

# Nota importante

ISA ha elaborado el siguiente reporte a título informativo. La Empresa no se responsabiliza de ninguna decisión de inversión a partir de este reporte. Algunas declaraciones contenidas en el mismo reflejan nuestros puntos de vista actuales con respecto a acontecimientos futuros y, por tanto, se basan en presunciones, estimaciones o proyecciones que están sujetas a riesgos y factores que pueden causar que la información aquí contenida, sea susceptible de alteraciones, ajustes o modificaciones en cualquier momento.

Esos riesgos y factores se relacionan directamente con los resultados, desempeño y logros de la Empresa, e incluyen, entre otros aspectos, cambios generales en el sector eléctrico, condiciones económicas, políticas gubernamentales tanto nacionales como internacionales, variaciones en las tasas de interés, inflación, volatilidad en las tasas de cambio y niveles de impuestos.

Como resultado de estos riesgos y factores, los resultados actuales pueden diferir materialmente de las estimaciones proyectadas y, por lo tanto, la información aquí presentada en ningún caso podrá asumirse como cierta, completa o definitiva. La Empresa no asume responsabilidad alguna derivada de la información suministrada, ni en su estado actual ni tampoco por cualquier variación o modificación que sufra con posterioridad. En consecuencia, ISA se reserva la posibilidad de alterar, adicionar o reemplazar a su exclusivo criterio cualquier tipo de información contenida en este informe, sin que ello implique que la Empresa asuma obligación alguna de actualizar esas declaraciones como resultado de nueva información, eventos futuros o cualquier otro factor que puedan impactar el contenido de este reporte.

El uso de esta información es de exclusiva responsabilidad del usuario. En ningún caso, dicha información podrá ser considerada como recomendación financiera, legal, tributaria, contable o de cualquier otra índole, así como tampoco, deberá interpretarse como una recomendación de inversión. Cualquier potencial inversionista deberá asesorarse con profesionales debidamente acreditados que cuenten con conocimientos técnicos, para efectos de tener conocimiento detallado e informado de todas las implicaciones tributarias, legales y financieras para la toma de cualquier decisión de inversión o desinversión.

ISA no se hace responsable de ningún tipo de pérdida, daño o perjuicio, directo o indirecto, monetario o de cualquier otra naturaleza, que pueda sufrir cualquier persona con motivo de decisiones tomadas con fundamento en el contenido de este reporte. La información aquí contenida, no podrá considerarse bajo escenario alguno como una oferta, solicitud o recomendación de compra o venta de valores, de celebrar cualquier otro tipo de transacciones para sí mismo o a favor de terceras personas, o de perfeccionar cualquier tipo de contratos o actos jurídicos en cualquier jurisdicción que resulte aplicable.



# Conferencia de resultados ISA y sus empresas

**1T24**

*isa*



# Agenda

- **Hechos relevantes del trimestre.**
- **Resultados financieros.**
- **Mensajes de cierre.**
- **Sesión de P&R**

*isa*



# Hechos relevantes

**Gabriel Melguizo Posada**  
**Presidente (E)**

*isa*



## Valor Sostenible

Asegurar la vigencia corporativa

### Generar valor al accionista

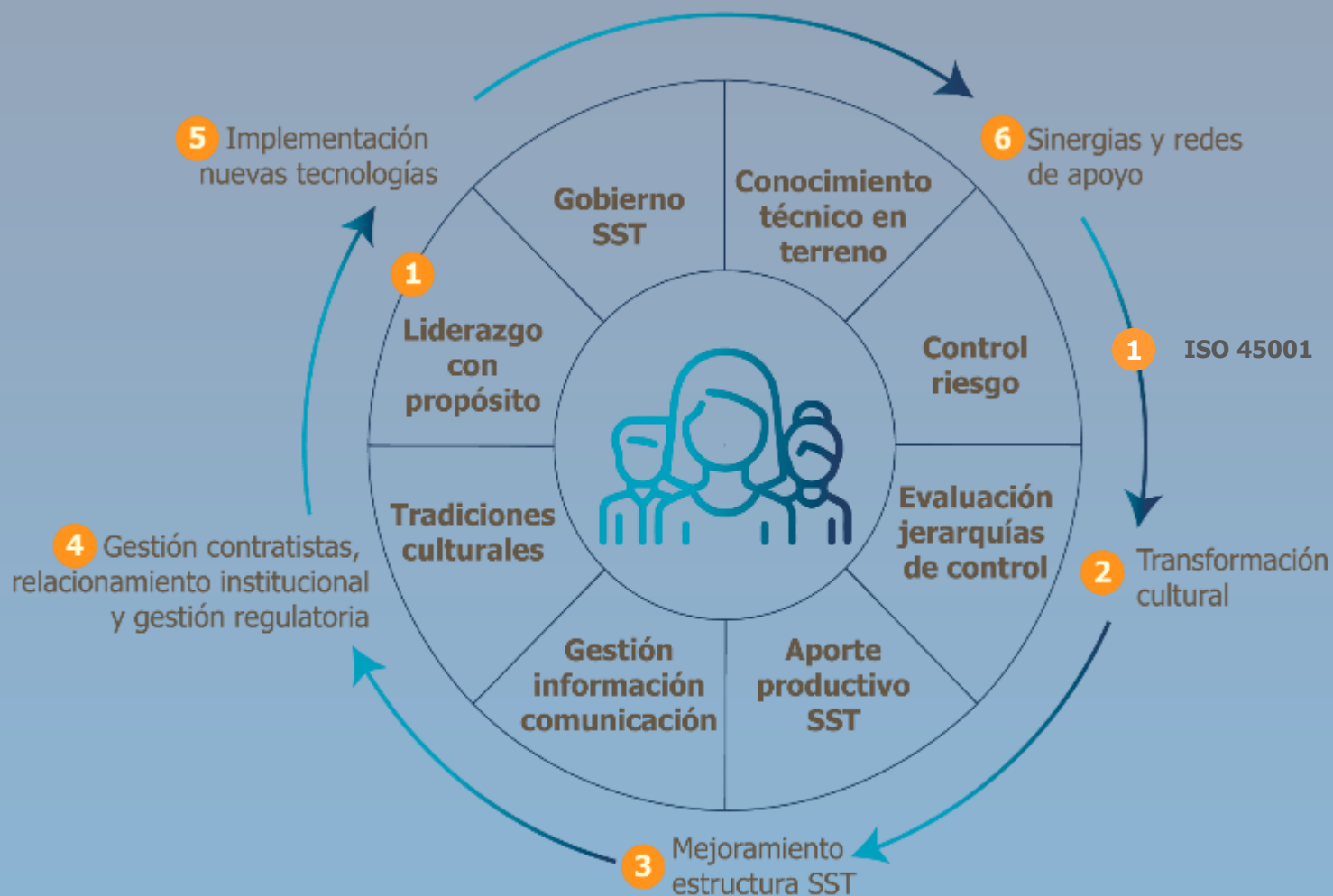
- Proyectos en construcción que generarán **COP 1,7 bn+** en nuevos ingresos<sup>1</sup>.
- Utilidad neta de **COP\$634 mil millones** en 1T24.
- ROAE del **14%** al cierre del primer trimestre de 2024.
- La Asamblea General de Accionistas aprobó **dividendo por acción de \$1.110, equivalente al 50%** de la utilidad neta de 2023.

### Crear impacto social y ambiental positivo

- Avances en el programa **Conectados con la Vida**.
- Alineado con las metas de **transición energética**, ISA presentó tres **proyectos bajo el mecanismo de obras por impuestos**, incluyendo dos proyectos de energía fotovoltaica.
- ISA mantuvo su posición como una de las empresas **más sostenibles en la industria de servicios públicos de energía a nivel mundial**.

1. Ingresos de 34 proyectos cuyo desarrollo está a cargo de empresas en las cuales ISA tiene el control.

# Ejes clave del programa **Conectados con la vida**



# El resultado del **indicador TRIF** en 1T24 **mejoró en 49%** con respecto a 1T23



## 2024

Tolerancia

3,0

Resultado

1,75

## 2023

Tolerancia

5,0

Resultado

3,5

- **TRIF:** Total Recordable Injury Frecuencia
- **HT:** Horas trabajadas

$$TRIF = \frac{F+LI+TR+TM}{HT} * K$$

**F:** Fatales  
**LI:** Lesiones incapacitantes  
**TR:** Trabajo restringido  
**TM:** Tratamiento médico

$$K = 500 \text{ personas} * 50 \frac{\text{semanas}}{\text{año}} * 5 \frac{\text{día}}{\text{sem}} * 8 \frac{\text{horas}}{\text{día}}$$
$$= 1.000.000$$

# ISA sigue fortaleciendo la red de transmisión en Latam, con la entrada en operación de múltiples proyectos en el 1T24.

**COP\$ 108.300**  
millones  
**Inversión total<sup>3</sup>**

**COP\$ 9.600+**  
millones  
**Ingresos Anuales<sup>2</sup>**

## Colombia

- Conexión parque fotovoltaico Portón del Sol.



## Perú

- Puerto Chancay<sup>1</sup>



## Chile

- Ampliación en la SE Nueva Pan de Azúcar.



## Brasil

- 14 refuerzos

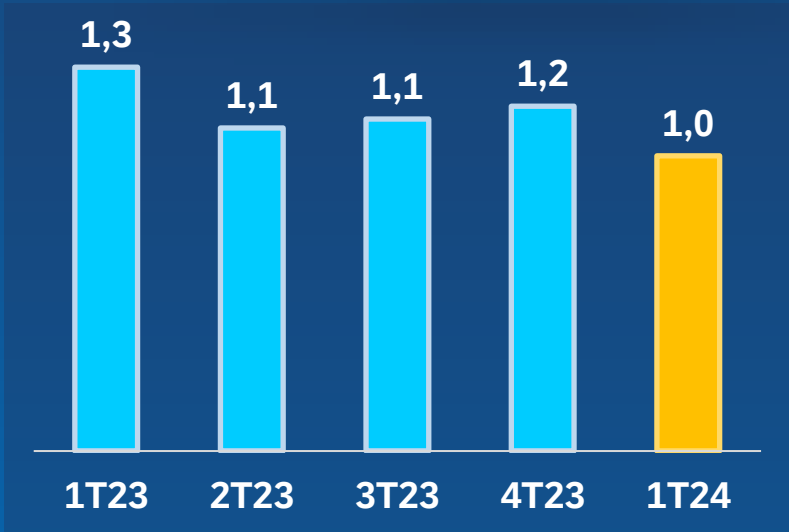


isa

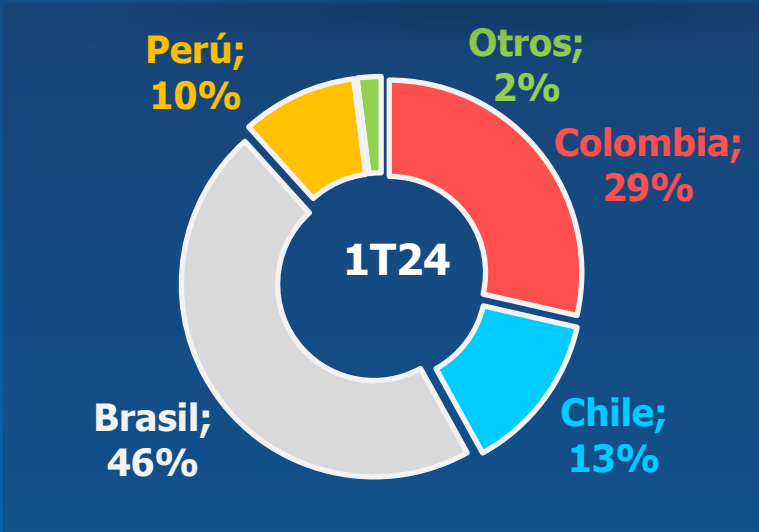
1. En diciembre de 2023 se realizó la energización del proyecto Puerto Chancay, el COES aprobó su integración al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional en enero de 2024. 2. Excluye ingresos asociados a refuerzos y mejoras en ISA CTEEP. 3. Excluye inversiones asociadas a refuerzos y mejoras en ISA CTEEP.

# ISA ejecutó inversiones por **COP 1 bn** en 1T24, en la expansión y fortalecimiento de la red de transmisión de energía y el negocio de vías.

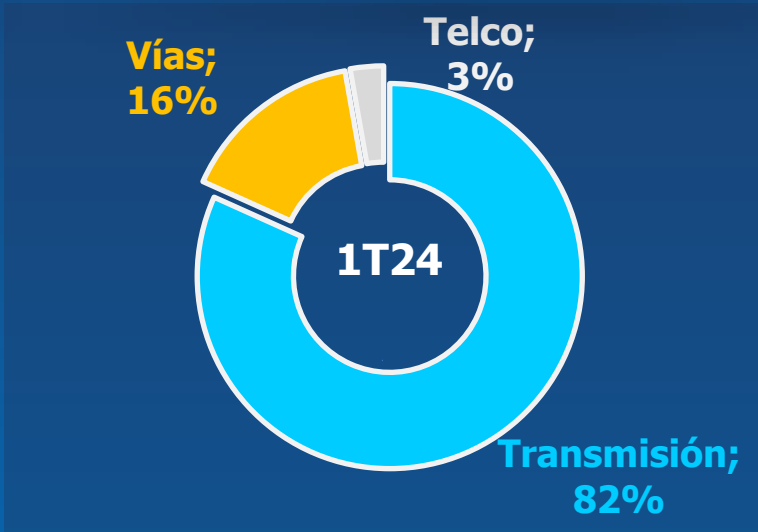
Capex ejecutado<sup>1</sup>  
COP billones



Capex por país



Capex por negocio



<sup>1</sup> CAPEX incluye la ejecución de inversiones de XM.  
<sup>2</sup> Proyectos, cuyo desarrollo está a cargo de empresas en las cuales ISA tiene el control.  
<sup>3</sup> Incluye 246 kms para rehabilitar, mejorar y mantener Panamericana Este.

# Nuevos proyectos ganados por ISA en 1T24 por inversiones de **COP\$ 1,3 bn.**

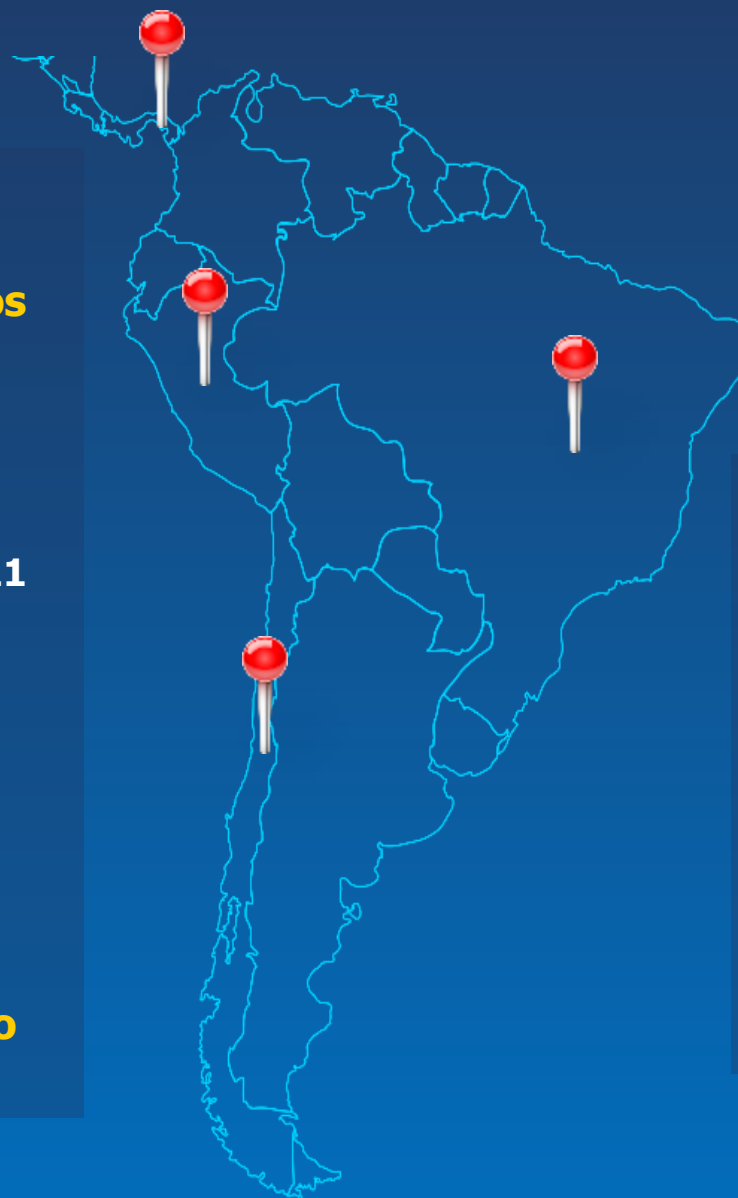
## Transmisión de energía

**ISA fue adjudicataria de dos proyectos UPME:** transformador en la SE Primavera y en la SE Sogamoso.

- Capex<sup>1</sup>: **USD 38 M** (~ COP\$146 mil millones).
- Ingresos anuales: **USD 2,9 M** (~ COP\$ 11 mil millones)<sup>2</sup>.

**ISA CTEEP** fue adjudicataria de ocho refuerzos con un capex estimado en **BRL 58 millones** (~ COP\$44 mil millones).

**Transelca** firmó un contrato privado para el **proyecto de conexión Guayepo III**.



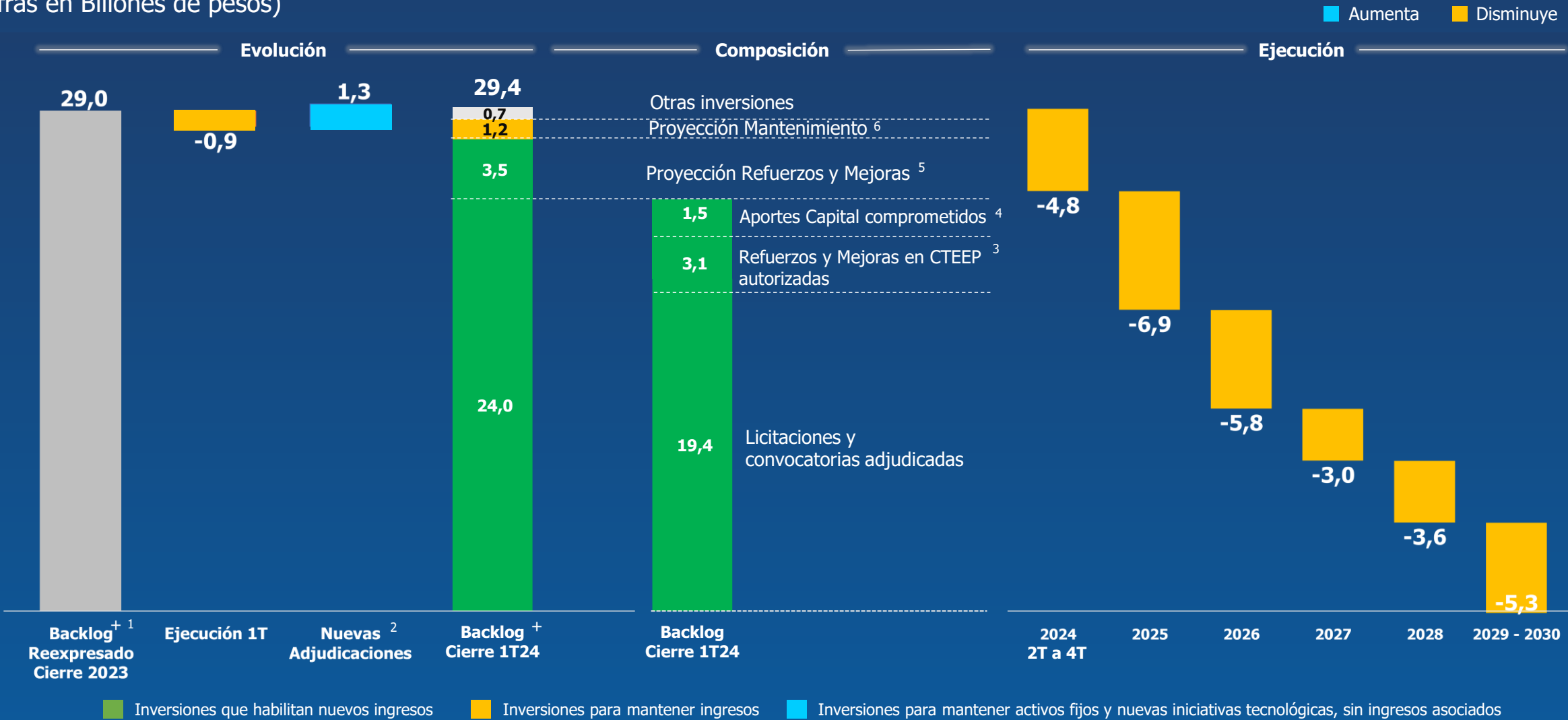
## Vías

**ISA Intervial** ganó licitación para rehabilitar, mejorar y mantener la **vía Panamericana Este** en Panamá:

- Capex<sup>3</sup>: **USD 283 M** (~COP 1,1 bn.).
- Extensión: **246 km.**

# Las inversiones comprometidas pendientes por ejecutar cierran en COP \$29,4 bn.

(Cifras en Billones de pesos)



1. El Backlog+ contiene inversión comprometida hasta el 2030. Agrupa variaciones en alcance, ajustes de precio, y excluye efecto por re-expresión en pesos e inversiones en XM por tener un efecto neutro en la generación de caja de la compañía. 2. Nueva adjudicación vial Carretera Panamericana Este en Panamá, Guayepo III y proyectos de transmisión de energía Primavera y Sogamoso en Colombia. No incluye USD 40 M de refuerzos ni mejoras ganadas en el año, incluidas en el backlog de 4T23. 3. Refuerzos y Mejoras de CTEEP en ejecución, autorizadas mediante REA –Resolución de Autorización de ANEEL. 4. Aportes de Capital a Kimal Lo Aguirre en Chile y Conexión Yapai en Perú. 5. Proyección estimada pendiente de aprobación por el regulador. 6. Incluye mantenimientos y Plan de Optimización de Activos.



# Resultados financieros

**Daniel Isaza**

*isa*

Para facilitar el entendimiento de los negocios de ISA, y contar con una medida de EBITDA más próxima a la generación operacional de caja, presentamos el EBITDA Ajustado.

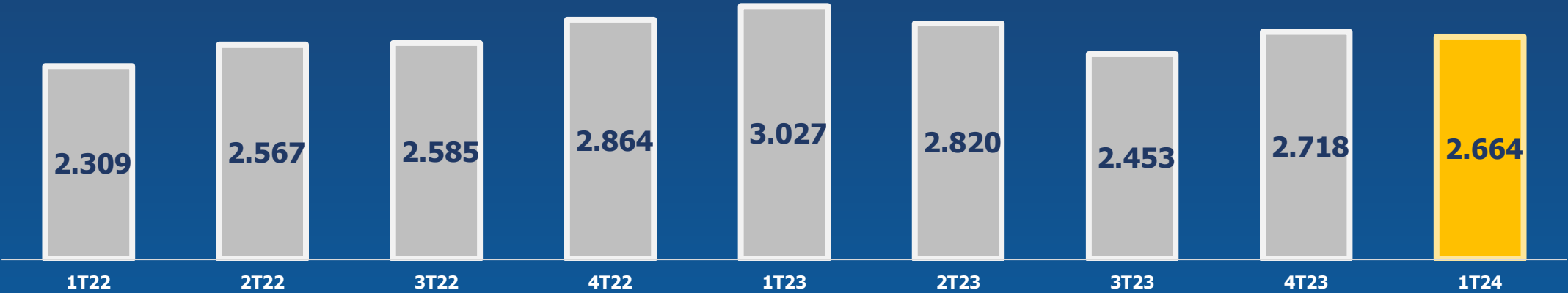
| Modelo IFRS        | Negocios donde aplica                                | Modelo a implementar                           | Resumen de los principales ajustes                                                                                                                                                                                                               |
|--------------------|------------------------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Activo fijo        | Energía Colombia, Chile y Etenorte – Eteselva. Telco | Mantiene modelo                                | <ul style="list-style-type: none"> <li>Se retira el efecto de IFRS 16 para arrendatarios.</li> <li>Se retira la amortización del ingreso diferido de IRUS y UPMEs.</li> </ul>                                                                    |
| Activo intangible  | Energía Perú, SIER y Bolivia                         | Mantiene modelo                                | <ul style="list-style-type: none"> <li>Se retiran los ingresos y costos de construcción.</li> <li>Se retira el efecto de IFRS 16.</li> <li>Se retira la provisión de mantenimiento mayor y se incluye el pago de mantenimiento mayor.</li> </ul> |
| Activo financiero  | Vías Chile y Colombia                                | Activo intangible                              | <ul style="list-style-type: none"> <li>Se retiran los ingresos y costos de construcción.</li> <li>Se eliminan los ingresos de causación y se incorporan los recaudos por peajes y activos eléctricos.</li> </ul>                                 |
| Activo contractual | Energía Brasil                                       | Activo fijo (Estados Financieros Regulatorios) | <ul style="list-style-type: none"> <li>Se retiran el pasivo y activo por infraestructura preexistente, y se reconoce el AOM por pago de infraestructura existente.</li> <li>Se retira IFRS 16 para arrendatarios.</li> </ul>                     |

1. Los Resultados Regulatorios de ISA CTEEP se presentan de acuerdo con los procedimientos y lineamientos emitidos por el Organismo Regulador (ANEEL) y de acuerdo con las políticas contables establecidas en el Manual de Contabilidad del Sector Eléctrico (MCSE), con el objetivo de colaborar con el entendimiento del negocio de la Compañía. Los resultados regulatorios son auditados anualmente por el mismo auditor independiente de los estados financieros corporativos (IFRS) y no se revisan trimestralmente.

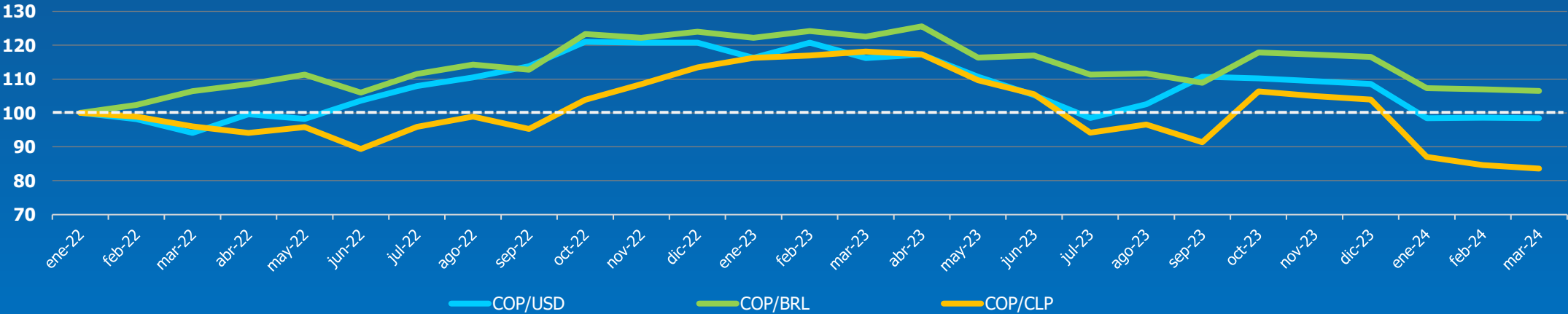
# La variación en los tipos de cambio ha sido un factor relevante en el comportamiento de los ingresos consolidados de ISA

(Cifras en miles de millones de COP)

Ingresos operacionales sin construcción (1T22 – 1T24)



Variación en tipos de cambio más relevantes para ISA (base 100)



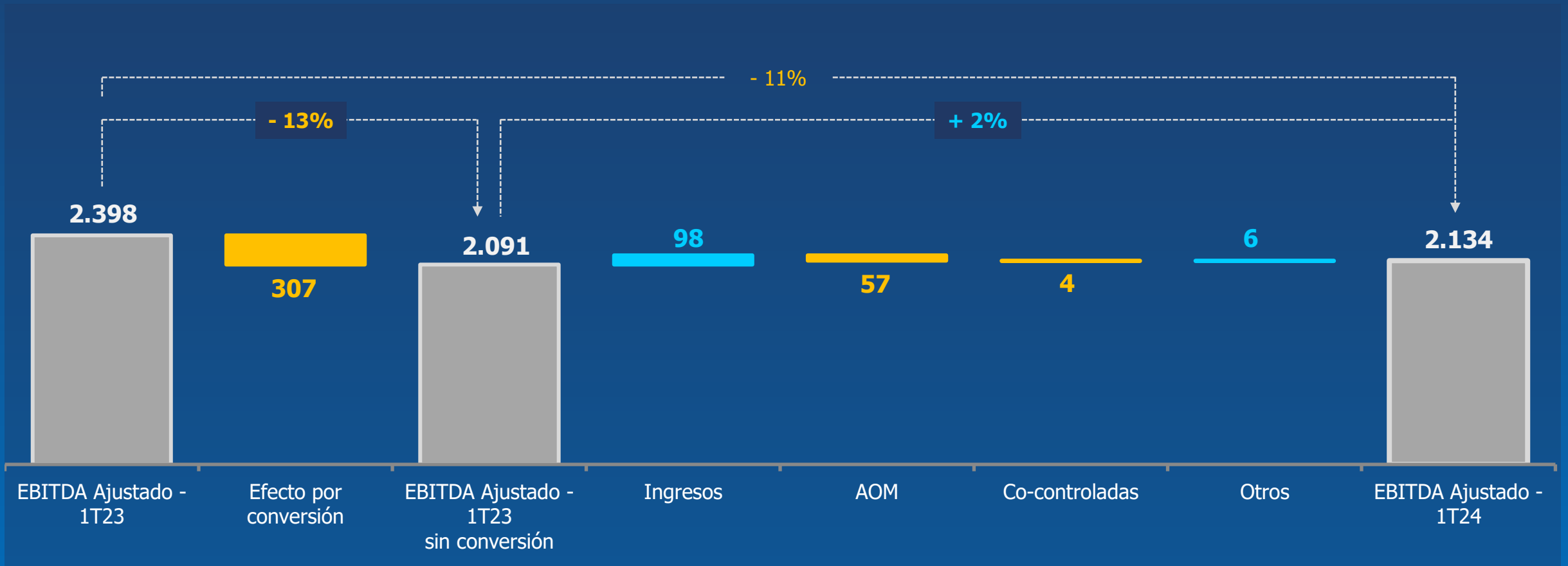
Nota técnica: tasas de cambio al promedio mensual



# EBITDA ajustado Consolidado

(Cifras en miles de millones de COP)

■ Aumenta ■ Disminuye



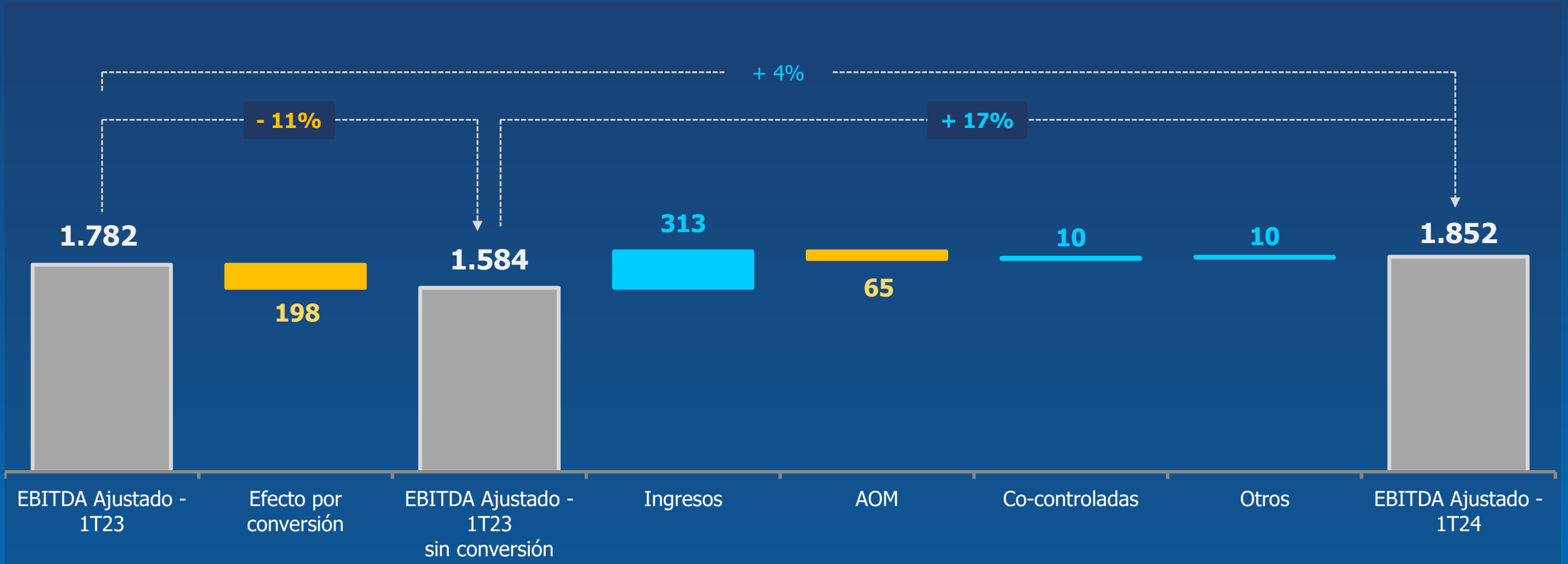


# EBITDA ajustado

## Transmisión de energía

(Cifras en miles de millones de COP)

■ Aumenta ■ Disminuye

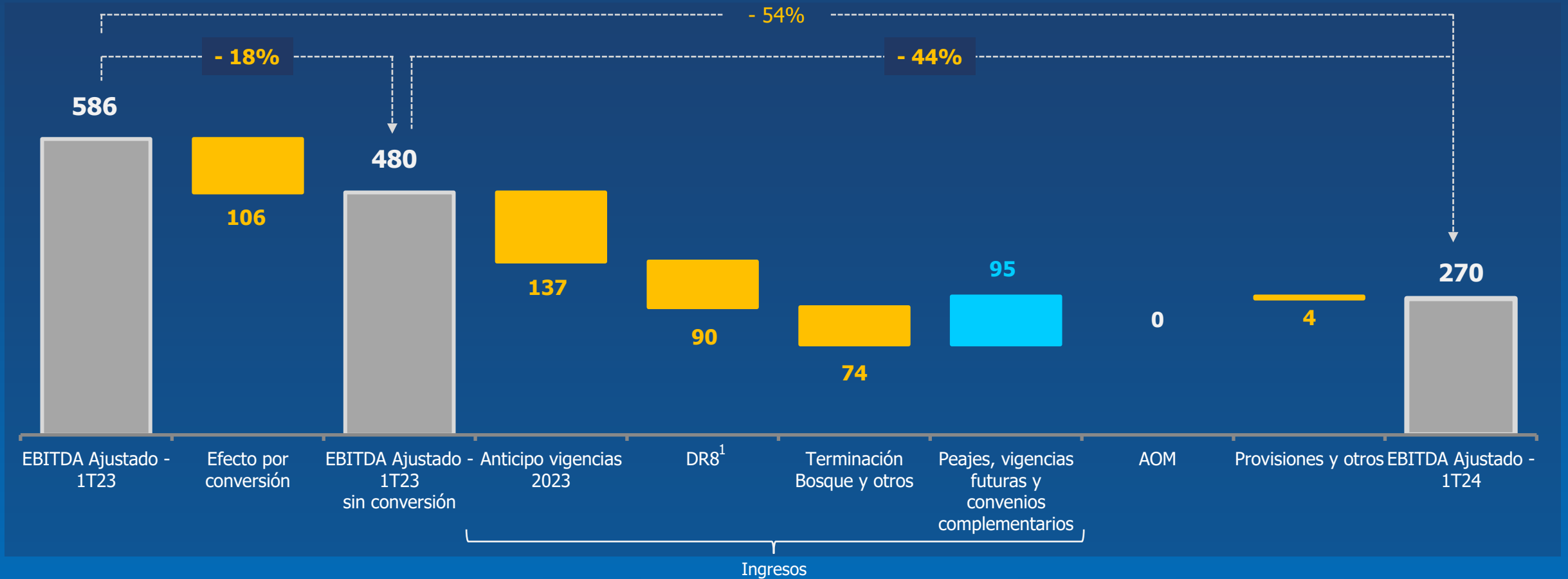




# EBITDA ajustado Vías

(Cifras en miles de millones de COP)

■ Aumenta ■ Disminuye

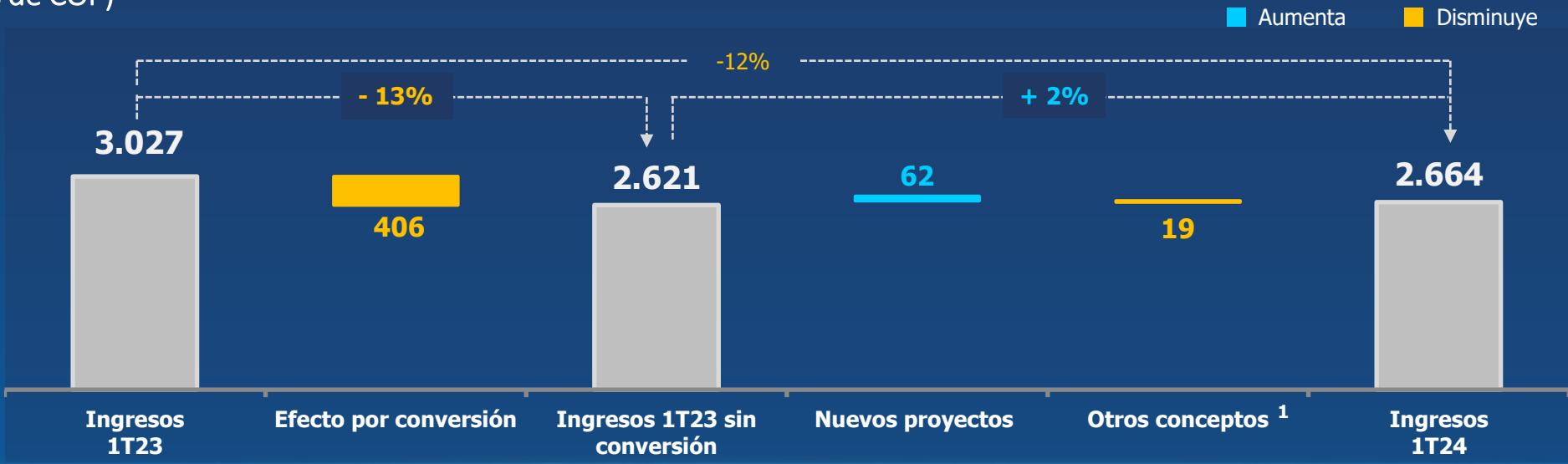


1. DR8 es la diferencia de recaudo al año 8.

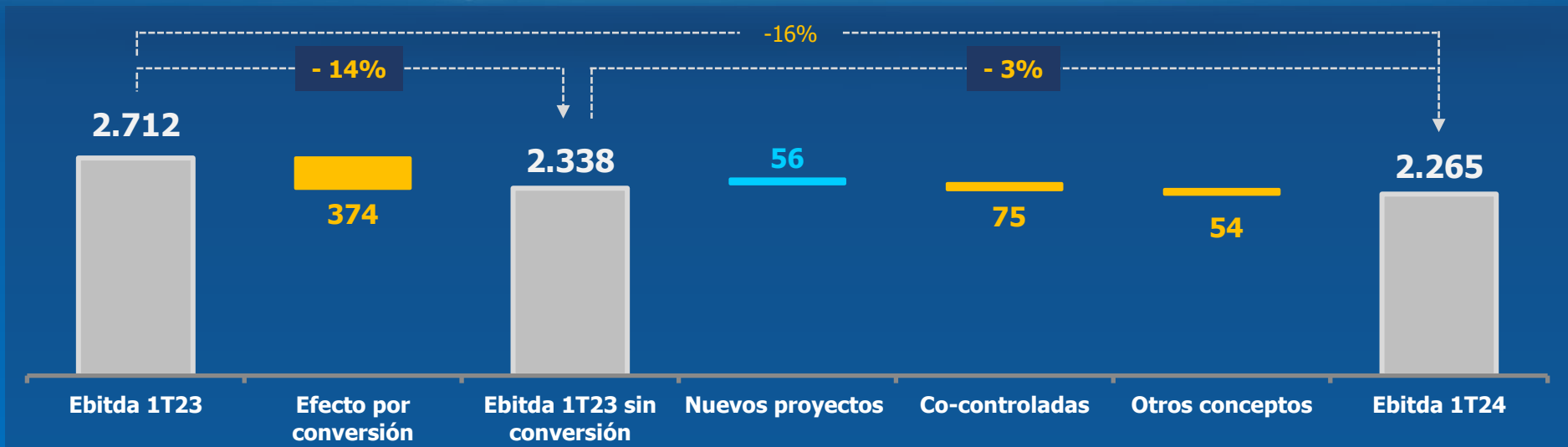
# El efecto por conversión disminuye los resultados IFRS del trimestre

(Cifras en miles de millones de COP)

## Ingresos consolidados



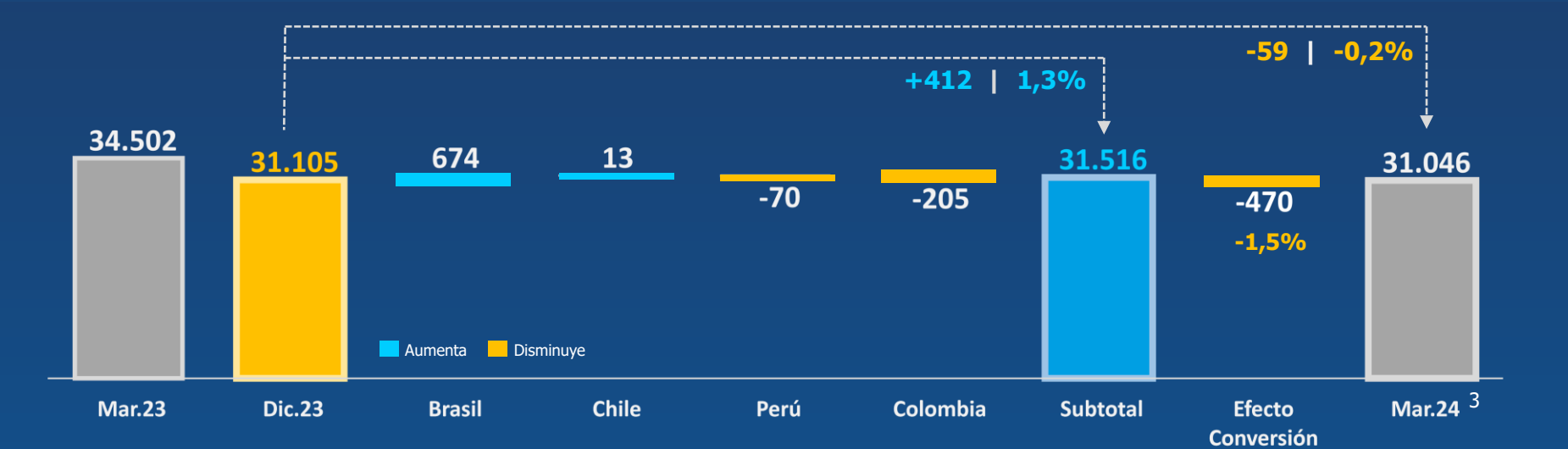
## EBITDA consolidado



1. Otros conceptos en los ingresos consolidados incluyen la salida de Ruta del Bosque, la venta de Internexa Brasil Operadora y el efecto negativo de los escaladores contractuales en Brasil.

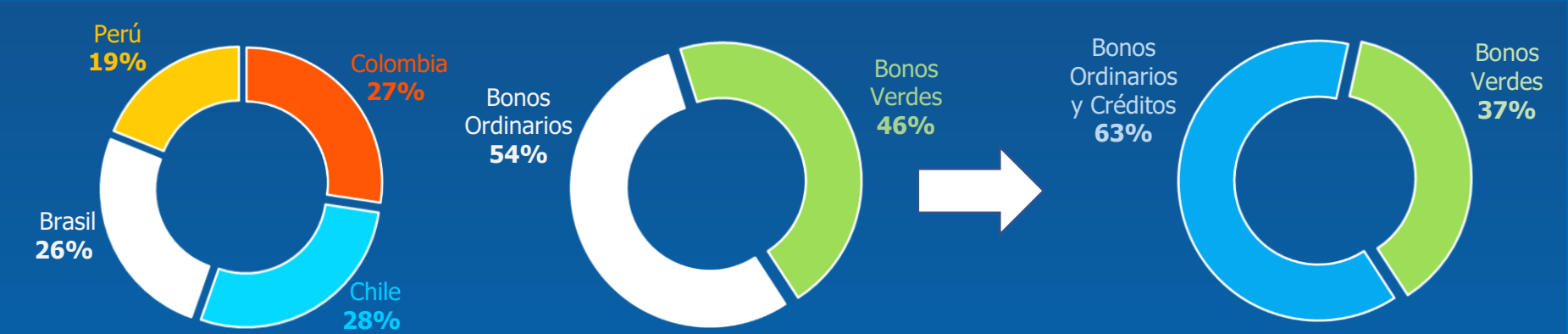
# Niveles saludables de endeudamiento que permiten apalancar nuestro crecimiento

## Movimientos de Deuda<sup>1</sup>



Deuda bruta/  
EBITDA<sup>2</sup>  
**3,5 x**  
4T23: 3,4 x

## Composición deuda



Deuda neta/  
EBITDA  
**2,8 x**  
4T23: 2,8 x

1. Estos movimientos no incluyen derivados financieros, corrección monetaria de deuda indexada al IPCA y TJLP, ni capitalizaciones.  
2. El EBITDA usado para el cálculo de los indicadores excluye el método de participación e incluye la caja de la RBSE de ISA CTEEP.  
3. La diferencia del saldo de deuda con el balance se debe a swaps y derivados, y reconocimiento según el valor nominal del contrato.



# Mensajes de cierre

- Comprometidos con la **transición energética** tenemos identificado un pipeline robusto de oportunidades, y **priorizaremos inversiones que nos permitan avanzar en la senda de crecimiento, con disciplina y generación de valor.**
- En la comparación de resultados del primer trimestre de 2024, frente al primer trimestre de 2023, nuestros **resultados disminuyen por el fortalecimiento del peso colombiano.**
  - Sin embargo, la mayoría de nuestros negocios crecen en sus monedas funcionales.
  - La rentabilidad del patrimonio (**ROAE**) se mantiene en **14%.**
- **Continuamos sumando nuevas victorias** a nuestro portafolio de activos: **COP \$1,3 billones** en 1T24.
- Nuestras inversiones comprometidas, pendientes por ejecutar, cierran el trimestre en **\$29,4 billones.**
- Balance sólido, y flexibilidad financiera para apalancar el crecimiento: indicador **Deuda bruta / EBITDA de 3,5x.**
- Dividendos aprobados de **\$1.110 por acción en 2024**, equivalentes al **50% de la utilidad neta de 2023**, asegurando balance entre la reinversión a la distribución a los accionistas.



**P&R**

*isa*