



EPM

Resultados 3^{er} Trimestre 2022

Noviembre 10, 2022

Martha Durán

VP Ejecutiva Finanzas e Inversiones

1. Hechos relevantes posteriores al cierre del trimestre
2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango
3. Mercado de Energía
4. Resultados financieros a septiembre 2022 (no auditados)

1. Hechos Relevantes posteriores al cierre del trimestre



■ Aspectos tarifarios:

- El 7 de oct., EPM entregó su propuesta de reducción tarifaria del 8.7% para los comercializadores que tienen un mayor número de clientes en estratos 1 y 2, así como una disminución del 4.7% para las demás compañías con las que se tienen contratos de largo plazo. Lo anterior implica un monto de aproximadamente \$340 mil millones para un periodo de 12 meses.

■ Hidroituango:

- El 26 de oct., EPM concluyó con éxito el montaje de las dos primeras unidades de generación de energía, así como la instalación completa de los blindajes metálicos de los pozos verticales, y avanza en su meta de entrar a operar antes del próximo 30 de nov.
- El 31 de oct., se adjudicó a la firma colombiana Schrader Camargo S.A.S la terminación de las obras civiles de las unidades 3 y 4 que hacen parte de la primera etapa del proyecto.
- El 3 de nov. se amplió el plazo hasta el 7 de dic. para recibir las ofertas en el proceso de contratación para la construcción de las obras civiles finales del Proyecto (unidades 5 a la 8), la cual estaba prevista para el 4 de nov.

■ UNE:

- El 6 de oct., después de cinco intentos ante el Concejo de Medellín para la autorización de la enajenación de la participación accionaria que tiene EPM en UNE e Invertelco, el proyecto fue votado nuevamente de manera negativa por la comisión primera.

2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango

✓ Avance total de obra: **89.71%** a sept. 2022



2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango



A Destacar

- Se espera que el Proyecto Ituango genere en promedio 13.930 GWh de energía por año.
- El avance al 30 de septiembre de 2022 **[89.71%]**
- Total inversión bruta a septiembre 2022: \$17.7 billones.
- Total inversión neta a septiembre 2022: \$13.6 billones, deduciendo los pagos por pólizas de seguros

Principales obras civiles

Hitos cumplidos

Pendiente de finalizar

% de avance

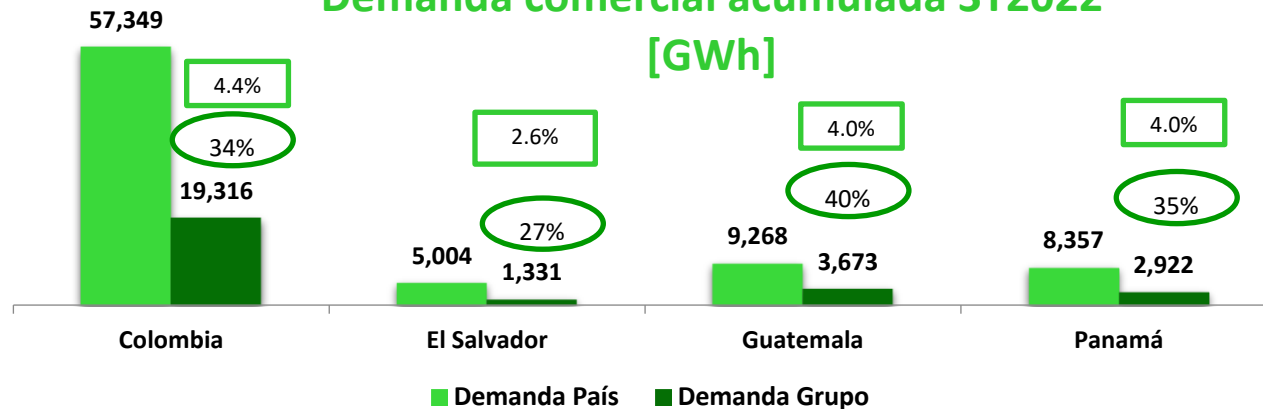
Presa y vertedero	- Presa finalizada y en funcionamiento, incluyendo pantalla plástica cortaflujo, lleno prioritario y vía sobre la cresta de la presa - Vertedero totalmente operativo con dos canales	Etapas finales de las inyecciones de consolidación	99.3%
Casa de máquinas	- Estabilización del túnel 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	85.1%
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	84.7%
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	97.4%

3. Mercado de Energía

Demanda Comercial Energía Grupo EPM



Demanda comercial acumulada 3T2022
[GWh]



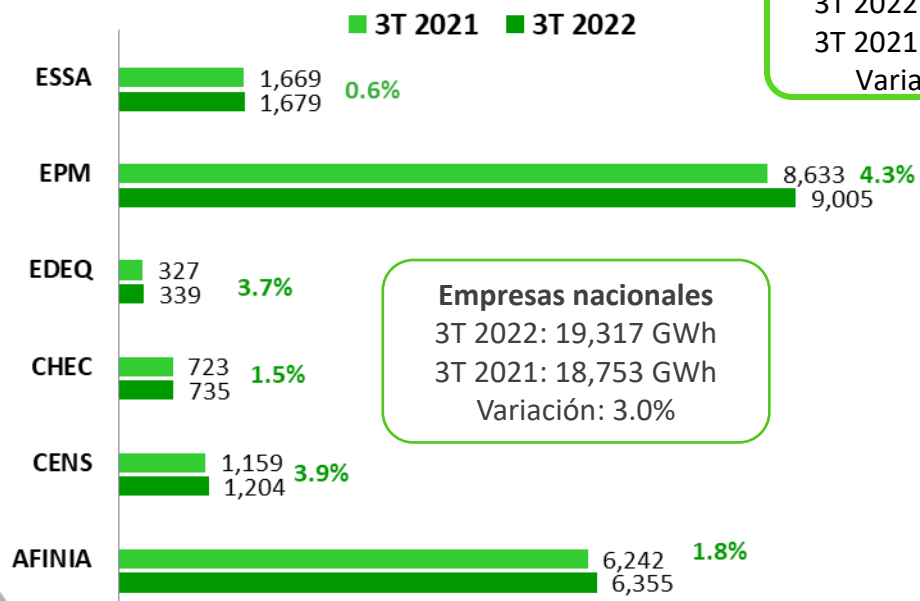
□ % Variación demanda país
3T 2022 frente a 3T 2021

○ % 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.

3T = segundo trimestre

Empresas nacionales GWh



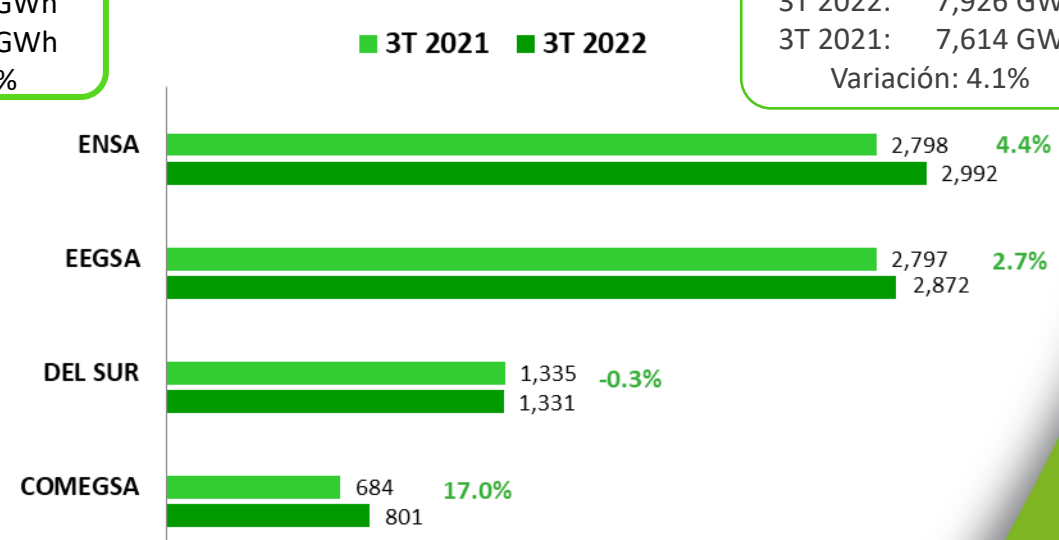
Total Grupo EPM

3T 2022: 27,243 GWh
3T 2021: 26,367 GWh
Variación: 3.3%

Empresas nacionales

3T 2022: 19,317 GWh
3T 2021: 18,753 GWh
Variación: 3.0%

Empresas internacionales GWh

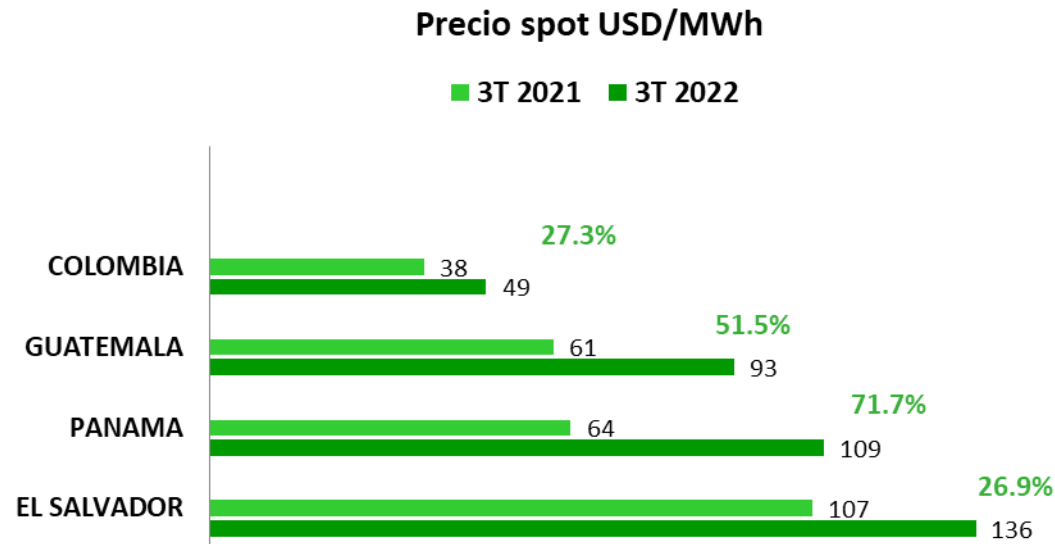


Empresas internacionales

3T 2022: 7,926 GWh
3T 2021: 7,614 GWh
Variación: 4.1%

3. Mercado de Energía

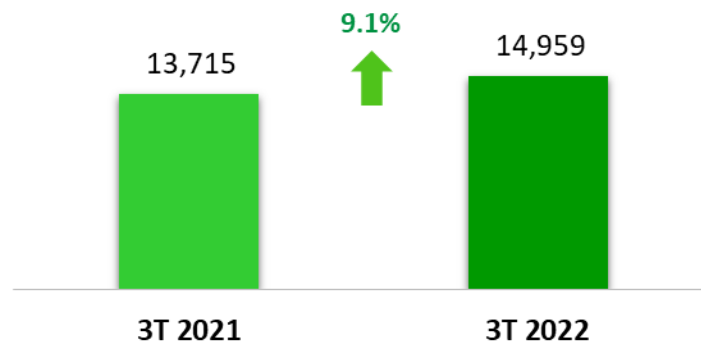
Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)



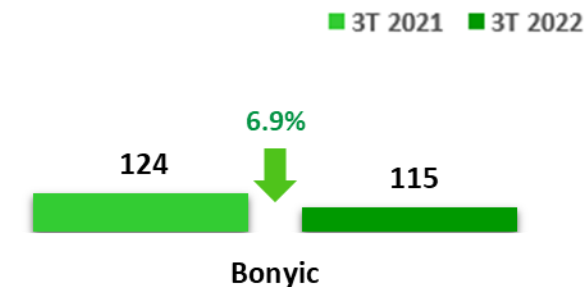
En el 3T del 2022:

- En Colombia el precio spot aumentó un 27.3%, 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]



4.Resultados Financieros a septiembre 30, 2022

Escenario Macroeconómico



Concepto	Colombia	Chile	Guatemala	Panamá	México	El Salvador
IPC (variación año corrido)	10.08%	10.81%	7.93%	1.74%	6.19%	5.72%
IPC (Variación anual)	11.44%	13.73%	9.03%	1.98%	8.70%	7.49%
IPP (variación año corrido)	16.07%	8.03%	N.A.	N.A.	5.31%	4.68%
IPP/IPM (Variación anual)	21.62%	17.28%	N.A.	N.A.	8.37%	5.75%
Tasa de Cambio (fin de mes)	4,532.07 COP/USD	966 CLP/USD	7.88 GTQ/USD	N.A.	20.09 MXN/USD	N.A.
Devaluación / Revaluación (año corrido)	13.84%	13.61%	2.13%	N.A.	-1.83%	N.A.



IPC: Índice de Precios al Consumidor
 IPP/IPM: Índice de Precios al Productor.
 Para Colombia corresponde al índice de oferta interna.
 N.A.: No aplica

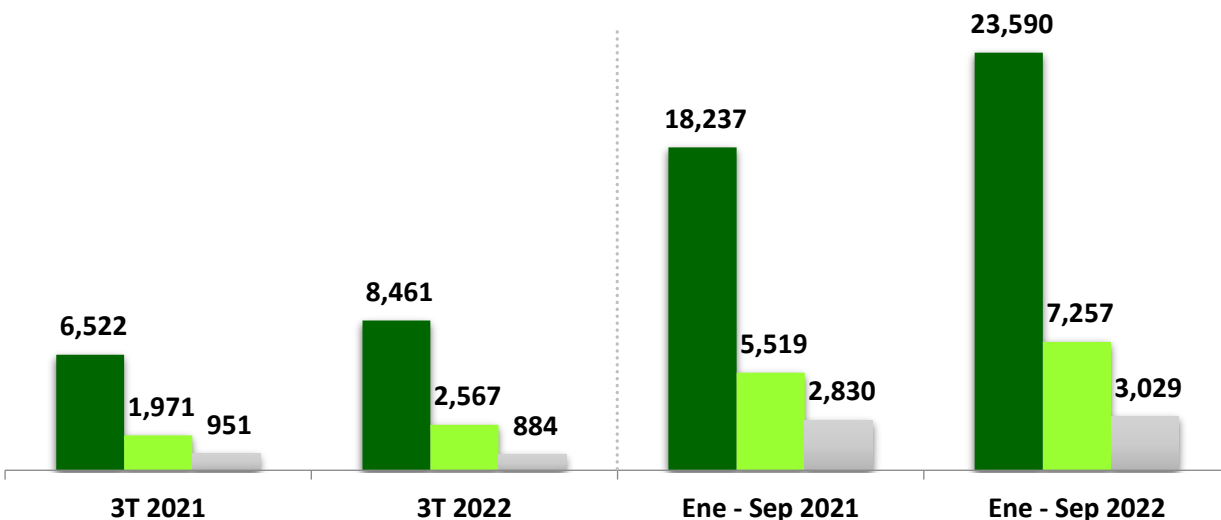
4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2022 (no auditados)

Resultado Integral Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



■ Ingresos ■ EBITDA ■ Resultado integral del período



- Los ingresos aumentaron \$5,352, un 29%, 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 \$3,881, un 28%, explicado por un mayor costo de la operación comercial, debido a mayor compra de energía a una mayor tarifa.
- El EBITDA aumentó \$1,738, un 31% con respecto al año anterior, donde se destacó la positiva contribución de **EPM Matriz, Afinia, ENSA, CENS, CHEC y ESSA**.
- El Resultado integral a septiembre aún no incluye los efectos de deterioro de valoración de la inversión en UNE y deterioro de cartera.

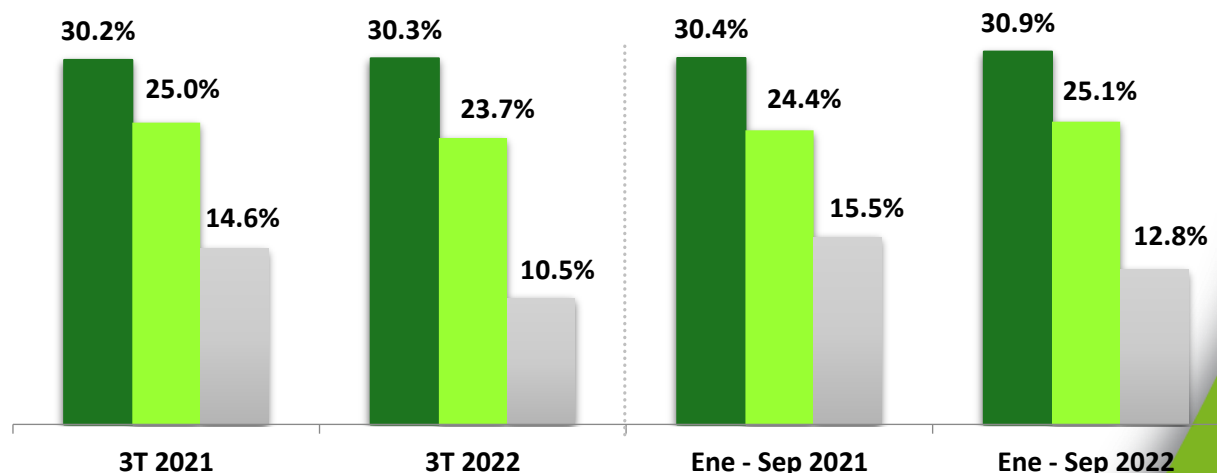
Var. 3T2022 – 3T2021

Ingresos: 30%
EBITDA: 30%
Resultado integral: -7%

Ene - Sep. 2022 – 2021

Ingresos: 29%
EBITDA: 31%
Resultado integral: 7%

■ Margen EBITDA ■ Margen Operacional ■ Margen neto

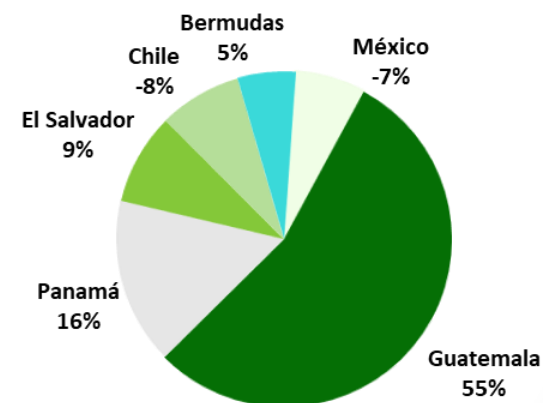
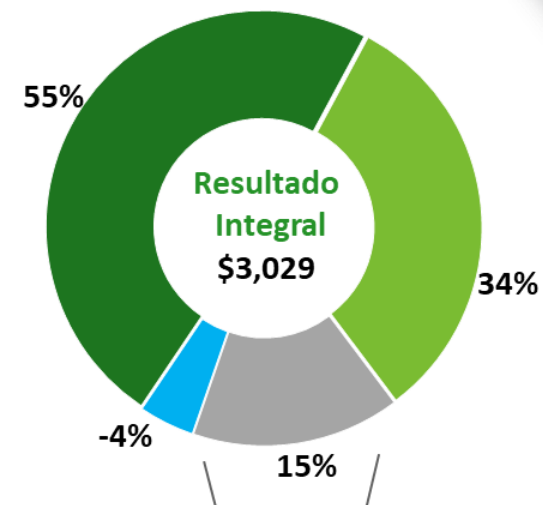
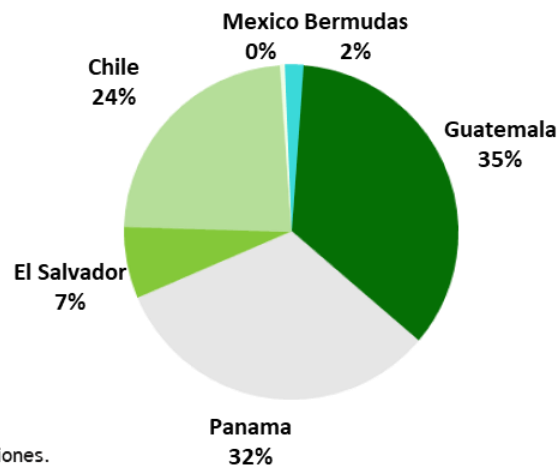
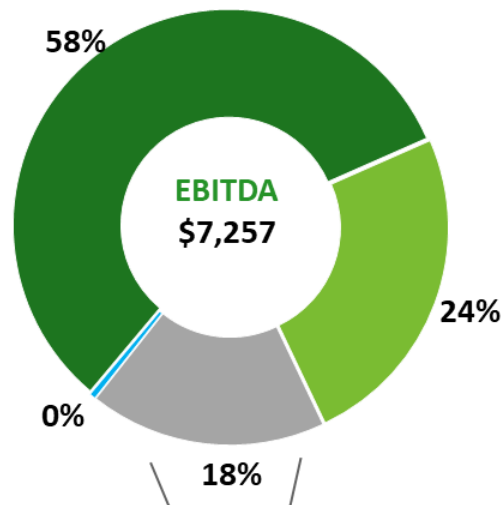
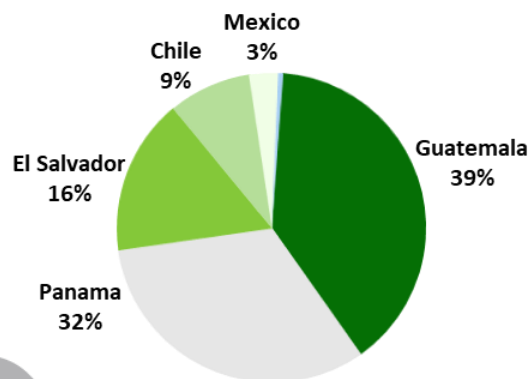
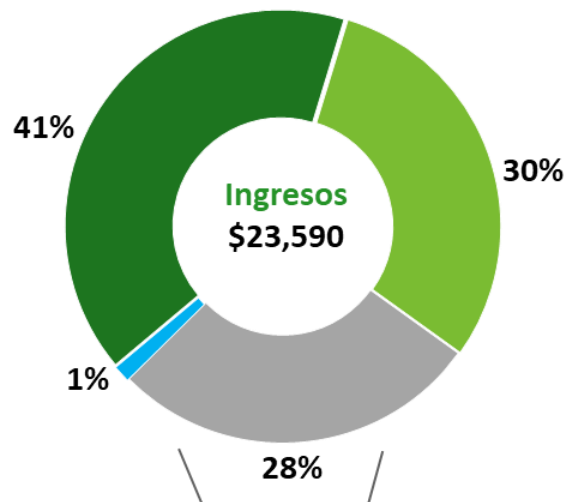


4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2022 (no auditados)

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos

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

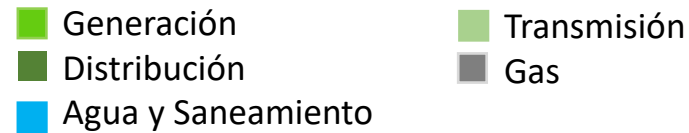
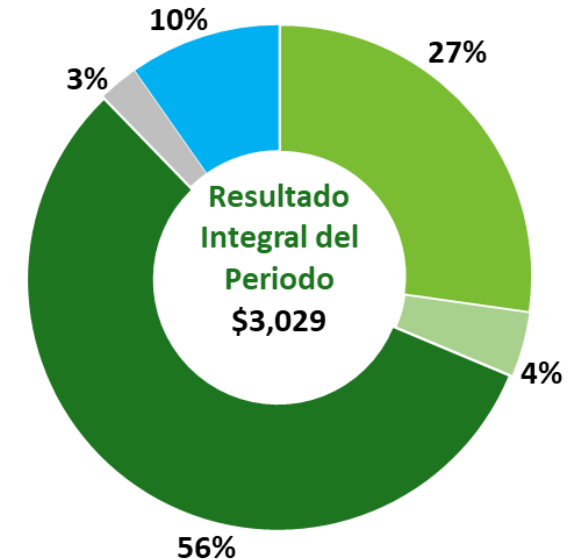
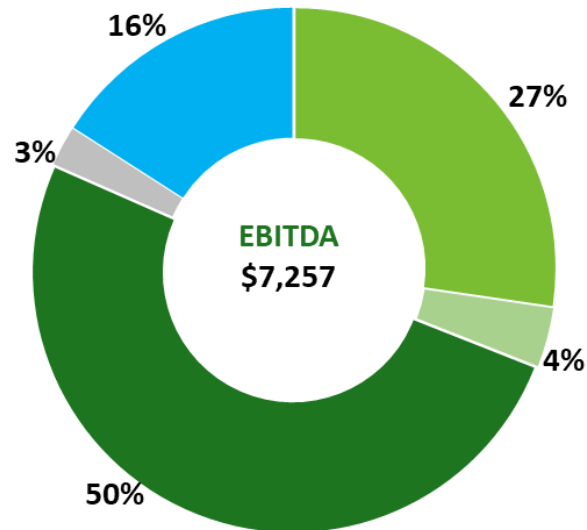
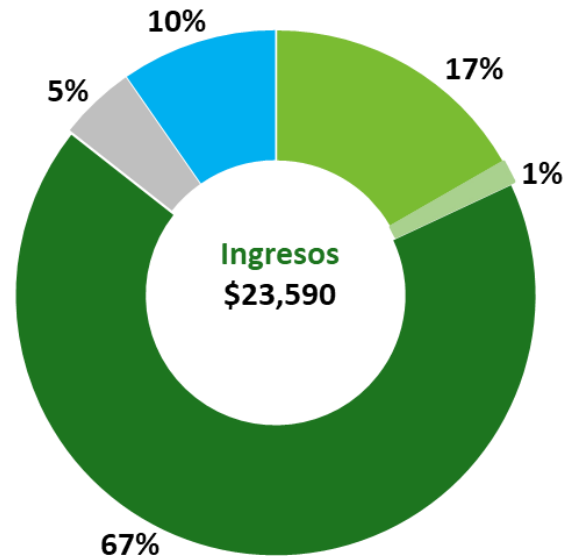


Los porcentajes no incluyen otros segmentos ni eliminaciones.

4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2022 (no auditados)

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos

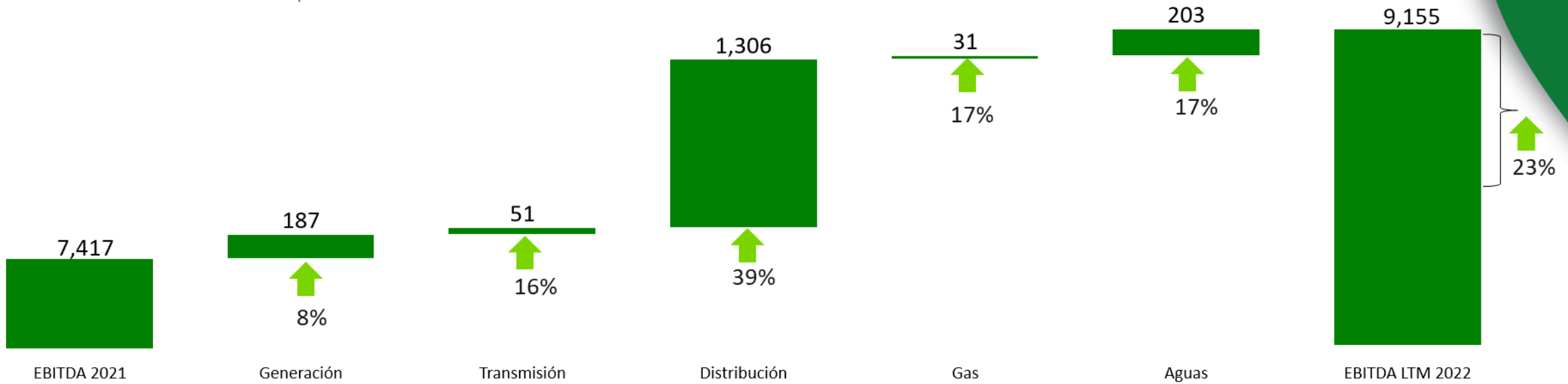


Los porcentajes no incluyen otros segmentos ni eliminaciones.

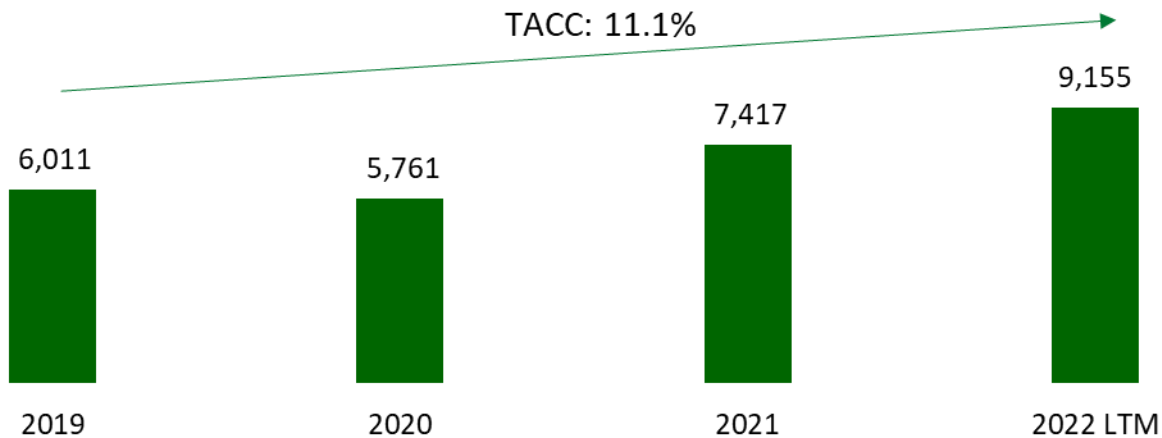
4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2022 (no auditados)

EBITDA Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



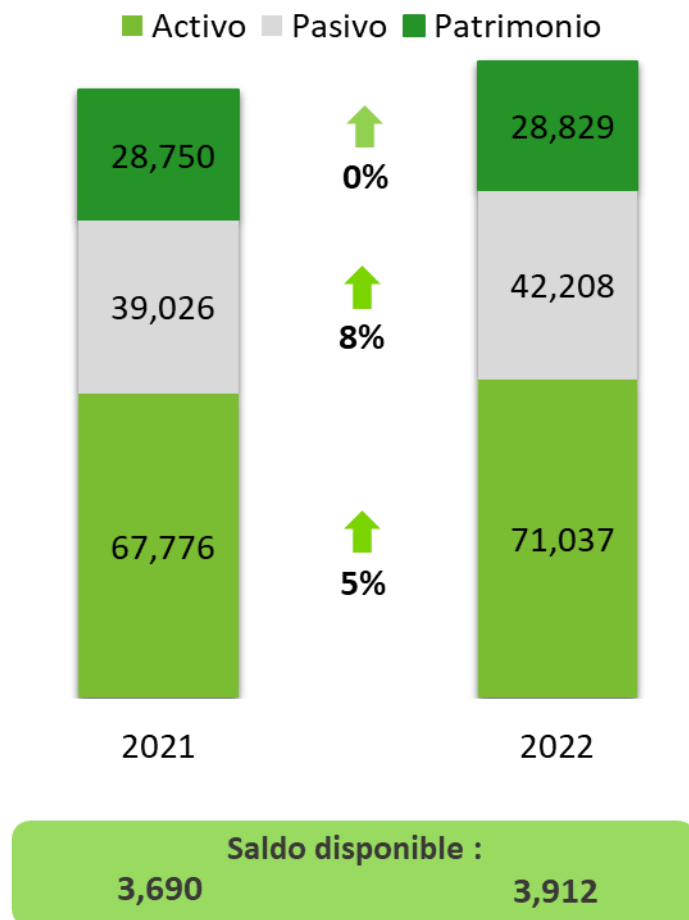
No incluye otros segmentos ni eliminaciones.



4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2022 (no auditados)

Posición Financiera Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

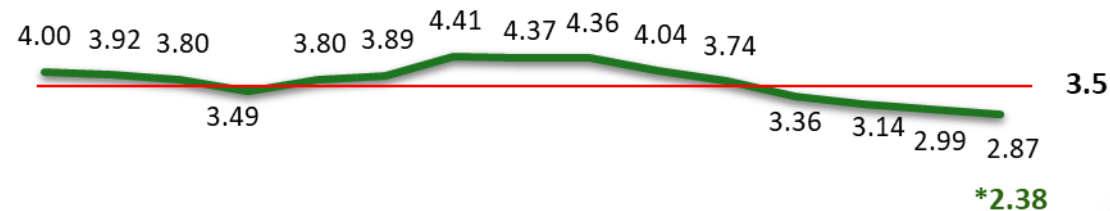


Indicadores	2021	2022
Endeudamiento total	58 %	59 %
Endeudamiento financiero	41 %	42 %
EBITDA/Gastos fros.	6.25 x	5.06 x
Deuda largo plazo/EBITDA	3.73 x	2.87 x
Deuda neta/EBITDA	3.09 x	2.38 x

EBITDA/ Gastos Financieros



Total Deuda Largo Plazo/EBITDA



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

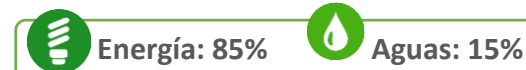
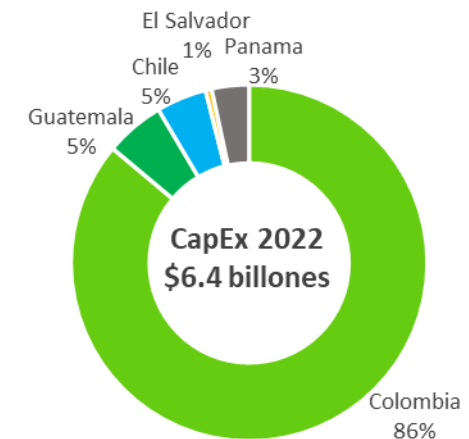
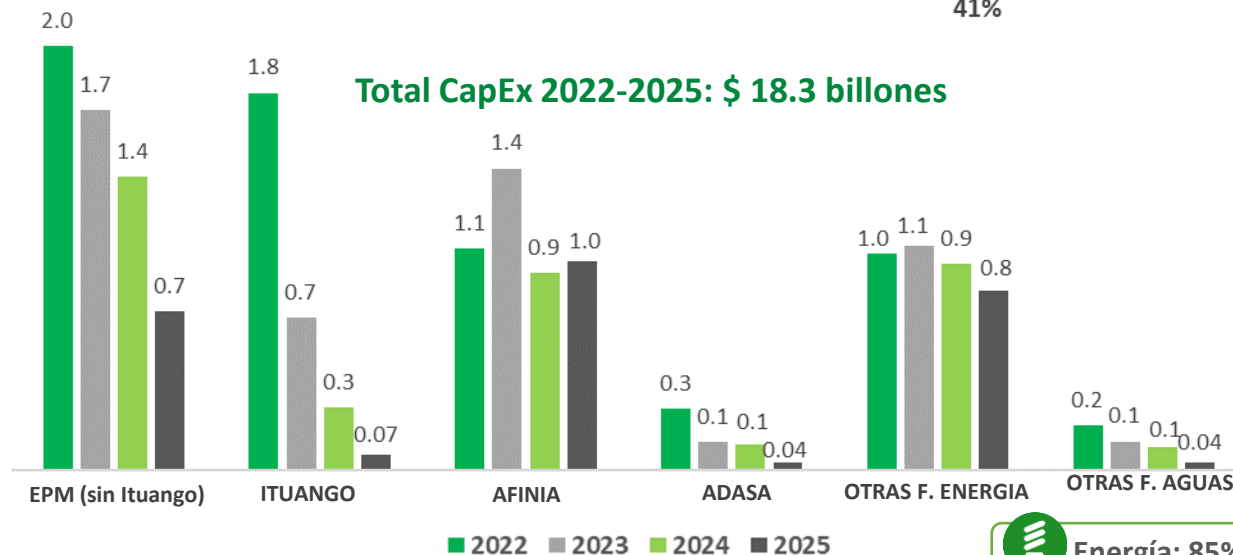
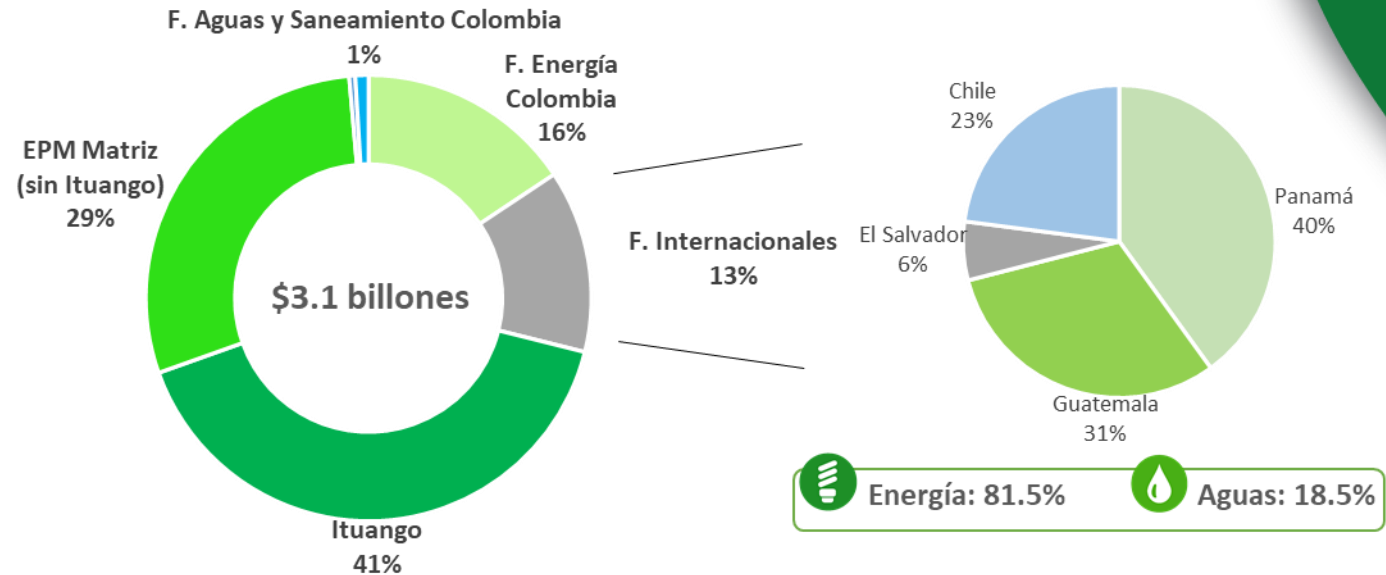
(*) Deuda Neta/EBITDA

4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2022 (no auditados)

CapEx Grupo EPM

Cifras en millones de pesos

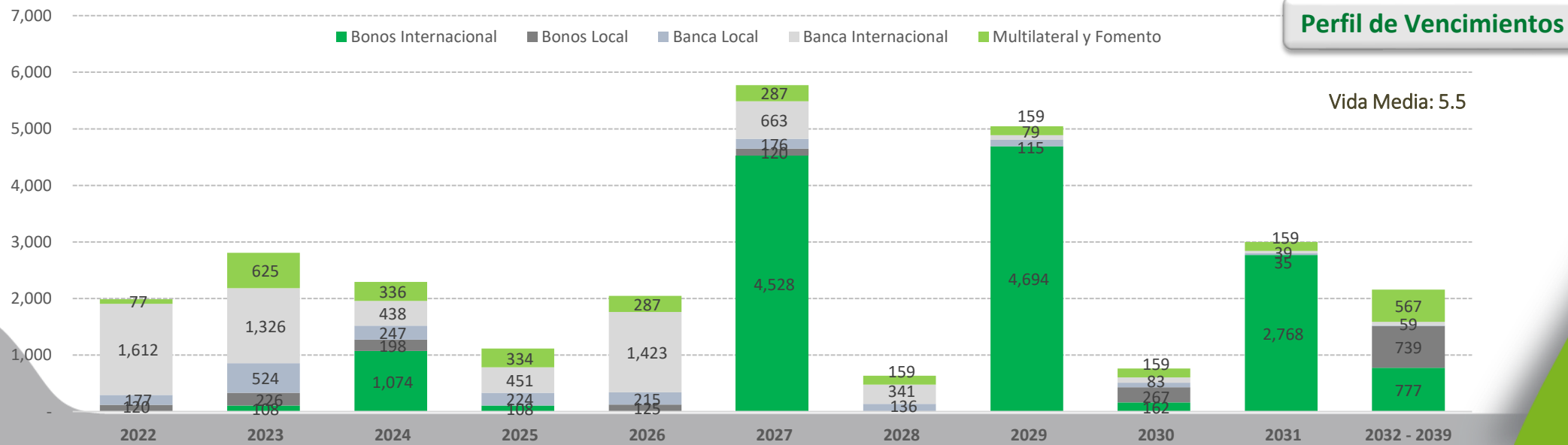
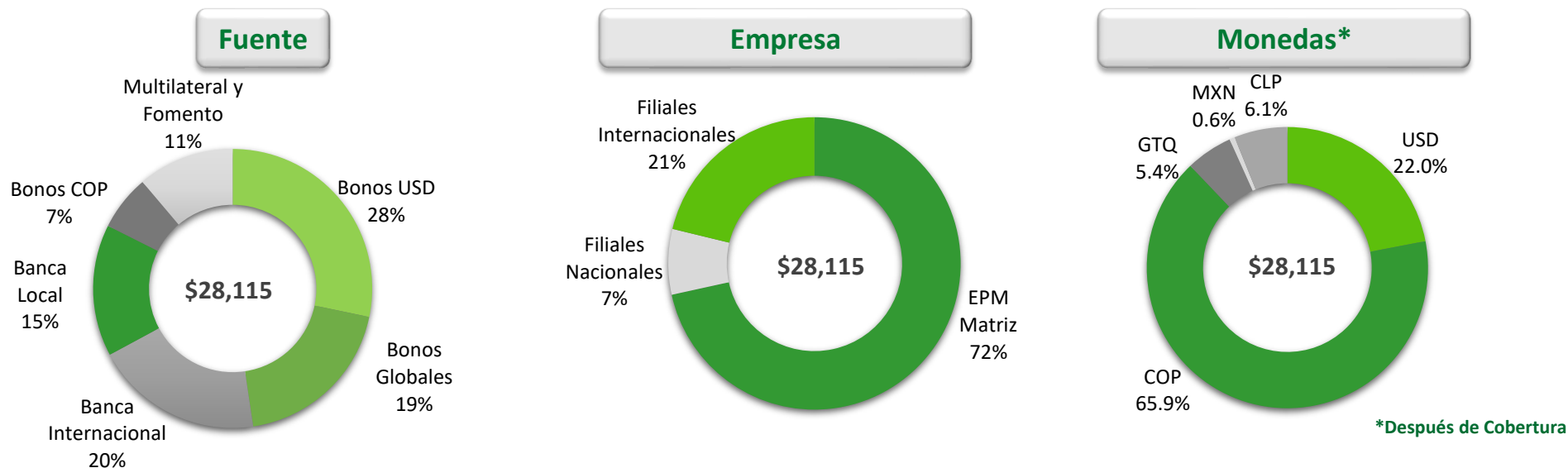
Grupo EPM	Ene – sept.2022
Ituango	1,289,872
EPM Matriz (sin Ituango)	920,746
Filiales Internacionales	419,973
PTAR Aguas Claras	13,999
Filiales Energía Colombia	496,066
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	30,413
Total	3,171,070



4. Resultados Financieros a septiembre 30, 2022

Informe de deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos





Sesión preguntas y respuestas



Descargo de responsabilidad

o 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.

o 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.

o 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.

o 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 4,532.07 a septiembre 30, 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

<https://www.epm.com.co/site/inversionistas>