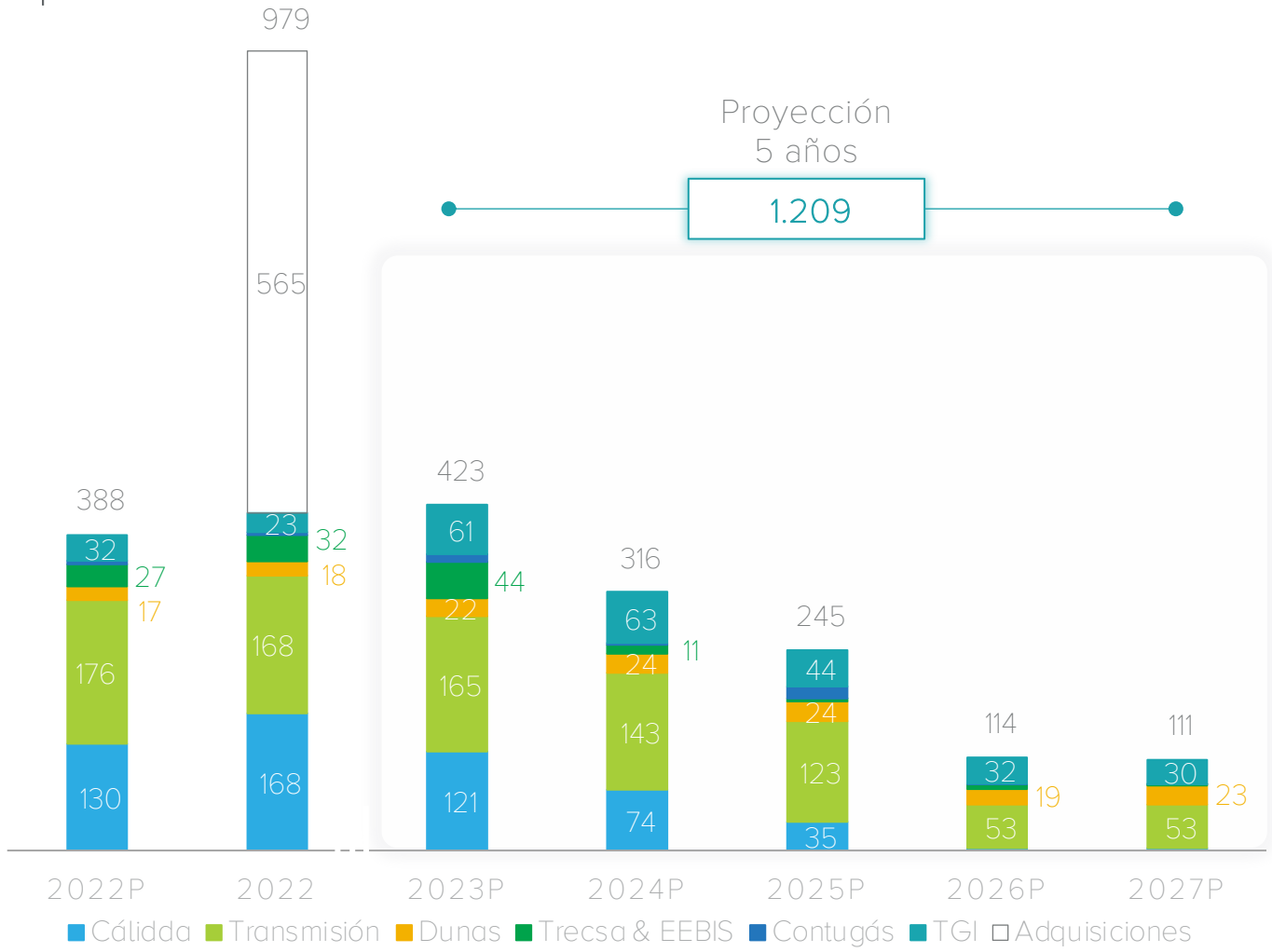


Inversión Rentable

USD mm

Año enfocado en el despliegue de las inversiones orgánicas y proyectos piloto de innovación

Capex



Inversiones orgánicas 2023

USD mm

Transmisión (165)

- Proyectos convocatorias UPME (155)
- Proyectos privados (9)
- Mantenimiento (0,1)

Cálidda (121)

- Construcción 1.150 km redes de distribución
- +200.000 conexiones alcanzando ~ 1,8 millones de usuarios

TGI (61)

- Mantenimiento operacional (21)
- Proyectos expansión IPAT[1] y micro-GNL (11)
- Proyectos contingentes[2] (26)

Conecta (44)

- PET-01-2009 : Estrategia de priorización para lograr la materialización de ingresos (23)
- Alternativas remuneradas por peaje para habilitación de líneas (17)

(1) Inversiones en proyectos prioritarios del plan de abastecimiento del sistema de transporte nacional que contribuyan a garantizar la seguridad de abastecimiento y la confiabilidad del servicio de gas natural.
(2) Dependerá del desarrollo del portafolio de proyectos y pilotos de nuevos negocios

Perspectivas[1] 2023

Viabilizar proyectos estratégicos para la confiabilidad del servicio son la base para unas tarifas competitivas y unos retornos sostenibles

	Grupo Energía Bogotá	TGI GrupoEnergíaBogotá	Cálidda GAS NATURAL DEL PERÚ	ElectroDunas Combinado[1]	conecta CON LA ENERGÍA
EBITDA Operacional	2,9-3,3 COP Bn	291-298 USD mm	215 USD mm	160-170 PEN mm	21-23 USD mm
Operacional	Gastos Corporativos 270-290 COP mm	566[3] Contratación mpcd	200 mil Conexiones		94% Avance proyecto
Deuda neta/EBITDA	Debajo de 4,0x	2,7x-2,8x	3,8x		

- Contexto inflacionario y tipo de cambio en línea con expectativas del mercado
- Cambio de remuneración regulatoria en TGI proyectada durante 1S23
- Ingresos Colectora, entrada de proyectos privados y avance en PET con 74% del Canon (Conecta Guatemala)
- Gastos corporativos incluyen Sinergy (CSC) e inversiones en actualización tecnológica para consolidar eficiencias en las compañías operativas

Estrategia 2023

- Evaluación moderada de oportunidades de crecimiento priorizando la protección del grado de inversión
- Gestión activa para el manejo de vencimientos 2024
- Participación constructiva en los espacios de discusión regulatoria para incentivar decisiones técnicas y protección de la institucionalidad del sistema
- Avanzar proceso de licencia ambiental en Colectora una vez se concluyan las consultas previas
- Resultados visibles para soportar el retorno total a los accionista

(1) Electrodunas-PPC+ Cantalloc
(2) Las cifras presentadas son estimaciones basadas en expectativas, proyecciones y suposiciones actuales sobre futuros acontecimientos y tendencias que pueden afectar al GEB y no son garantía de resultados futuros
(3) Contratación capacidad en firme promedio anual

GrupoEnergíaBogotá

Sección

Preguntas y Respuestas

4T 22

1. Resultados Operacionales beneficiados por diversificación de ingresos
2. Resultados operativos sobresalientes en Cálidda, Conecta y Transmisión Colombia
3. Impacto regulatorio focalizado, mitigado por creciente participación de negocios regionales
4. Tasa fija de la deuda ha permitido controlar los gastos financieros
5. Perspectivas 2023 sólidas sin considerar cambios institucionales materiales
6. Enfocados en viabilizar proyectos de transmisión, direccionamiento estratégico de las compañías operativas y compromiso con la sostenibilidad del nivel de apalancamiento

Gracias

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 Inversionistas

ir@geb.com.co

www.geb.com.co

www.grupoenergiabogota.com/inversionistas

Jorge Tabares
+57 318 248 1312
CFO GEB
jtabares@geb.com.co

Diana Carolina Díaz
+57 (1) 326 8000
Asesor IR
ddiaz@geb.com.co

Manuela Ramirez
+57 314 600 9874
Gerente IR
mramirezm@geb.com.co

Juan Camilo Amaya Raba
+57 (1) 326 8000
Asesor IR
jamayar@geb.com.co

Member of
Dow Jones
Sustainability Indices
Powered by the S&P Global CSA