



Resultados 2° trimestre 2019

Agosto 16, 2019

Agenda



- 1. Hechos relevantes**
- 2. Mercado de Energia**
- 3. Resultados financieros a junio 2019 (no auditados)**
- 4. Avance Proyecto Ituango**
- 5. Programa Desinversiones**

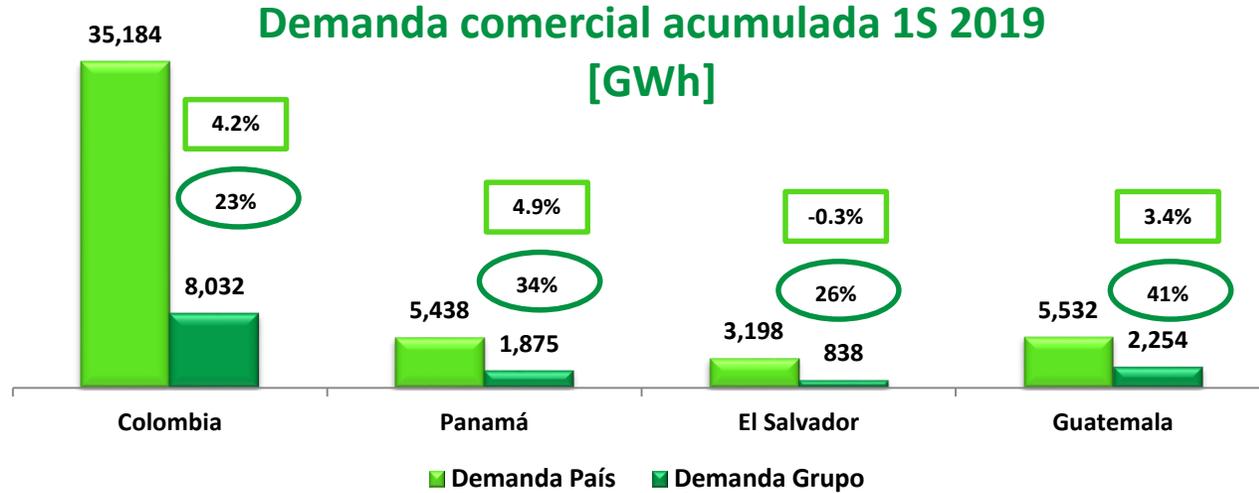
1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre



- El 11 de julio, EPM realizó una colocación de bonos en el mercado internacional de capitales equivalente a USD1.382 millones, en una combinación de dólares y pesos. La colocación permitió optimizar el portafolio de deuda, sin aumentar el saldo de deuda. La vida media del portafolio de deuda aumentó 1.8 años, mientras los vencimientos de deuda más relevantes del periodo 2020-2022 fueron reubicados en 2027 y 2029.
- El proyecto hidroeléctrico Ituango cumple dos hitos relevantes: la terminación de la altura final de la presa, al llegar el 19 de julio a 435 m.s.n.m. y la activación del plan retorno para familias evacuadas, tras la modificación de alerta roja a naranja por parte del Sistema Nacional de Gestión del Riesgo y Desastres (SNGRD), el 26 de julio.
- En el marco del Programa de Enajenación de la participación accionaria que posee EPM en ISA, fueron adjudicadas en Primera Etapa 14.881.134 acciones, a un precio de \$15,700 por acción. A partir del 29 de julio de 2019 se dio inicio a la segunda etapa del proceso de venta.
- En el mes de junio, EPM inició el proceso de enajenación de la participación que posee en GASORIENTE con la publicación del Aviso de Oferta de la Primera Etapa.

2. Mercado de Energía

Demanda Comercial Energía Grupo EPM



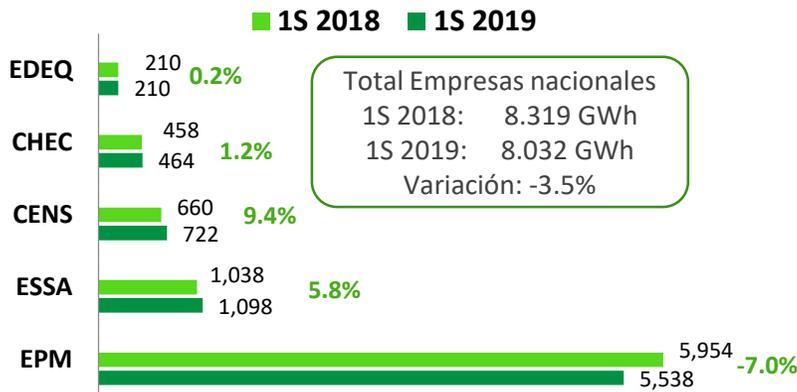
□ % Variación demanda país 1S 2019 frente a 1S 2018

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

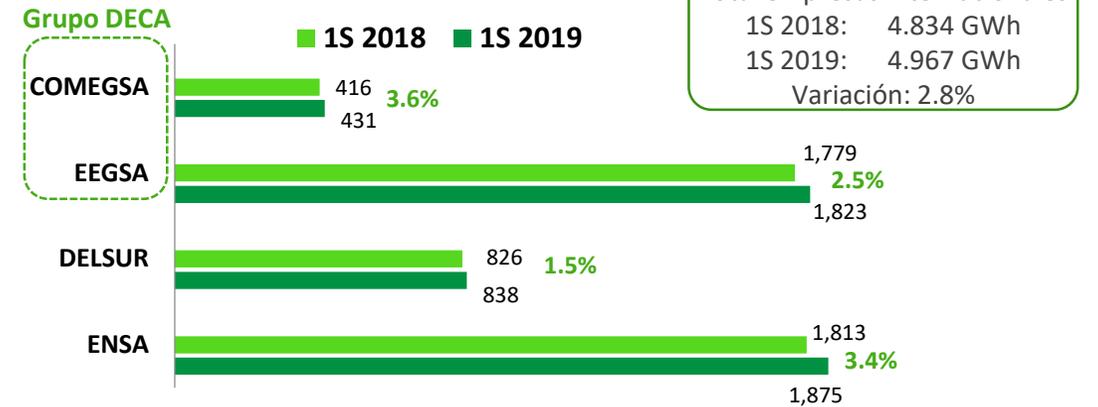
Nota: Se reporta la demanda comercial que depende de los clientes que atiende directamente cada empresa sin importar la red de distribución donde se conectan, regulados más no regulados. La demanda país reportada no considera exportaciones de energía.

1S = Primer Semestre

Empresas nacionales GWh



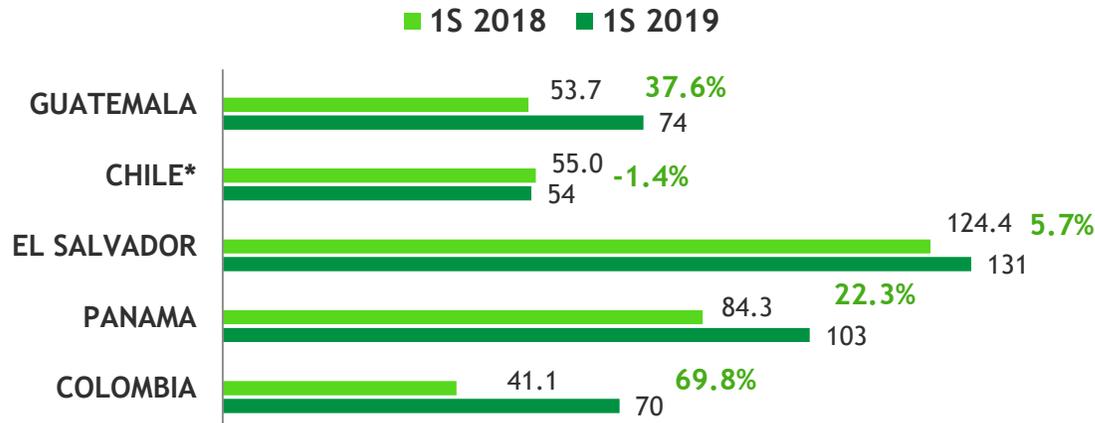
Empresas internacionales GWh



2. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)

Precio spot USD/MWh



En el 1S del 2019:

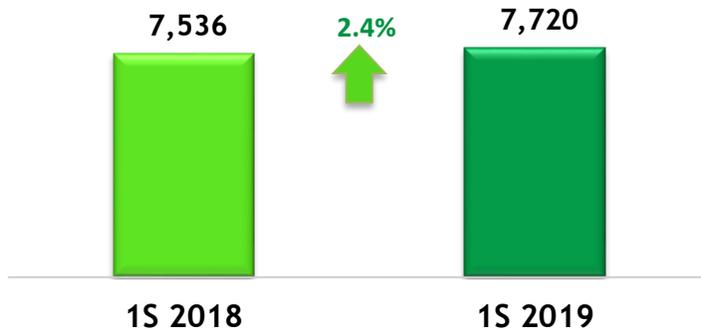
- Aumentaron los precios spot en todos los países, excepto en Chile, principalmente por el aumento del precio de los combustibles.
- En Colombia, el precio spot tuvo un incremento del 69.8%, debido a la condición de aumento de temperaturas y menores aportes hídricos.

NOTAS:

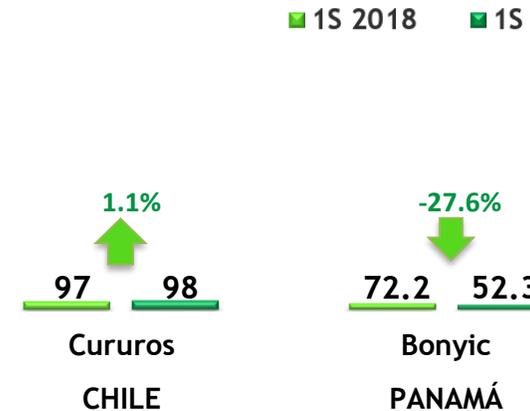
Precios spot promedio 1S2019

*Precio nodo La Cebada en Chile al cual se conecta la planta de EPM Cururos.

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



Generación filiales Internacionales [GWh]



3. Resultados financieros a junio 30 de 2019 (no auditados)

Escenario macroeconómico

Concepto	Colombia	Chile	Guatemala	Panamá	México	El Salvador
PIB	N.D.	N.D.	N.D.	N.D.	0.4%	N.D.
IPC (variación anual)	2.71%	1.55%	3.17%	0.22%	0.27%	0.49%
IPC (acumulado año corrido)	3.42%	2.31%	4.80%	-0.58%	3.95%	0.53%
IPP (variación año corrido)	2.44%	-0.04%	N.A.	N.A.	0.48%	0.36%
IPP (variación anual)	4.44%	-1.62%	N.A.	N.A.	2.48%	1.09%
Tasa de Cambio (fin de mes)	3,205.67 COP/USD	679.86 CLP/USD	7.71 GTQ/USD	N.A.	19.21 MXN/USD	N.A.
Devaluación /Revaluación (año corrido)	-1.36%	-2.28%	-0.37%	N.A.	-2.25%	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

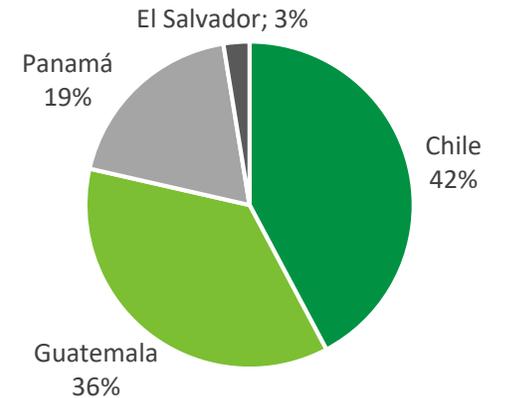
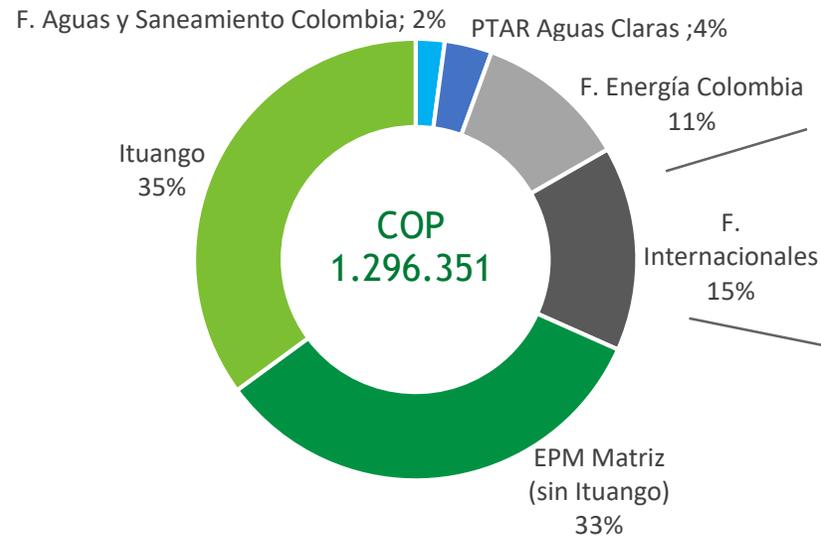
3. Resultados financieros a junio 30 de 2019

Ejecución inversiones Grupo EPM

Cifras en millones de pesos



Grupo EPM	En-Jun 2019
Ituango	454.776
EPM Matriz (sin Ituango)	430.844
Filiales Internacionales	194.367
PTAR Aguas Claras	44.692
Filiales Energía Colombia	144.261
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	27.410
Total	1.296.351



✓ Total inversión Grupo EPM ejecutada a junio: COP 1.3 billones

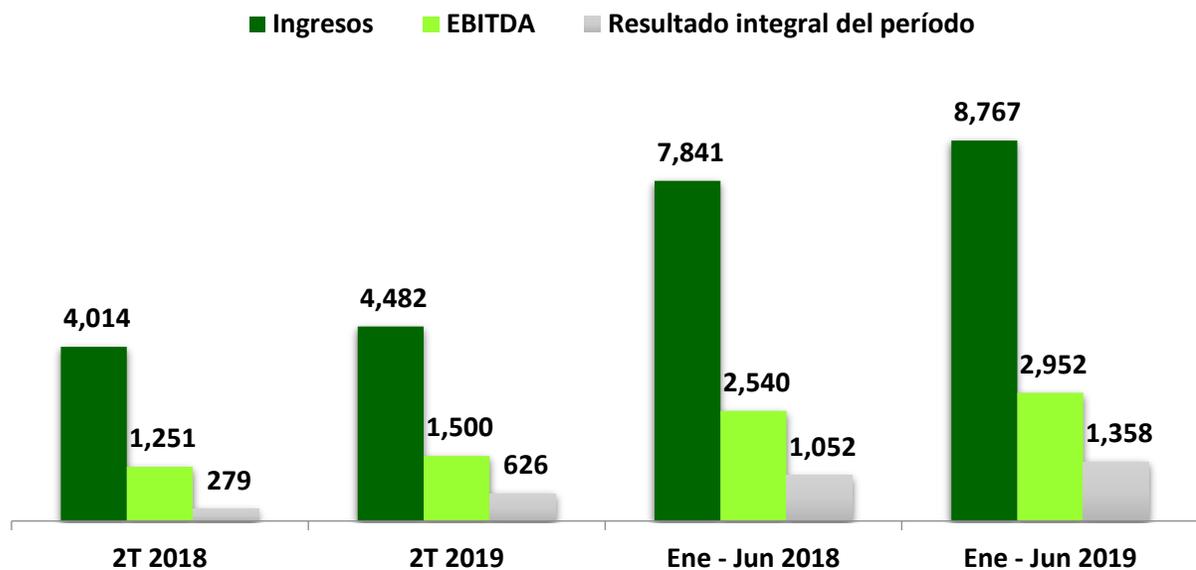


3. Resultados financieros a junio 30 de 2019 (no auditados)



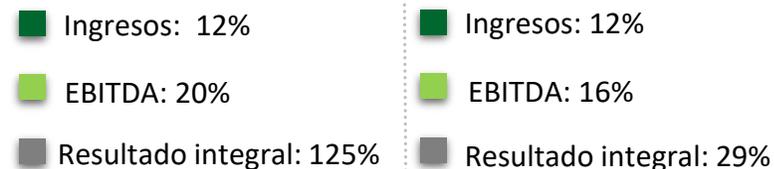
Grupo EPM Resultado Integral

Cifras en miles de millones de pesos

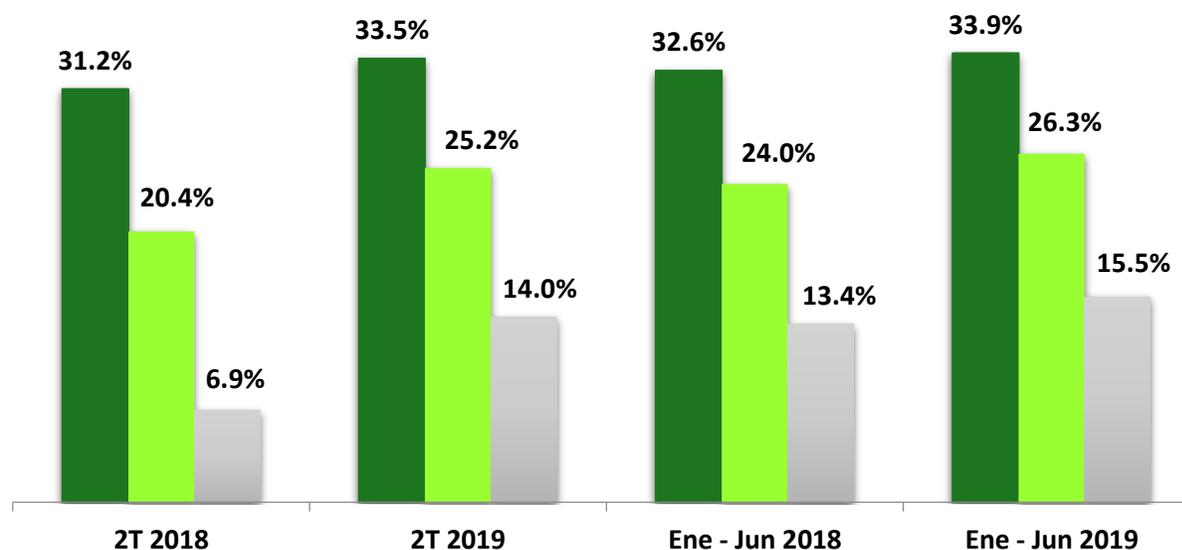


Var. 2T2018 - 2T2019

2018 - 2019



Margen EBITDA, Margen Operacional, Margen neto



- Los ingresos aumentaron \$927, un 12%, explicado por mayor precio de energía en bolsa, servicios AGC y ventas a largo plazo en EPM matriz.
- El EBITDA aumentó \$413, un 16% con respecto al año anterior.
- El resultado integral del período aumentó \$305, un 29%, por mayores ingresos y efecto por diferencia en cambio.

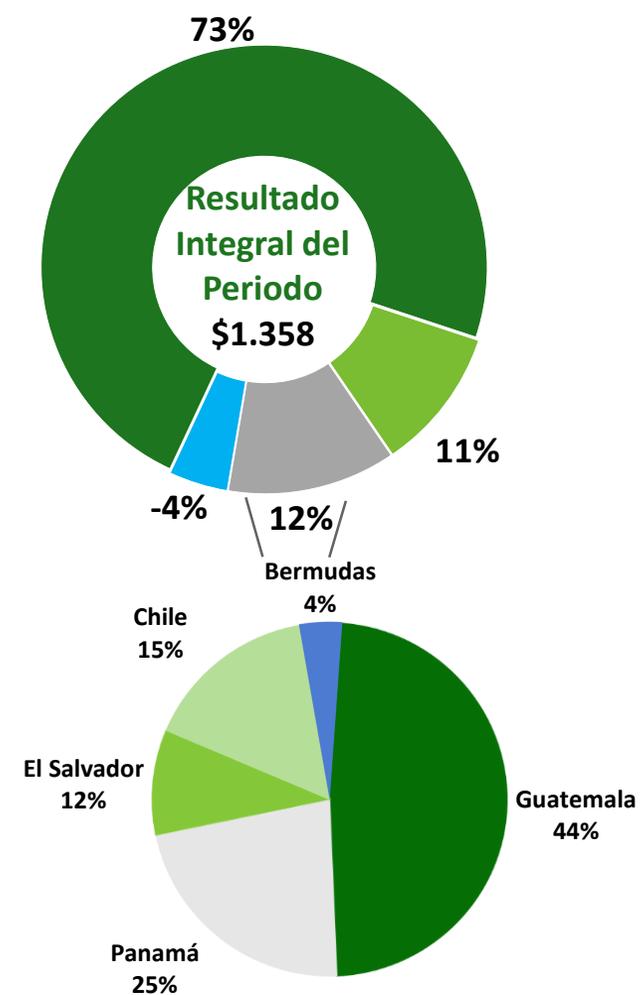
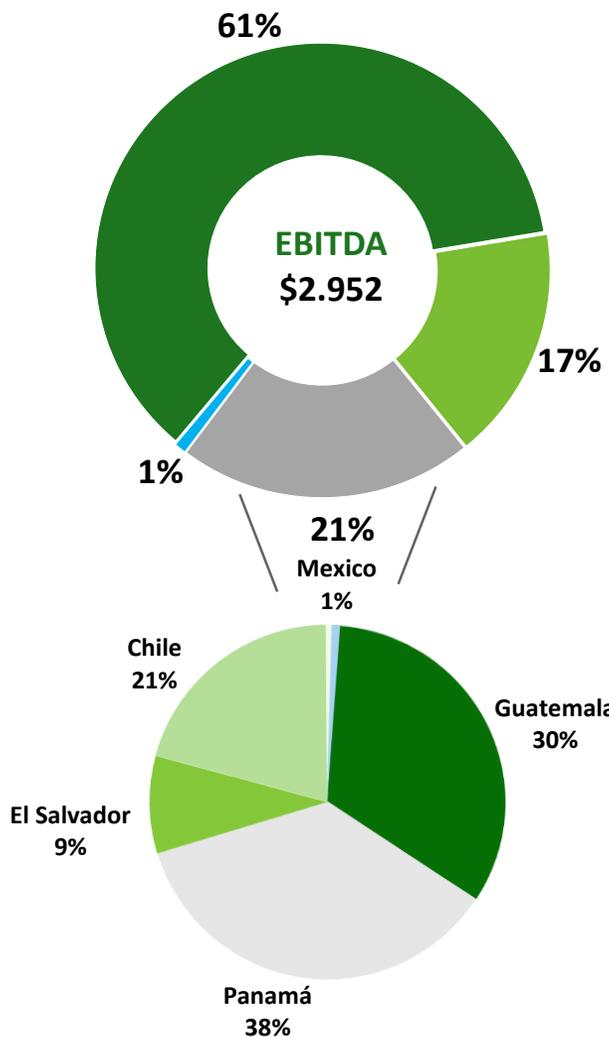
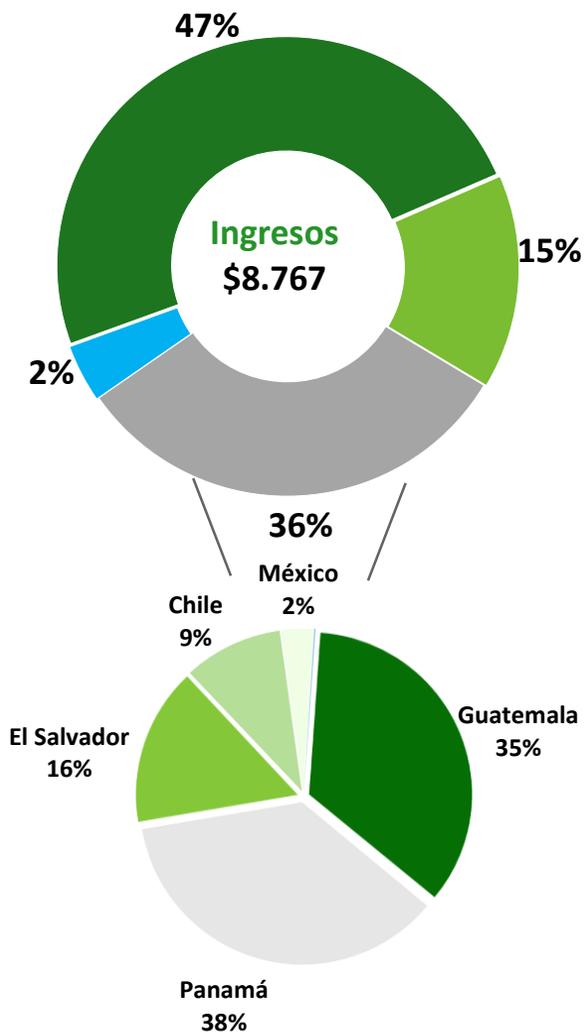
3. Resultados financieros a junio 30 de 2019 (no auditados)



Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos

- EPM
- F. Energía Colombia
- F. Exterior
- F. Aguas Colombia

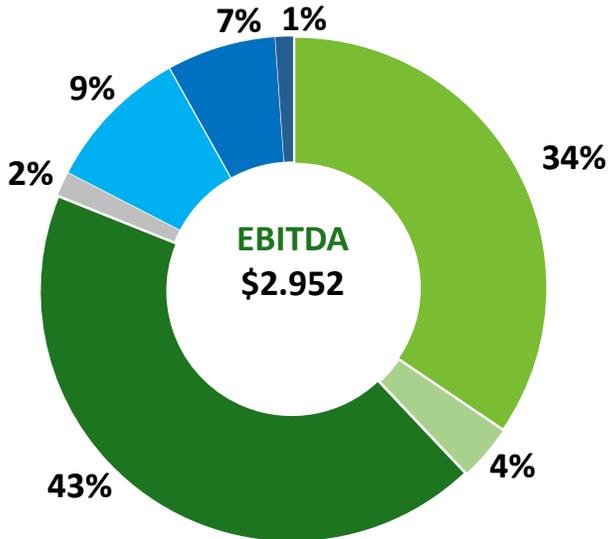
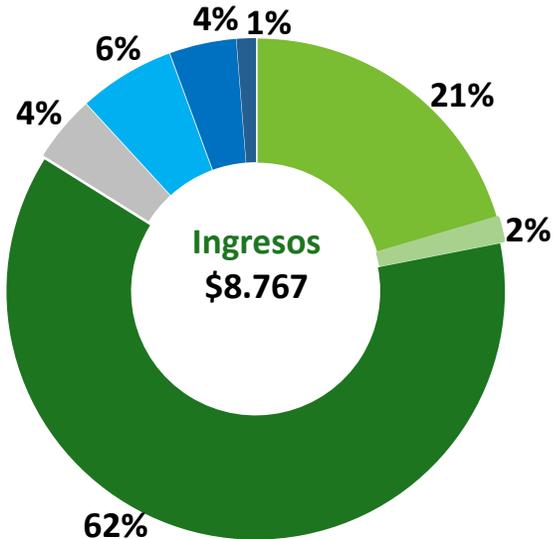


Los porcentajes no incluye el segmento Otros y las Eliminaciones.

3. Resultados financieros a junio 30 de 2019 (no auditados)

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos



- Generación
- Transmisión
- Distribución
- Gas
- Provisión Agua
- Gestión Aguas Residuales
- Gestión Residuos Sólidos

Los porcentajes no incluyen el segmento Otros y las eliminaciones.

3. Resultados financieros a junio 30 de 2019 (no auditados)

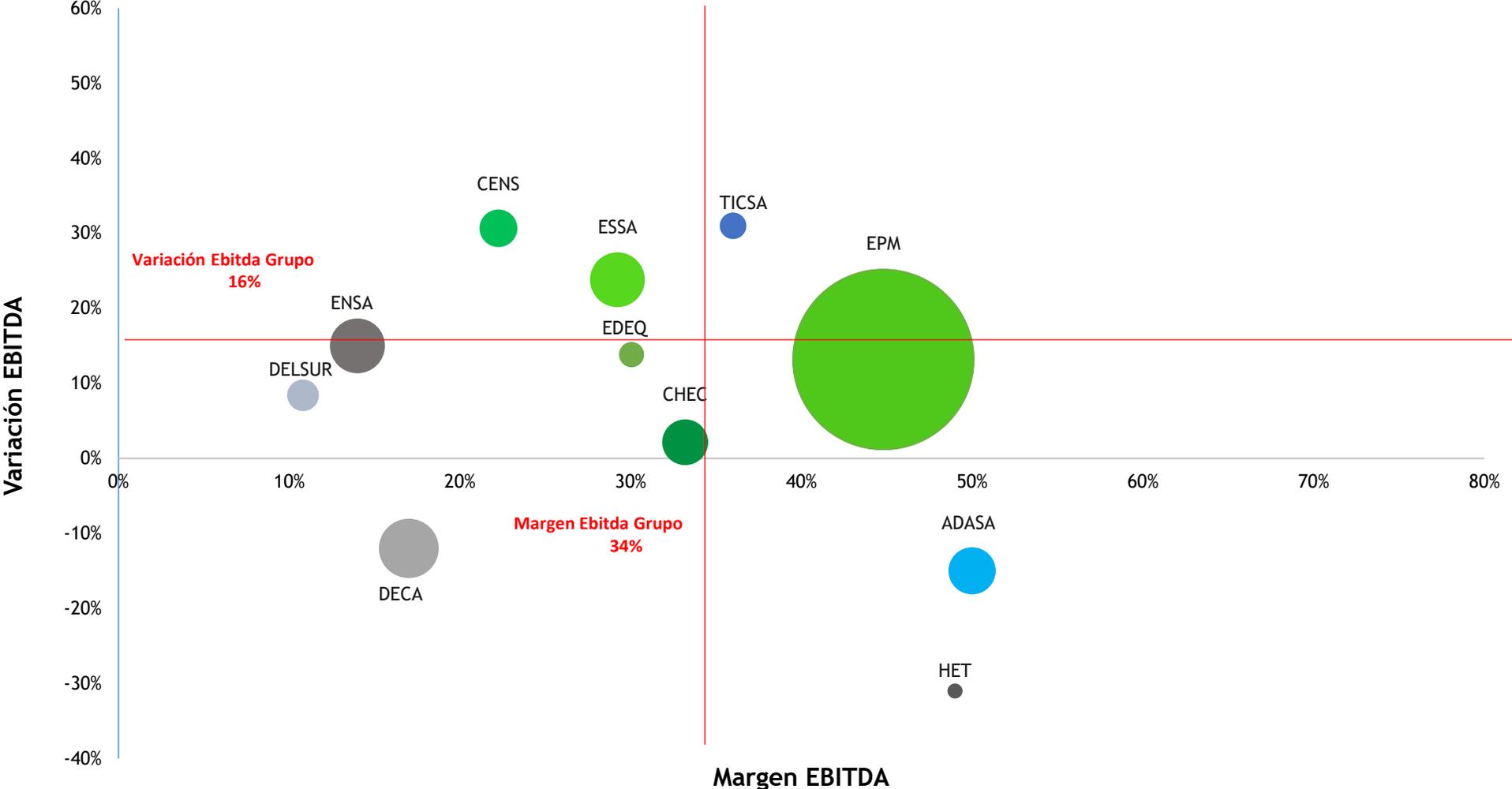
Grupo EPM EBITDA

Cifras en miles de millones de pesos



Cururos
(257%,63%)

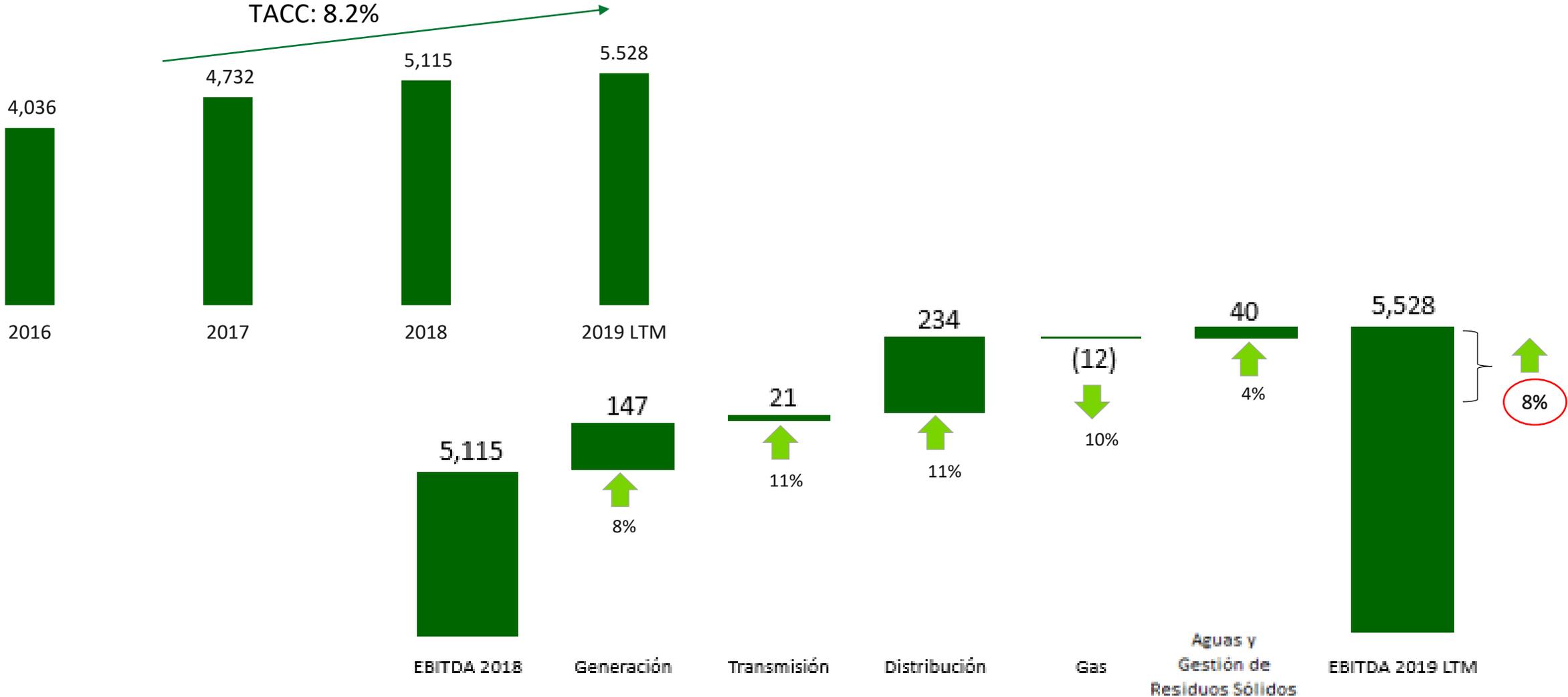
EPM
Transmisión
Chile
(212%,78%)



3. Resultados financieros a junio 30 de 2019 (no auditados)

Grupo EPM EBITDA

Cifras en miles de millones de pesos



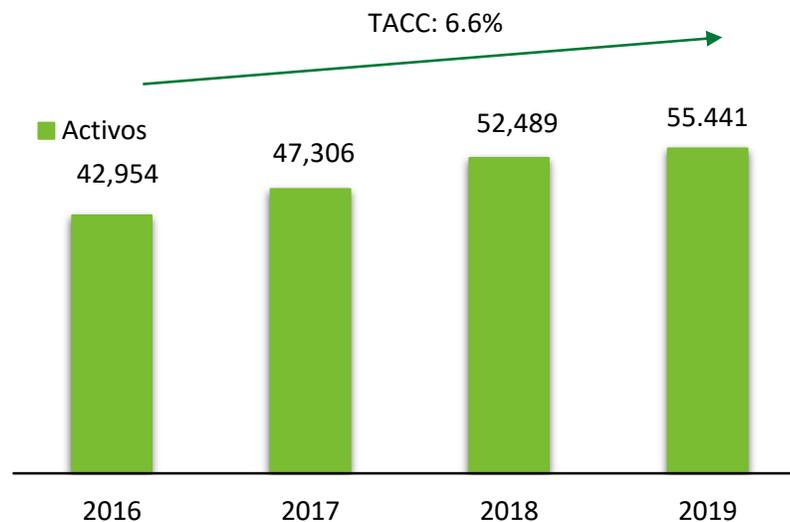
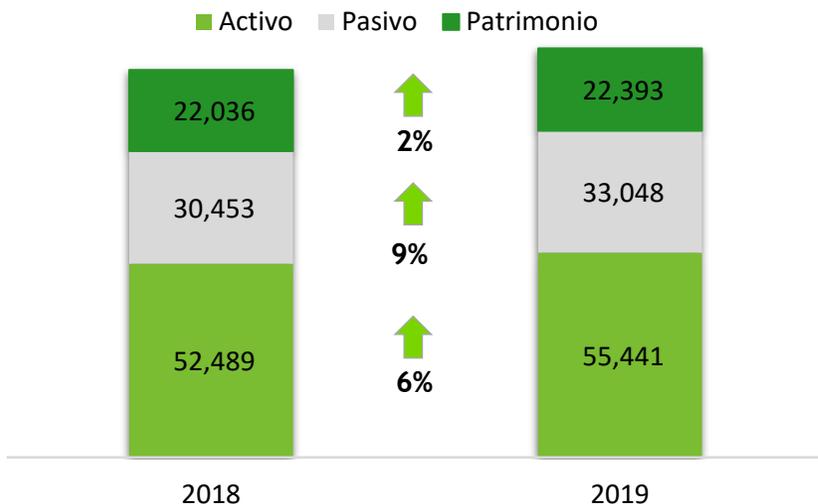
No incluye el segmento Otros y las eliminaciones.

3. Resultados financieros a junio 30 de 2019 (no auditados)



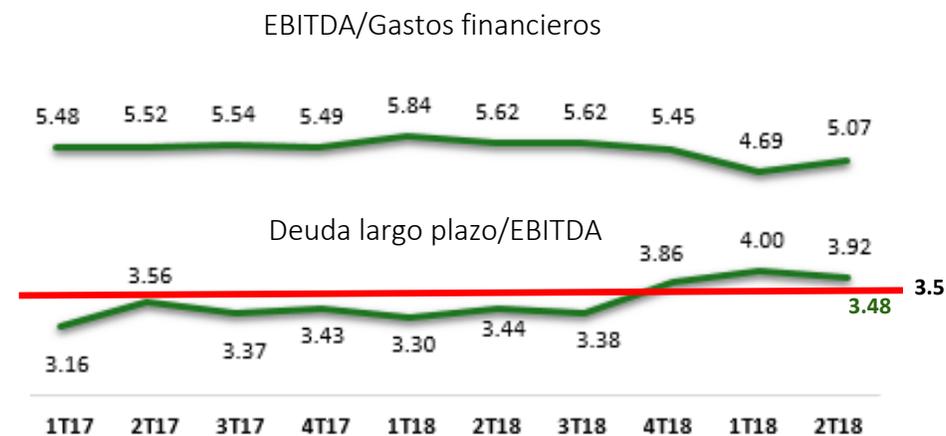
Grupo EPM Posición Financiera

Cifras en miles de millones de pesos



Indicadores	2018	2019
Endeudamiento total	58	60
Endeudamiento financiero	40	42
EBITDA/Gastos fros.	5.62	5.07
Deuda largo plazo/EBITDA	3.44	3.92 (*)

(*) Deuda Neta/EBITDA: 3.48



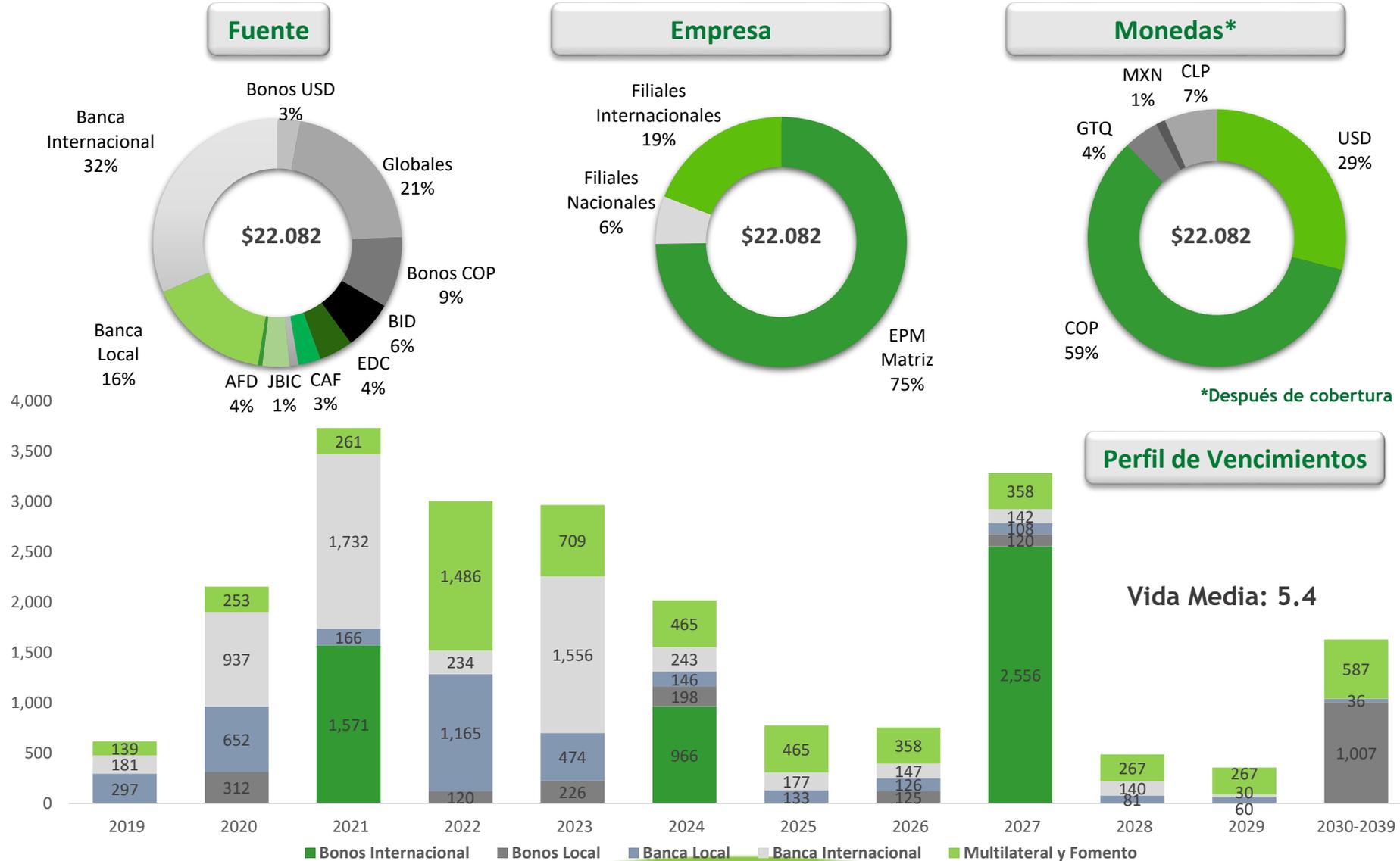
- El disponible a junio 30 de 2019 fue de \$3.16 billones.

3. Resultados financieros a junio 30 de 2019 (no auditados)



Perfil de la deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



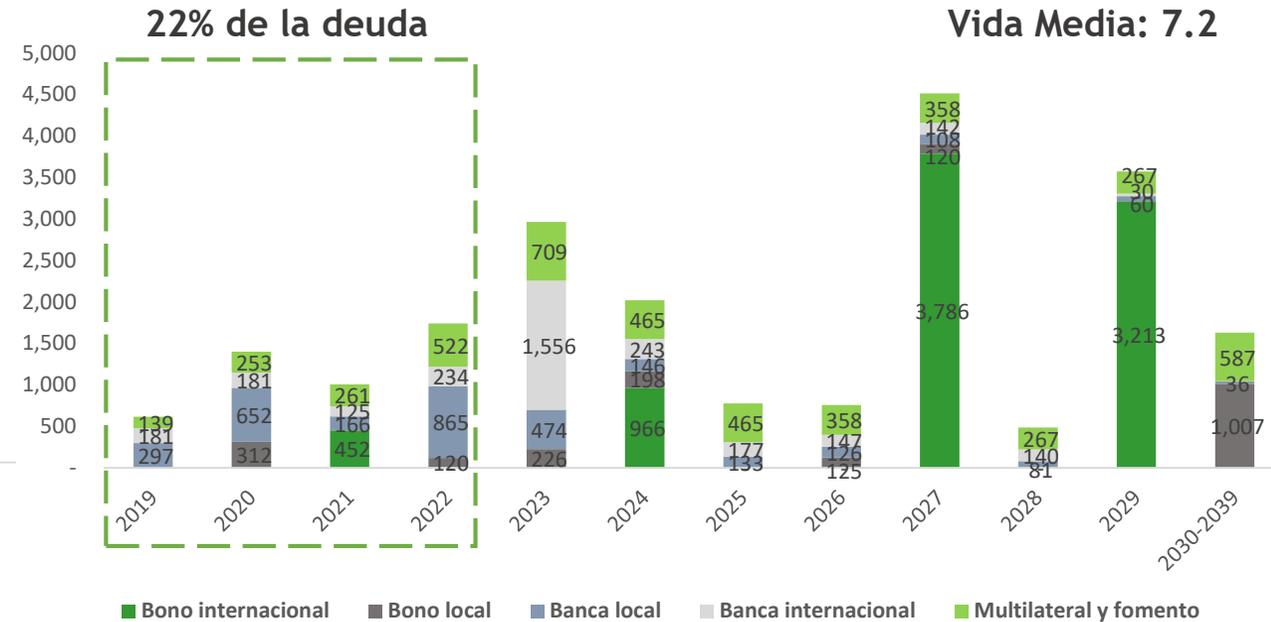
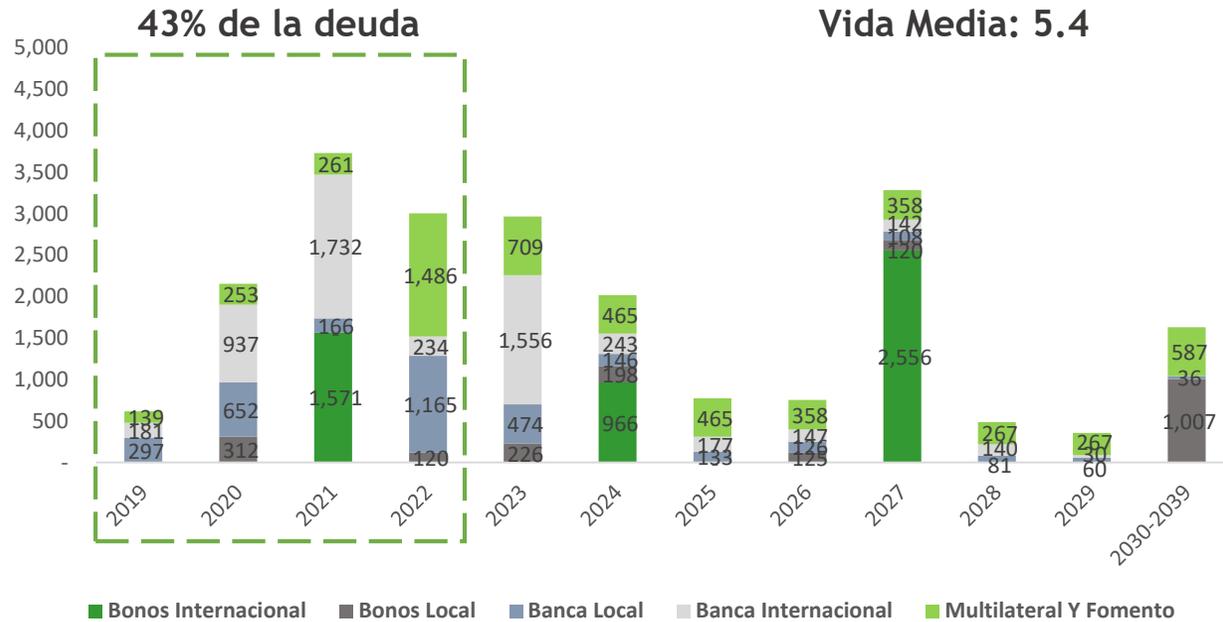
3. Resultados financieros a junio 30 de 2019 (no auditados)



Perfil de vencimientos a junio - Antes y después de operación de manejo

Antes

Después



4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Hito cumplido: la presa alcanzó su cota final de 435 msnm el 19 de julio



4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Todas las fechas estimadas están sujetas a cambios debido a hallazgos técnicos y ajustes de diseño (*)



Acciones técnicas - Lo que sigue



Obras de la Presa

Hito cumplido:

- ✓ Pantalla corta-flujo y llenos de Presa a cota 435 msnm: julio 19, 2019.
- **Vía sobre la presa:** se avanza en la construcción.

Túneles de conducción

Fechas estimadas de cumplimiento: (*)

- Relleno de la oquedad entre pozos 1 y 2: 1T2020



Túnel de desviación derecho (TDD), galería auxiliar de desvío (GAD) y descarga intermedia

- **Pre-tapón 2 en el TDD:** se iniciaron las obras preliminares con las perforaciones piloto desde el túnel de la descarga intermedia.
- **Tapón definitivo en el TDD:** para iniciar con esta actividad, se debe ejecutar primero el pretapón 2, para dar seguridad y disminuir los caudales.
- **GAD:** está lista y operativa la compuerta izquierda y se trabaja en la puesta a punto de la compuerta derecha (300 ton. c/u).

Fechas estimadas de ejecución: (*)

- TDD: 3T2020
- GAD: pre-tapón (cierre de compuerta derecha): 3T2019. Tapón definitivo: 1T2020
- Recuperación descarga intermedia: 4T2020



Casa de máquinas

Fechas estimadas de cumplimiento: (*)

- Bombeo casa de máquinas: 2T2019
- Extracción sedimentos casa de máquinas: 1T2020
- Recuperación túneles y cavernas: 3T2020
- Estabilización túnel de acceso a casa de máquinas: 3T2019
- Estabilización del machón de roca entre almenara 1 y casa de máquinas: 1T2020

Fecha estimada de entrada en operación (*)

- **Etapa 1** (1 unidad): dic. 2021
(las otras 3 unidades): feb., agt. y nov. 2022

4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Impacto Financiero(*)

Cifras en miles de millones de pesos colombianos



Costo del Proyecto

Concepto	Contingencia		
	Antes	Contingencia	Después
Costo Directo	9.993	2.779	12.773
Gastos Financieros	1.500	1.038	2.537
Costo Total	11.493	3.817	15.310

Costo directo: Incremento de \$2.8 billones principalmente en recuperación de obras principales y equipos.

Gastos financieros: se incrementan \$1 billón por mayor período de construcción (efecto contable, no corresponde a deuda adicional).

Total inversión a junio 2019: \$10.4 billones

Ejecución CapEx a junio 2019 asociado a la Contingencia

Inversiones	783
Gastos	98
Total Ejecutado	881

Recursos ejecutados a junio 2019

Concepto	Causación a junio 2019	Pagos a junio 2019
Sostenimiento Albergues	46	36
Atención afectados e indemnizaciones	39	3
Garantía Cargo por Confiabilidad	135	0
Contingencia y sanción ambiental	40	2
Pago a transmisor	106	0
Atención contingencia	57	57
Baja de activos	185	N.A.
Total	608	98

Recursos pendientes por ejecutar Cifras estimadas (*)

Inversiones Contingencia: se estima invertir recursos adicionales hasta por \$2 billones en obras asociadas a la contingencia. Se estima una recuperación por indemnizaciones del seguro de daños por \$1.92 billones.

Gastos contingencia: en las proyecciones financieras se consideró un valor de hasta \$0.6 billones, de los cuales se han ejecutado \$1 billón.

(*) Cifras sujetas a variación según hallazgos técnicos y ajustes de diseño

4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Impacto Financiero - Desglose Costo del Proyecto (*)

Cifras en miles de millones de pesos colombianos

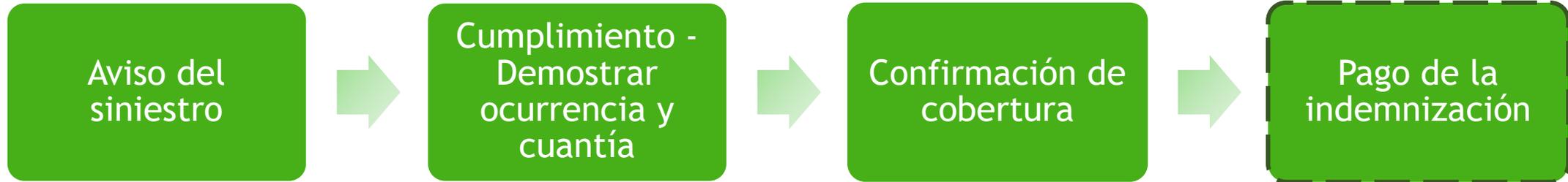


CONCEPTO	Antes Contingencia	Después (*) Contingencia	% Var.
Ingeniería y gastos administrativos	1.803	2.166	20%
Infraestructura y Obras principales	5.335	7.344	38%
Equipos	1.506	2.129	41%
Gestión ambiental y social	914	1.044	14%
Tierras y servidumbres	83	89	8%
Imprevistos y reajuste	353	0	-100%
COSTO DIRECTO	9.993	12.773	28%
Gastos financieros	1.500	2.537	69%
COSTO TOTAL	11.493	15.310	33%

(*) Cifras sujetas a variación según hallazgos técnicos y ajustes de diseño

4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Gestión siniestro de responsabilidad civil extracontractual



- Actualmente, estamos en las gestiones del reembolso de las indemnizaciones que EPM realice a los terceros y los costos incurridos para reparar o reconstruir la infraestructura comunitaria afectada.

➤ Cobertura total: COP 50.000 millones, con deducible de COP 150 millones.

Premisas de gestión del siniestro:

- Relación de confianza y trabajo conjunto con el ajustador a través de intercambio de Información constante sobre la estrategia de indemnización a los afectados
- Acompañamiento del ajustador al equipo de EPM en el sitio para participar en valoración de viviendas y en acuerdos con población afectada.

4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Gestión póliza todo riesgo construcción y montaje



- Se ha entregado toda la documentación técnica para soportar la demostración de la causa y la cobertura bajo la póliza.
- Para la cuantía de los daños se ha venido trabajando con la revisión de los costos de reparación y reposición de los bienes afectados.
- Para la cobertura de lucro cesante se está trabajando en la proyección de las pérdidas.

- Confirmación de cobertura.
- Proceso de compensación.

- Solicitar pagos anticipados conforme a la cuantificación de los costos de reparación y reposición de los bienes afectados.

➤ Cobertura total: USD 2,556 millones, con deducible de USD 1 millón.

Premisas de gestión del siniestro:

Construcción de una relación de confianza y trabajo conjunto con el Ajustador, el asegurador y reaseguradores.

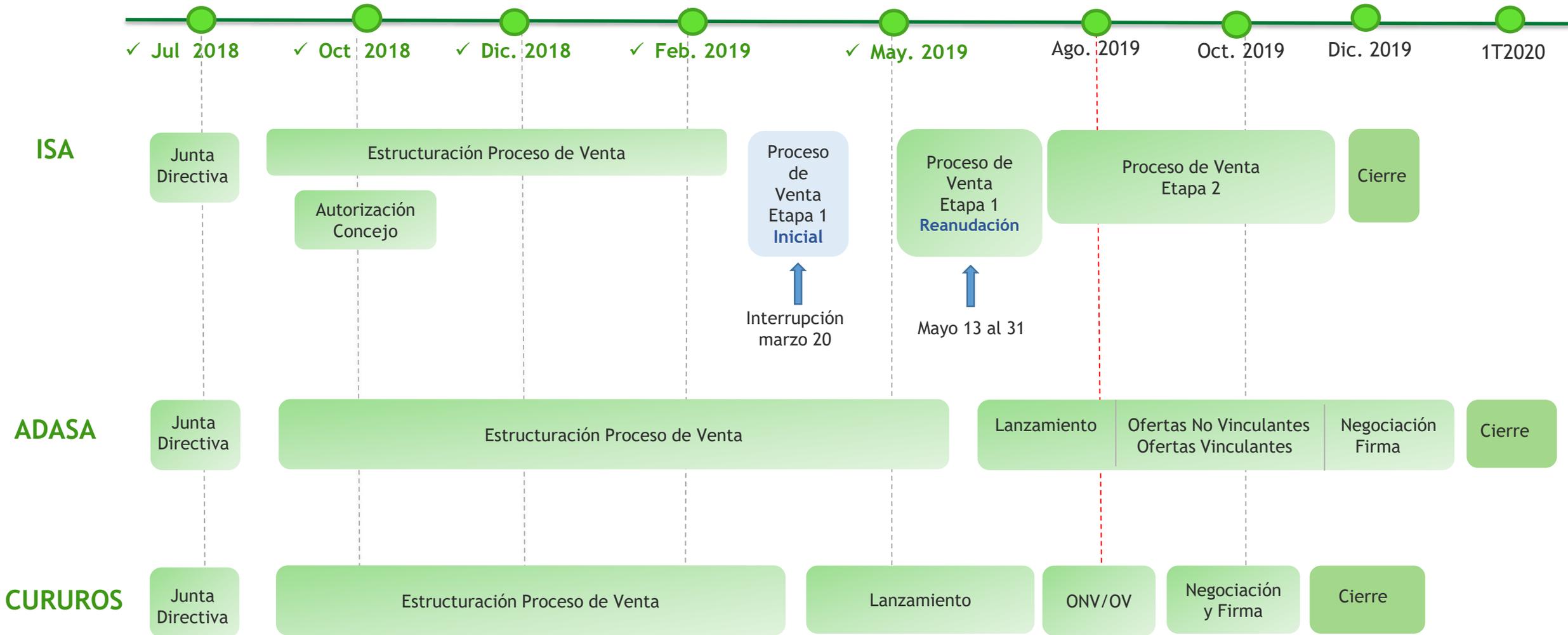
- Informe de avance de contingencia, semanal.
- Visitas del Ajustador Líder, mensual.
- Visitas al proyecto con reaseguradores líderes de siniestros y expertos designados por ellos.
- Respuestas continuas a la información solicitada.
- Selección de expertos en gestión de grandes siniestros para soportar el proceso de reclamación

5. Programa Desinversiones

Cronograma indicativo



Valor estimado de las ventas COP 3.5 - COP 4 bn



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 \$3,205.67 al 30 de junio de 2019, 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!