



EPM

Resultados 2T2023

Agosto 16, 2023

Martha Durán

VP Ejecutiva Finanzas e Inversiones

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

1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre



■ Central Hidroituango

- El 9 de junio, EPM logra nueva cobertura de seguro Todo Riesgo para la Central Hidroituango con La Previsora Seguros, para amparar las obras civiles en construcción que realiza actualmente la firma Schrader Camargo, hasta por un límite de 2 millones 500 mil dólares.
- Entre el 27 de junio y el 19 de julio se completó la importación de compuertas mecánicas de las unidades 3 y 4, lo que permitirá adelantar obras relevantes asociadas a la entrada en operación de las mismas.
- El 29 de junio se llevó a cabo el traslado y montaje del rotor de la unidad cuatro de generación de energía .
- El 13 de julio se realizó el cierre de la recepción de ofertas para la construcción de las obras civiles de las unidades de generación 5 a 8. Se recibieron las propuestas de las firmas:

Todini Costruzioni Generali S.P.A
China Gezhouba Group Company Limited sucursal Colombia
Consortio CyS (Conformado por: Yellow River CO., LTD. sucursal Colombia, y Schrader Camargo S.A.S.)

1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre



■ Junta Directiva

- El 15 de junio, la Junta Directiva autorizó la creación de una filial en Panamá para potenciar el crecimiento en energías renovables del Grupo EPM en América, dentro del compromiso de la Organización por liderar la transformación energética en la región.

■ Filiales

- El 19 de julio, ENSA (Elektra Noreste S.A.), filial del Grupo EPM, empresa distribuidora de energía del noreste de Panamá, firmó un préstamo de US\$100 millones con el BID Invest y Scotiabank Panamá.

2. Gestión ASG

Nuestra dirección estratégica está alineada con los ODS



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.



Central Hidroituango



Con una inversión de COP 2.5 billones, EPM viene brindando bienestar a las comunidades de los 16 municipios del área de interés de la Central Hidroituango, con proyectos que le aportan al desarrollo humano, social y ambiental.

3. Avance Central Hidroituango



Avance total de obra
✓ **91.77%** a julio, 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



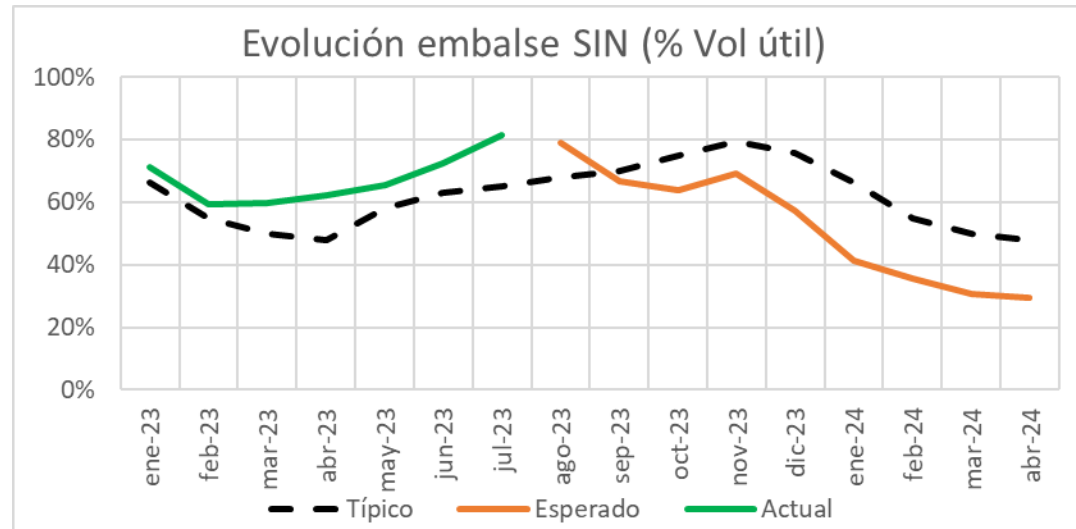
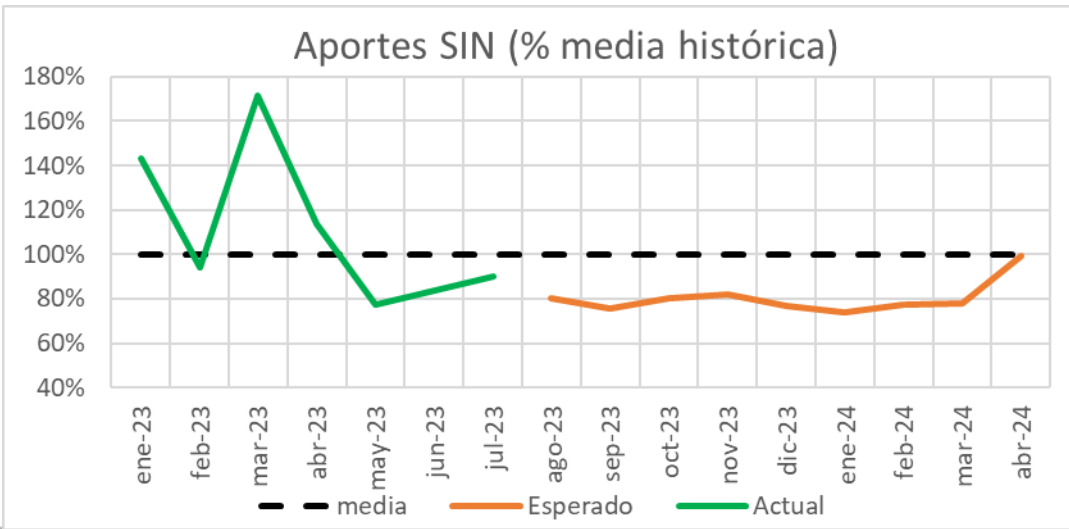
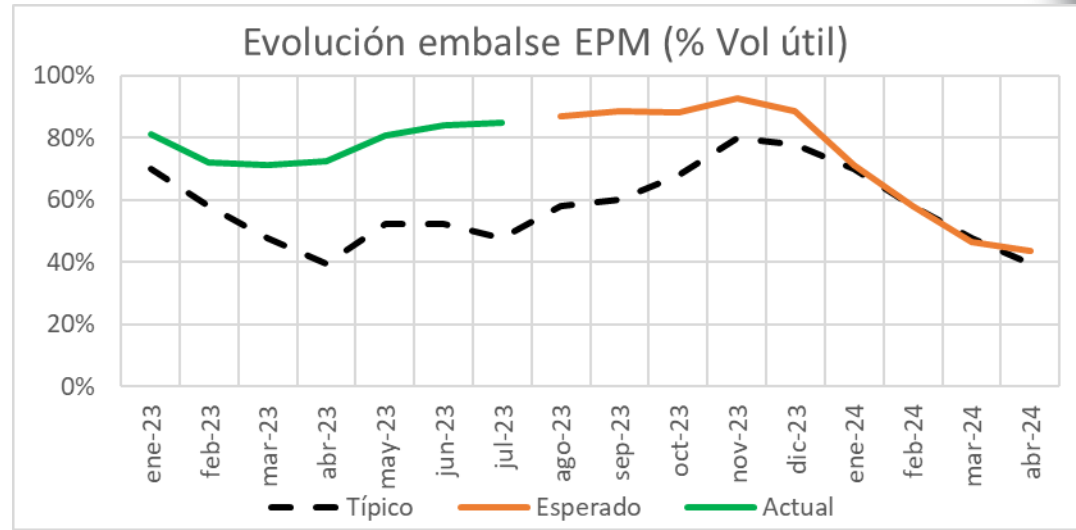
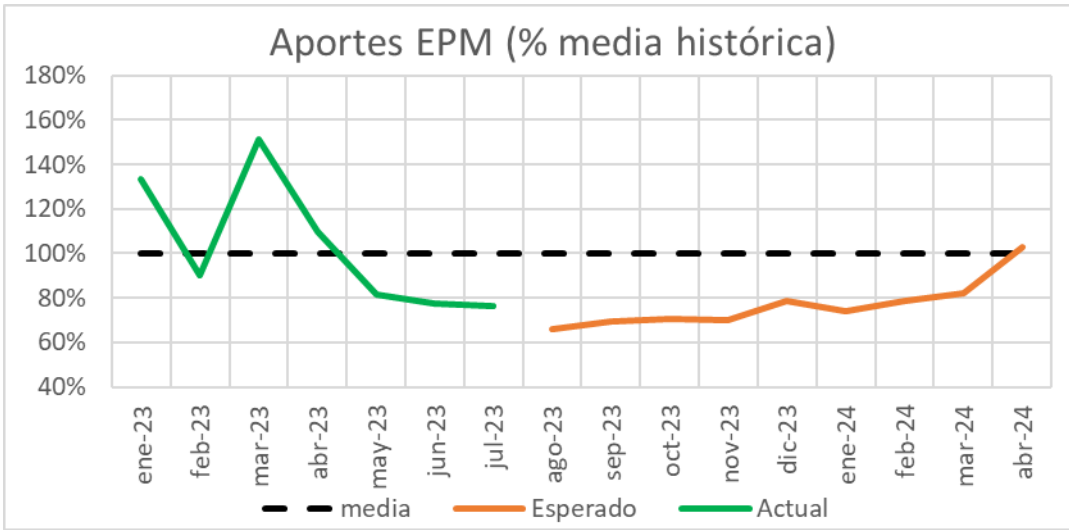
A Destacar

- Se espera que el Proyecto Ituango genere en promedio 13.930 GWh de energía por año.
- El avance a julio, 2023 [91.77%]
- Total inversión bruta a julio 31, 2023: \$19.4 billones*.
- Total inversión neta a julio 31, 2023: \$15.2 billones*, descontando los reconocimientos de las aseguradoras.

*Cifras preliminares.

Principales obras civiles	Hitos cumplidos	Pendiente de finalizar	% de avance
Presa y vertedero	<ul style="list-style-type: none"> • 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 	<ul style="list-style-type: none"> • Etapas finales de las inyecciones de consolidación 	99.3%
Casa de máquinas	<ul style="list-style-type: none"> • 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. • Reconstrucción del edificio de control 	<ul style="list-style-type: none"> • Recuperación y estabilización de túneles y cavernas zona Sur • Montaje de unidades de generación 	86.5%
Túneles de conducción	<ul style="list-style-type: none"> • Lleno de la oquedad entre los pozos de presión 1 y 2 • Blindaje en los pozos de presión 	<ul style="list-style-type: none"> • Trabajo subacuático en las captaciones 	88.0%
Túnel de descarga intermedia	<ul style="list-style-type: none"> • Revestimiento en áreas seleccionadas • Reforzamiento de muros aguas abajo • Recrecimiento del tapón 12 	<ul style="list-style-type: none"> • Terminación de compuertas y su blindaje • Revestimientos en concreto 	66.3%
Túnel de Desviación Derecho y GAD	<ul style="list-style-type: none"> • Tapón definitivo de la GAD 	<ul style="list-style-type: none"> • Pre-tapón 2 y tapón definitivo TDD 	97.9%

4. Hidrología y nivel de los embalses

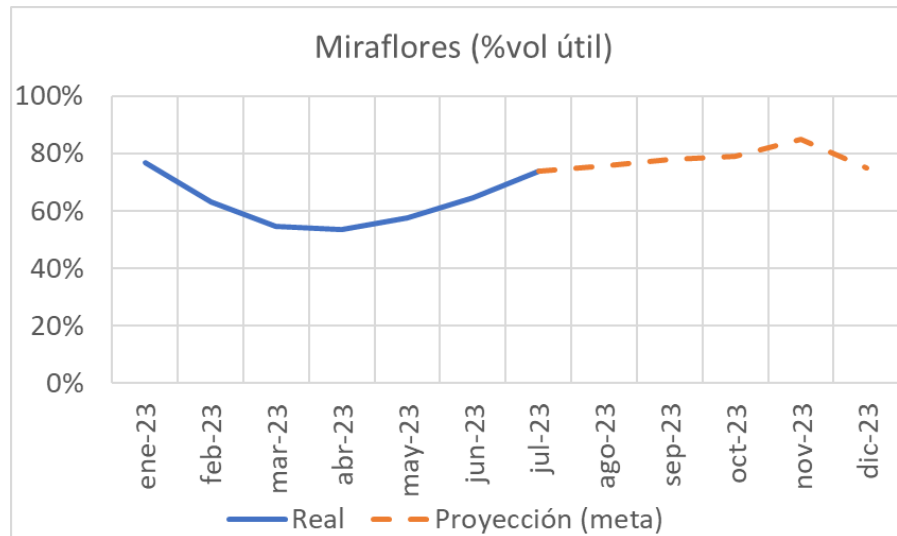
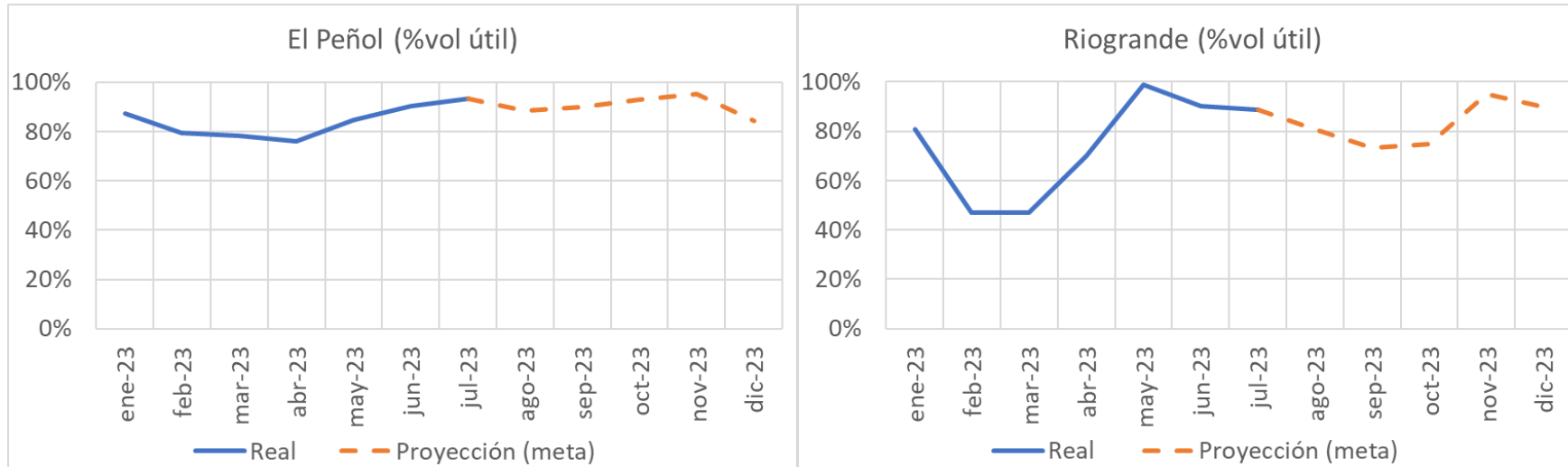


*Evolución típica embalse: evolución en periodo entre enero y diciembre sin fenómeno ENSO.

4. Preparación ante evento “El Niño”



Manejo de los embalses



Preparación logística ACPM:

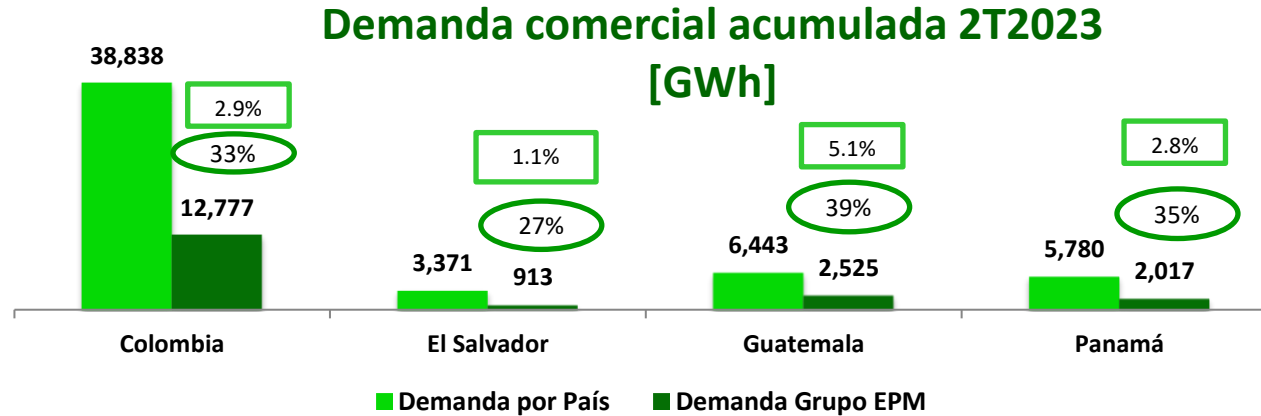
- Gestión con Proveedor (Biomax)
- Inspección por inferencia de tubería subfluvial
- Corrida Herramienta Inteligente

Mantenimientos:

Se realizarán todos los mantenimientos requeridos antes del inicio de los meses de verano (los más afectados por el evento El Niño).

4. Mercado de Energía

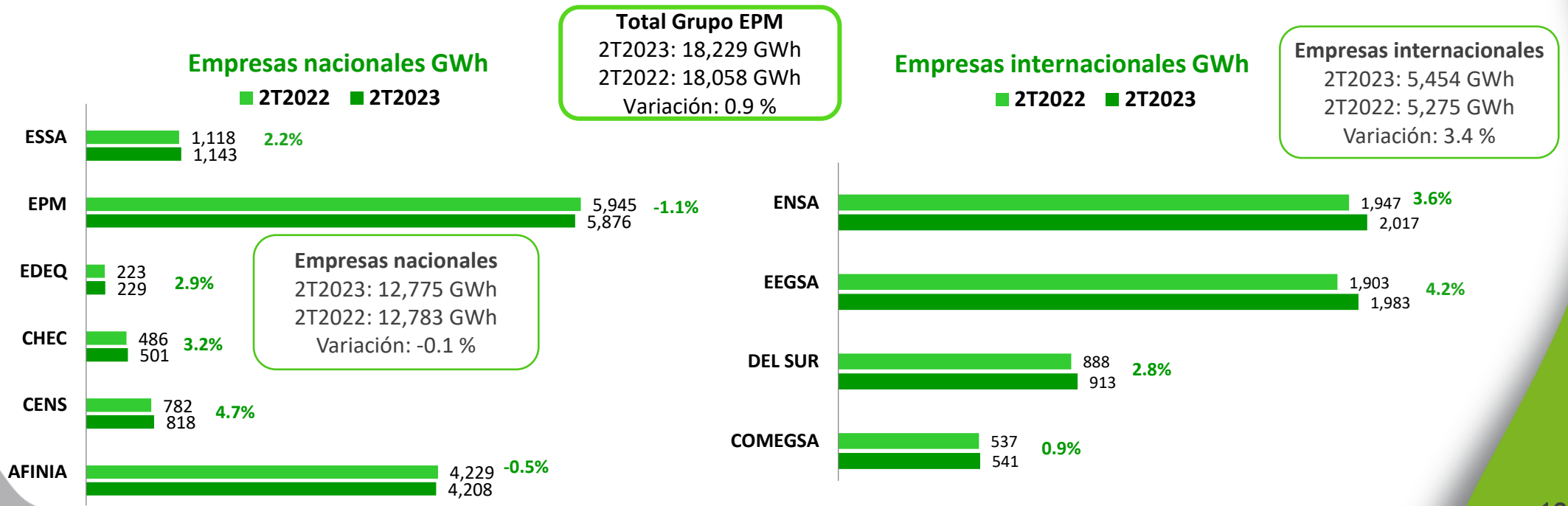
Demanda Comercial Energía Grupo EPM



□ % Variación demanda país 2T2023 frente a 2T2022

○ % 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.

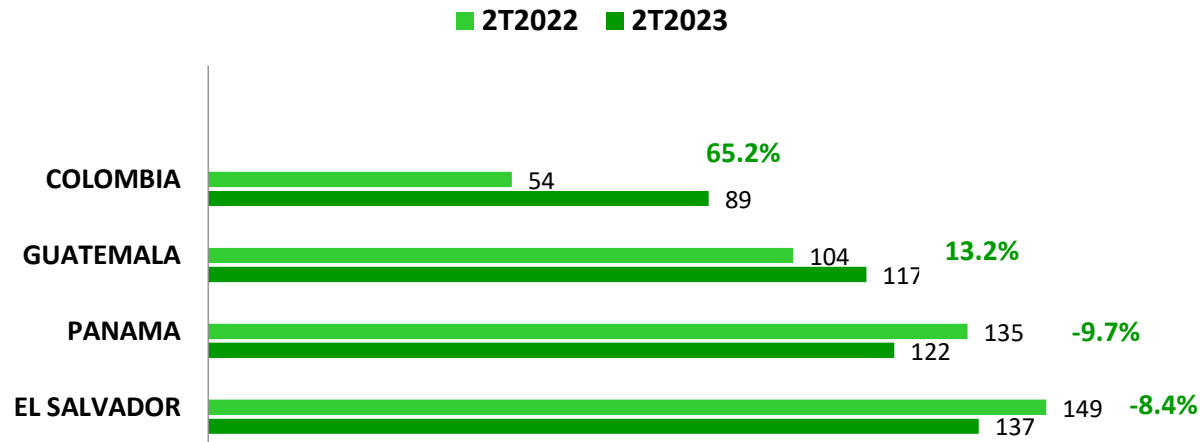


4. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)



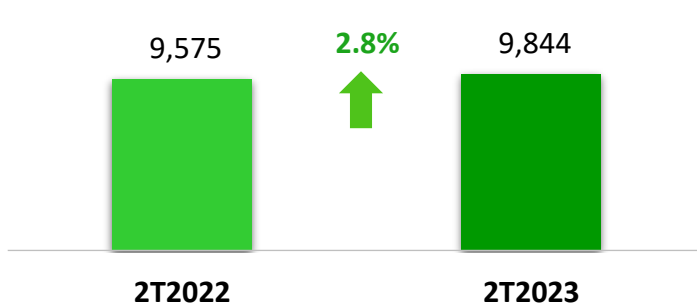
Precio spot USD/MWh



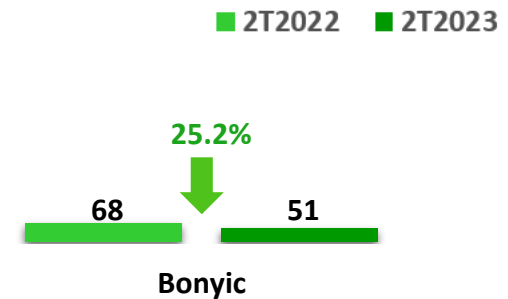
En 2T2023:

- En Colombia el precio spot aumentó un 65.2%, 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]



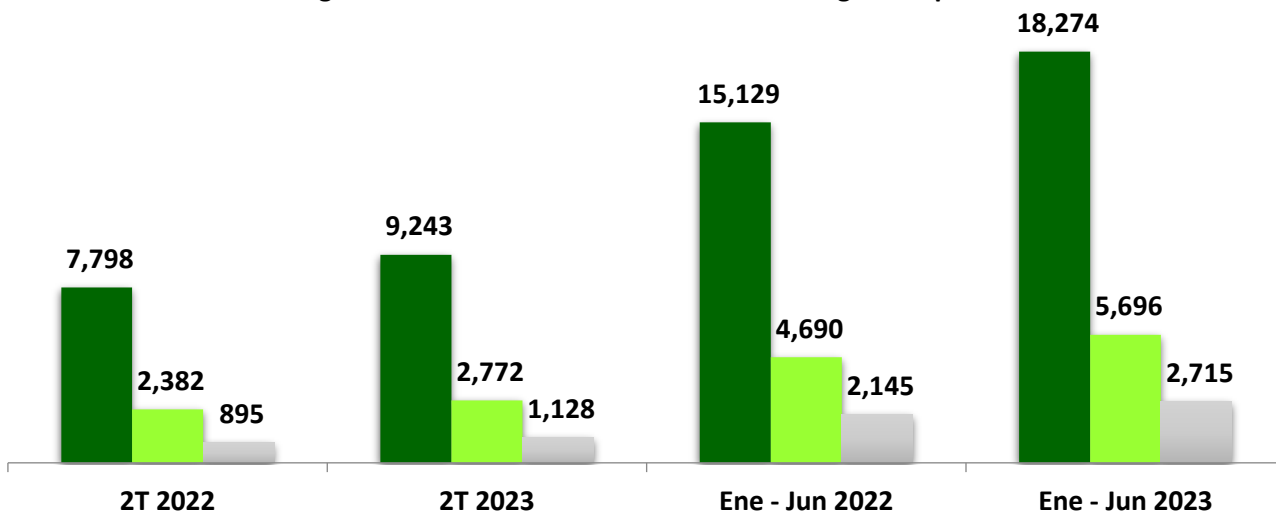
5. Resultados Financieros a junio 30, 2023 (no auditados)

Resultado Integral Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



■ Ingresos ■ EBITDA ■ Resultado integral del período



Var. 2T2023 – 2T2022

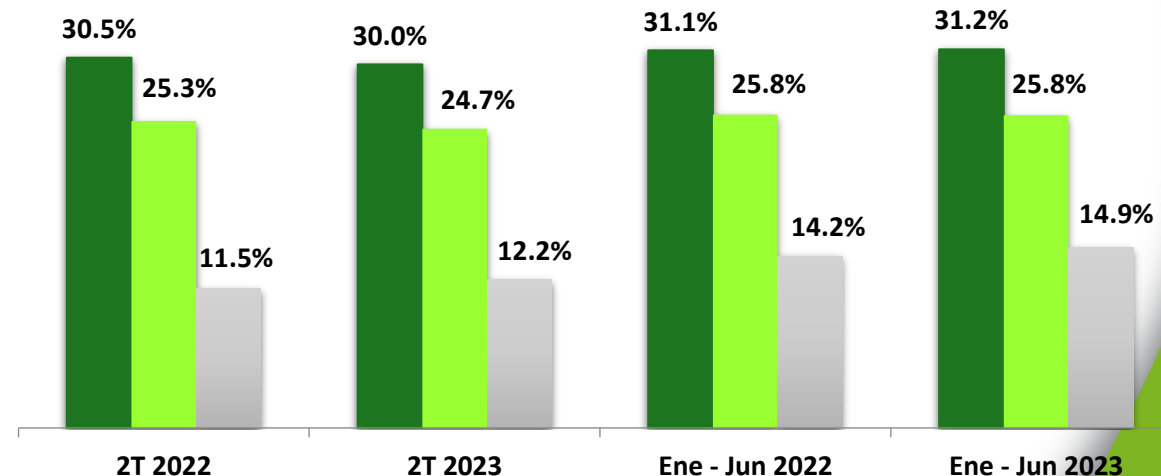
■ Ingresos: 19%
 ■ EBITDA: 16%
 ■ Resultado integral: 26%

Ene - Jun. 2023 – 2022

■ Ingresos: 21%
 ■ EBITDA: 21%
 ■ Resultado integral: 27%

- Los ingresos aumentaron \$3,145, un 21%, explicado principalmente por los mayores ingresos en el **negocio de Distribución Energía**, debido a un mayor costo unitario y unidades vendidas, destacándose EPM matriz y las filiales internacionales de Guatemala y Panamá.
- Los costos y gastos aumentaron \$2,343, un 21%, explicado por un mayor costo de la operación comercial, debido a mayor compra de energía a una mayor tarifa.
- El EBITDA aumentó \$1,006, un 21% con respecto al año anterior, donde se destacó la positiva contribución de **EPM matriz** y el negocio de **Generación, ADASA, ESSA y EEGSA**.

■ Margen EBITDA ■ Margen Operacional ■ Margen neto

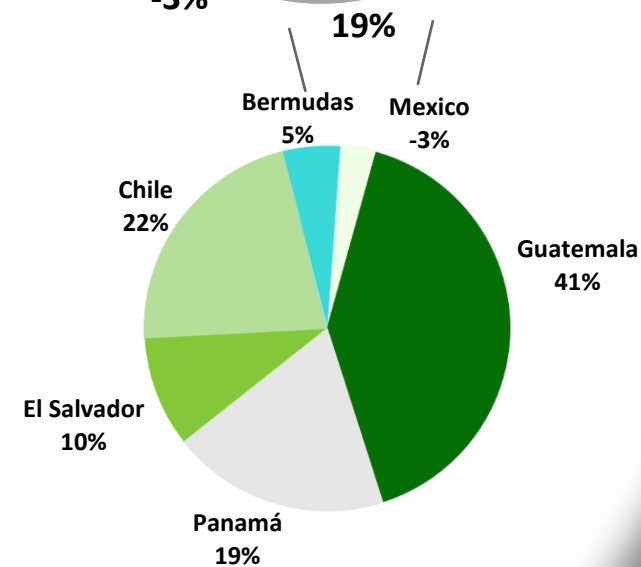
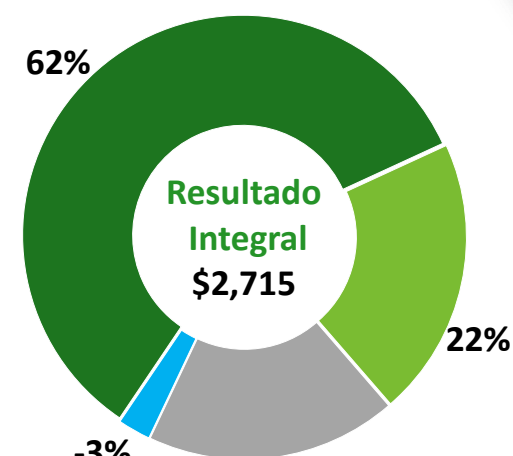
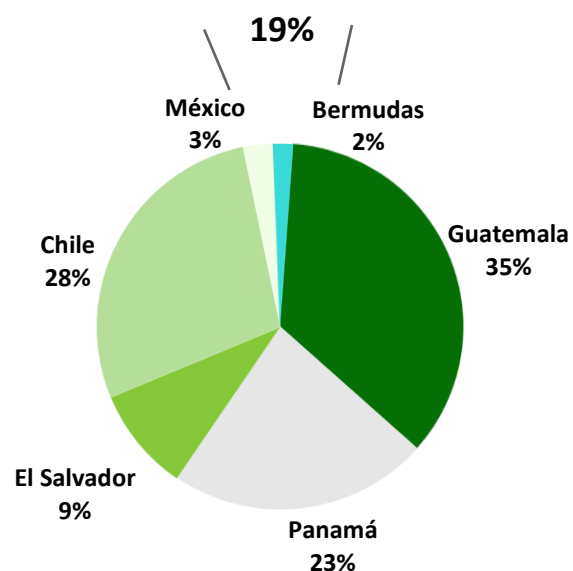
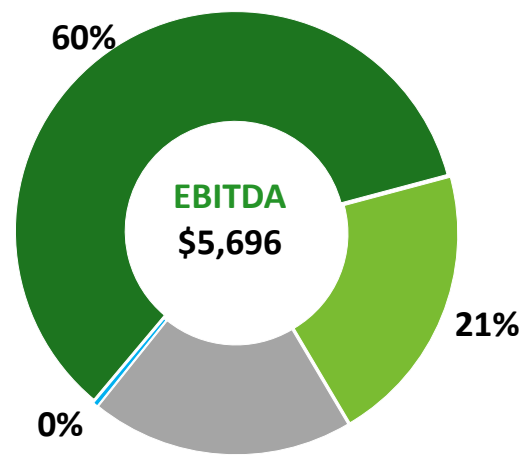
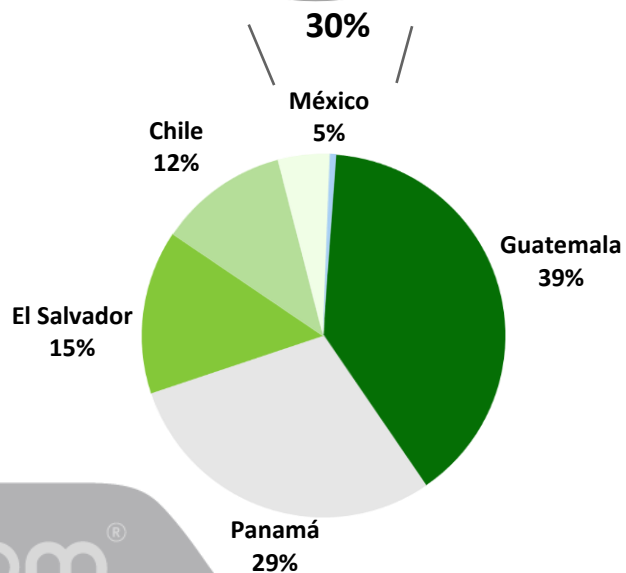
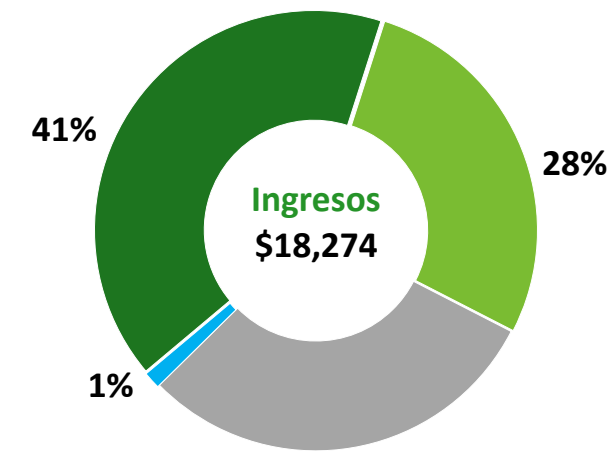


5. Resultados Financieros a junio 30, 2023 (no auditados)

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos

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

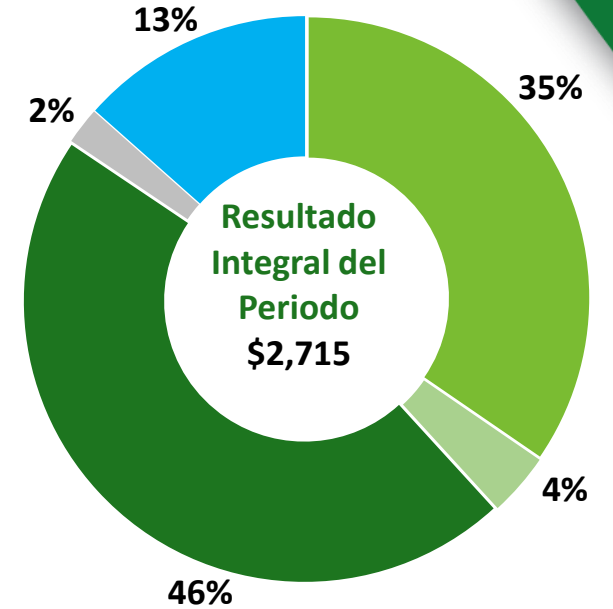
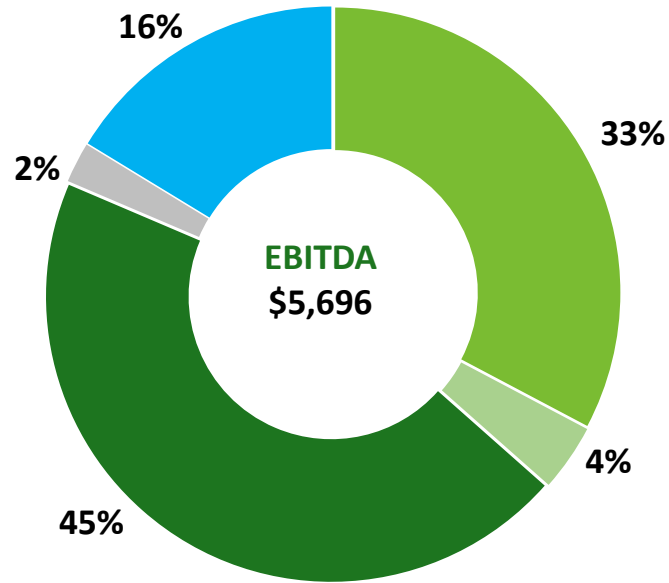
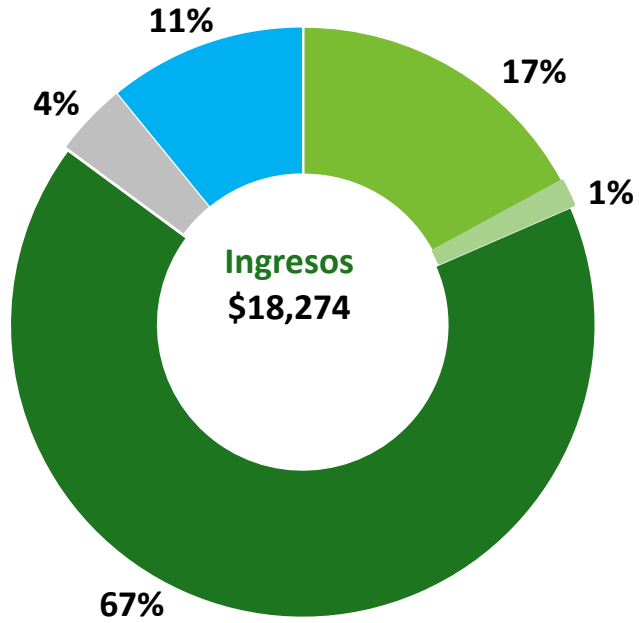


Los porcentajes no incluyen otros segmentos ni eliminaciones.

5. Resultados Financieros a junio 30, 2023 (no auditados)

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos

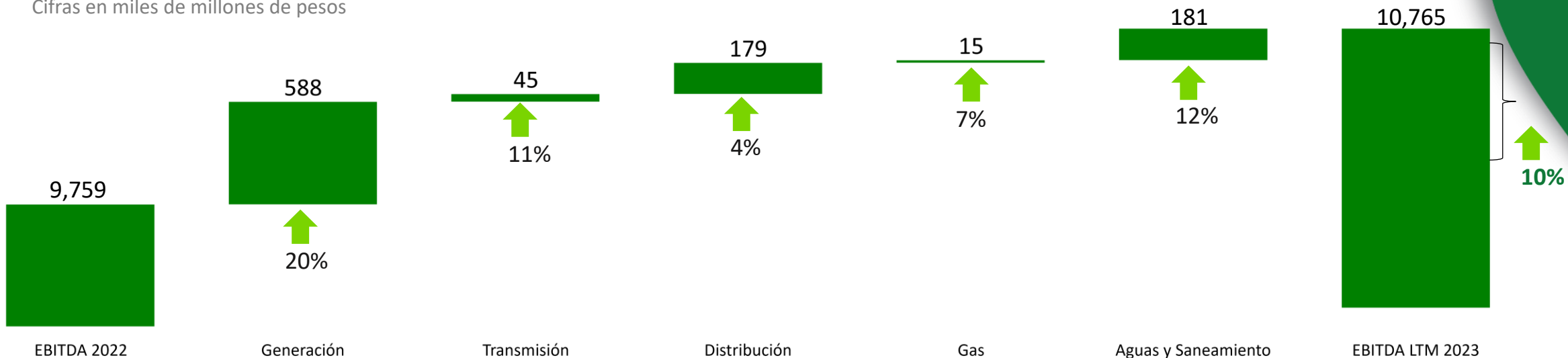


- Generación
- Distribución
- Agua y Saneamiento
- Transmisión
- Gas

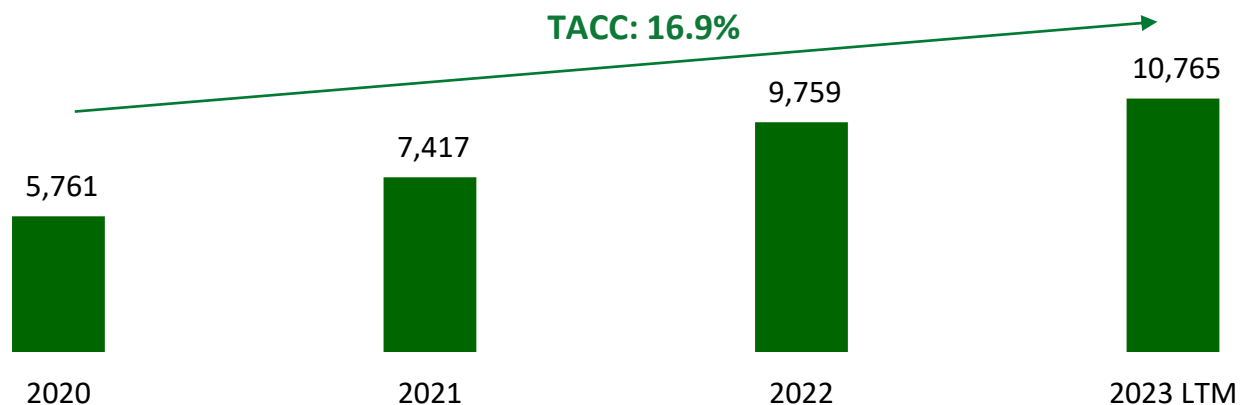
5. Resultados Financieros a junio 30, 2023 (no auditados)

EBITDA LTM Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



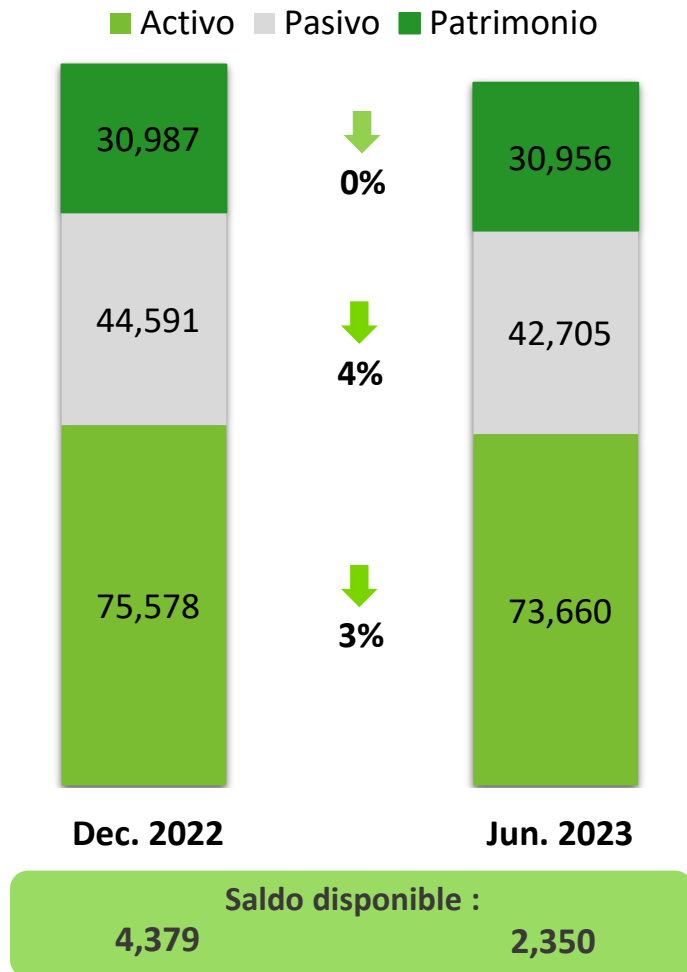
No incluye otros segmentos ni eliminaciones.



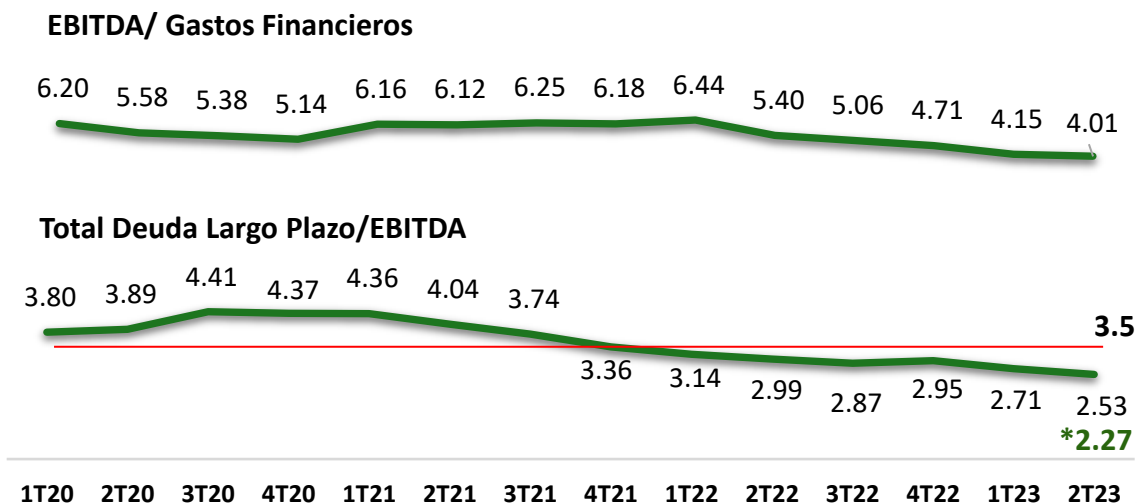
5. Resultados Financieros a junio 30, 2023 (no auditados)

Posición Financiera Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



Indicadores	2022	2023
Endeudamiento total	59 %	58 %
Endeudamiento financiero	41 %	40 %
EBITDA/Gastos fros.	5.40 x	4.01 x
Deuda largo plazo/EBITDA	2.99 x	2.53 x
Deuda neta/EBITDA	2.41 x	2.27 x



(*) Deuda Neta/EBITDA

5. Resultados Financieros a junio 30 de 2023

CapEx Grupo EPM

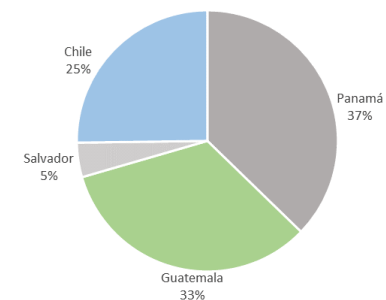
Cifras en millones de pesos



Grupo EPM

Ene – Jun 2023

Ituango	399,829
EPM Matriz (sin Ituango)	834,942
Filiales Internacionales	283,079
PTAR Aguas Claras	3,492
Filiales Energía Colombia	476,997
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	23,495
Total	2,021,834

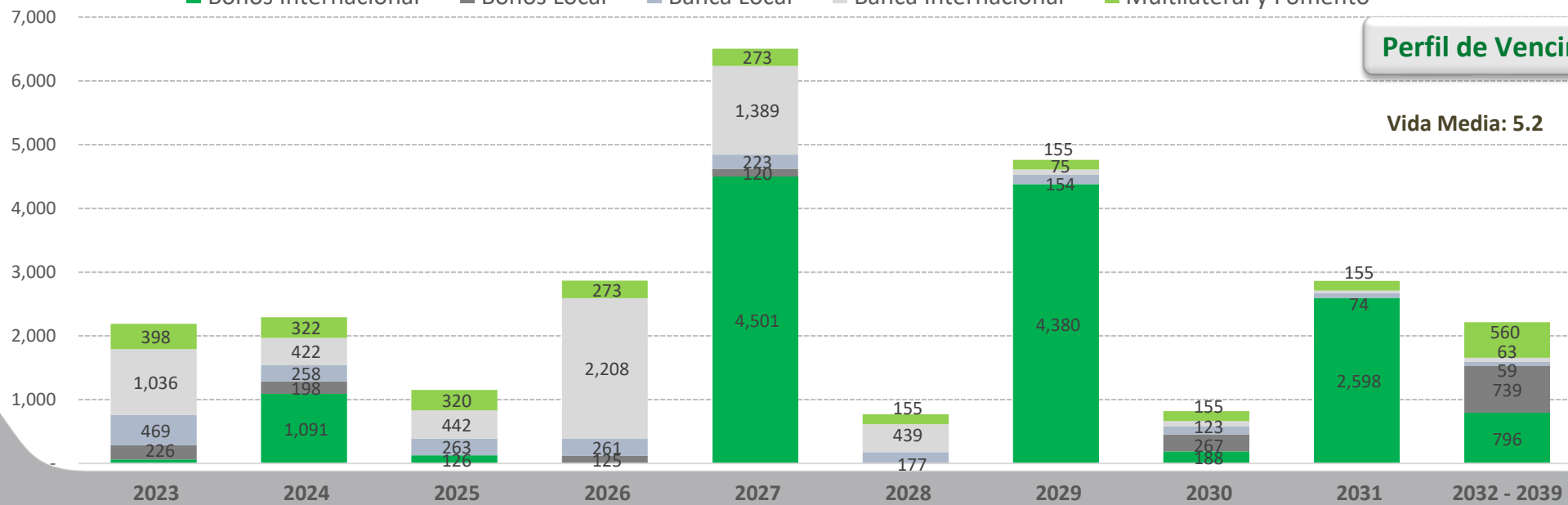
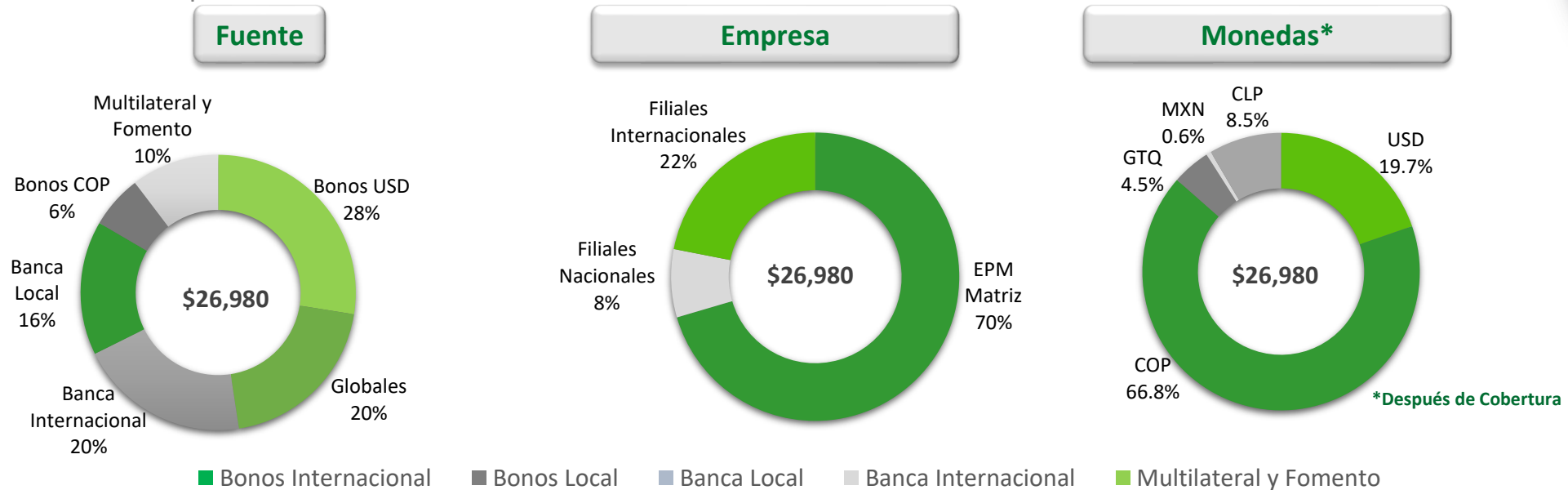


Energía: 78.3%
Aguas: 21.7%

5. Resultados Financieros a junio 30, 2023

Perfil de Deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos





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 4,191.28 a junio 30, 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/>