



EPM

Resultados 1T2023

Mayo 25, 2023

Martha Durán

VP Ejecutiva Finanzas e Inversiones

1. Hechos relevantes posteriores al cierre del trimestre
2. Gestión ASG
3. Avance Central Hidroituango
4. Mercado de Energía
5. Resultados financieros a marzo 2023

1. Hechos relevantes posteriores al cierre del trimestre



■ Junta Directiva

- En sesión del 20 de abril, la Junta Directiva autorizó al alcalde para iniciar trámites ante el Concejo Distrital de Medellín para la aprobación de un proyecto de acuerdo que permita habilitar transferencias adicionales solicitadas por el Distrito por un valor de \$ 330 mil millones de pesos.
- En sesión del 23 de mayo, la Junta Directiva dio vía libre a la Administración de la Empresa para aplicar un esquema de “estabilización de las tarifas del servicio de energía eléctrica” hasta el 31 de diciembre de 2023.

■ Central Hidroituango

- El 24 de abril EPM abrió la solicitud pública de ofertas para la construcción de las obras civiles finales del Proyecto (unidades 5 a la 8), proceso dirigido a la participación de empresas nacionales y extranjeras con la capacidad técnica, jurídica y financiera.
- Doce firmas adquirieron el derecho a participar en la solicitud pública y visitaron la central Hidroituango el 12 de mayo para conocer el estado actual de la obra, las actividades a desarrollar y las condiciones y requisitos de participación para este proceso.
- El 8 de mayo EPM logró un gran hito con la instalación del rotor de la tercera unidad de generación de energía eléctrica, cuyo peso de 510 toneladas, lo convierte en la pieza más pesada en cada una de las turbinas de generación.

2. Gestión ASG

Nuestra dirección estratégica está alineada con los ODS



Algunos objetivos relevantes ASG

- **Contribución** a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).
- **Operación carbono neutral** a partir de 2025.
- **Protección de 137,000 hectáreas** de cuencas de abastecimiento de agua.
- **Mayor disponibilidad de los servicios públicos** a través de soluciones convencionales y no convencionales.
- **Mitigación del cambio climático:** eficiencia energética, energías renovables, movilidad sostenible y gestión de emisiones.



Transición Energética



Parque solar Tepuy, 83 MW de potencia

Ubicación: La Dorada, Departamento de Caldas

Inversión total proyectada:

COP 430,000 millones.

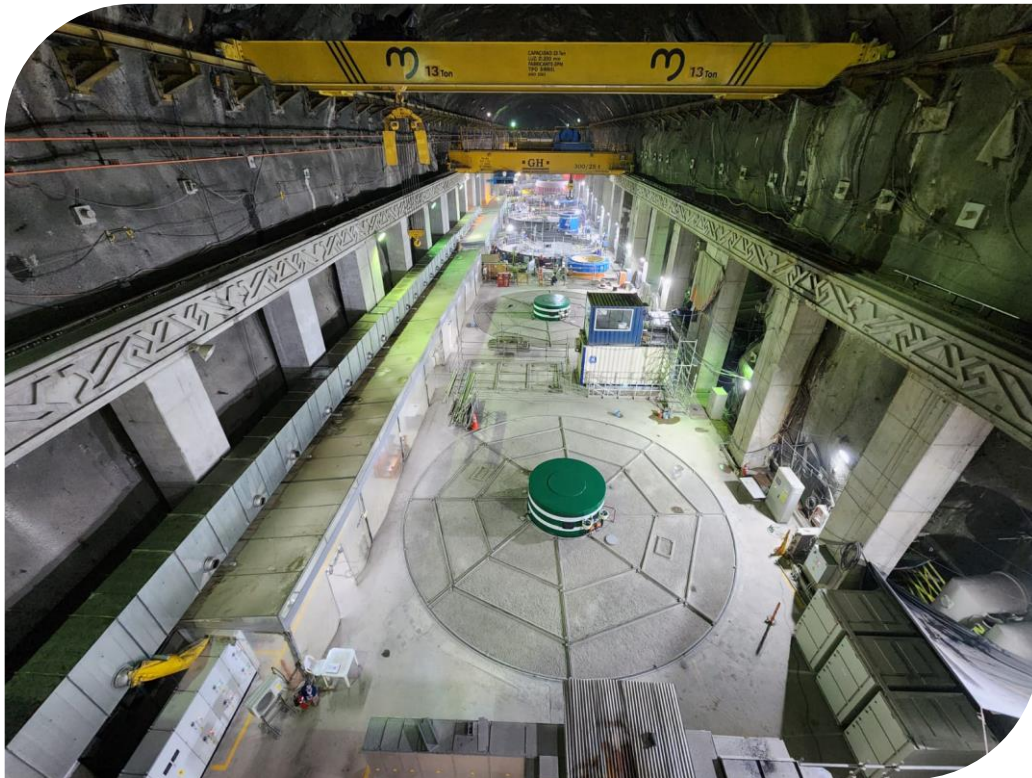
Invertidos a abril 2023: COP 180,570 millones.

Solicitud pública de ofertas para proveedores de parques solares y eólicos, y de servicios de interventoría (18 de mayo al 23 de junio), para identificar, calificar y clasificar un conjunto de empresas nacionales y extranjeras, expertas en parques solares y eólicos que puedan acompañar a EPM en el desarrollo de este tipo de proyectos.

3. Avance Central Hidroituango



Avance total de obra
✓ **90.99%** a abril, 2023



Unidades 1 y 2 en operación

- ✓ 12.9 GWh generación promedio diaria,
- ✓ Equivale a 5.5% de la generación nacional



3. Avance Central Hidroituango



A Destacar

- Se espera que el Proyecto Ituango genere en promedio 13.930 GWh de energía por año.
- El avance a abril, 2023 [90.99%]
- Total inversión bruta a abril 30, 2023: \$19.06 billones*.
- Total inversión neta a abril 30, 2023: \$14.8 billones*, deduciendo los pagos por pólizas de seguros.

*Cifras preliminares.

Principales obras civiles

Hitos cumplidos

Pendiente de finalizar

% de avance

Presa y vertedero

- Presa finalizada y en funcionamiento, incluyendo pantalla plástica cortaflujo, lleno prioritario y vía sobre la cresta de la presa
- Vertedero totalmente operativo con dos canales

- Etapas finales de las inyecciones de consolidación

99.3%

Casa de máquinas

- Estabilización del túnel de acceso
- Extracción de sedimentos
- Tratamientos en bóveda zona norte
- Montaje de plataforma de trabajo metálica sobre la sala de montajes
- Limpieza y retiro de equipos de las unidades 1 a 4
- Montaje puentes grúa de 300 ton.

- Recuperación y estabilización de túneles y cavernas
- Reconstrucción del edificio de control
- Montaje de unidades de generación

86.4%

Túneles de conducción

- Lleno de la oquedad entre los pozos de presión 1 y 2

- Blindaje en los pozos de presión
- Trabajo subacuático en las captaciones

86.6%

Túnel de descarga intermedia

- Revestimiento en áreas seleccionadas
- Reforzamiento de muros aguas abajo
- Recrecimiento del tapón 12

- Terminación de compuertas y su blindaje
- Revestimientos en concreto

66.3%

Túnel de Desviación Derecho y GAD

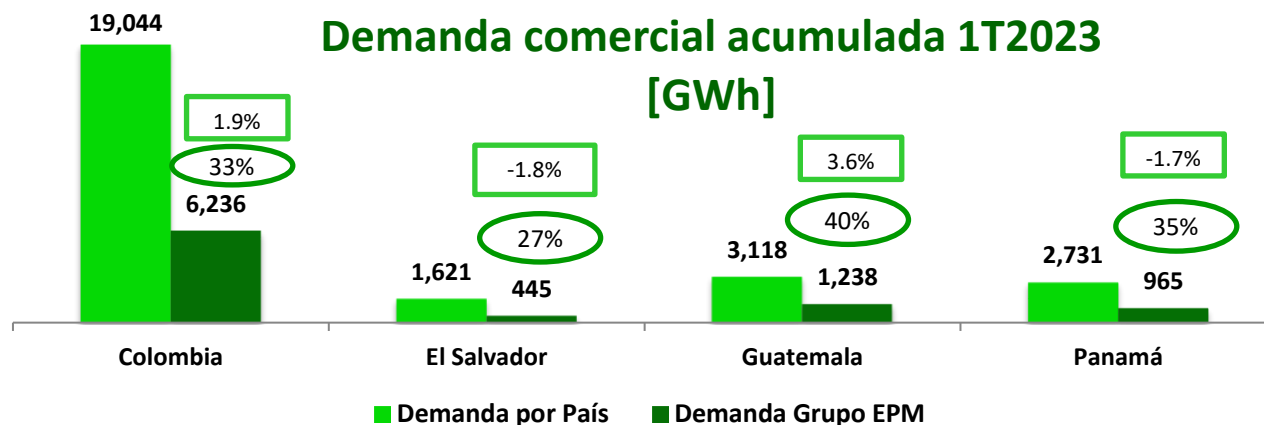
- Tapón definitivo de la GAD

- Pre-tapón 2 y tapón definitivo TDD

97.8%

4. Mercado de Energía

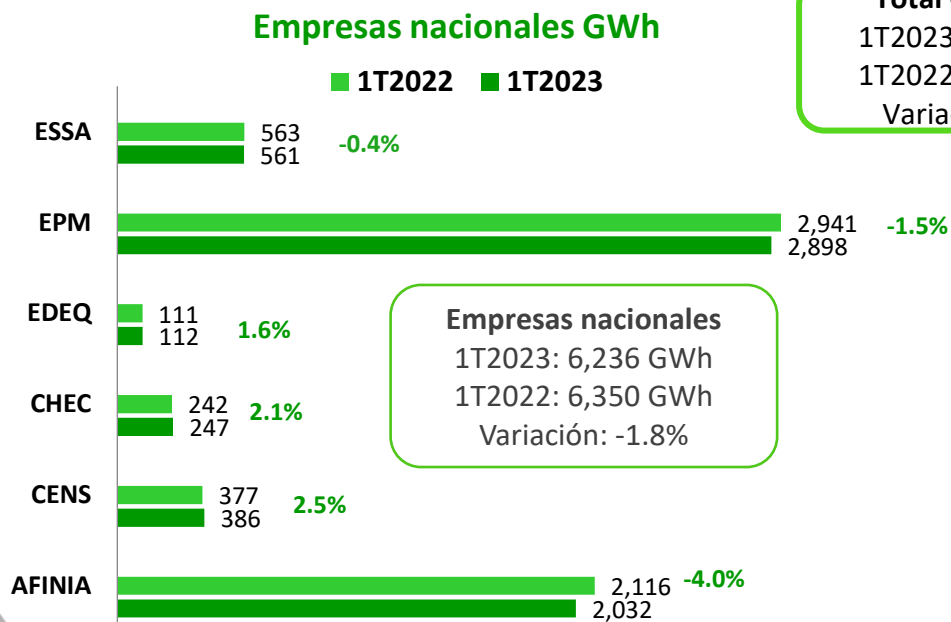
Demanda Comercial Energía Grupo EPM



□ % Variación demanda país 1T2023 frente a 1T2022

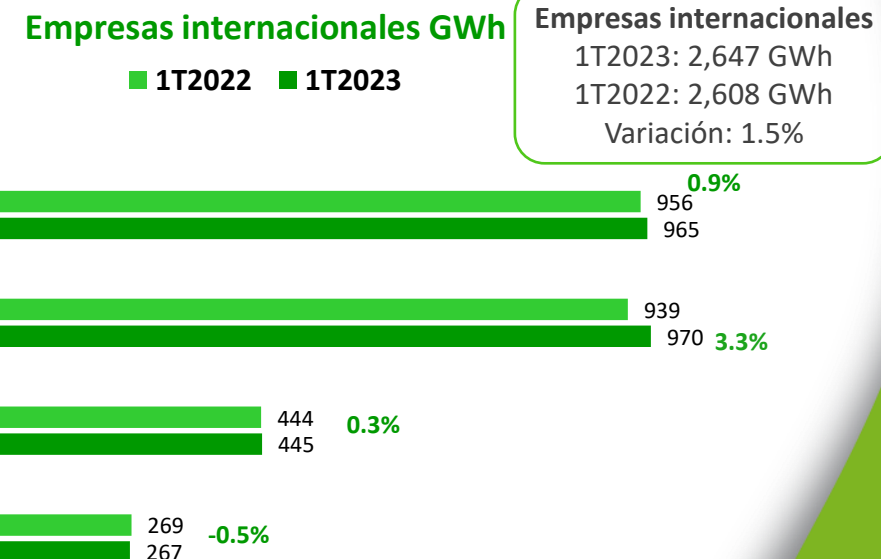
○ % de participación del Grupo en la demanda de cada país.

Nota: Se reporta la demanda comercial que depende de los clientes que atiende directamente cada empresa, sin importar la red de distribución donde se conectan, regulados más no regulados. La demanda país reportada no considera exportaciones de energía.



Total Grupo EPM
 1T2023: 8,883 GWh
 1T2022: 8,958 GWh
 Variación: -0.8%

Empresas nacionales
 1T2023: 6,236 GWh
 1T2022: 6,350 GWh
 Variación: -1.8%



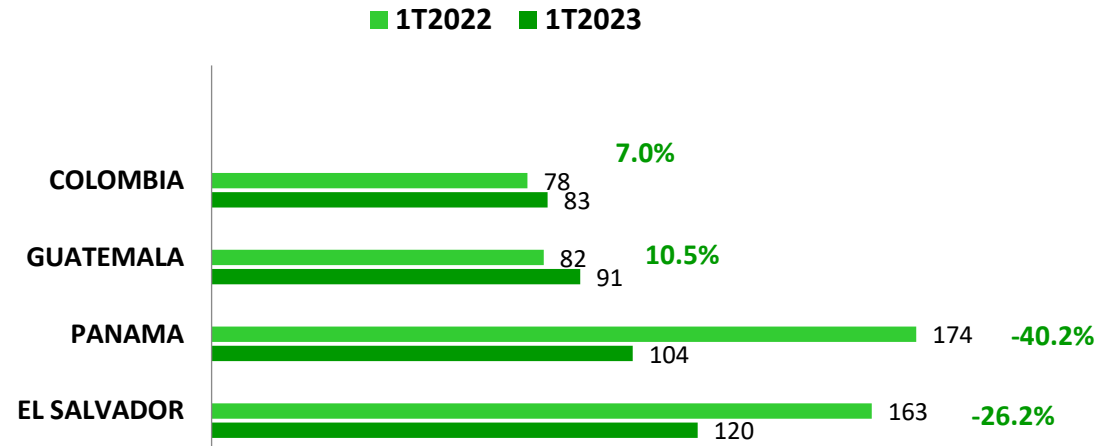
Empresas internacionales
 1T2023: 2,647 GWh
 1T2022: 2,608 GWh
 Variación: 1.5%

4. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)



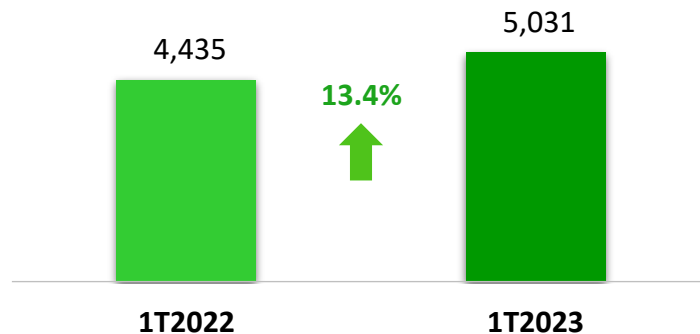
Precio spot USD/MWh



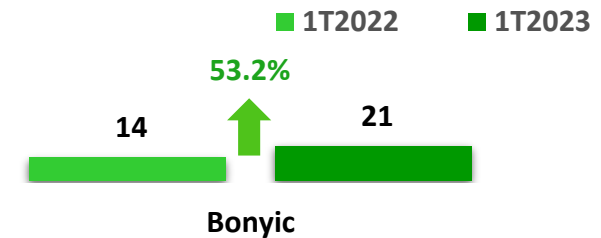
En 1T2023:

- En Colombia el precio spot aumentó un 7%, debido principalmente a la disminución del aporte hídrico del embalse agregado del SIN y a un mayor uso del recurso térmico.
- En Panamá y El Salvador los precios fueron inferiores, debido a mayores aportes hídricos y menor uso de la generación térmica.

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



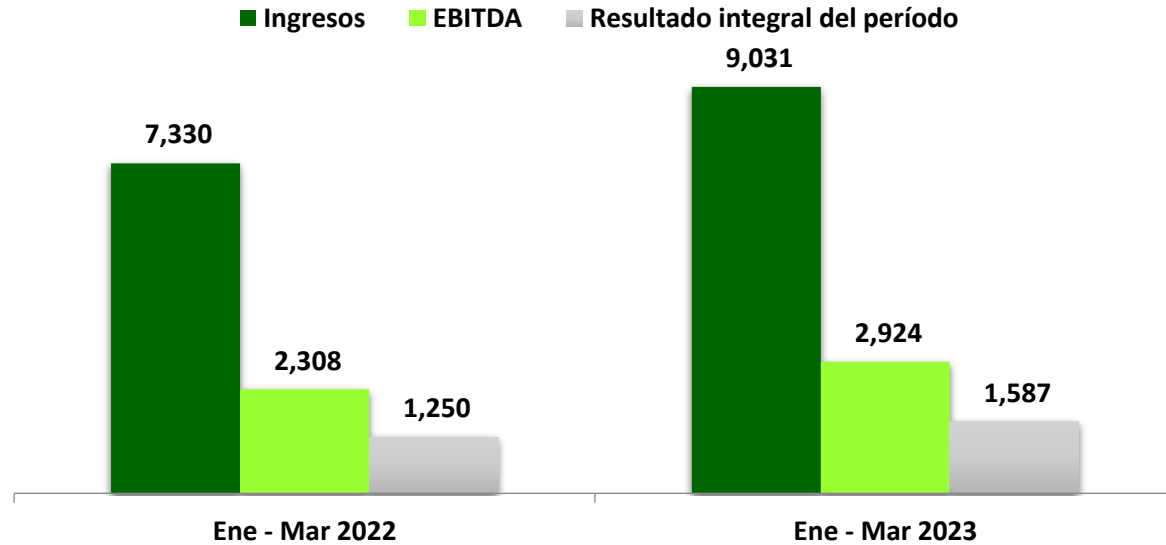
Generación filiales Internacionales [GWh]



5. Resultados Financieros a marzo 31, 2023 (no auditados)

Resultado Integral Grupo EPM

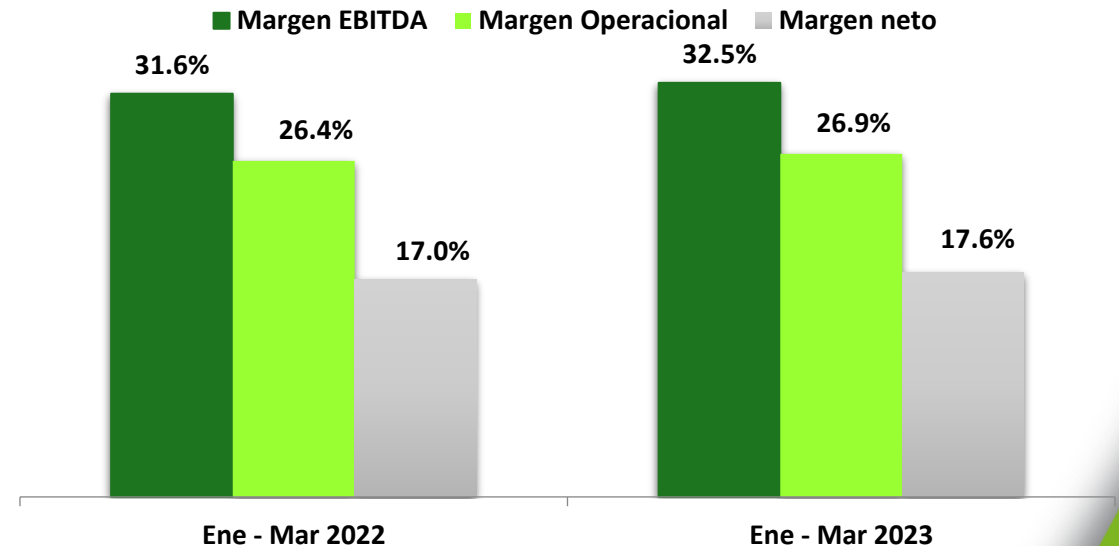
Cifras en miles de millones de pesos



- Los ingresos aumentaron \$1,701, un 23%, explicado principalmente por los mayores ingresos en el **negocio de Distribución Energía**, debido a un mayor costo unitario y unidades vendidas, destacándose las filiales internacionales de Guatemala y Panamá, y en Colombia, EPM matriz y ESSA.
- Los costos y gastos aumentaron \$1,204, un 22%, explicado por un mayor costo de la operación comercial, debido a mayor compra de energía a una mayor tarifa.
- El EBITDA aumentó \$616, un 27% con respecto al año anterior, donde se destacó la positiva contribución de **EPM matriz** y el negocio de **Generación, ENSA, ESSA, ADASA y Aguas Nacionales**.

Ene - Mar. 2023 – 2022

- Ingresos: 23%
- EBITDA: 27%
- Resultado integral: 27%

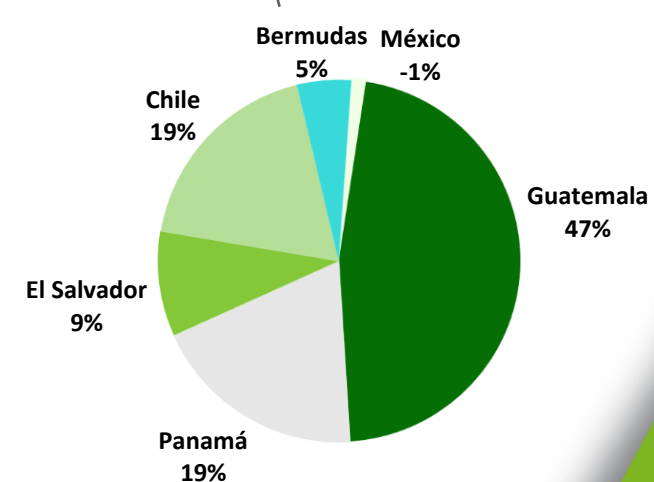
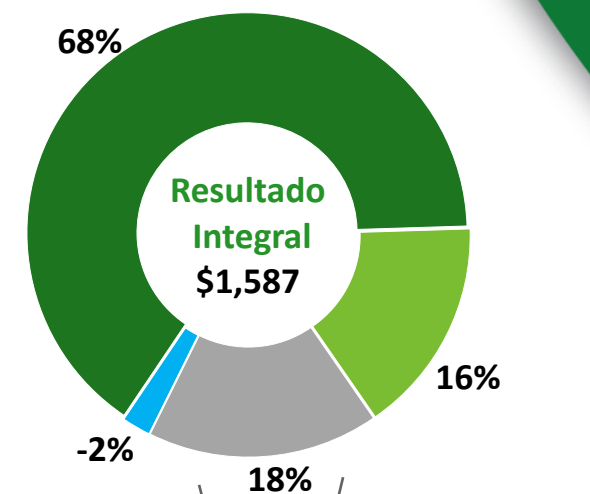
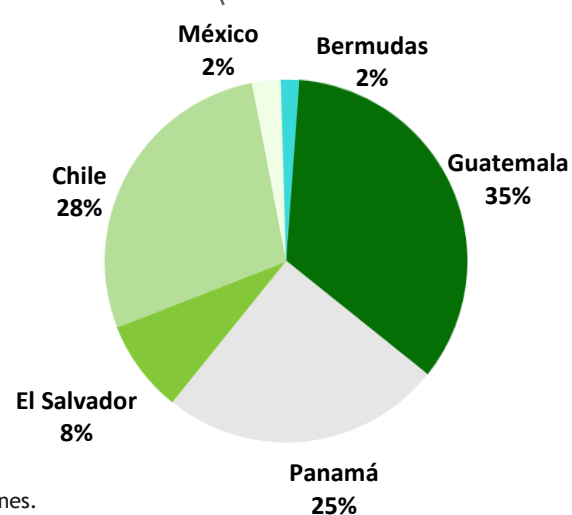
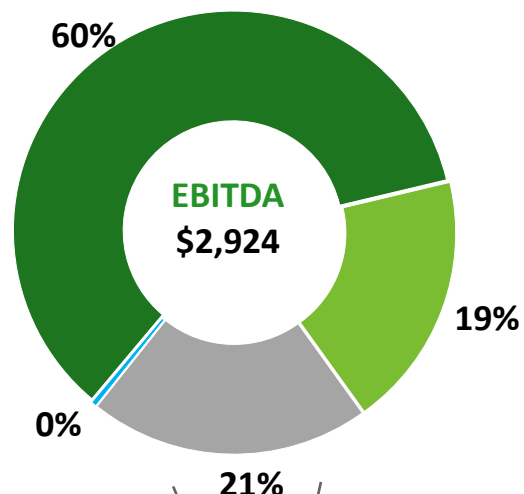
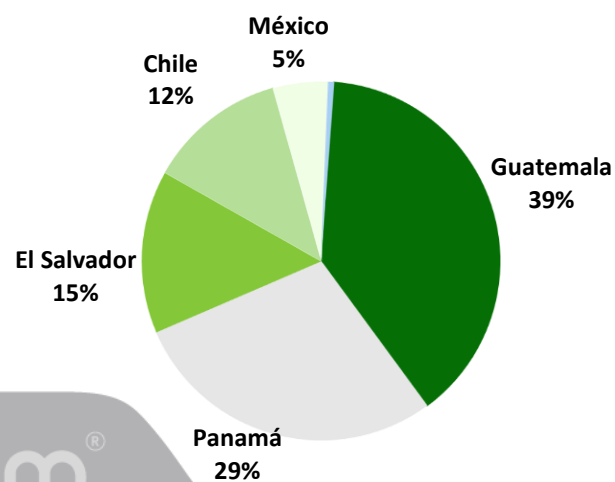
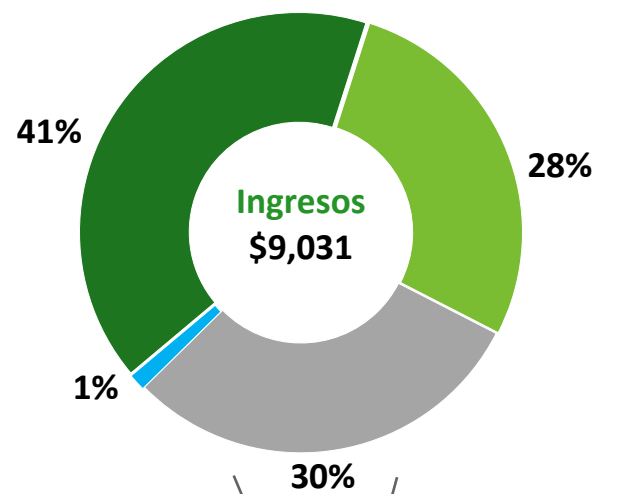


5. Resultados Financieros a marzo 31, 2023 (no auditados)

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos

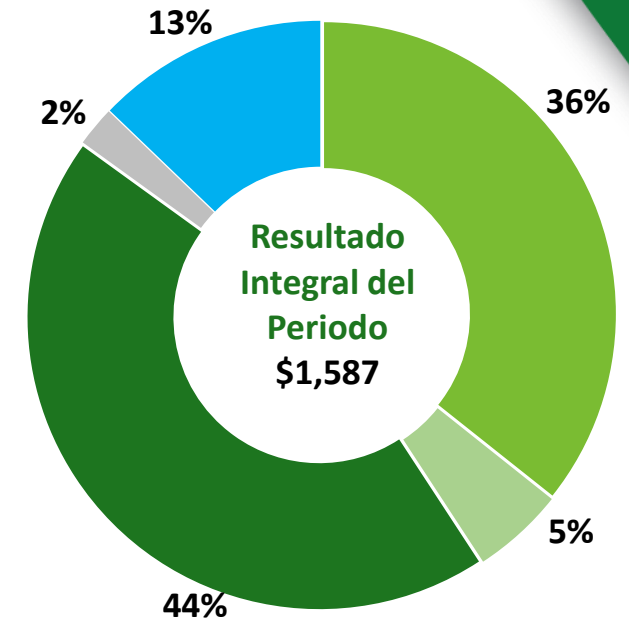
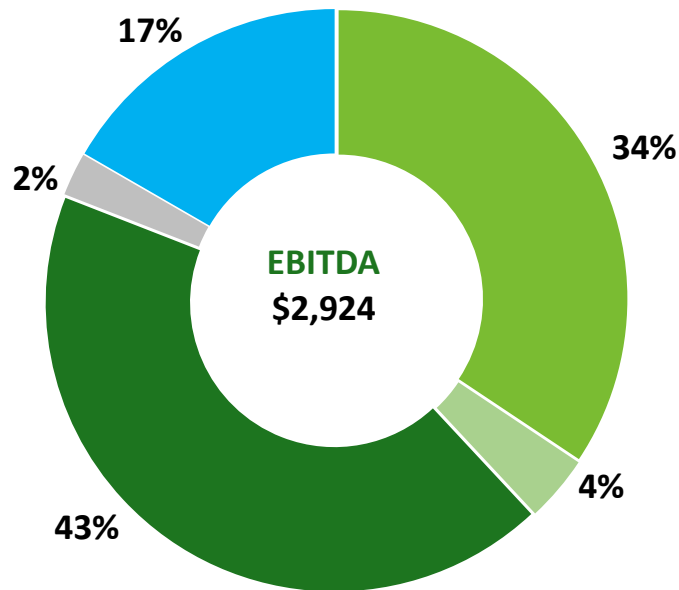
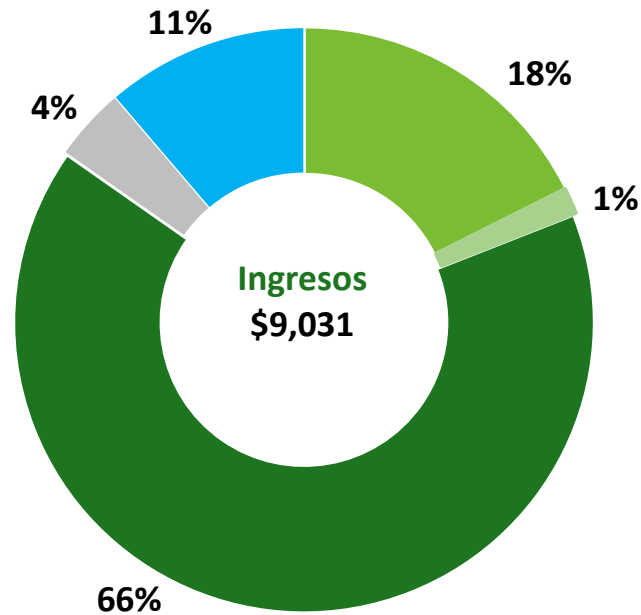
■ EPM Matriz ■ F. Aguas Colombia
■ F. Energía Colombia ■ F. Internacionales



5. Resultados Financieros a marzo 31, 2023 (no auditados)

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos



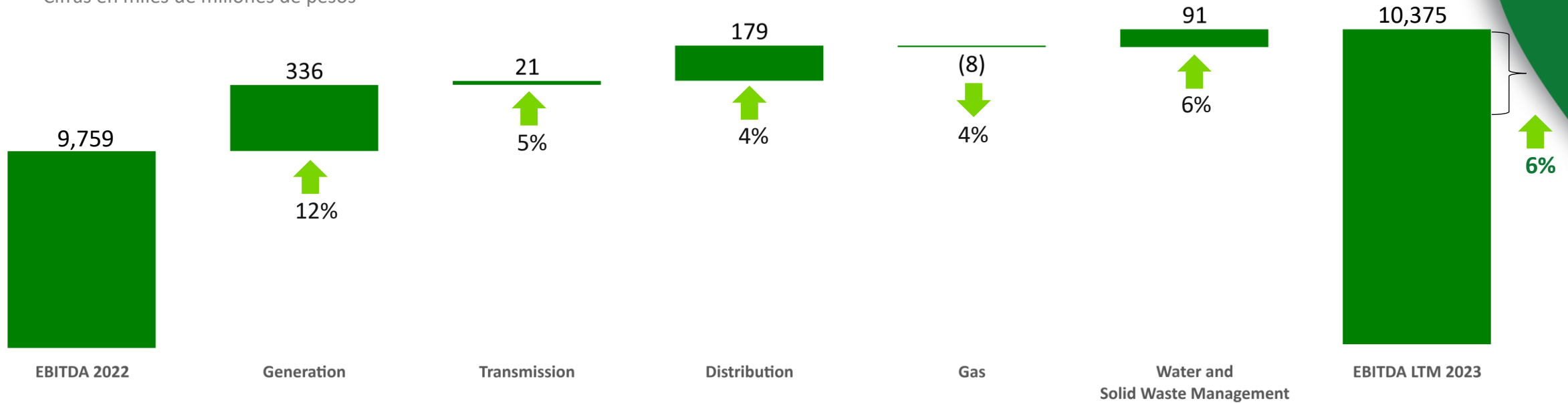
- Generación
- Distribución
- Agua y Saneamiento
- Transmisión
- Gas

Los porcentajes no incluyen otros segmentos ni eliminaciones.

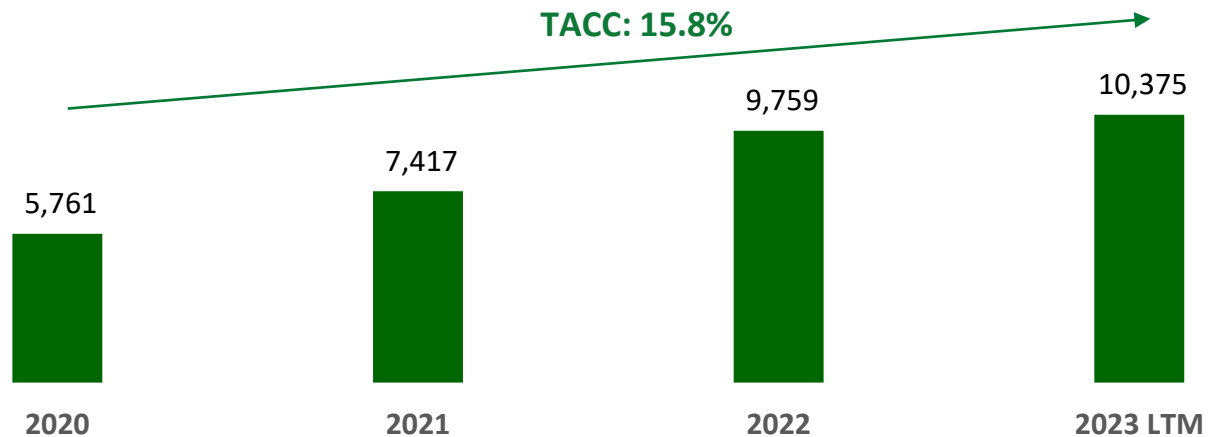
5. Resultados Financieros a marzo 31, 2023 (no auditados)

EBITDA LTM Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



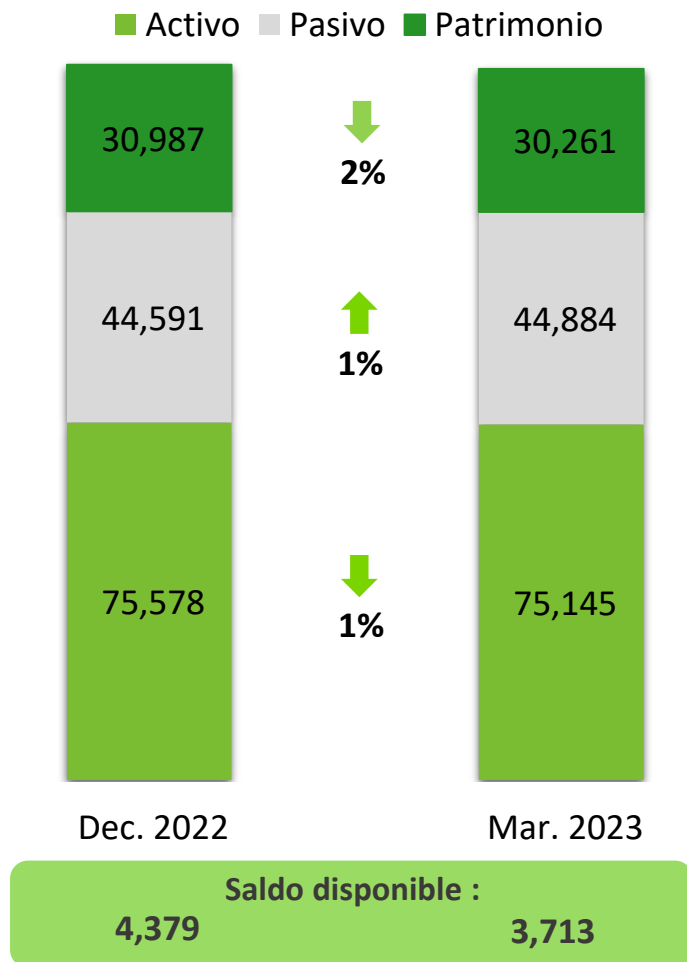
No incluye otros segmentos ni eliminaciones.



5. Resultados Financieros a marzo 31, 2023 (no auditados)

Posición Financiera Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

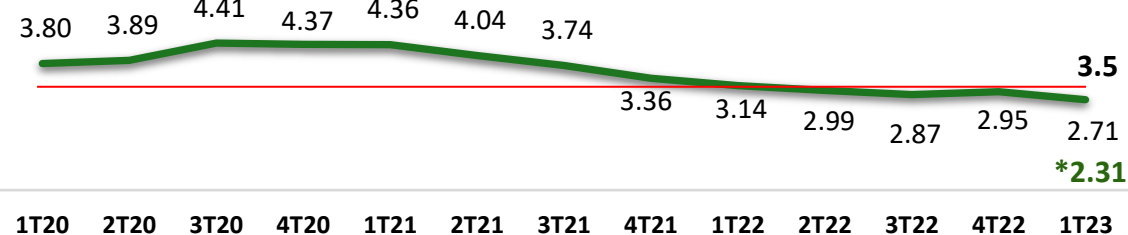


Indicadores	2022	Mar. 2023
Endeudamiento total	60 %	60 %
Endeudamiento financiero	41 %	40 %
EBITDA/Gastos fros.	6.44 x	4.15 x
Deuda largo plazo/EBITDA	3.13 x	2.71 x
Deuda neta/EBITDA	2.42 x	2.31 x

EBITDA/ Gastos Financieros



Total Deuda Largo Plazo/EBITDA



(*) Deuda Neta/EBITDA

5. Resultados Financieros a marzo 31 de 2023

CapEx Grupo EPM

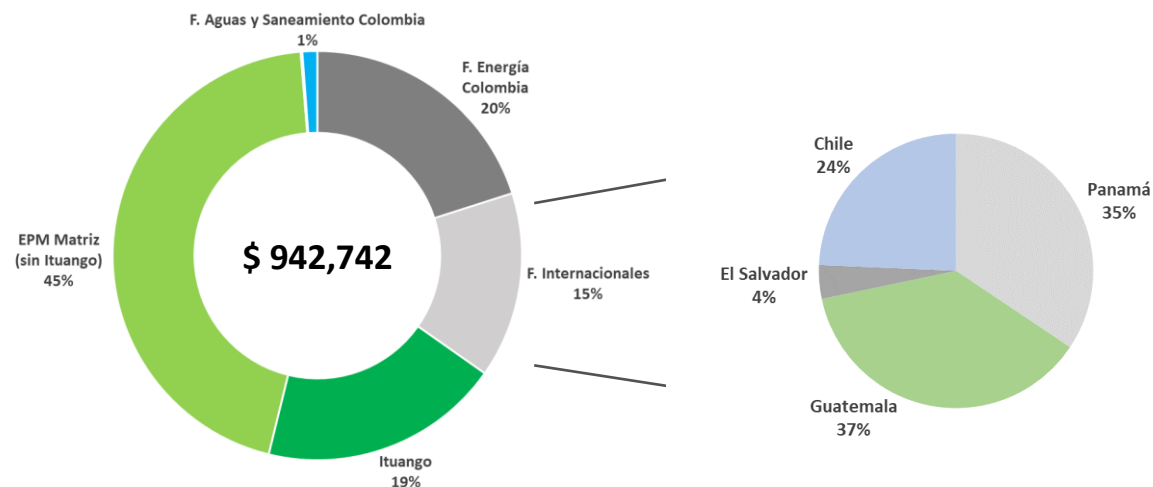
Cifras en millones de pesos



Grupo EPM

Ene – Mar 2023

Ituango	179,790
EPM Matriz (sin Ituango)	422,978
Filiales Internacionales	138,433
PTAR Aguas Claras	1,267
Filiales Energía Colombia	189,223
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	11,051
Total	942,742



 **Energía: 78.5%**  **Aguas: 21.5%**

5. Resultados Financieros a marzo 31 de 2023

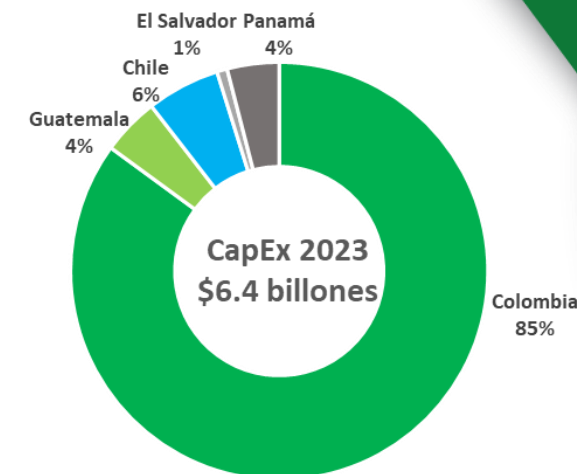
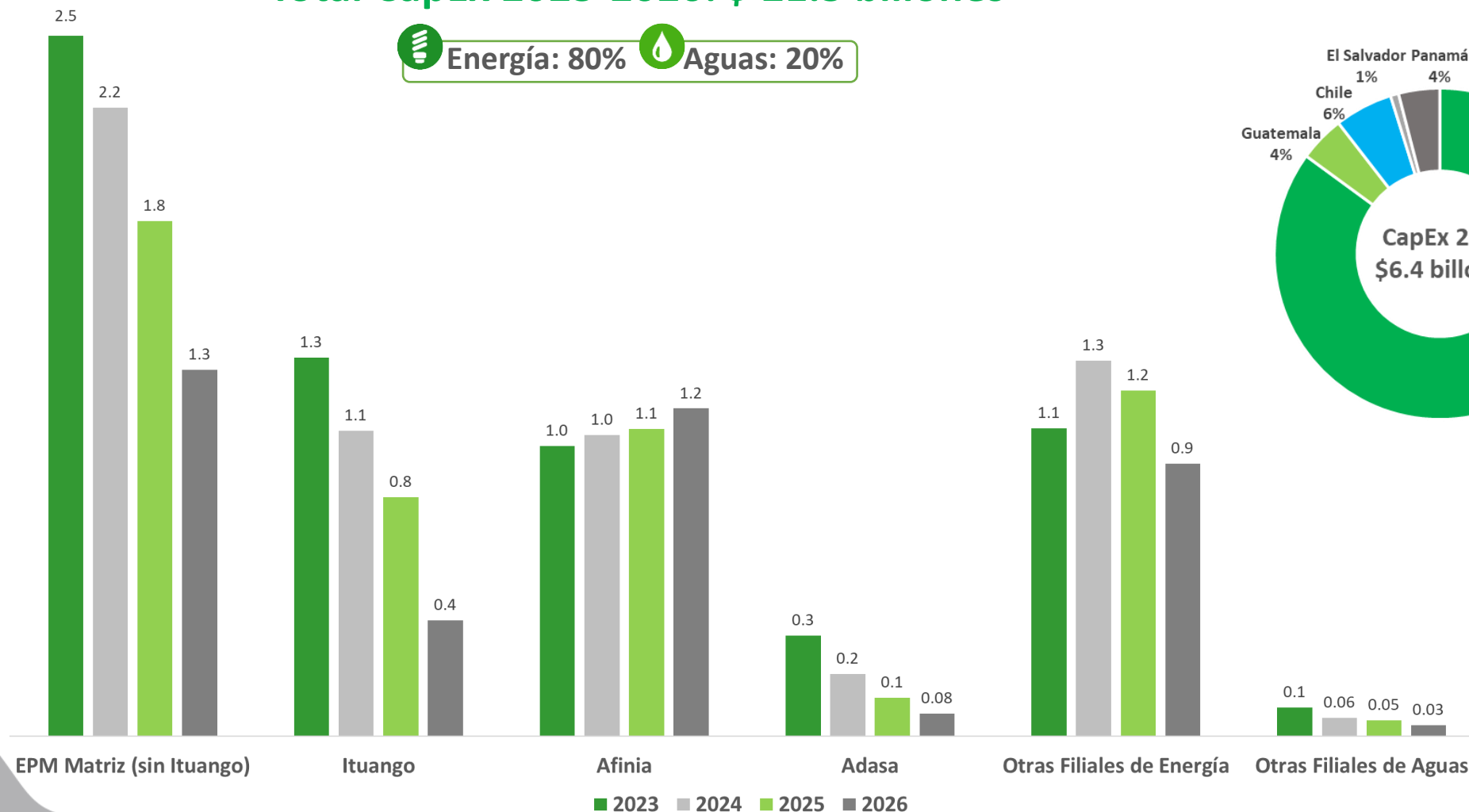
CapEx Grupo EPM

Cifras en billones de pesos



Total CapEx 2023-2026: \$ 21.5 billones

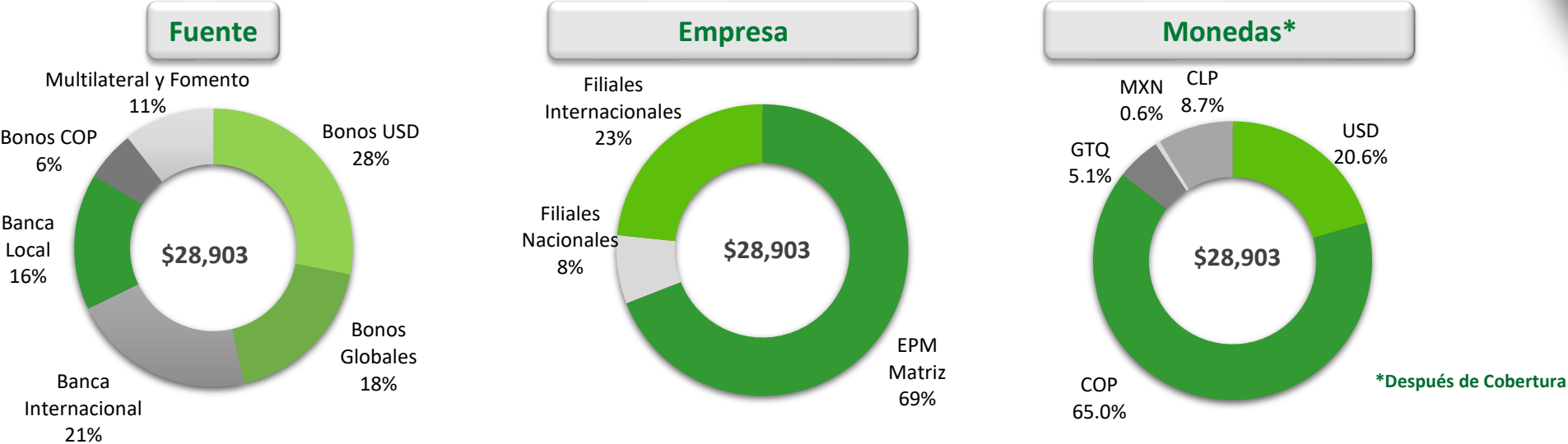
 Energía: 80%  Aguas: 20%



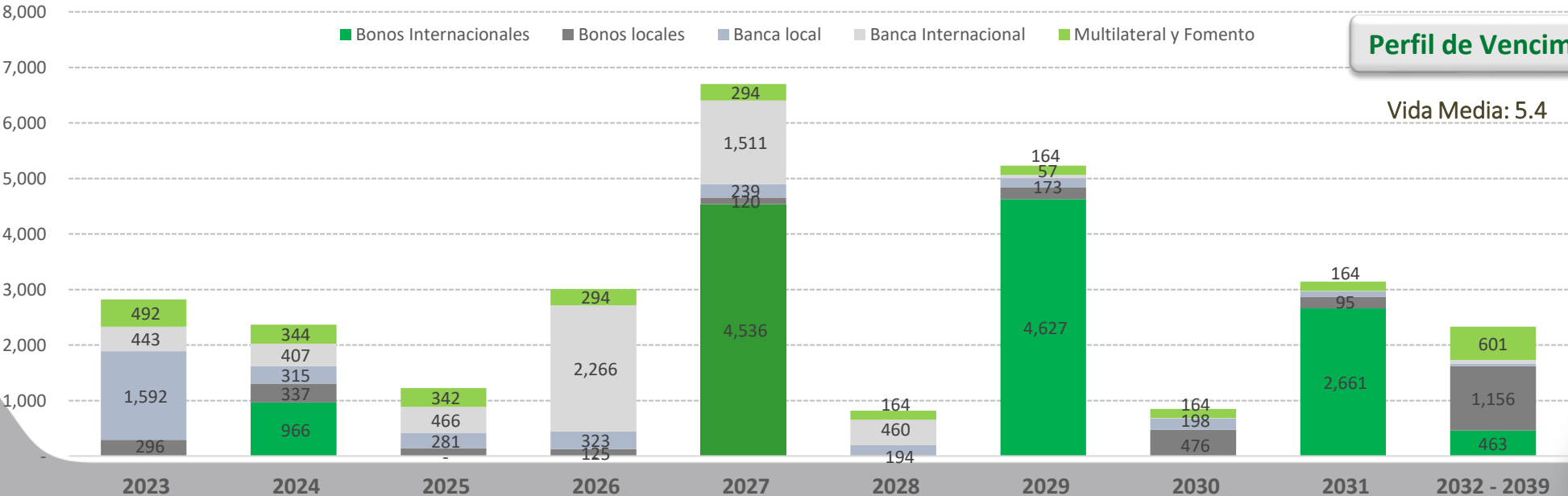
5. Resultados Financieros a marzo 31, 2023

Perfil de Deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



*Después de Cobertura





Sesión preguntas y respuestas



Descargo de responsabilidad

- *El contenido a continuación es una presentación de información general sobre Empresas Públicas de Medellín ESP y sus Filiales (EPM), al corte de fecha de la presentación. El material contenido aquí está presentado de forma resumida y no pretende ser completo.*
- *Esta presentación contiene declaraciones a futuro, las cuales advertimos están sujetas a varios riesgos, incertidumbres y circunstancias relativas a las operaciones y los entornos empresariales de EPM. Estos factores podrían causar que los resultados reales difieran materialmente de cualquier resultado futuro expresado o implícito en dichas declaraciones a futuro. En este sentido, EPM no puede garantizar los resultados o eventos futuros.*
- *EPM renuncia expresamente a cualquier obligación de actualizar las declaraciones a futuro, o cualquier otra información aquí contenida.*
- *Esta presentación no constituye una oferta o invitación para ofrecer, o una recomendación para entrar en cualquier transacción, acuerdo o contrato con EPM. Esta presentación es sólo para el debate y debe referenciarse considerando únicamente con la información verbal proporcionada por EPM, de lo contrario sería incompleta. Ni este ni ninguno de sus contenidos pueden ser utilizados para cualquier otro propósito sin el consentimiento previo por escrito de EPM.*
- *Sólo con fines informativos y para la conveniencia del lector, las cifras en COP se convirtieron en esta presentación a su equivalente en USD (dólares de los Estados Unidos de América), utilizando el tipo de cambio COP/USD 4,627.27 a marzo 31, 2023, emitido por la Superintendencia Financiera de Colombia. Estas conversiones no están de acuerdo con los U.S. GAAP y no han sido auditadas, tampoco deben ser interpretadas como una representación de los montos en pesos colombianos, los cuales podrían ser convertidos a dólares estadounidenses a esta misma tasa o a cualquier otra.*



¡Gracias!

investorelations@epm.com.co

<https://cu.epm.com.co/inversionistas/>