



# **EPM**

## **Resultados 4T y año 2022**

*Abril 20, 2023*

*Martha Durán*

*VP Ejecutiva Finanzas e Inversiones*

- 1. Hechos relevantes al cierre de 2022 y posteriores**
- 2. Gestión ASG 2022**
- 3. Avance Hidroituango**
- 4. Mercado de Energía**
- 5. Resultados financieros a diciembre 2022**
- 6. Señales de política regulatoria**

# 1. Hechos relevantes al cierre de 2022 y posteriores



## ■ Desempeño 2022:

- El Grupo EPM presentó resultados muy positivos en 2022, con incrementos superiores a lo esperado frente al 2021, lo que permite garantizar la prestación de los servicios públicos con calidad, continuidad, cobertura y disponibilidad.

## ■ UNE:

- El 30 de noviembre, con la información de modelos de negocio de Tigo-UNE, cambios tecnológicos como renovación del espectro, así como por la coyuntura recogida en la tasa de descuento, se evidencia un deterioro de la inversión en COP 1,044,022 millones.

## ■ Estrategia de deuda:

- El 14 de diciembre, EPM firmó con la banca comercial internacional contrato de crédito vinculado a sostenibilidad por un monto de USD 700 millones, el cual incluye el seguimiento de dos indicadores claves en su gestión: emisiones de GEI e Índice de pérdidas de agua por usuario facturado (IPUF).
- El 16 de marzo de 2023, EPM suscribió su segundo contrato de crédito con la Agencia Francesa de Desarrollo (AFD) por USD 189,8 millones de dólares, destinado a la financiación parcial del plan de inversiones en los segmentos de Agua, Saneamiento y Energía.

# 1. Hechos relevantes al cierre de 2022 y posteriores



- **Afinia:**
  - El 13 de diciembre la Junta Directiva de EPM aprobó suscribir un contrato de crédito con su filial CaribeMar de la Costa SAS ESP (Afinia) hasta por COP 450,000 millones a un plazo de 5 años, destinado a la financiación de su plan de inversiones.
- **Hidroituango:**
  - El 14 de marzo fue declarado desierto el proceso de contratación para la construcción de las obras civiles finales del Proyecto (unidades 5 a la 8), dado que el integrante nacional del Consorcio Ituango PC-SC no cumplió con el requisito de participación establecido en el numeral 2.2.7.-Experiencia-, de las Condiciones Particulares.
  - El 23 de marzo, EPM renovó con Seguros Generales Suramericana, la cobertura del seguro de Responsabilidad Civil Extracontractual para la Central, logrando un incremento del límite asegurado, que pasa de USD 5 millones a USD 10 millones, por una vigencia anual.
  - Y el 24 de marzo concretó la contratación de la cobertura del seguro Todo Riesgo Daños Materiales y Lucro Cesante con la aseguradora colombiana La Previsora Seguros, por una vigencia anual, logrando aumentar la cobertura del seguro, pasando de un límite asegurado de USD 200 millones a uno de USD 250 millones.
- **Calificación de Riesgo:**
  - El 3 de abril, Fitch Ratings ratificó las calificaciones crediticias de EPM: internacional en BB+ y nacional en AAA.

# 2. Gestión ASG 2022

Nuestra dirección estratégica está alineada con los ODS



## Objetivos principales ASG

- 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.
- Contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible.
- Continuidad y fortalecimiento de las buenas prácticas de Gobierno Corporativo.

**Provisión Agua**  
97.5% cobertura  
1.5 M usuarios.  
*AccesoUniversalCol.*

## Premios y reconocimientos 2022

- BID:** empresa de agua y saneamiento más innovadora de América Latina y el Caribe.
- Pacto Global Red Colombia:** Buenas Prácticas de Desarrollo Sostenible.
- MINCIENCIAS:** eficiencia energética sector servicios públicos.
- Andesco:** eficiencia energética al proyecto Planeación óptima de la distribución.
- ASOCODIS:** premio Ámbar a la investigación del sector eléctrico.
- CIER:** solución solar para zonas no interconectadas.
- Colsubsidio:** premio Xposable a piloto de soluciones solares fotovoltaicas individuales para ZNI.

## OBJETIVOS DE DESARROLLO SOSTENIBLE



<b>Energía</b> <b>97.5% cobertura</b> 6.7 M usuarios <i>AccesoUniversalCol.</i>	<b>Gas</b> <b>86.3% cobertura.</b> 1.4 M usuarios <i>AccesoUniversalCol.</i>
<b>Hidroituango</b> <b>2,400 MW</b> 2 Unidades en operación	<b>Tepuy</b> <b>83 MW de ERNC</b> Avance general de construcción: 68%

**36 millones m<sup>3</sup>** de agua reutilizados en el proceso de generación de energía hidroeléctrica

**13,705** nuevas ha protegidas, sumando 120,478 ha protegidas desde 2016.

**Inversión ambiental 2022**  
**COP 271,015 M.**

**Primer contrato de crédito vinculado a sostenibilidad (SLLP)** por USD 700 MM.

**Indicadores clave: #1:** emisiones de GEI de Alcance 1 y 2 medidas en tCO<sub>2</sub>eq. Meta 2022-2026: reducción 73.4%.  
**#2:** tasa de pérdidas de agua por usuario facturado (IPUF) medida en m<sup>3</sup>/usuario/mes. Meta 2022-2026: 6 m<sup>3</sup>

### 3. Avance Hidroituango

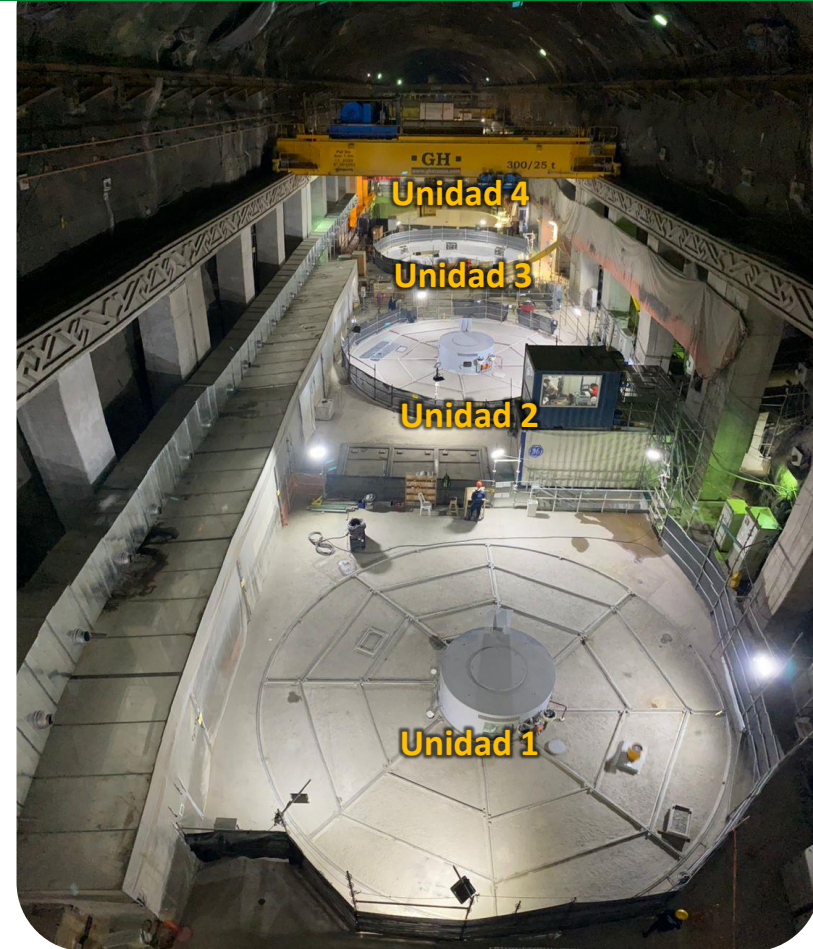
Avance total de obra

✓ 90.82% a marzo, 2023



Unidades 1 y 2 en operación

- ✓ Desde noviembre 30, 2022
- ✓ 284 GWh generación promedio diaria



# 3. Avance Hidroituango



## A Destacar

## Principales obras civiles

## Hitos cumplidos

## Pendiente de finalizar

## % de avance

- Se espera que el Proyecto Ituango genere en promedio 13.930 GWh de energía por año.
- El avance a marzo, 2023 [90.82%]
- Total inversión bruta a marzo 31, 2023: \$18.9 billones\*.
- Total inversión neta a marzo 31, 2023: \$14.7 billones\*, deduciendo los pagos por pólizas de seguros.

\*Cifras preliminares.

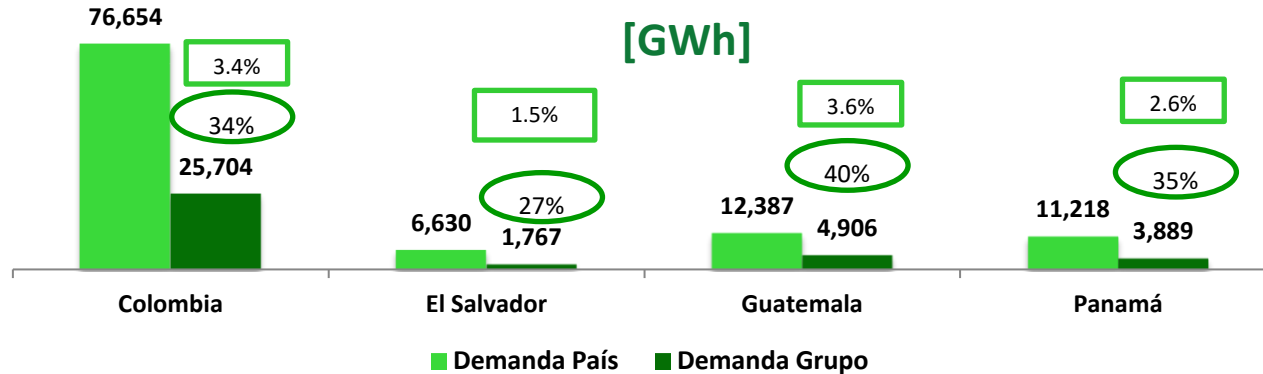
A Destacar	Principales obras civiles	Hitos cumplidos	Pendiente de finalizar	% de avance
	<b>Presa y vertedero</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Presa finalizada y en funcionamiento, incluyendo pantalla plástica cortaflujo, lleno prioritario y vía sobre la cresta de la presa</li> <li>• Vvertedero totalmente operativo con dos canales</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Etapas finales de las inyecciones de consolidación</li> </ul>	99.3%
	<b>Casa de máquinas</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Estabilización del túnel de acceso</li> <li>• Extracción de sedimentos</li> <li>• Tratamientos en bóveda zona norte</li> <li>• Montaje de plataforma de trabajo metálica sobre la sala de montajes</li> <li>• Limpieza y retiro de equipos de las unidades 1 a 4</li> <li>• Montaje puentes grúa de 300 ton.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Recuperación y estabilización de túneles y cavernas</li> <li>• Reconstrucción del edificio de control</li> <li>• Montaje de unidades de generación</li> </ul>	86.4%
	<b>Túneles de conducción</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Lleno de la oquedad entre los pozos de presión 1 y 2</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Blindaje en los pozos de presión</li> <li>• Trabajo subacuático en las captaciones</li> </ul>	86.4%
	<b>Túnel de descarga intermedia</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Revestimiento en áreas seleccionadas</li> <li>• Reforzamiento de muros aguas abajo</li> <li>• Recrecimiento del tapón 12</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Terminación de compuertas y su blindaje</li> <li>• Revestimientos en concreto</li> </ul>	66.3%
	<b>Túnel de Desviación Derecho y GAD</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Tapón definitivo de la GAD</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pre-tapón 2 y tapón definitivo TDD</li> </ul>	97.8%

# 4. Mercado de Energía

## Demanda Comercial Energía Grupo EPM



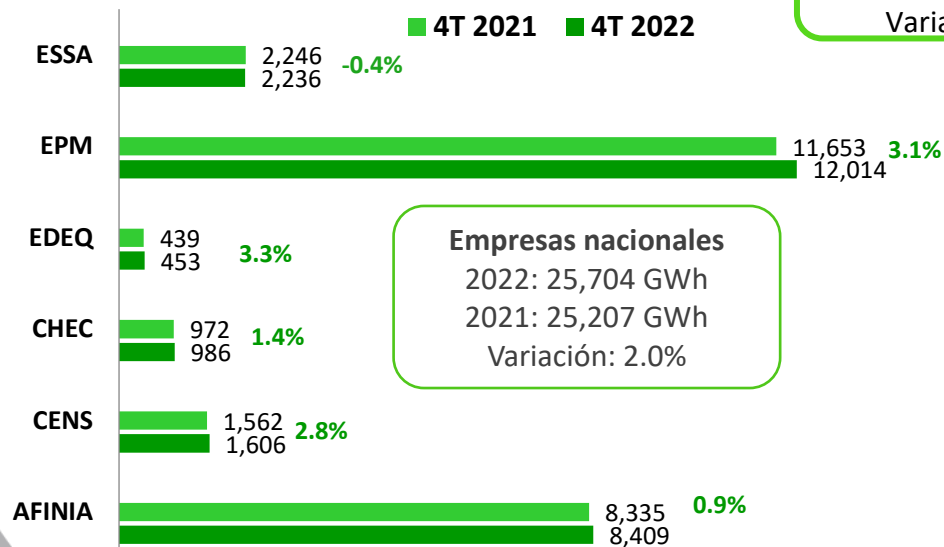
**Demanda comercial acumulada 2022**  
[GWh]



% Variación demanda país 2022 frente a 2021  
 % 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.*

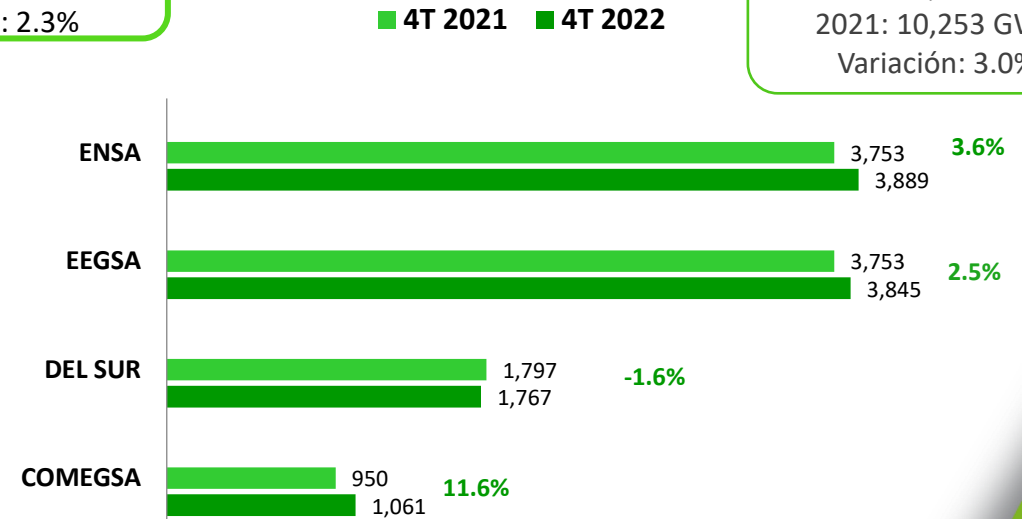
**Empresas nacionales GWh**



**Total Grupo EPM**  
2022: 36,266 GWh  
2021: 35,460 GWh  
Variación: 2.3%

**Empresas nacionales**  
2022: 25,704 GWh  
2021: 25,207 GWh  
Variación: 2.0%

**Empresas internacionales GWh**



**Empresas internacionales**  
2022: 10,562 GWh  
2021: 10,253 GWh  
Variación: 3.0%

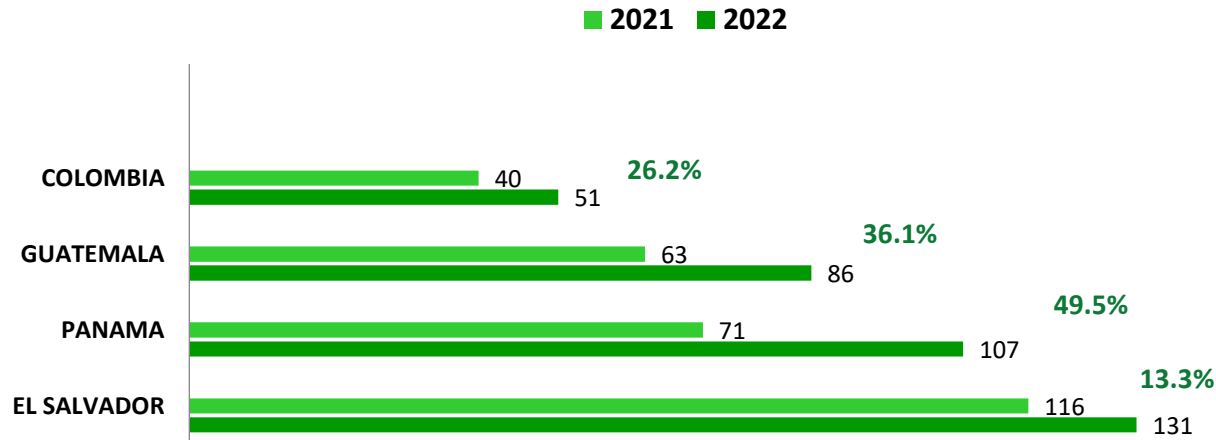


# 4. Mercado de Energía

## Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)



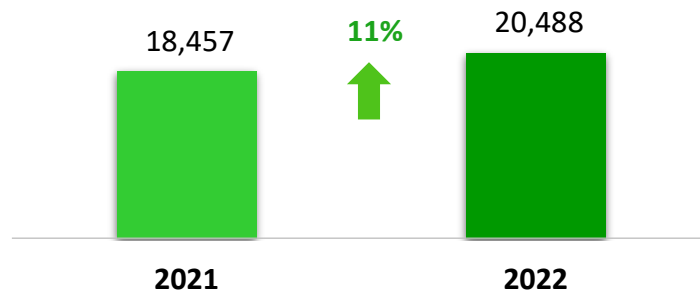
Precio spot USD/MWh



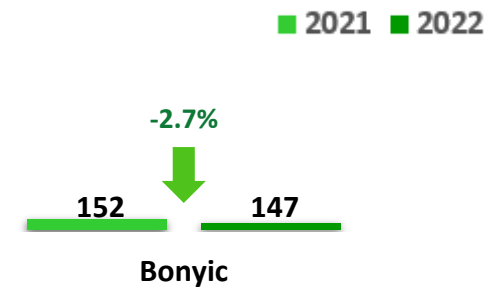
**En 2022:**

- En Colombia el precio spot aumentó un 26.2%, debido principalmente al aumento de los combustibles cuando margina el parque térmico.
- En los demás países creció, principalmente, por menor uso de fuentes hídricas y mayor uso de recursos térmicos con base en carbón y derivados del petróleo.

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



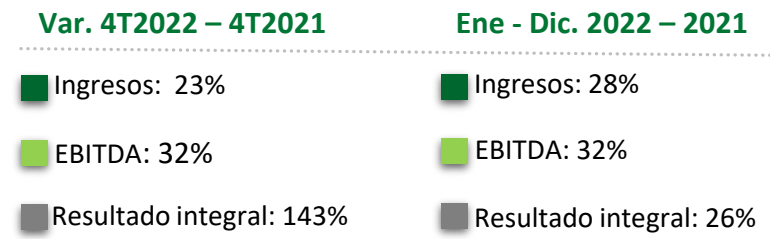
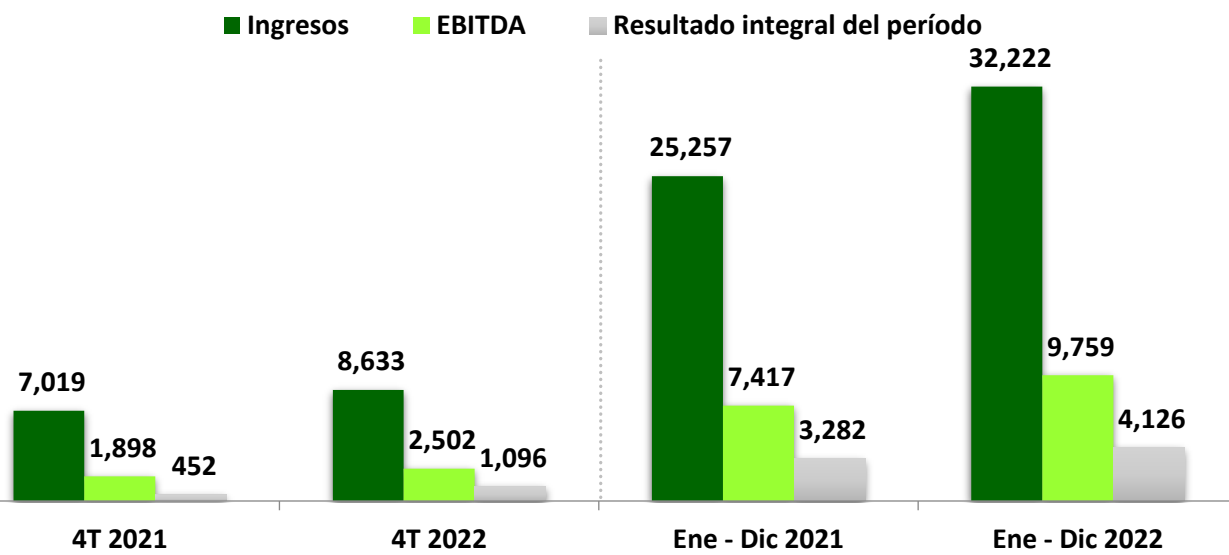
Generación filiales Internacionales [GWh]



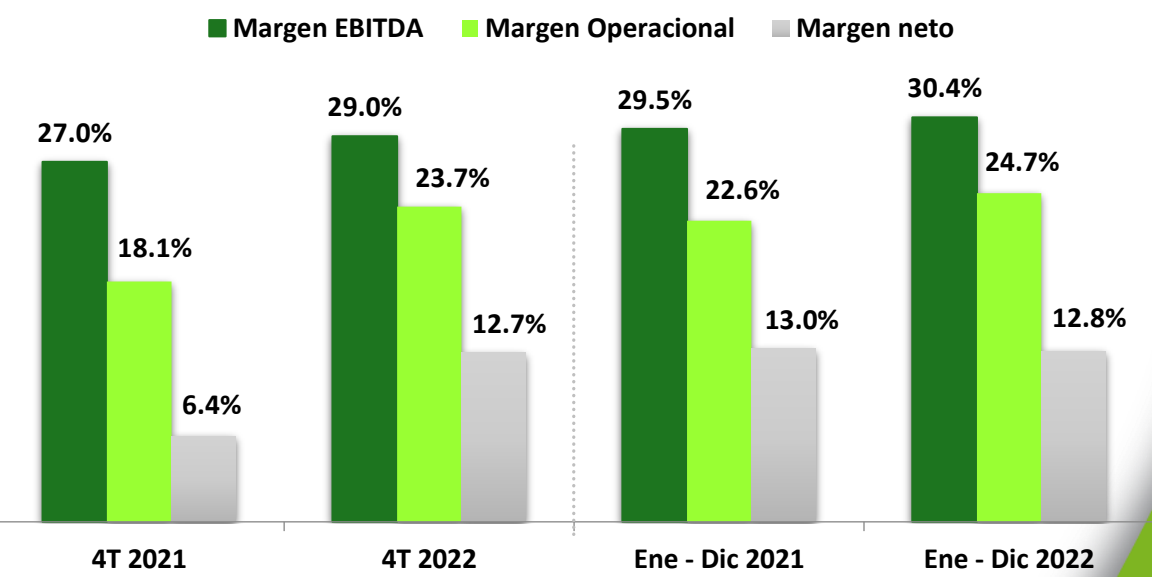
# 5. Resultados Financieros a diciembre 31, 2022

## Resultado Integral Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



- Los ingresos aumentaron \$6,966, un 28%, explicado principalmente por los mayores ingresos en el negocio de Distribución Energía de las empresas nacionales e internacionales, dada la mayor demanda y alza en los componentes de la tarifa.
- Los costos y gastos aumentaron \$4,718, un 24%, explicado por un mayor costo de la operación comercial, debido a mayor compra de energía a una mayor tarifa.
- El EBITDA aumentó \$2,342, un 32% con respecto al año anterior, donde se destacó la positiva contribución de EPM matriz, Afinia, Ensa, CENS, CHEC y ESSA.

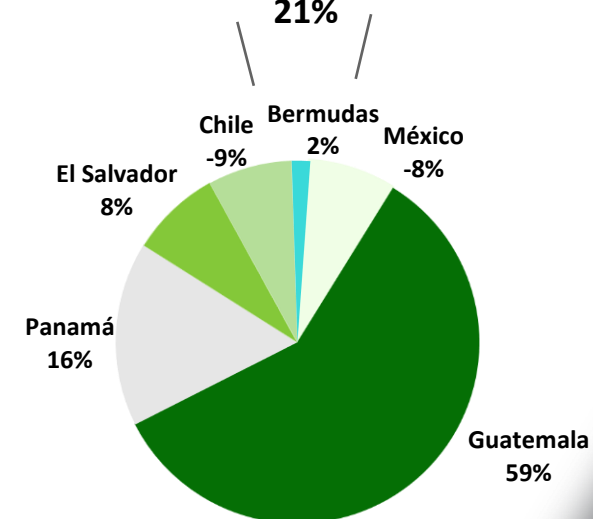
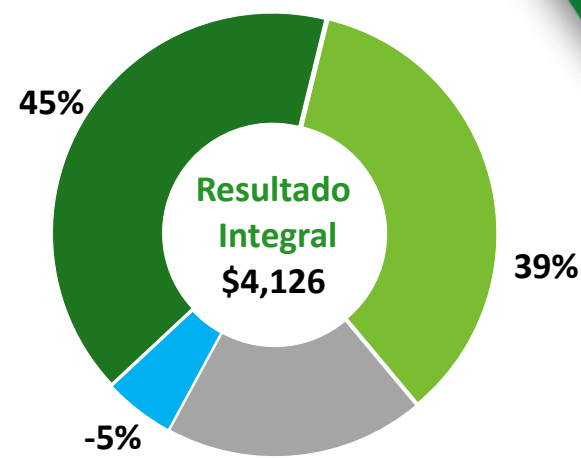
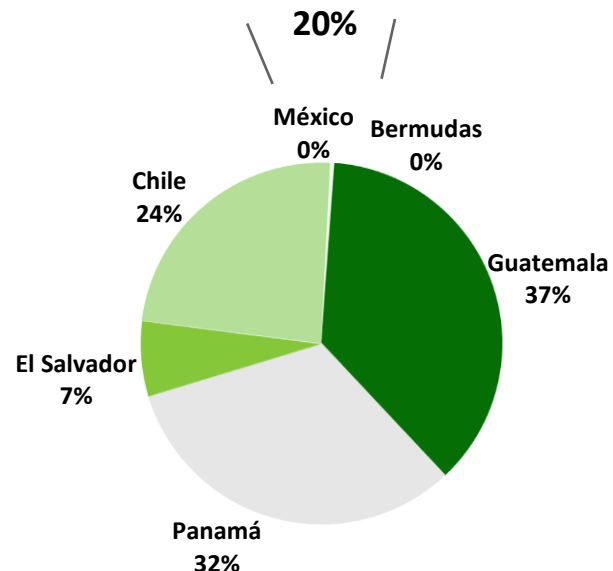
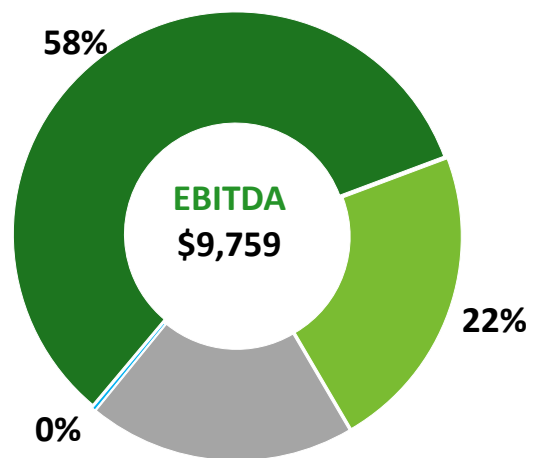
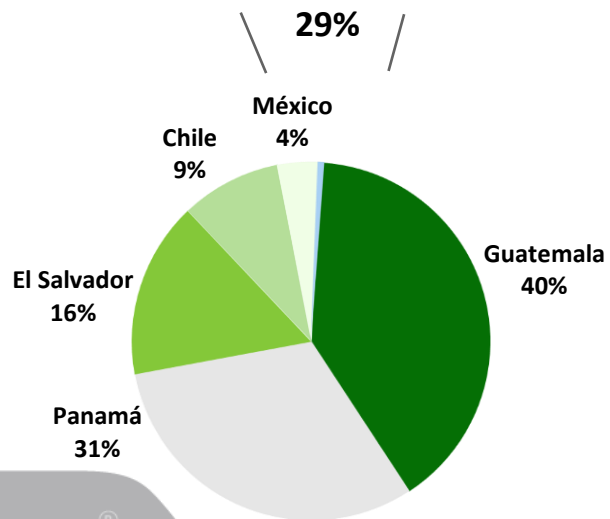
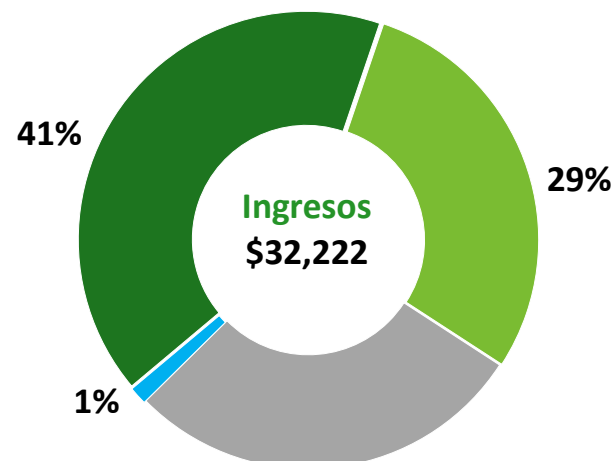


# 5. Resultados Financieros a diciembre 31, 2022

## Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos

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

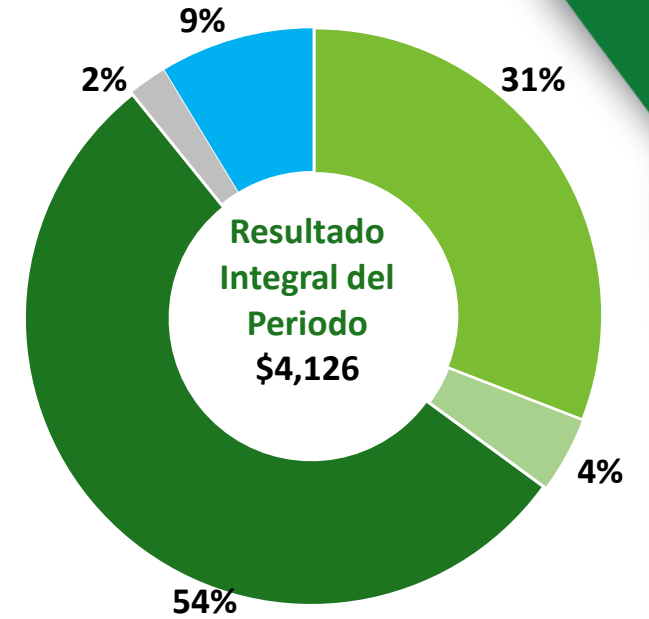
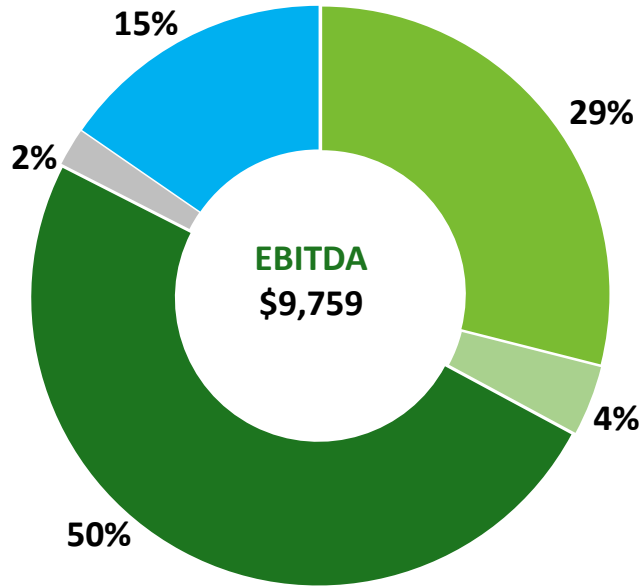
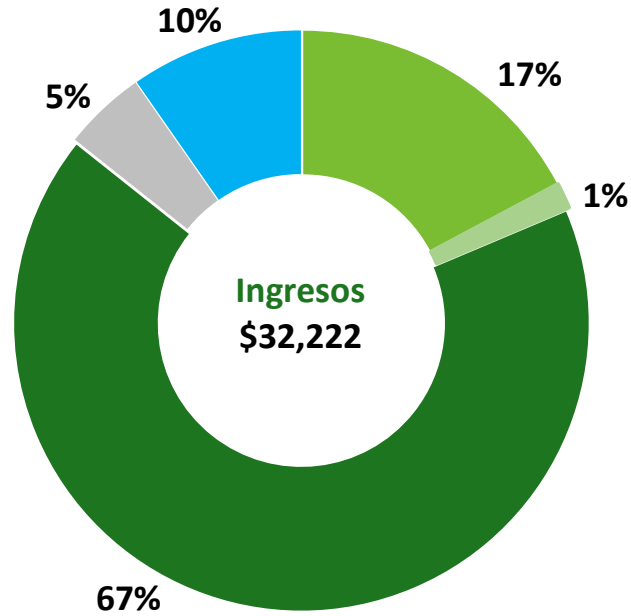


Los porcentajes no incluyen otros segmentos ni eliminaciones.

# 5. Resultados Financieros a diciembre 31, 2022

## Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos

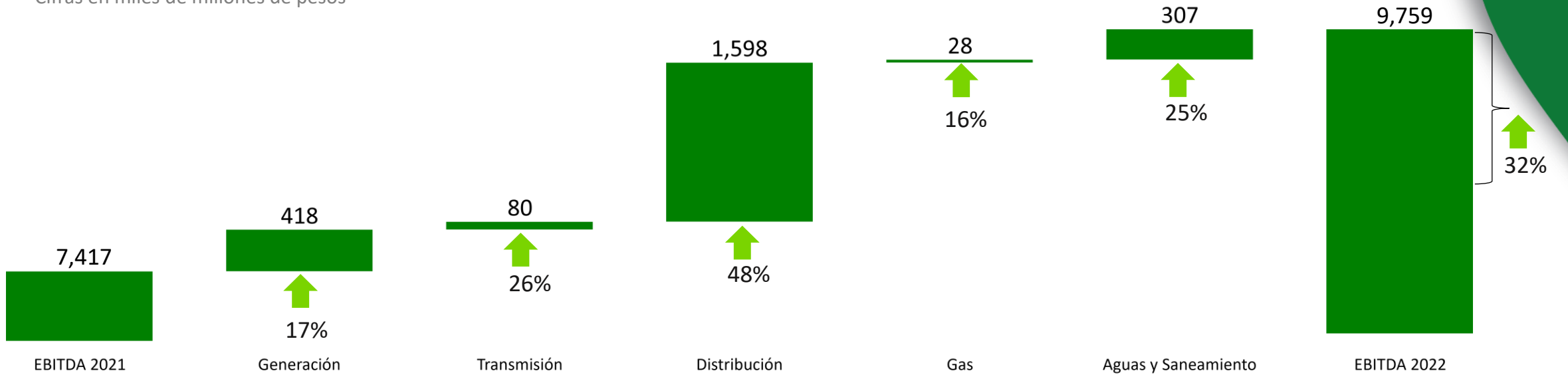


- Generación
- Distribución
- Agua y Saneamiento
- Transmisión
- Gas

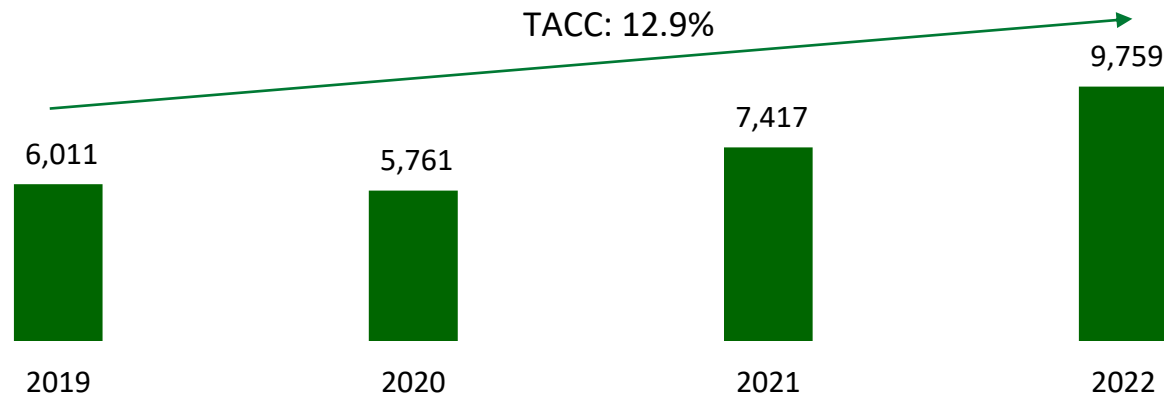
# 5. Resultados Financieros a diciembre 31, 2022

## EBITDA Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



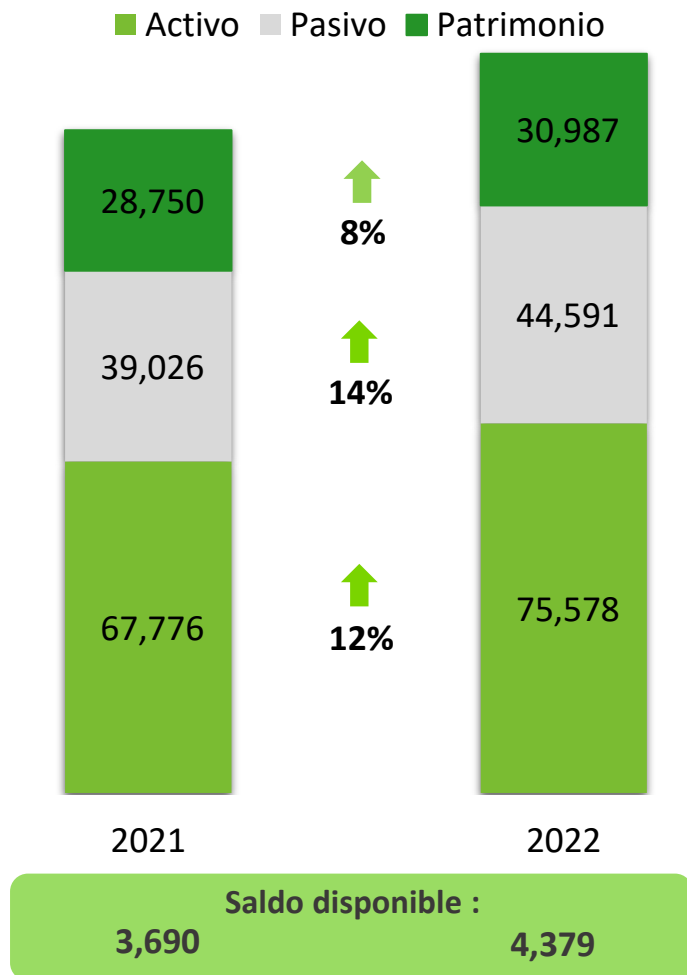
No incluye otros segmentos ni eliminaciones.



# 5. Resultados Financieros a diciembre 31, 2022

## Posición Financiera Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

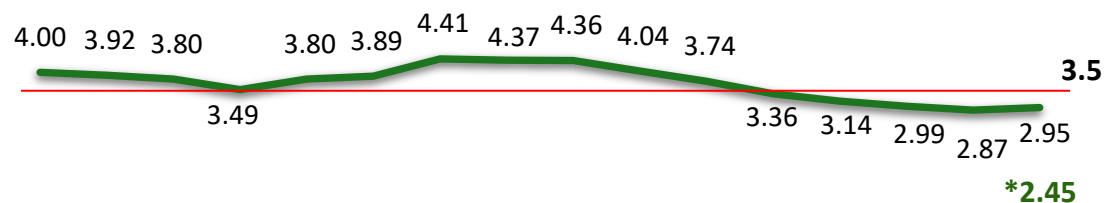


Indicadores	2021	2022
Endeudamiento total	58 %	59 %
Endeudamiento financiero	40 %	41 %
EBITDA/Gastos fros.	6.18 x	4.71 x
Deuda largo plazo/EBITDA	3.35 x	2.95 x
Deuda neta/EBITDA	2.79 x	2.45 x

### EBITDA/ Gastos Financieros



### Total Deuda Largo Plazo/EBITDA



1T19 2T19 3T19 4T19 1T20 2T20 3T20 4T20 1T21 2T21 3T21 4T21 1T22 2T22 3T22 4T22

(\*) Deuda Neta/EBITDA

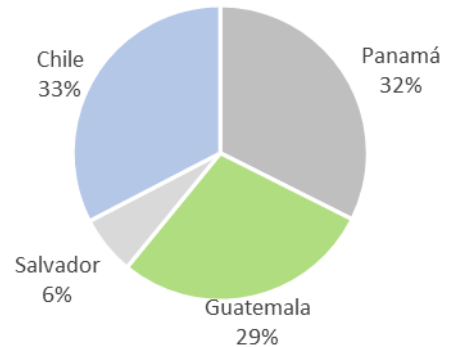
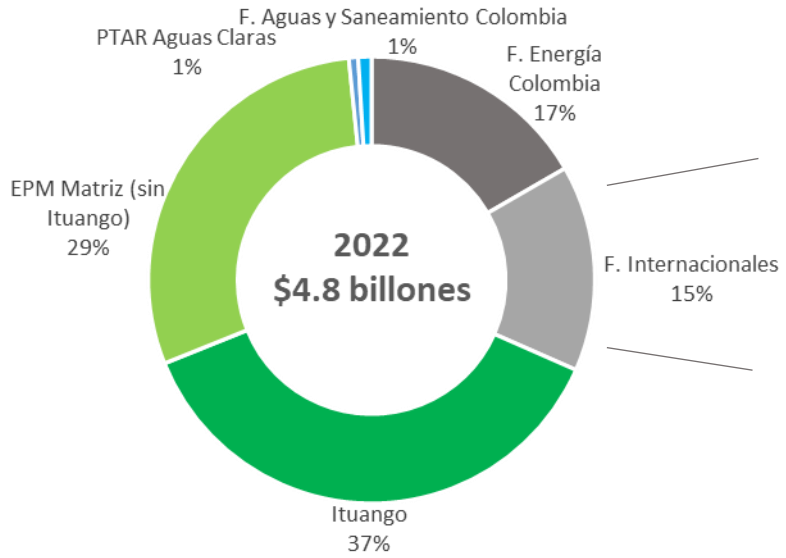
# 5. Resultados Financieros a diciembre 31, 2022

## CapEx Grupo EPM

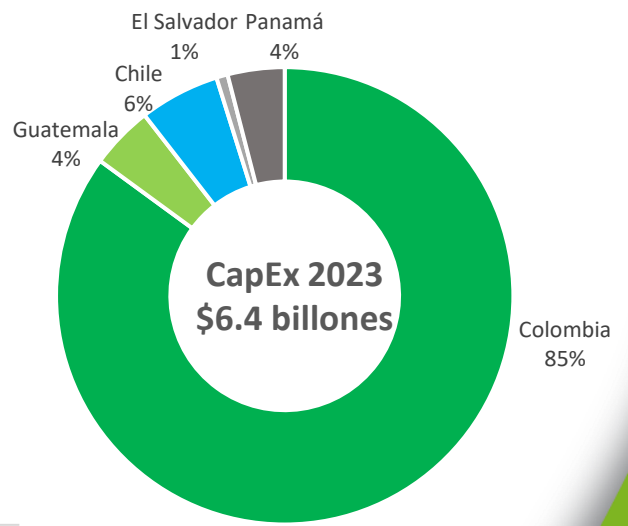
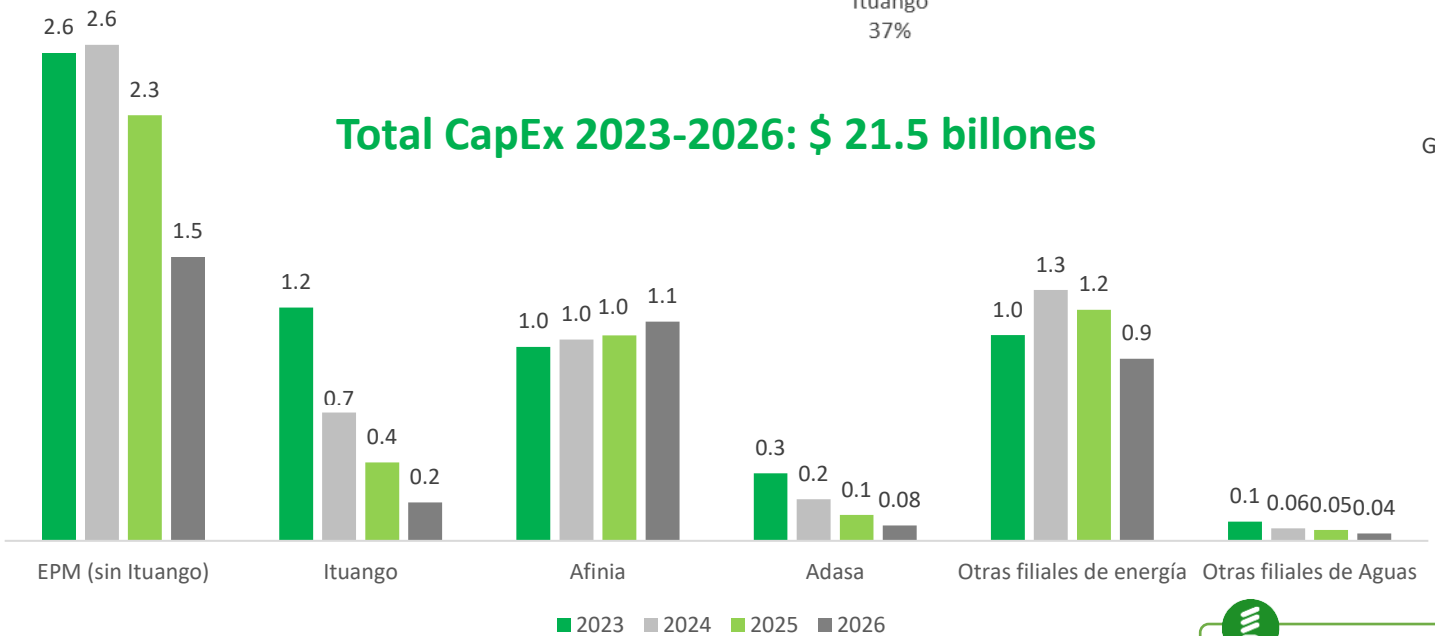
Cifras en millones de pesos

### Grupo EPM Ene – dic.2022

<b>Ituango</b>	1,800,766
<b>EPM Matriz (sin Ituango)</b>	1,421,427
<b>Filiales Internacionales</b>	720,610
<b>PTAR Aguas Claras</b>	32,675
<b>Filiales Energía Colombia</b>	804,305
<b>Filiales Aguas y Saneamiento Colombia</b>	46,419
<b>Total</b>	<b>4,826,202</b>



### Total CapEx 2023-2026: \$ 21.5 billiones



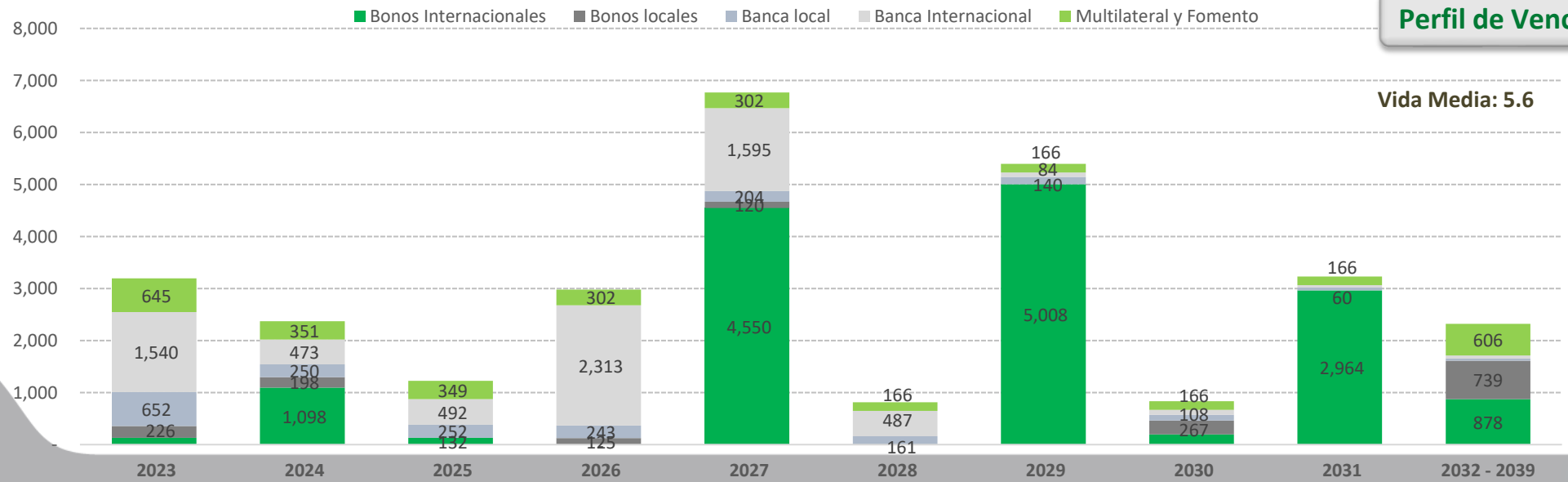
**Energía: 80%**
**Aguas: 20%**



# 5. Resultados Financieros a diciembre 31, 2022

## Perfil de Deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos





# 6. Señales de política regulatoria



## Ministerio de Minas y Energía Proyecto Decreto

### Lineamientos para promover la eficiencia y la competitividad del servicio público domiciliario de energía eléctrica

- La propuesta se enmarca dentro del desarrollo del “Pacto por la Justicia Tarifaria”. En general, se centra más en aspectos de índole regulatorio que de política pública como tal.
- Los ajustes más significativos se dan en el MEM - Mercado de Energía Mayorista, si bien su alcance aun es preliminar. Se destacan las propuestas para:
  - Valoración de los recursos de generación y despacho – Techo precios
  - Esquema de contratación de largo plazo
  - Mitigación de poder de mercado
- Varios de los temas tratados en la propuesta ya han venido teniendo un desarrollo importante por parte de la CREG como es el caso de la participación de la demanda, esquemas de contratación y modernización del mercado de corto plazo.
- Se tratan aspectos convenientes para el sistema como lo son el PUI y proyectos de generación distribuida en zonas especiales para reducción de pérdidas.

## Presidencia de la República Proyecto Ley

### Plan Nacional de Desarrollo 2022-2026 “Colombia potencia mundial de la vida”

- El PND propuesto no genera hasta el momento señales de alerta en cuanto a una intervención significativa de los servicios de electricidad y gas. Se entiende que los ajustes esperados por el Gobierno van a través de la propuesta de Decreto del MME.
- Se destacan algunos artículos puntuales sobre los siguientes temas:
  - Reasignación de subsidios de energía eléctrica para cubrir el nivel de consumo indispensable.
  - Transferencias por parte de la generación solar y eólica hasta alcanzar un 6%.
  - Definición de Hidrógeno Verde y Comunidades Energéticas
  - Integración vertical de actividades del servicio público de energía eléctrica (generación, transmisión, distribución, comercialización y nuevas actividades definidas por la CREG). La integración generación-transmisión estará permitida cuando la generación se realice a partir de FNCER.
  - Flexibilización de las inversiones para OR que hayan cumplido con las metas de calidad (plazos).



# 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 4,810.20 a diciembre 31, 2022, 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](mailto:investorelations@epm.com.co)

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