



Resultados 1° trimestre 2019

Mayo 31, 2019

Agenda



1. Hechos relevantes
2. Mercado de energía
3. Resultados financieros a marzo 2019 (no auditados)
4. Avance Proyecto Ituango
5. Programa Desinversiones
6. Plan de Inversiones 2019-2022

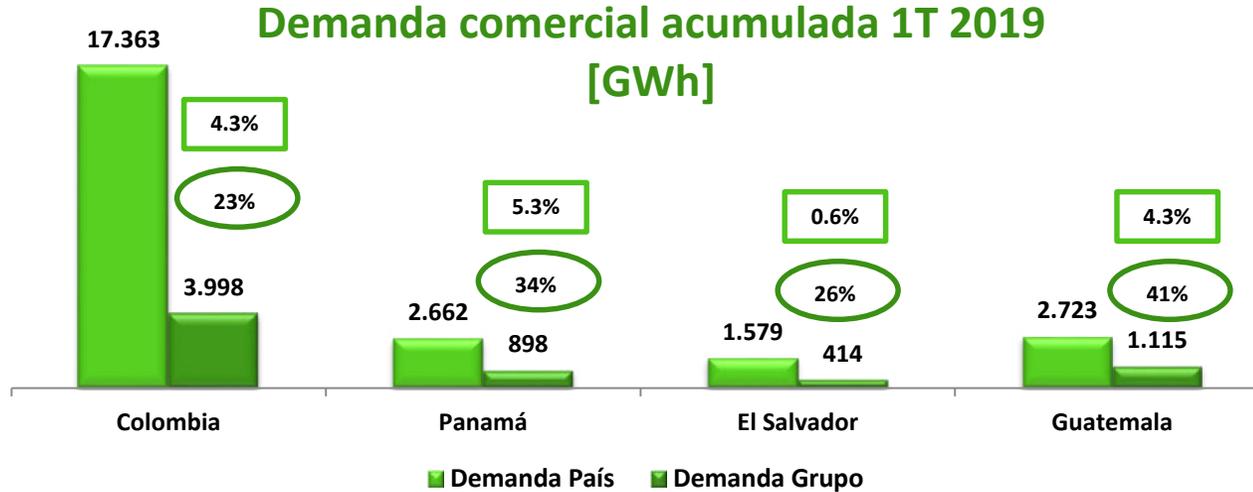
1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre



- El 27 de marzo se realizó el pago anticipado de la totalidad de la emisión de bonos internacional con vencimiento en 2019 a través de un Make-Whole Call (USD 500 millones).
- Se reanudó el proceso de enajenación de acciones que EPM posee en ISA S.A. E.S.P. con la publicación del Aviso de Reanudación de Primera Etapa, cuya vigencia se cumple el día de hoy.
- Este miércoles 29 de mayo, se logró el cierre de la primera compuerta de la Galería Auxiliar de Desviación (GAD) del proyecto hidroeléctrico Ituango, con lo cual se logra avanzar en un 50% en el cierre definitivo de la Galería.

2. Mercado de Energía

Demanda Comercial Energía Grupo EPM

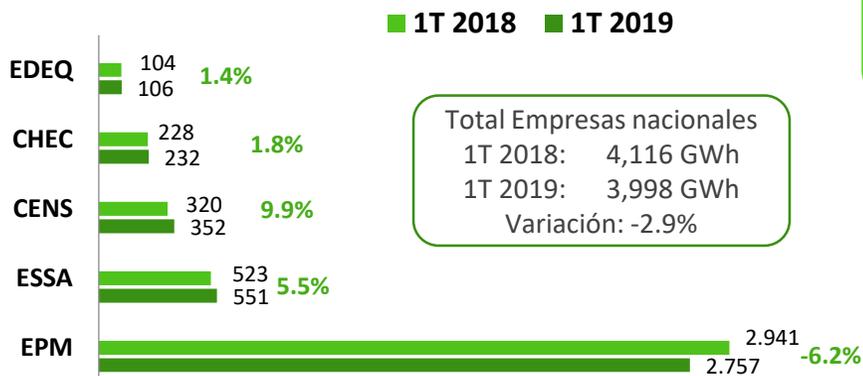


□ % Variación demanda país 1T 2019 frente a 1T 2018

○ % 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.

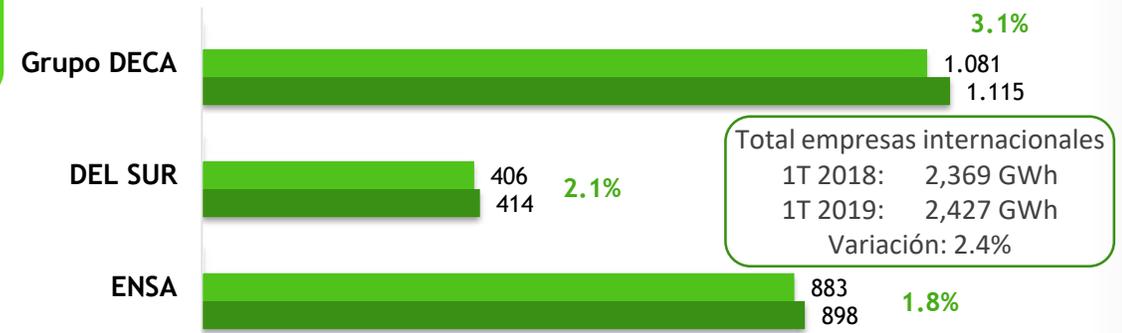
Empresas nacionales GWh



Total Empresas nacionales
 1T 2018: 4,116 GWh
 1T 2019: 3,998 GWh
 Variación: -2.9%

Total Grupo EPM
 1T 2018: 6,485
 1T 2019: 6,425
 Variación: -0.9%

Empresas internacionales GWh

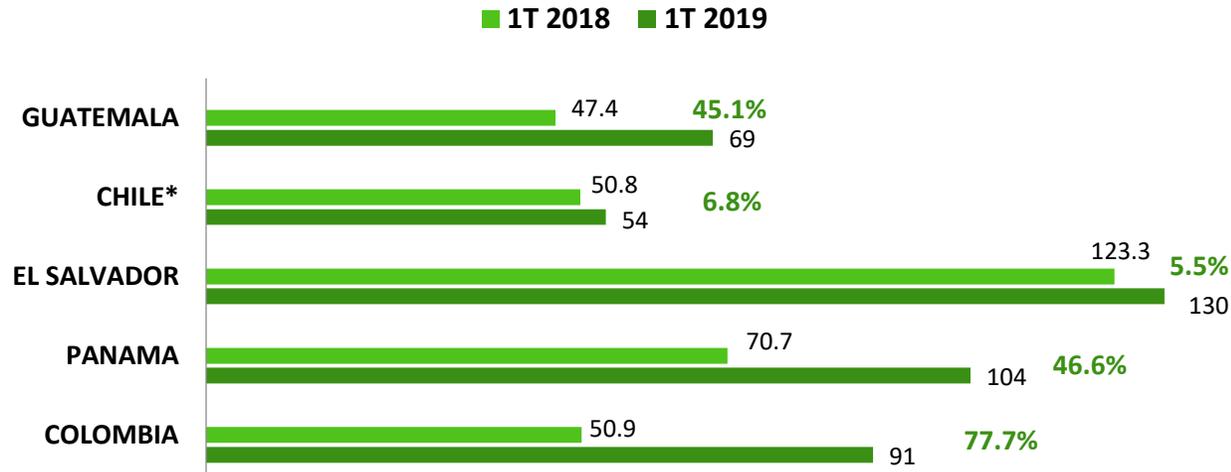


Total empresas internacionales
 1T 2018: 2,369 GWh
 1T 2019: 2,427 GWh
 Variación: 2.4%

2. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)

Precio spot USD/MWh



En el 1T del 2019:

- Aumentaron los precios spot en todos los países, principalmente por el aumento del precio de los combustibles.
- En Colombia, el precio spot tuvo un incremento del 77.7%, debido a la condición de aumento de temperaturas y menores aportes hídricos.

NOTAS:

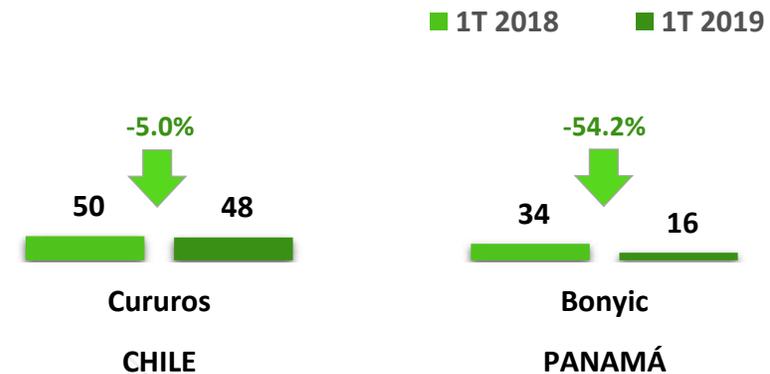
Precios spot promedio 1T2019

*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 marzo 31 de 2019 (no auditados)

Escenario macroeconómico

Concepto	Colombia	Chile	Guatemala	Panamá	México	El Salvador
PIB (Variación anual)	2.80%	1.60%	N.D.	N.D.	0.20%	N.D.
IPC (año corrido)	1.62%	0.63%	1.44%	0.23%	0.44%	0.35%
IPC (acumulado 12 meses)	3.22%	2.00%	4.17%	-0.18%	4.00%	0.68%
IPP (año corrido)	0.78%	1.04%	N.A.	N.A.	-0.34%	0.39%
IPP (acumulado 12 meses)	3.64%	4.07%	N.A.	N.A.	4.25%	1.50%
Tasa de Cambio (fin de mes)	3.174,79 COP/USD	681.09 CLP/USD	7.68 GTQ/USD	N.A.	19.38 MXN/USD	N.A.
Devaluación /Revaluación (año corrido)	-2.31%	-2.10%	-0.72%	N.A.	-1.39%	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

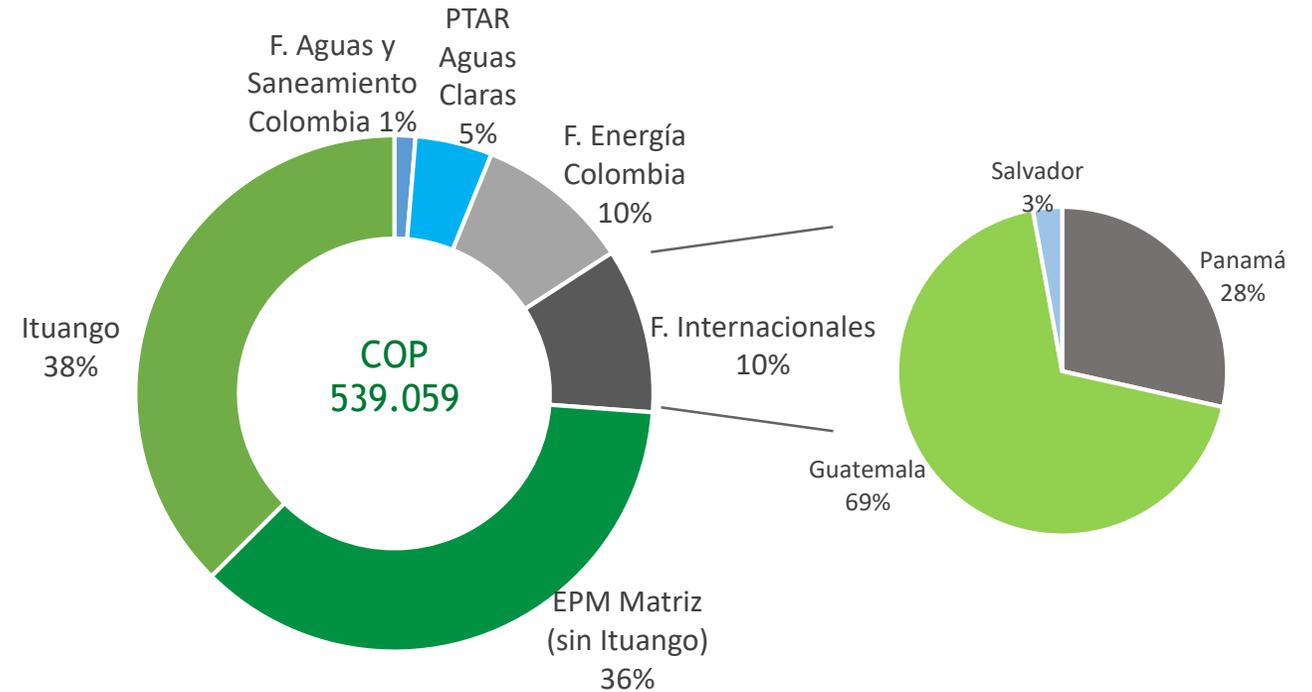
3. Resultados financieros a marzo 31 de 2019 (no auditados)



Ejecución inversiones Grupo EPM

Cifras en millones de pesos

Grupo EPM	Ene-Mar.2019
Ituango	202.275
EPM Matriz (sin Ituango)	195.752
Filiales Internacionales	55.674
PTAR Aguas Claras	25.917
Filiales Energía Colombia	52.383
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	7.058
Total	539.059



✓ Total inversión Grupo EPM ejecutada a marzo: **COP 539 mil millones**



Energía: 69%

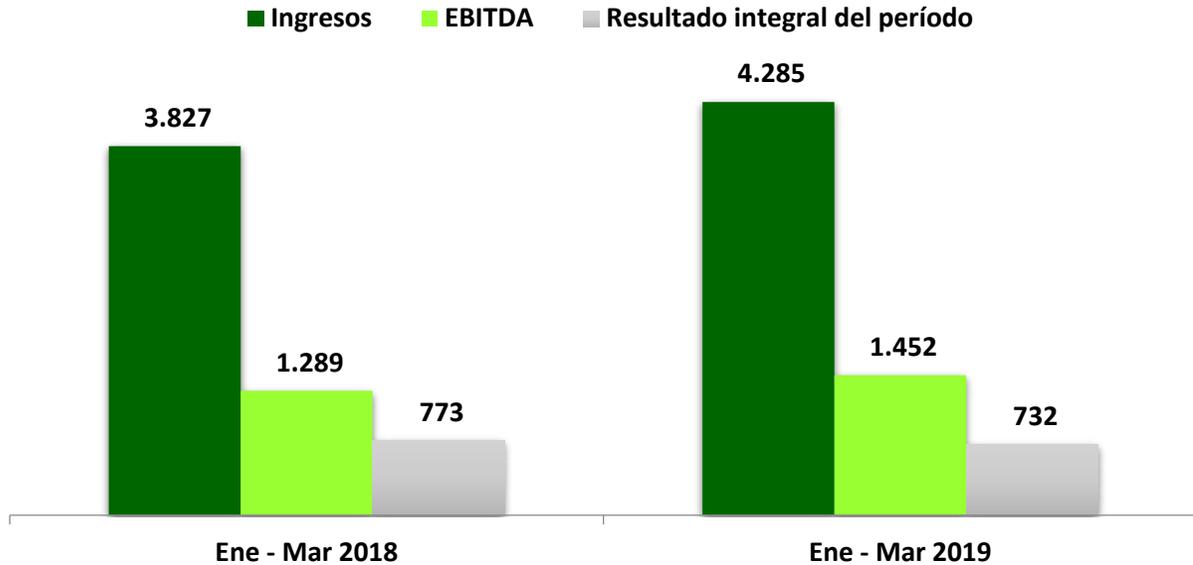


Aguas: 31%

3. Resultados financieros a marzo 31 de 2019 (no auditados)

Grupo EPM Resultado Integral

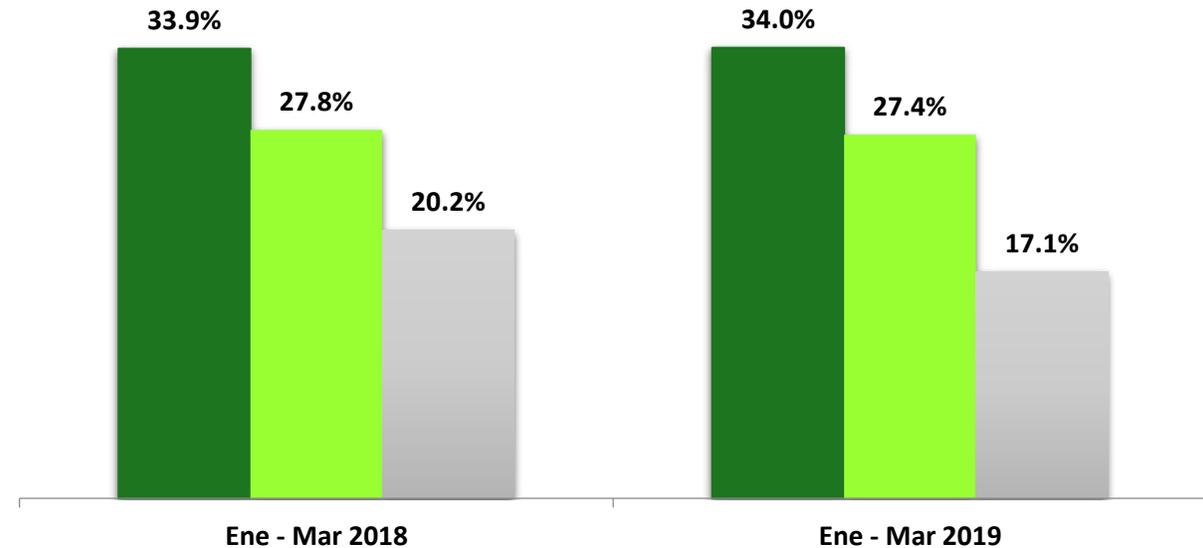
Cifras en miles de millones de pesos



Var. 1T2018 - 1T2019

- Ingresos: 12%
- EBITDA: 13%
- Resultado integral: -5%

Margen EBITDA Margen Operacional Margen neto



- Los ingresos aumentaron \$458, un 12%, explicado por mayor precio de energía en bolsa, servicios AGC, y ventas a largo plazo en EPM matriz.
- El EBITDA aumentó \$164, un 13% con respecto al año anterior.
- El resultado integral del período disminuyó \$42, un 5%, por mayor gasto financiero de la deuda bruta y provisión del impuesto de renta.

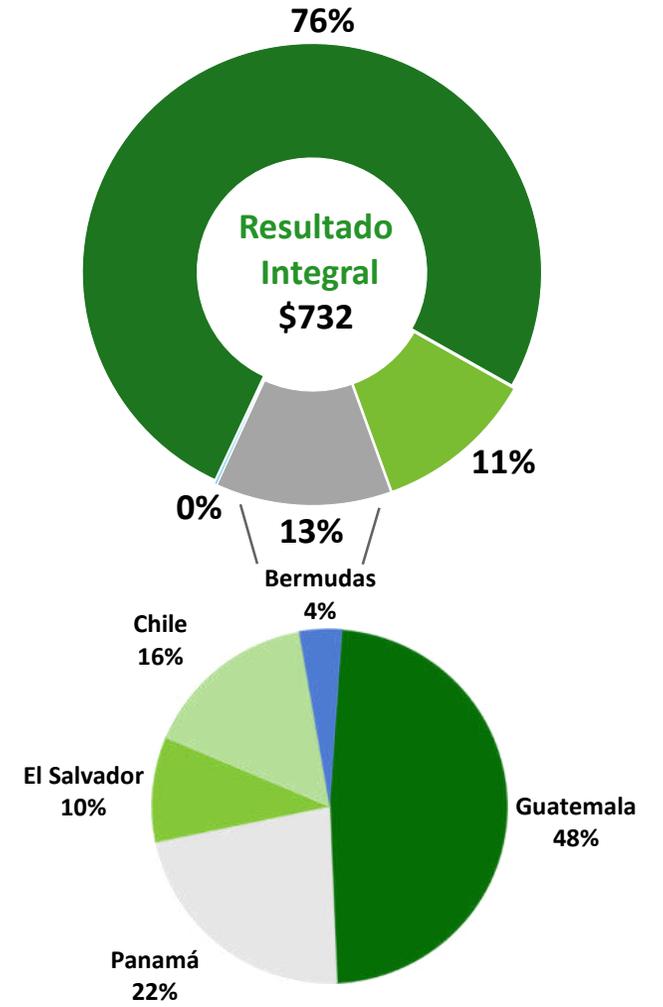
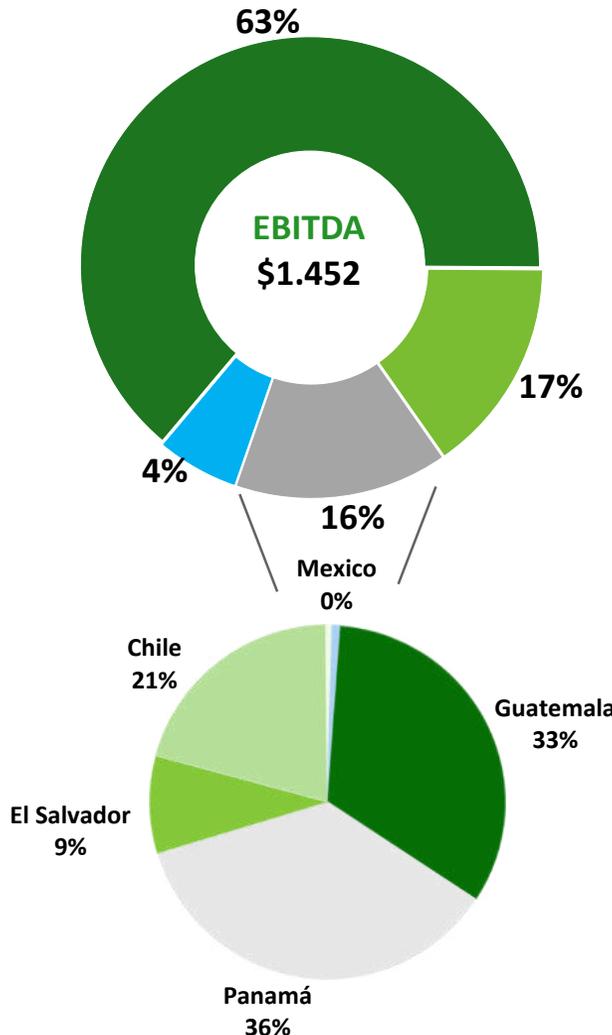
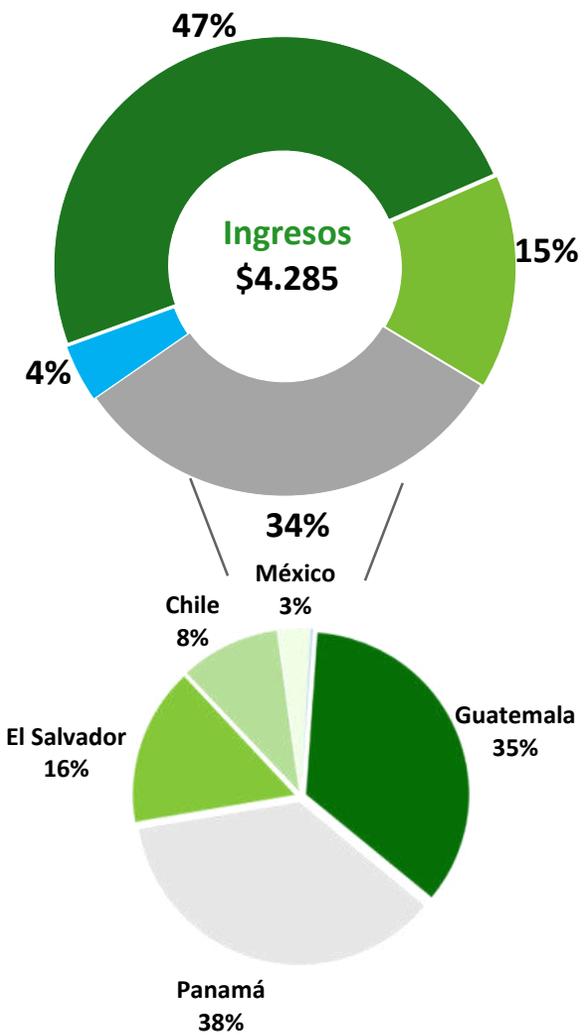
3. Resultados financieros a marzo 31 de 2019 (no auditados)



Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos

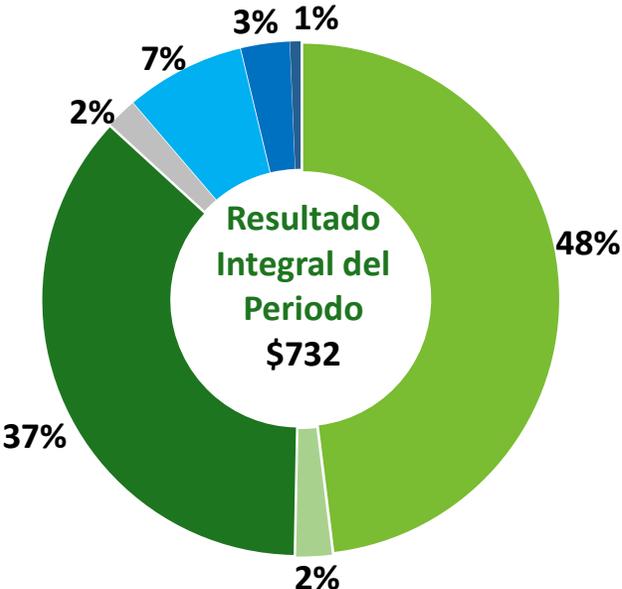
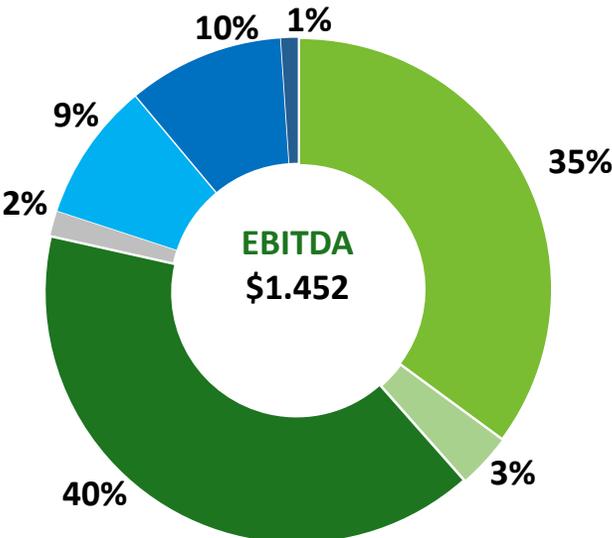
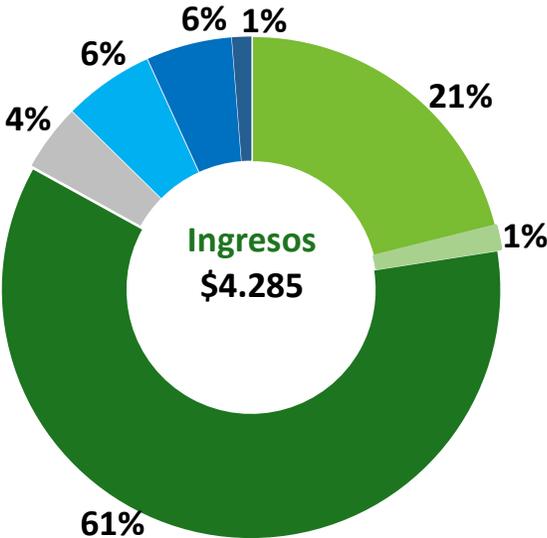
- EPM
- F. Energía Colombia
- F. Exterior
- F. Aguas Colombia



3. Resultados financieros a marzo 31 de 2019 (no auditados)

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos

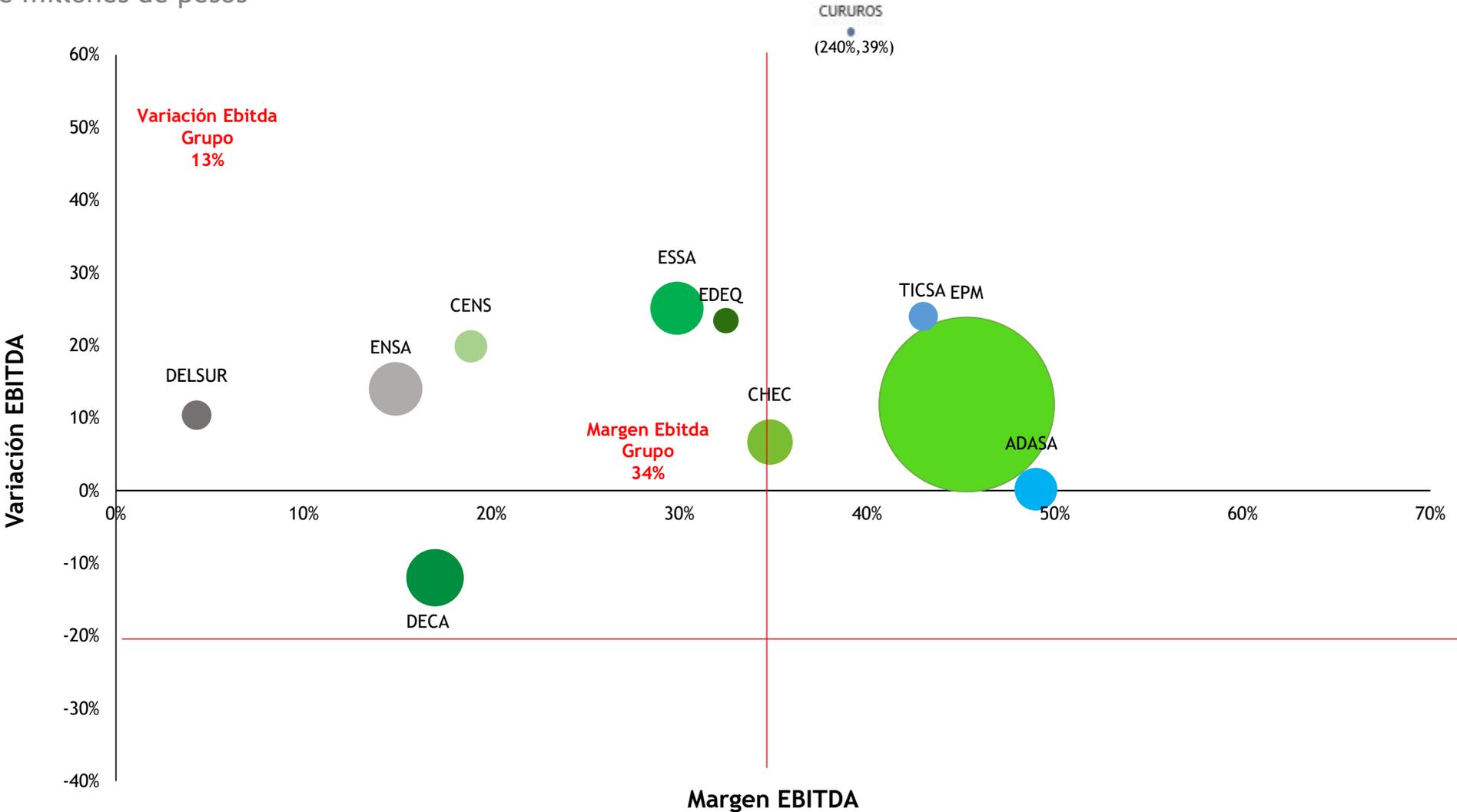


- Generación
- Transmisión
- Distribución
- Gas
- Provisión Agua
- Gestión Aguas Residuales
- Gestión Residuos Sólidos

3. Resultados financieros a marzo 31 de 2019 (no auditados)

Grupo EPM EBITDA

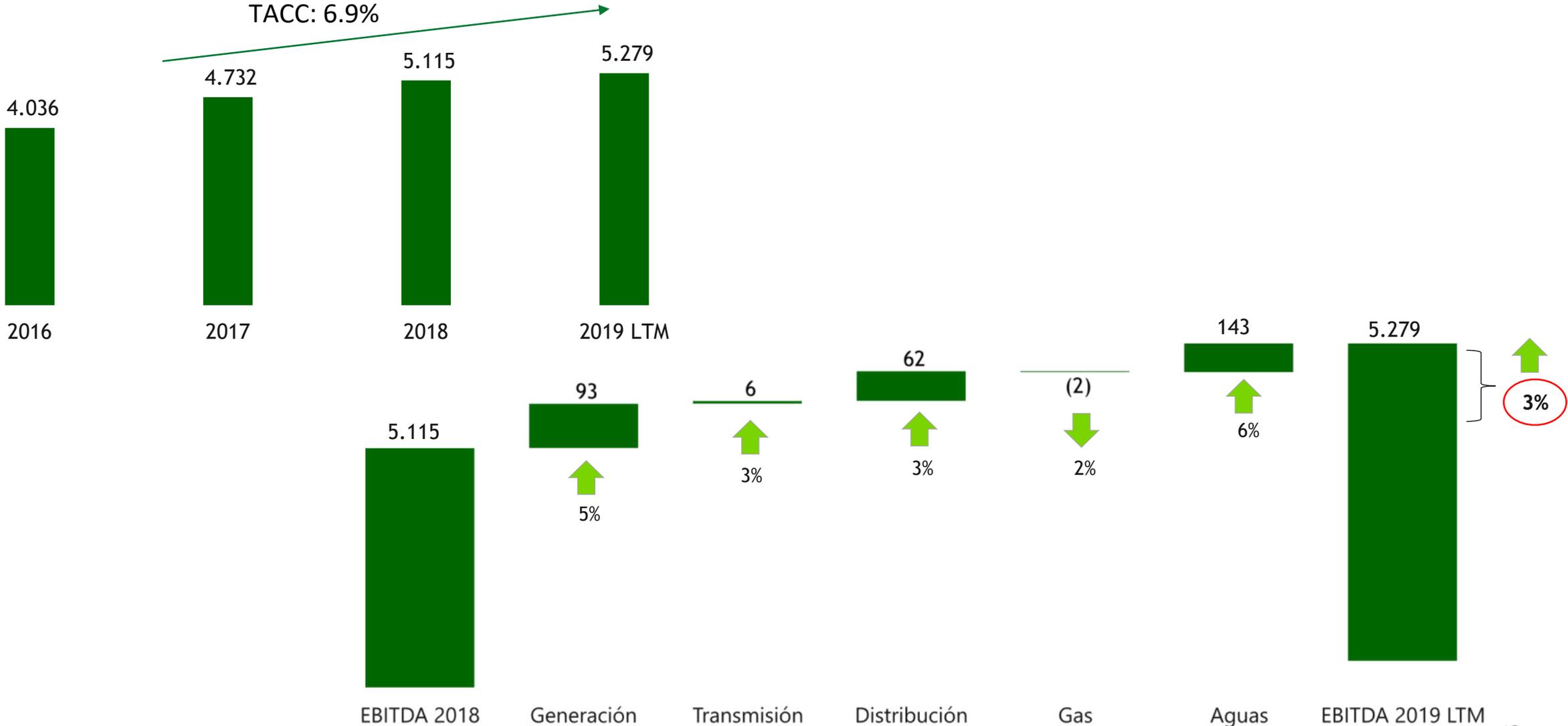
Cifras en miles de millones de pesos



3. Resultados financieros a marzo 31 de 2019 (no auditados)

Grupo EPM EBITDA

Cifras en miles de millones de pesos

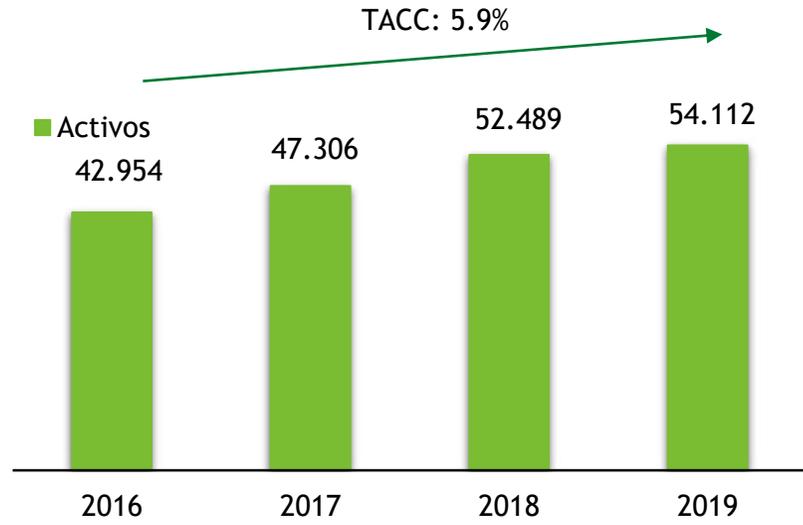
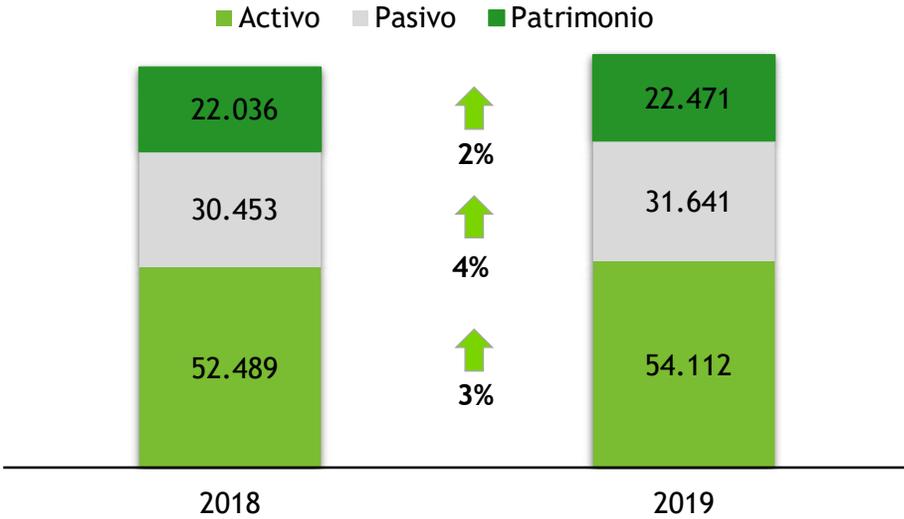


3. Resultados financieros a marzo 31 de 2019 (no auditados)



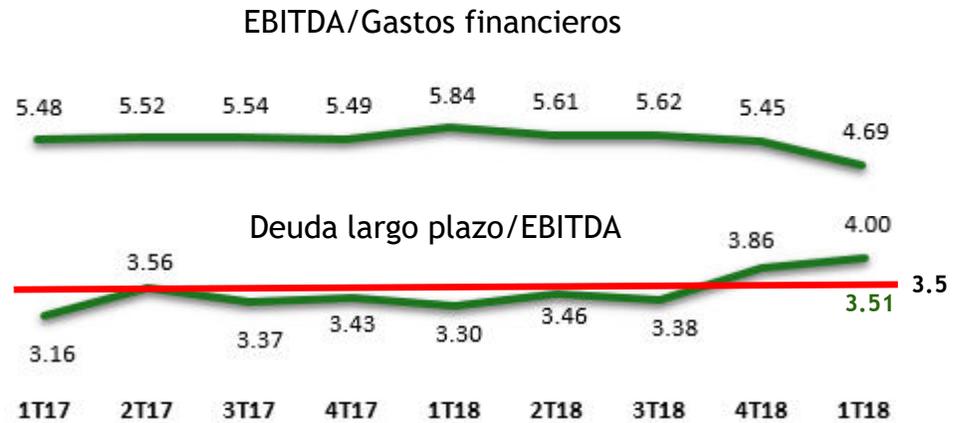
Grupo EPM Posición Financiera

Cifras en miles de millones de pesos



Indicadores	2018	2019
Endeudamiento total	58	58
Endeudamiento financiero	38	42
EBITDA/Gastos fros.	5.84	4.69
Deuda largo plazo/EBITDA	3.28	4.00 (*)

(*) Deuda Neta/EBITDA: 3.51



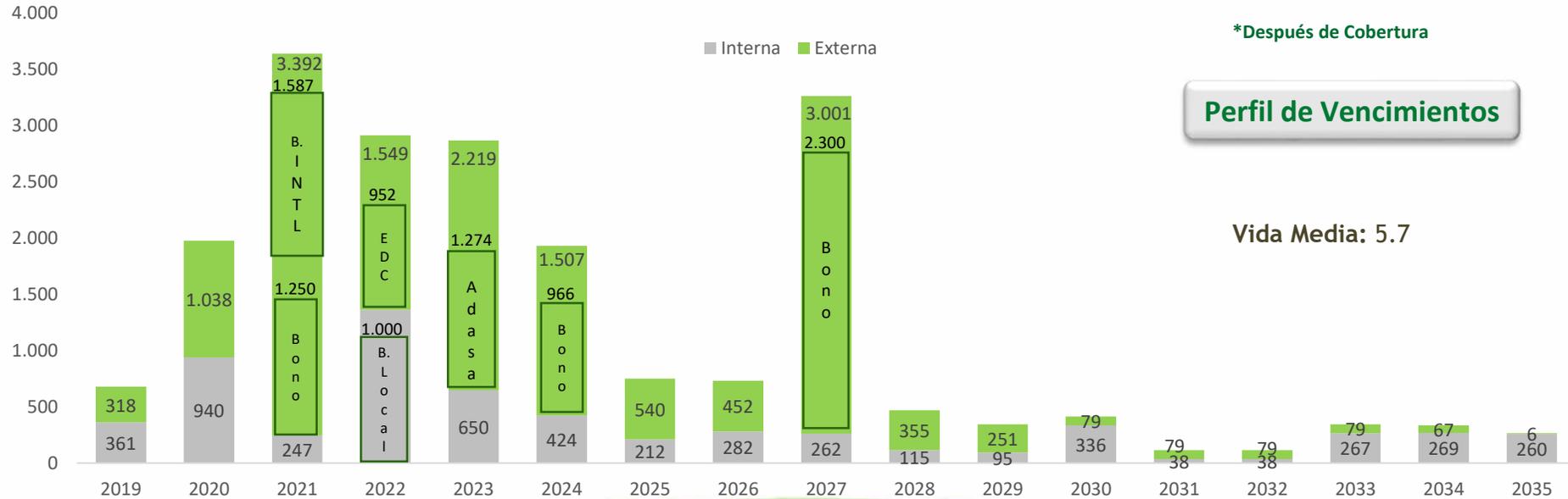
El disponible a marzo 31 de 2019 fue de \$2.98 billones.

3. Resultados financieros a marzo 31 de 2019 (no auditados)



Perfil de la deuda Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



Proyecto Hidroeléctrico Ituango

Información a marzo 2019



Embalse

Captaciones

Subestación
500 kV

Vertedero

Presa

Descarga
Intermedia

Descargas casa de
máquinas

Descargas
Desviaciones
1 y 2

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

- **Pantalla cortaflujo:** Avanzan las inyecciones de consolidación en estribo izquierdo.
- **Los llenos de presa:** Colocación sello de contacto entre la pantalla plástica y el núcleo superior.

Fechas estimadas de cumplimiento: (*)

- Llenos Presa a cota 435 msnm: 3T2019

Túneles de conducción

Fechas estimadas de cumplimiento: (*)

- Relleno de la oquedad entre pozos 1 y 2: 3T2019



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

- **Pre-tapón 1 TDD,** Se presentó confinamiento del tapón en la parte superior del material de arrastre, por lo tanto, se suspendió la actividad, hasta que el asesor determine el procedimiento a seguir.
- **Pre-tapón 2 en el TDD,** Se tiene seleccionado el subcontratista que realizará la actividad, está en elaboración el AMB respectiva.
- **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:** actividades para rehabilitación de las compuertas y posterior colocación del tapón definitivo.

Fechas estimadas de ejecución: (*)

- TDD: 2T2020
- GAD: Pre-tapón (cierre de compuerta derecha): 3T2019
- Tapón definitivo: 1T2020
- Recuperación descarga intermedia: 2T2020



Casa de máquinas.

Fechas estimadas de cumplimiento: (*)

- Bombeo casa de máquinas: 2T2019
- Extracción sedimentos casa de máquinas: 3T2019
- Recuperación túneles y cavernas: 2T2020
- Estabilización túnel de acceso a casa de máquinas: 3T2019
- Estabilización del machón de roca entre almenara 1 y casa de máquinas: 4T2019

Fecha estimada de entrada en operación(*)

- **Eta**pa 1 (2 unidades): dic. 2021
(las otras 2 unidades): oct. 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 marzo 2019: \$10.1 billones

Ejecución CapEx a marzo 2019 asociado a la Contingencia

Inversiones	616
Gastos	83
Total Ejecutado	699

Recursos ejecutados a marzo 2019

Concepto	Causación a marzo 2019	Pagos a marzo 2019
Sostenimiento Albergues	46	31
Atención afectados e indemnizaciones	39	1
Garantía Cargo por Confiabilidad	134	0
Contingencia y sanción ambiental	38	0
Pago a transmisor	104	0
Atención contingencia	51	51
Baja de activos	78	N.A.
Total	491	83

Recursos pendientes por ejecutar Cifras estimadas (*)

Inversiones Contingencia: se estima invertir recursos adicionales hasta por \$2.1 billones en obras asociadas a la contingencia. Se estima una recuperación por indemnizaciones del seguro de daños por \$1.22 billones.

Gastos contingencia: en las proyecciones financieras se consideró un valor de hasta \$0.6 billones, de los cuales se han ejecutado \$0.08 billones.

(*) 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

Costos y gastos 2018-2021 - Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos colombianos



	Total 2018	Total 2019	Total 2020	Total 2021	Total 2018-2021
EPM Matriz	\$240.192	\$247.398	\$254.820	\$262.464	\$1.004.874

	2018	2019	2020	2021	2018-2021
F. Nacionales Energía *	\$69.609	\$52.420	\$39.857	\$42.342	\$204.228
F. Internacionales Energía *	\$23.904	\$16.595	\$15.462	\$15.105	\$71.066
F. Aguas y Aseo*	\$87.088	\$22.123	\$26.067	\$33.373	\$168.651

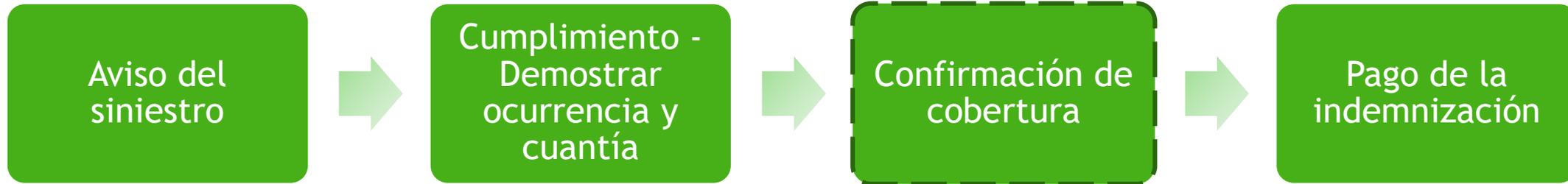
Aprox. \$1,4 billón

Estos recursos obtenidos se utilizarán para atender los costos originados en atención a la contingencia de Ituango.

* Cifras tomadas de las proyecciones financieras actuales vs las de mayo de 2017.

4. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Gestión siniestro de responsabilidad civil extracontractual



- El 18 de diciembre se confirmó la cobertura de la póliza. Con esto se ajustaron las cifras de la reserva.
- 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



Aviso del siniestro



Cumplimiento -
Demostrar
ocurrencia y
cuantía



Confirmación de
cobertura



Pago de la
indemnización



- EPM contrató a la firma Skava para hacer el análisis de causa raíz.
- Documentación en detalle los costos de recuperación.
- Se ha comenzado la discusión con el ajustador de las variables para la liquidación de lucro cesante.
- Los expertos del ajustador están efectuando el análisis de causa raíz y jurídico.

- Confirmación de cobertura.
- Proceso de compensación.

- Activos afectados: revisión con el ajustador de los costos de reparación y reposición de los bienes afectados.
- Para la cobertura de lucro cesante se está trabajando conjuntamente en el modelo para la indemnización.

➤ 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.

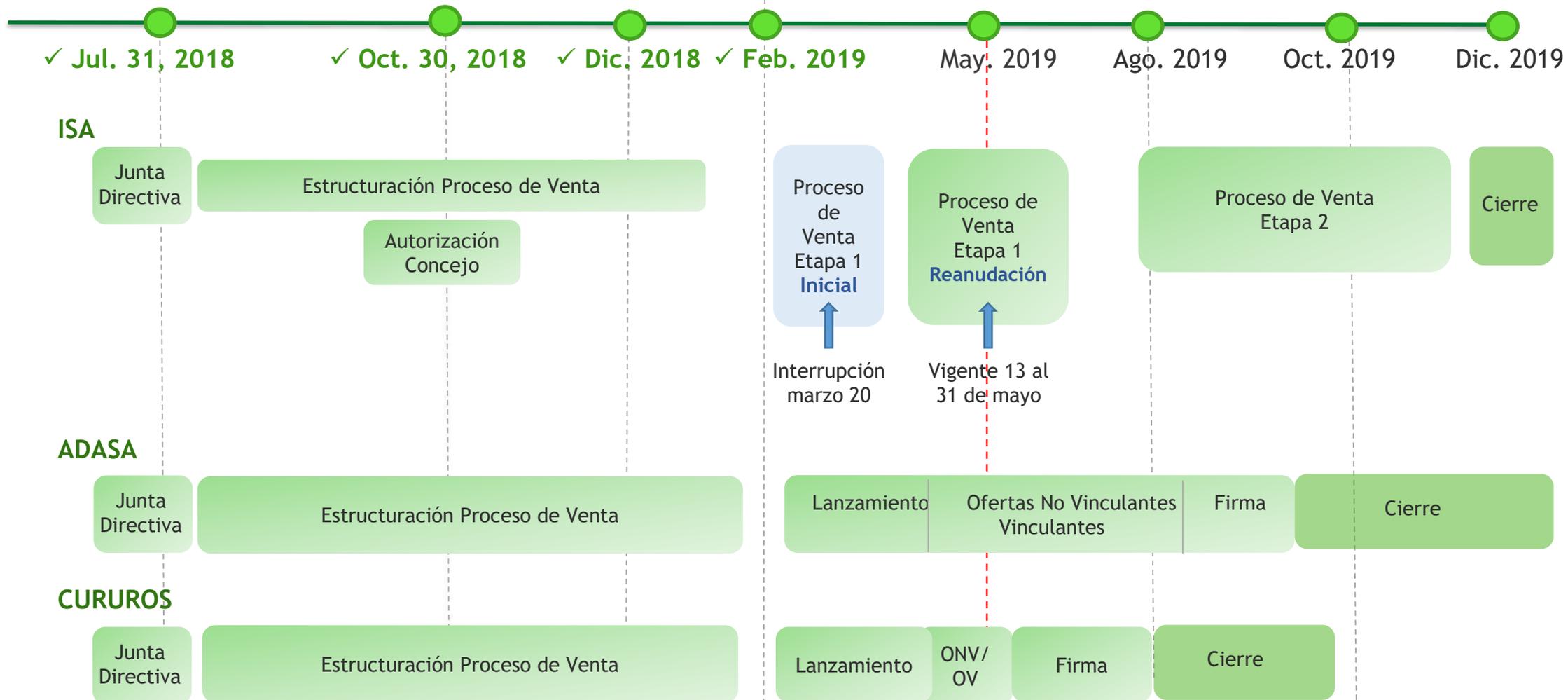
- Informe de avance de contingencia, semanal.
- Visitas del Ajustador Líder, mensual.
- Visitas al proyecto con reaseguradores líderes de siniestros y expertos designados por ellos.
- Respuestas continuas a la información solicitada.
- Selección de expertos en gestión de grandes siniestros para soportar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

5. Programa Desinversiones

Cronograma indicativo



Valor estimado de las ventas COP 3.5 - COP 4 bn

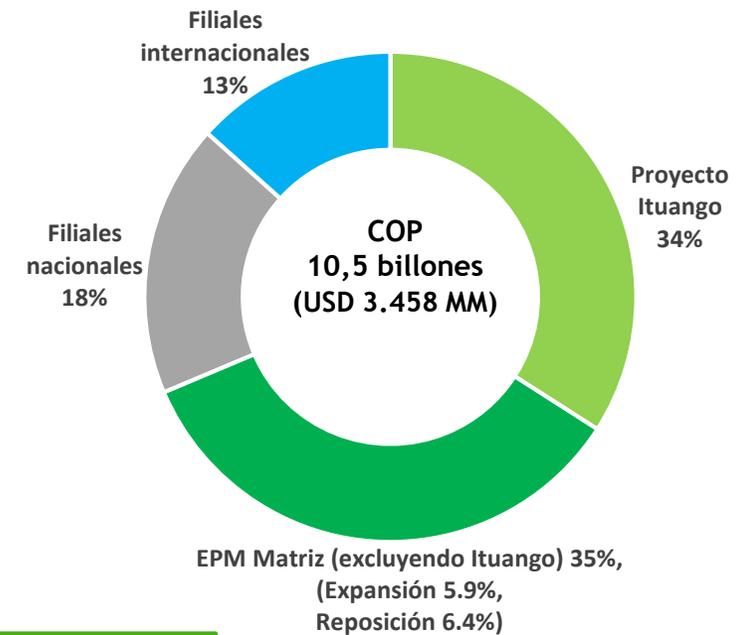


6. Plan de Inversiones en Infraestructura 2019-2022



Plan de Inversiones: COP10,5 billones
 ➤ 76% Energía, 24% Aguas
 ➤ 69% EPM Matriz, 18% filiales nacionales, 13% filiales internacionales

Cifras en miles de millones de pesos	2019	2020	2021	2022	TOTAL 2019-2022
Ituango	1.298.991	1.056.154	849.931	389.542	3.594.618
Generación	70.349	122.788	101.168	75.222	369.527
Transmisión y Distribución	1.252.826	1.090.682	941.756	688.626	3.973.890
Gas	16.425	12.303	16.452	6.705	51.885
Aguas	988.538	794.317	504.136	232.978	2.519.969
Corporativos	17.911	17.611	2.971	0	38.493
Total Grupo EPM	3.645.040	3.093.855	2.416.414	1.393.072	10.548.382



➤ Fuentes de Financiación:

➤ **Operaciones de financiación a ser desembolsadas: (USD 771 MM):**

- ✓ A/B IDB Invest: USD 450 MM
- ✓ BNDES: USD 71 MM
- ✓ HSBC: USD 250 MM

Fuentes de financiación potenciales:

- Mercado de capitales: internacional y local
- Banca comercial: internacional y local
- Banca de desarrollo

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 \$3,174.79 al 31 de marzo 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!