



EPM

Resultados 2° Trimestre 2021

Agosto 19, 2021

Martha Durán

VP Ejecutiva Finanzas e Inversiones

- 1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre**
- 2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango**
- 3. Mercado de Energía**
- 4. Resultados financieros a junio 2021 (no auditados)**

1. Hechos Relevantes del trimestre y posteriores al cierre



- **Desinversiones**

- El 25 de mayo, la Junta Directiva de EPM autorizó iniciar los trámites necesarios para la enajenación total de su participación accionaria en UNE EPM Telecomunicaciones S.A. y en Inversiones Telco S.A.S.
- El 26 de julio, el Alcalde de Medellín radicó el Proyecto de Acuerdo No.65 que busca que el Concejo Municipal autorice la enajenación.

- **Ituango**

- El 22 de junio, EPM y MAPFRE acordaron suspender por 8 meses el proceso arbitral instaurado en relación con el siniestro del Proyecto Ituango en la póliza Todo Riesgo Construcción, en consideración al acuerdo de ambas partes de continuar con el respectivo proceso de ajuste.
- EPM actualizó el presupuesto para finalizar el Proyecto en COP 2.1 billones adicionales. La inversión total del Proyecto asciende a COP 18.3 billones. Esta mayor inversión será financiada principalmente por la generación interna de fondos y el plan de desinversión en subsidiarias donde EPM no tiene control.

- **Análisis de crédito**

- El 12 de julio, Fitch Ratings modificó la calificación a escala internacional de EPM hasta “BB+” desde “BBB-“ y mantuvo la observación negativa.
- El 14 de julio, Moody's Investors Service afirmó la calificación grado de inversión a escala internacional de EPM en Baa3 con perspectiva negativa.

2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango

Inicio de operación programado para julio 2022 – totalmente operativo en 2025



Avance total de obra:

- ✓ **84.1%** a junio 2021
 - 83.7% a abril 2021
 - 80.6% a diciembre 2020



2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango



A Destacar	Principales obras civiles	Hitos cumplidos	Pendiente de finalizar	% de avance
<ul style="list-style-type: none"> Se espera que el Proyecto Ituango genere en promedio 13.930 GWh de energía por año. EL avance al 30 de junio de 2021 [84.14%] Avance del proyecto cuando entre a generar la primera unidad [91%] Avance correspondiente al cronograma con entrada de las dos primeras unidades en operación en 2022. Se continúan monitoreando los impactos que generó la emergencia sanitaria originada por el COVID-19 en el cronograma actual. 	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 	99.1%
	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. 	<ul style="list-style-type: none"> Recuperación y estabilización de túneles y cavernas Reconstrucción del edificio de control Montaje de unidades de generación 	81.3%
	Túneles de conducción	<ul style="list-style-type: none"> Lleno de la oquedad entre los pozos de presión 1 y 2 	<ul style="list-style-type: none"> Blindaje en los pozos de presión 	76.8%
	Túnel de descarga intermedia	<ul style="list-style-type: none"> Revestimiento en áreas seleccionadas Reforzamiento de muros aguas abajo 	<ul style="list-style-type: none"> Recrecimiento del tapón 12 Terminación de compuertas y su blindaje Revestimientos en concreto 	68.3%
	Túnel de Desviación Derecho y GAD	<ul style="list-style-type: none"> Ambas compuertas de la GAD fueron cerradas; culminó el vaciado de tapones en dichas compuertas 	<ul style="list-style-type: none"> Pre-tapón 2 y tapón definitivo TDD Construcción del sistema By-Pass desde la GAD y TDD para el cierre final del TDD 	92.5%

2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango

Cifras en miles de millones de pesos colombianos

Costo del Proyecto Cifras sujetas a variación según hallazgos técnicos y ajustes de diseño

Concepto	Costo del proyecto		
	Antes	Actual	Variación
Costo Directo	9,993	15,671	5,677
Gastos Financieros	1,500	2,648	1,148
Costo Total	11,493	18,319	6,826

Costo directo: incremento de \$5.7 billones principalmente en recuperación de obras principales y equipos.

Gastos financieros: se incrementan \$1.1 billones por mayor período de construcción (efecto contable, no corresponde a deuda adicional).

Total inversión a junio 2021: \$13.1 billones, de los cuales \$3.1 billones corresponden a inversiones derivadas de la contingencia. (Considera el efecto de activos dados de baja y pagos del seguro).

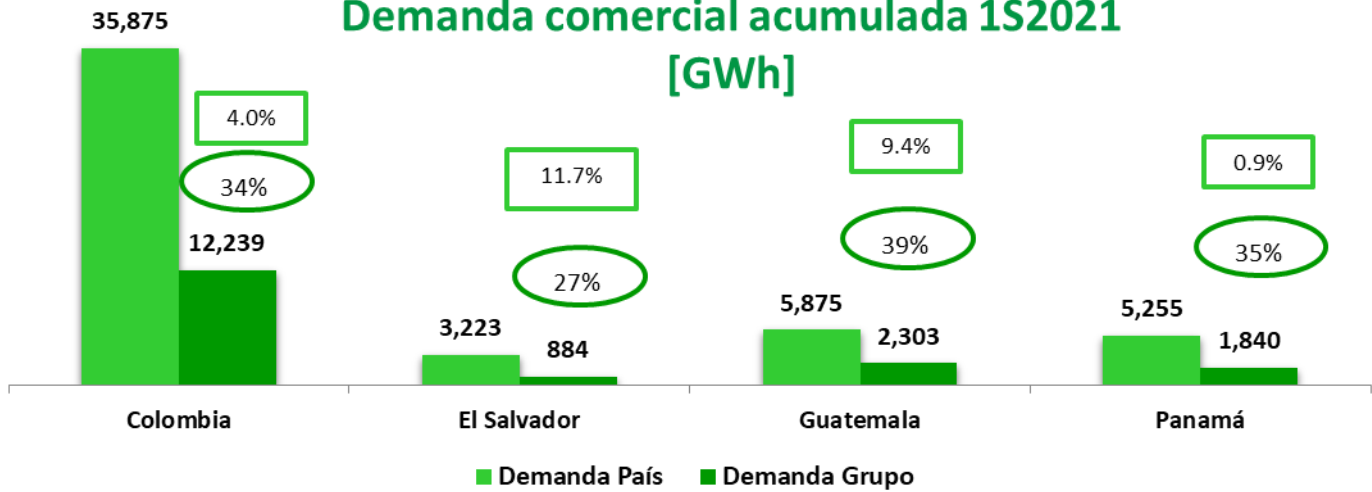
El costo de \$18.3 billones corresponde a la última versión presentada en Junta Directiva de julio de 2021.

3. Mercado de Energía

Demanda Comercial Energía Grupo EPM



Demanda comercial acumulada 1S2021 [GWh]

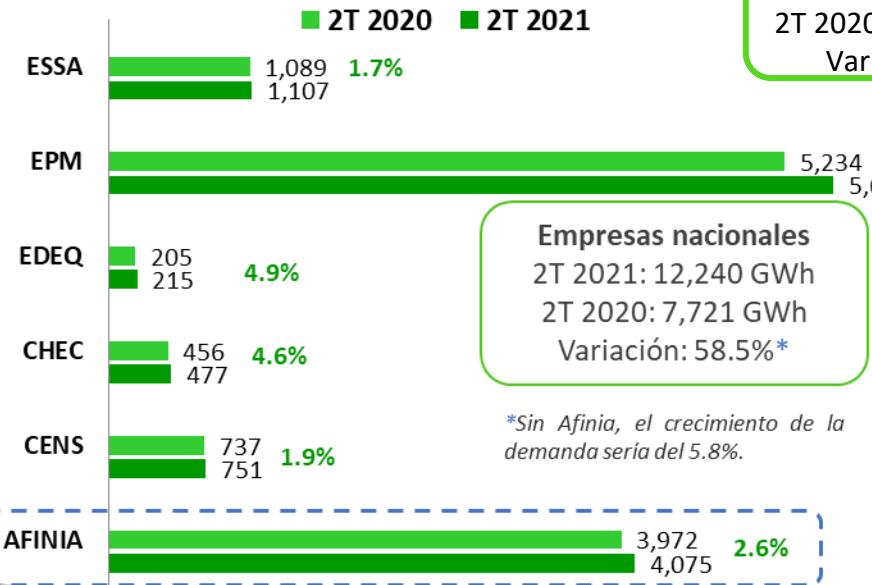


% Variación demanda país 2T 2021 frente a 2T 2020
 % de participación del Grupo en la demanda de cada país.

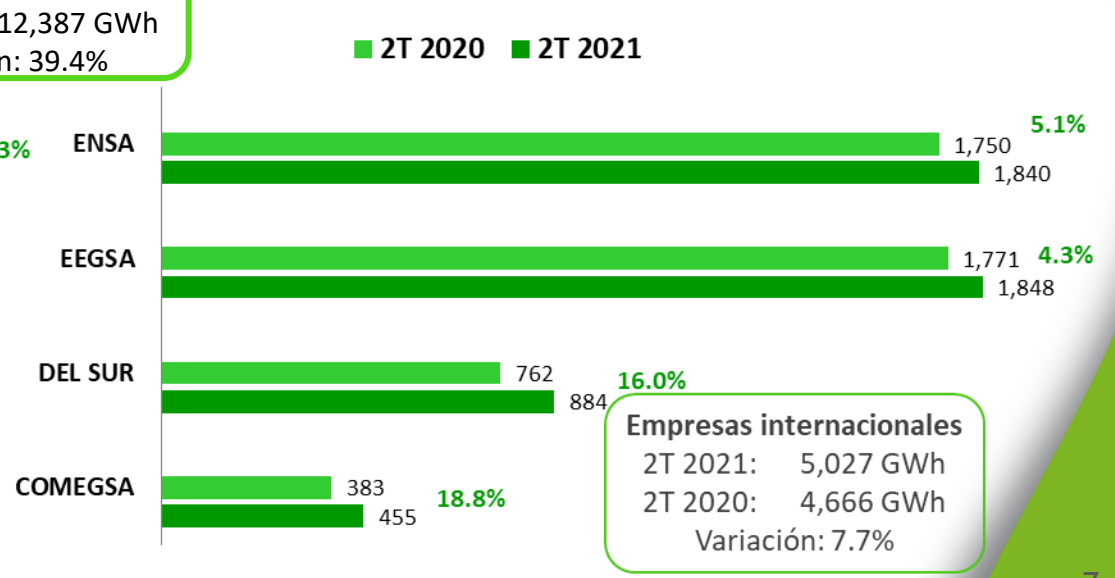
Nota: Se reporta la demanda comercial que depende de los clientes que atiende directamente cada empresa sin importar la red de distribución donde se conectan, regulados más no regulados. La demanda país reportada no considera exportaciones de energía.

1S = primer semestre

Empresas nacionales GWh



Empresas internacionales GWh

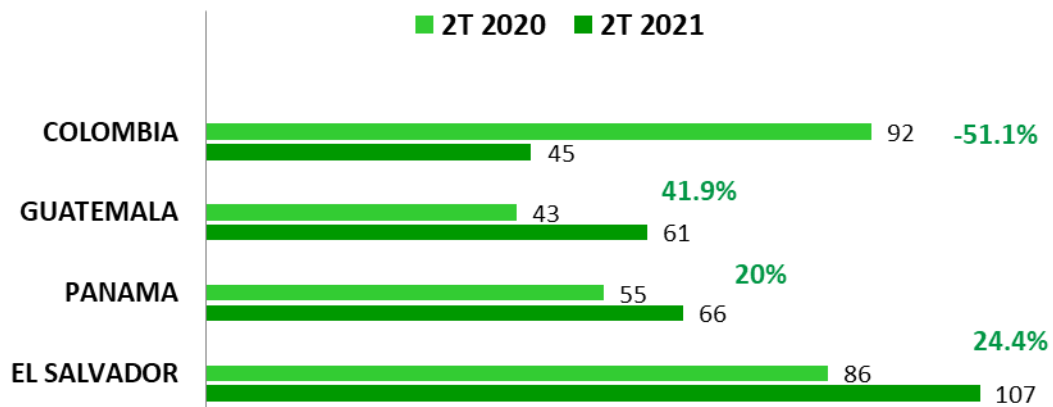


3. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)



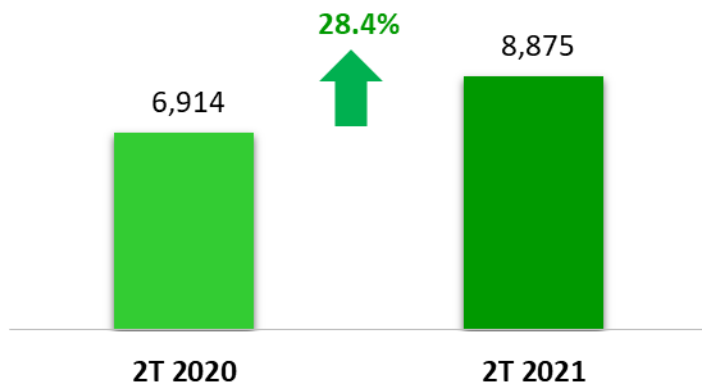
Precio spot USD/MWh



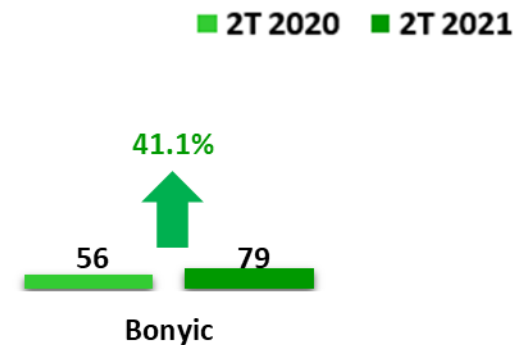
En el 2T del 2021:

- En Colombia el precio spot disminuyó un 55.1%, debido a un mayor aporte hídrico del embalse agregado del SIN y a un menor uso del recurso 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 junio 30, 2021 (no auditados)

Escenario Macroeconómico

Concepto	Colombia	Chile	Guatemala	Panamá	México	El Salvador
PIB (variación anual)	N.D.	N.D.	N.D.	N.D.	19.6%	N.D.
IPC (Variación año corrido)	3.13%	2.00%	1.26%	1.88%	3.43%	2.95%
IPC (Variación anual)	3.63%	3.80%	3.91%	1.61%	5.88%	2.59%
IPP (Variación año corrido)	9.99%	16.01%	N.A.	N.A.	5.02%	2.46%
IPP (Variación anual)	11.60%	30.40%	N.A.	N.A.	5.83%	2.76%
Tasa de Cambio (fin de mes)	3,756.67 COP/USD	735.28 CLP/USD	7.74 GTQ/USD	N.A.	19.91 MXN/USD	N.A.
Devaluación / Revaluación (año corrido)	9.44%	3.38%	-0.64%	N.A.	-0.01%	N.A.



IPC: Índice de Precios al Consumidor

IPP: Índice de Precios al Productor. Para Colombia corresponde al índice de oferta interna

N.A.: No aplica

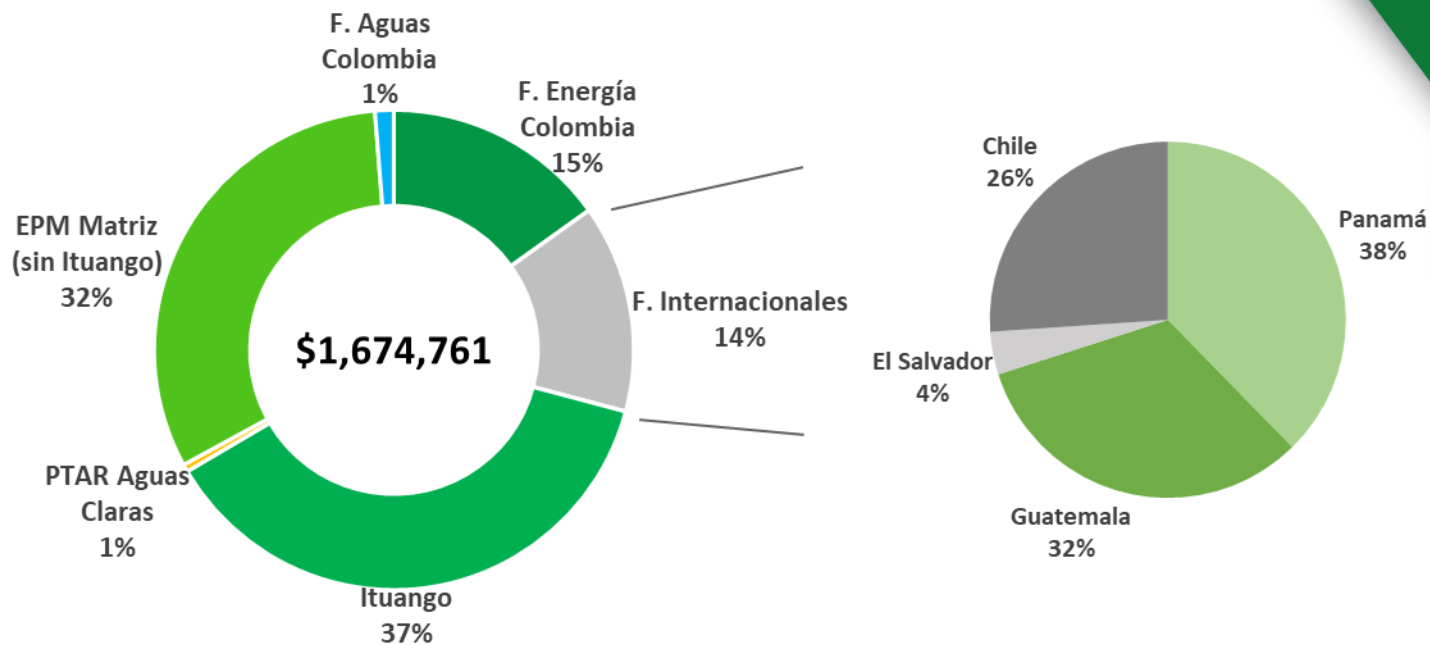
N.D.: No disponible

4. Resultados Financieros a junio 30, 2021 (no auditados)

Ejecución de Inversiones Grupo EPM

Cifras en millones de pesos

Grupo EPM	Ene - Jun 21
Ituango	626,736
EPM Matriz (sin Ituango)	530,475
Filiales Internacionales	234,764
PTAR Aguas Claras	8,302
Filiales Energía Colombia	253,143
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	21,341
Total	1,674,761



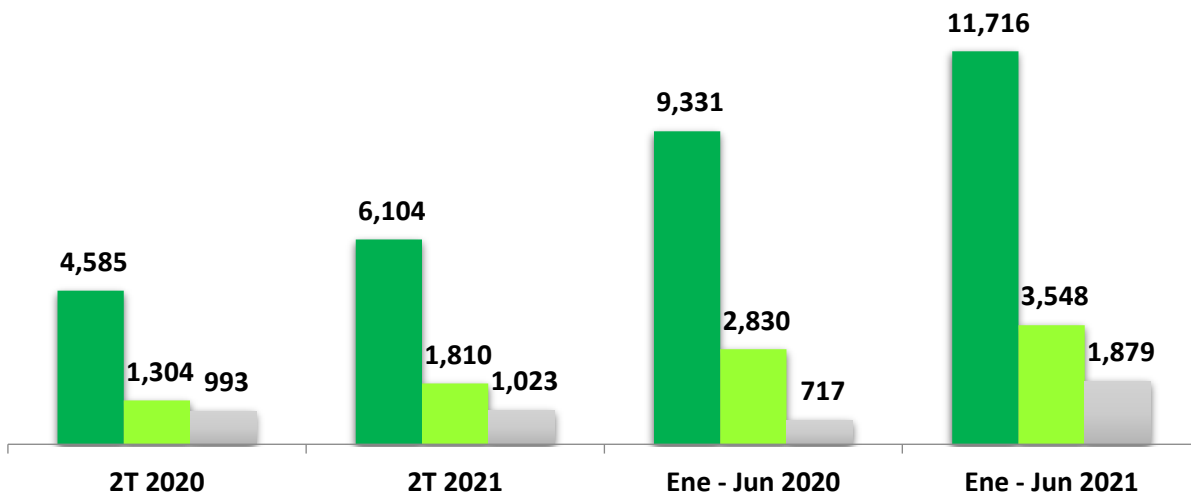
4. Resultados Financieros a junio 30, 2021 (no auditados)

Resultado Integral Grupo EPM

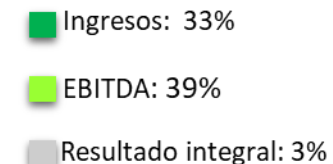
Cifras en miles de millones de pesos



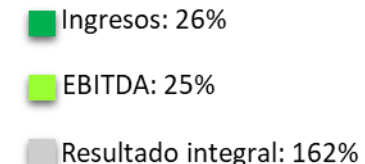
■ Ingresos ■ EBITDA ■ Resultado integral del período



Var. 2T2021 – 2T2020

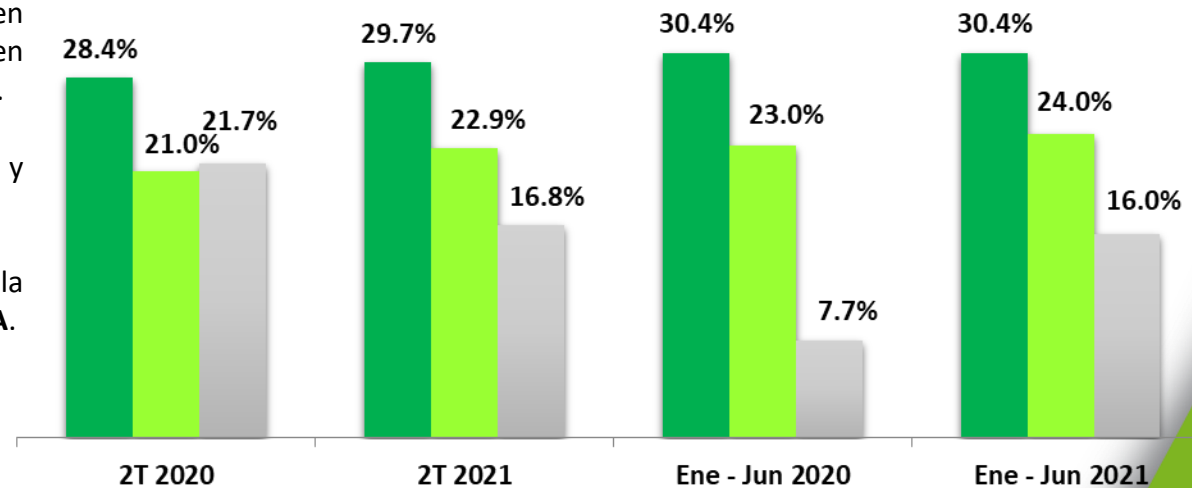


Var. Ene - Jun 2021 – En-Jun 2020



- Los ingresos aumentaron \$2,384, un 26% (6% sin Afinia), explicado principalmente en los ingresos provenientes de la nueva filial AFINIA, por mayores ventas de energía en el negocio de Distribución, y por mayores ventas a las térmicas en el negocio del Gas.
- Los costos y gastos aumentaron \$1,721, un 24%, explicado principalmente en Afinia y su incorporación en 2020.
- El EBITDA aumentó \$718, un 25% con respecto al año anterior, donde se destacó la positiva contribución de la matriz EPM, Aguas Nacionales, ESSA, CHEC, ADASA y DECA.
- El resultado integral del período aumentó 1,162, por un aumento en:
 - ✓ EBITDA en \$718.
 - ✓ Recuperación por diferencia en cambio por \$620.
 - ✓ Provisión impuesto a la renta por \$82.

■ Margen EBITDA ■ Margen Operacional ■ Margen neto

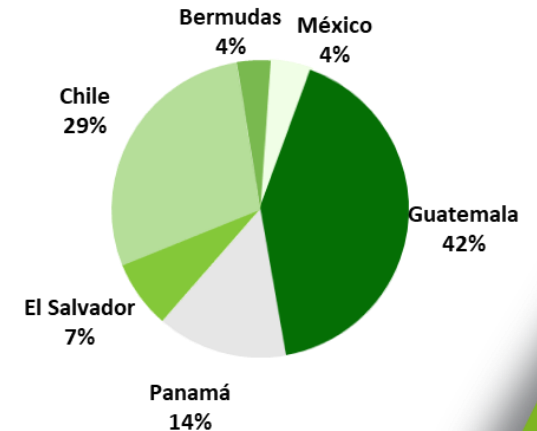
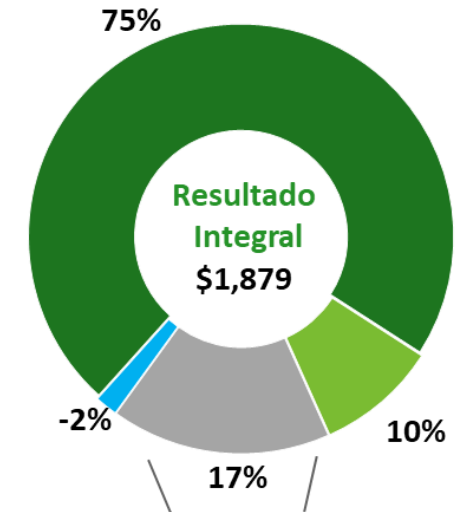
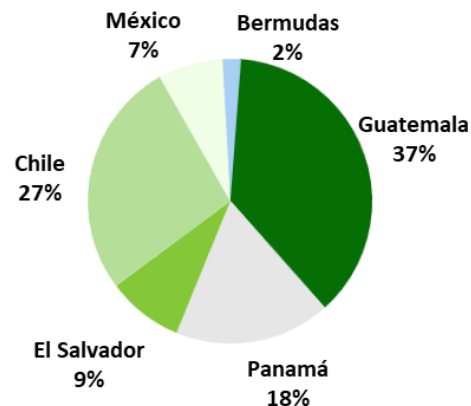
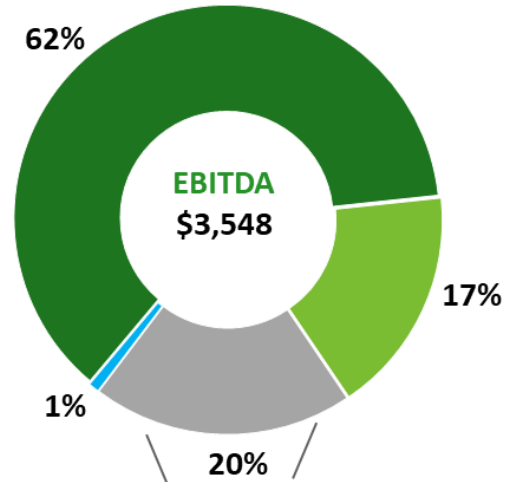
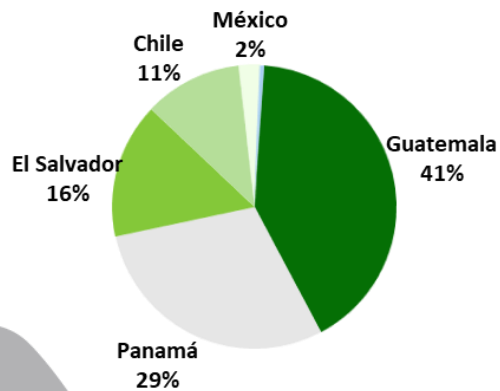
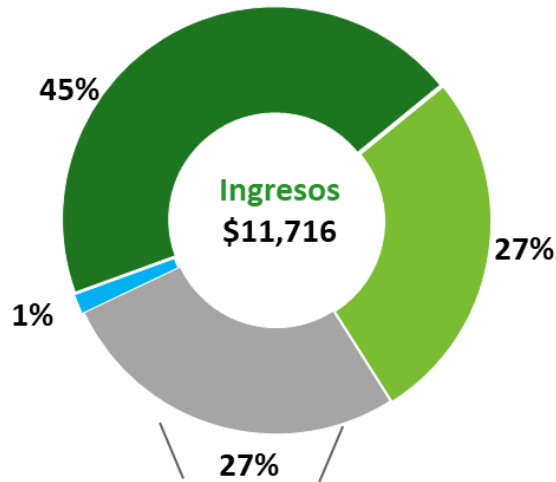


4. Resultados Financieros a junio 30, 2021 (no auditados)

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos

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

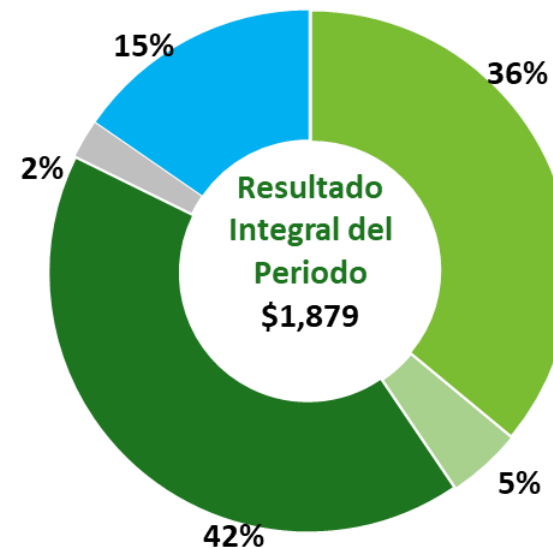
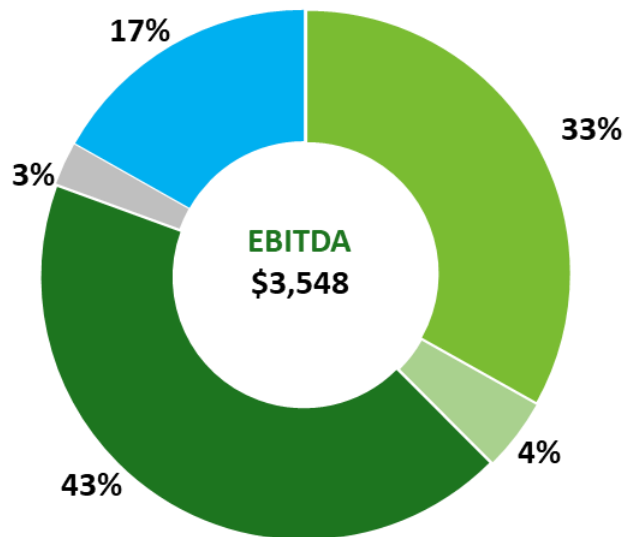
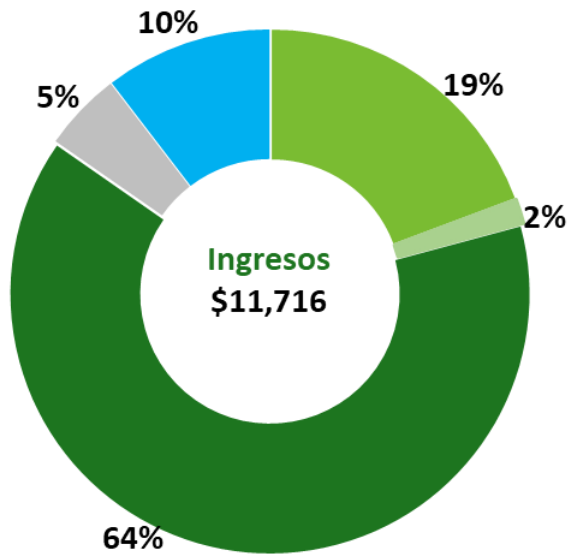


Los porcentajes no incluyen otros segmentos ni eliminaciones.

4. Resultados Financieros a junio 30, 2021 (no auditados)

Grupo EPM por Segmentos

Cifras en miles de millones de pesos

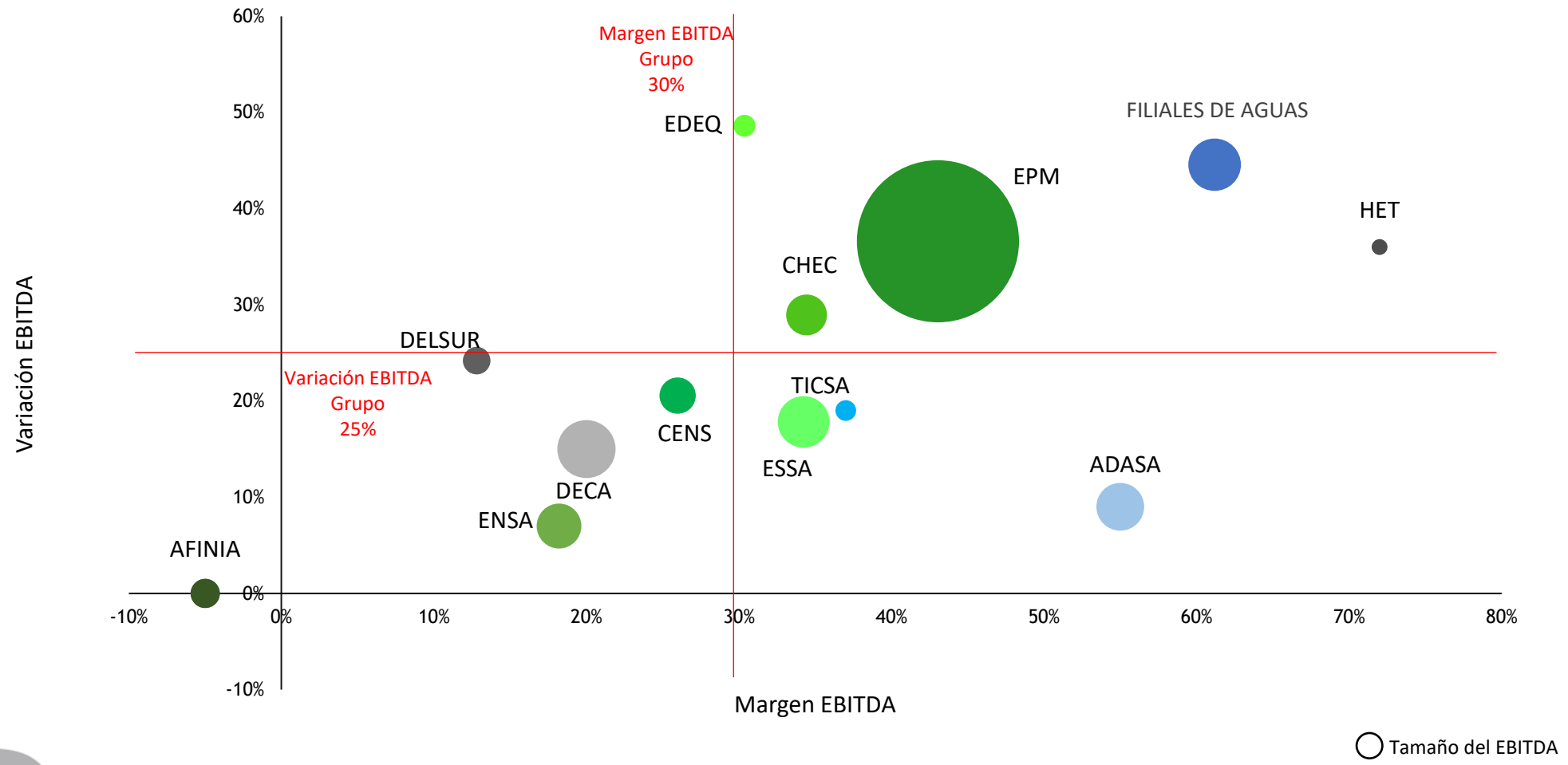


- Generación
- Distribución
- Agua y Saneamiento
- Transmisión
- Gas

Los porcentajes no incluyen otros segmentos ni eliminaciones.

4. Resultados Financieros a junio 30, 2021 (no auditados)

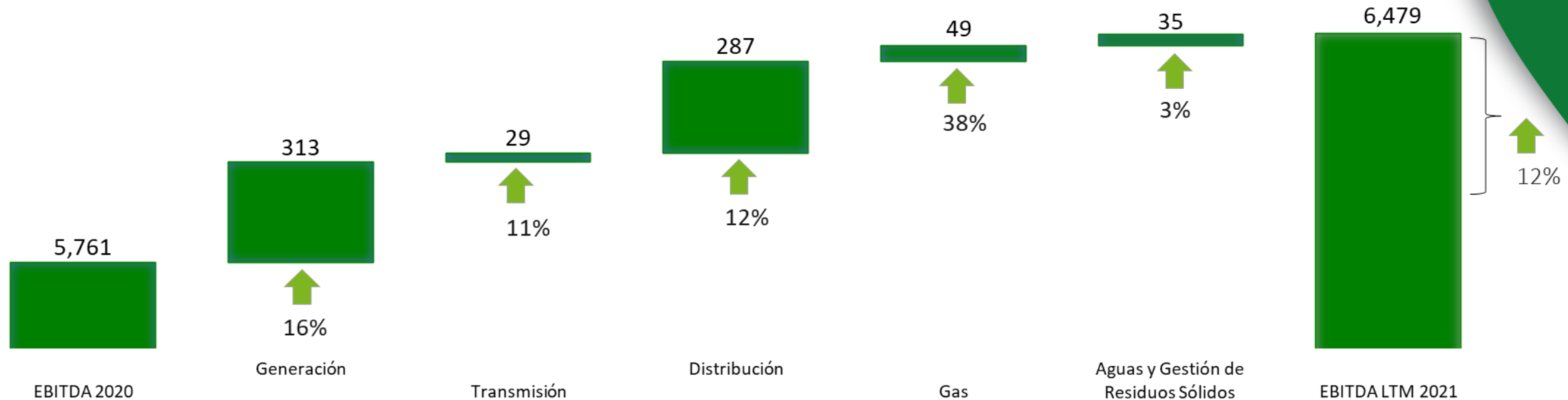
EBITDA Grupo EPM



4. Resultados Financieros a junio 30, 2021 (no auditados)

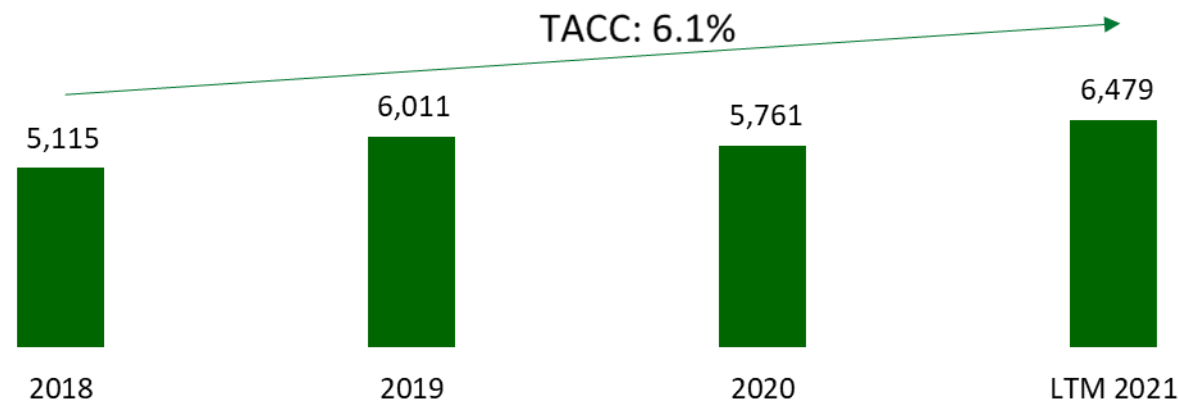
EBITDA LTM Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



EBITDA 2020

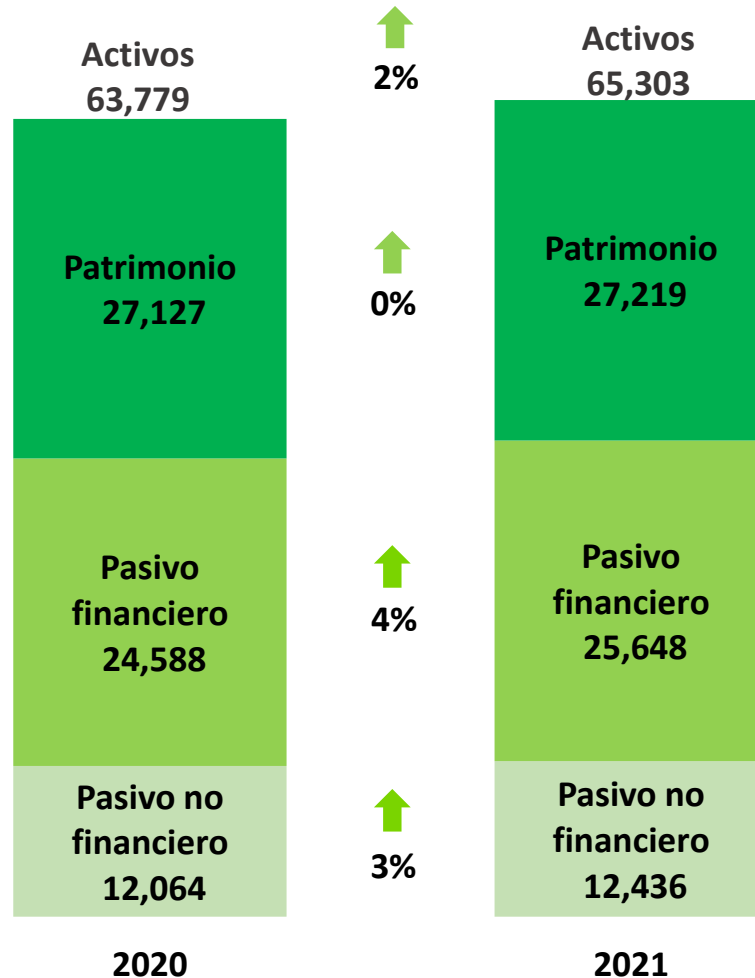
No incluye otros segmentos ni eliminaciones.



4. Resultados Financieros a junio 30, 2021 (no auditados)

Posición Financiera Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



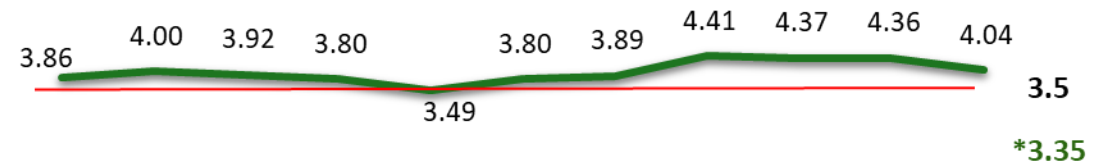
Saldo de caja disponible 2020 y junio 2021:
 2020: \$5,624
 2021: \$4,122

Indicadores	2020	2021
Endeudamiento total	59 %	58 %
Endeudamiento financiero	43 %	42 %
EBITDA/Gastos fros.	5.58 x	6.12 x
Deuda largo plazo/EBITDA	3.91 x	4.04 x
Deuda neta/EBITDA	3.49 x	3.35 x

EBITDA/ Gastos Financieros



Total Deuda Largo Plazo/EBITDA



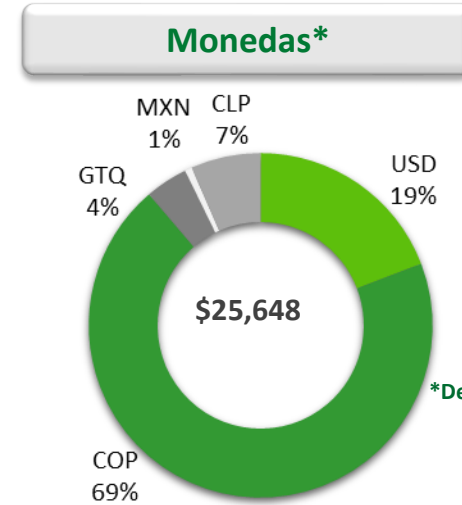
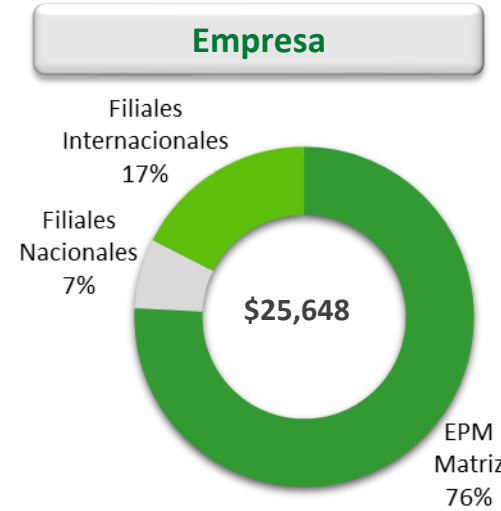
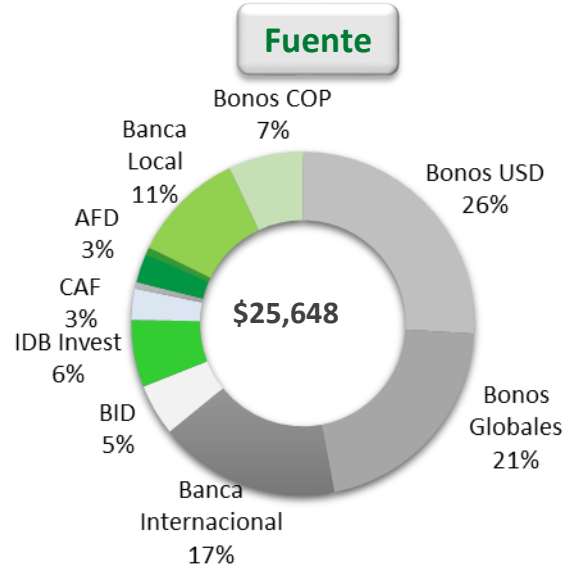
4T18 1T19 2T19 3T19 4T19 1T20 2T20 3T20 4T20 1T21 2T21

(*) Deuda Neta/EBITDA

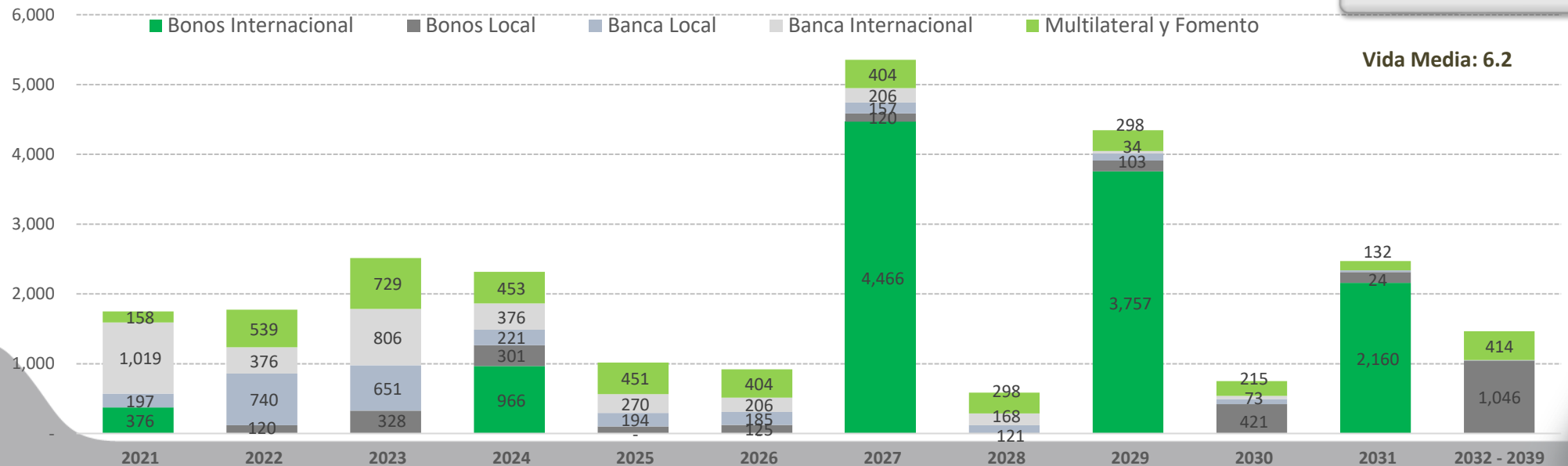
4. Resultados Financieros a junio 30, 2021 (no auditados)

Informe de deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



Perfil de Vencimientos





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 \$ 3,756.67 a junio 30, 2021, 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>