



Resultados 1^{er} trimestre 2020

Junio 4, 2020

Agenda



- 1.** Hechos relevantes
Medidas COVID-19 EPM
- 2.** Avance Proyecto Ituango

- 3.** Mercado de Energia
- 4.** Resultados financieros a
marzo 2020

1. Hechos relevantes del trimestre y posteriores al cierre

Medidas COVID-19 EPM



Para evitar contagio de funcionarios y contratistas.



Interrupciones en la prestación del servicio.



Medidas de protección en proyectos e instalaciones críticas del Grupo EPM

- ✓ Plantas generación
- ✓ Plantas potabilización y PTAR
- ✓ Ituango
- ✓ Centros de control

Trabajo en casa personal administrativo: 4,200 aprox.

Para preservar la salud y garantizar la operación

- Sistema de información para seguimiento diario del estado de salud/operación en cada uno de los negocios.
- Trabajo articulado con las filiales nacionales e internacionales para manejo de la contingencia.
- Análisis de riesgo específico para el caso COVID-19.
- Atención virtual al cliente.
- Confinamiento del personal en las centrales.

De alivio para los clientes

- **No suspensión** de los servicios públicos.
- **Reinstalación/ reconexión sin cobro Agua, Energía y Gas** a clientes residenciales.
- **Se congelan las tarifas**, sin incremento por IPC.
- **Suspensión de cobro de intereses por mora de Energía y Gas**, durante el aislamiento preventivo obligatorio y hasta por un mes más.
- **Precargas 100% financiadas de Aguas y Energía Prepago.**
- **Los consumos se seguirán facturando y podrán ser refinanciados bajo condiciones especiales**, una vez superada la contingencia.

2. Avance Proyecto Hidroeléctrico Ituango

✓ Avance total de obras a abril 2020: 78.4%



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

Fechas estimadas de ejecución:(*)

- GAD (Tapón definitivo): 2T2020
- TDD (Tapón definitivo): 3T2020
- Descarga intermedia: 4T2021

(*)Todas las fechas estimadas están sujetas a cambios debido a hallazgos técnicos, ajustes de diseño y por medidas COVID-19



Taludes y macizo Rocoso

- **Area de Romerito:** estabilización, 89%
 - **Area subestación 50 kV:** las perforaciones de drenaje, 94%. La instalación e inyección de tensores en talud parte alta, 97%.
- Fecha estimada: (*)
- Romerito, Subestación: 2T2020



Casa de máquinas

Fechas estimadas de ejecución: (*)

- Demolición y extracción de equipos: 3T2020
- Recuperación túneles y cavernas: 3T2020
- Estabilización del pilar de roca entre almenara 1 y casa de máquinas: 2T2020

Se tiene implementado un sistema integral de instrumentación para monitorear las condiciones de operación y la estabilidad de todas las estructuras principales, túneles y taludes.

Medidas COVID-19

Premisa: proteger la vida de los trabajadores y de las comunidades del área de influencia del Proyecto.

- ✓ Desde marzo se acogió toda la normatividad nacional y se implementaron los protocolos de bioseguridad.
- ✓ En abril fueron reactivados los frentes de obra de casa de máquinas, con personal disminuido dando cumplimiento a los protocolos.
- ✓ El 28 de abril se detectaron 3 trabajadores contagiados y se decretó realizar prueba al 100% del personal del proyecto.

- Pruebas aplicadas: 3,710
- Resultados positivos: 237 (15 recuperados), los otros 232 casos activos (5 hospitalizados con síntomas leves), Nadie en UCI y los demás en aislamiento, sometidos a monitoreo permanente.
- La Universidad de Antioquia liderando las pruebas con el apoyo de laboratorios de otras universidades y la ARL Sura.

- Se trabaja en conjunto con la Gobernación de Antioquia, la alcaldía de Medellín, los alcaldes de los municipios, para prevenir casos de contagio en las comunidades.
- Se implementan protocolos más estrictos, con permanente revisión y reajuste, y se contratará una auditoría externa para monitorear el cumplimiento de los protocolos.
- Se reduce el número de trabajadores al mínimo operacional requerido.

2. Avance Contingencia Proyecto Ituango

Impacto Financiero

Cifras en miles de millones de pesos colombianos



Costo del Proyecto (*)

Concepto	Costo del Proyecto (*)		
	Antes	Contingencia	Después
Costo Directo	9,993	2,795*	12,788
Gastos Financieros	1,500	980	2,480
Costo Total	11,493	3,775	15,268

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 2020: \$11.7 billones, de los cuales \$1.8 billones corresponden a inversiones derivadas de la contingencia (considera el efecto de activos dados de baja y pagos del seguro).

La evaluación final de daños y soluciones para arreglos puede presentar presión en costos extras con la fase 2 (zona sur) del proyecto.

Recursos causados y ejecutados

Concepto	Causación	Pagos
Sostenimiento Albergues	55	47
Atención afectados e indemnizaciones	46	12
Garantía Cargo por Confiabilidad	151	151
Contingencia y sanción ambiental	96	26
Pago a transmisor	110	0
Atención contingencia	72	72
Total	531	307

Recursos por ejecutar (*)

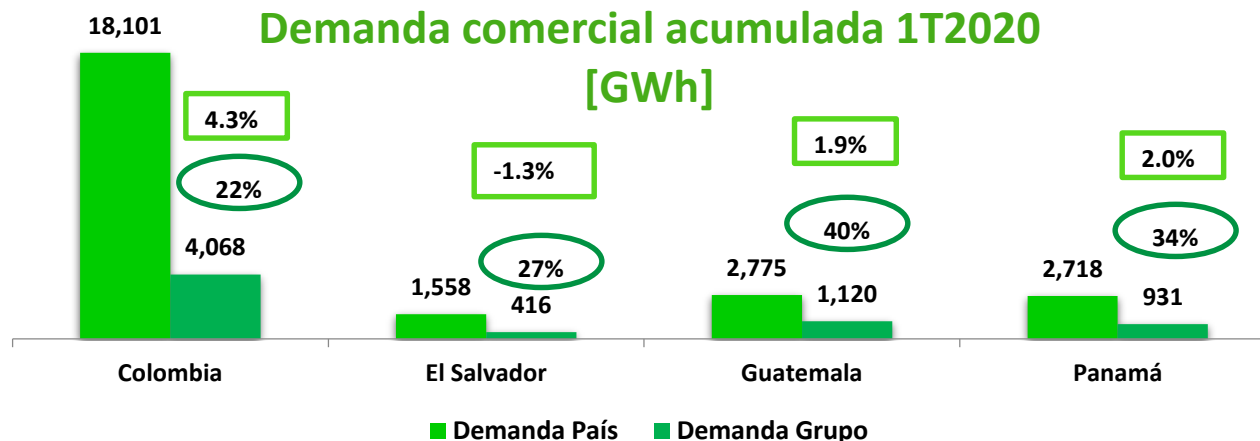
Inversiones Contingencia: se estima invertir recursos adicionales hasta por \$1.4 billones en obras asociadas a la contingencia.

Gastos contingencia: en las proyecciones financieras se consideró un valor de hasta \$0.3 billones, de los cuales se han ejecutado \$0.16 billón (sin la garantía del cargo por confiabilidad).

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

3. Mercado de Energía

Demanda Comercial Energía Grupo EPM



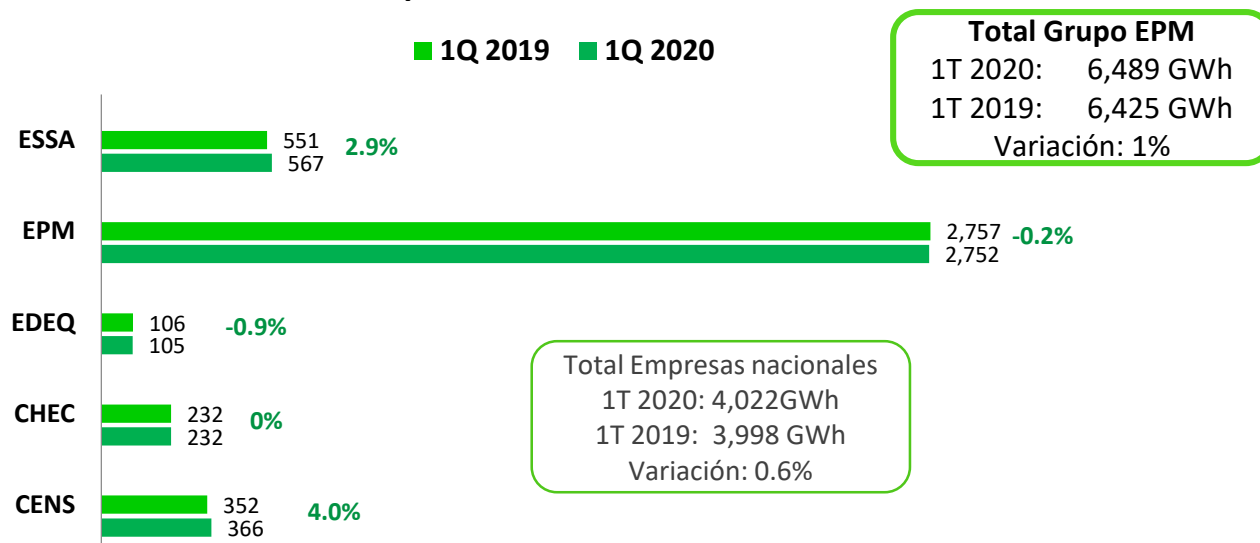
□ % Variación demanda país 1T 2020 frente a 1T 2019

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

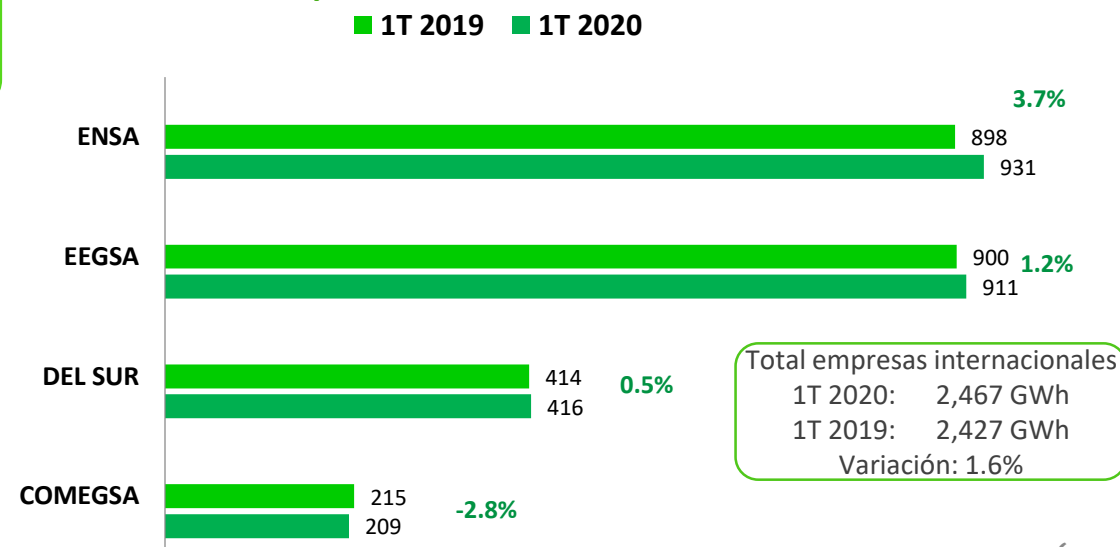
Nota: Se reporta la demanda comercial que depende de los clientes que atiende directamente cada empresa sin importar la red de distribución donde se conectan, regulados más no regulados. La demanda país reportada no considera exportaciones de energía.

1T = Primer trimestre

Empresas nacionales GWh



Empresas internacionales GWh

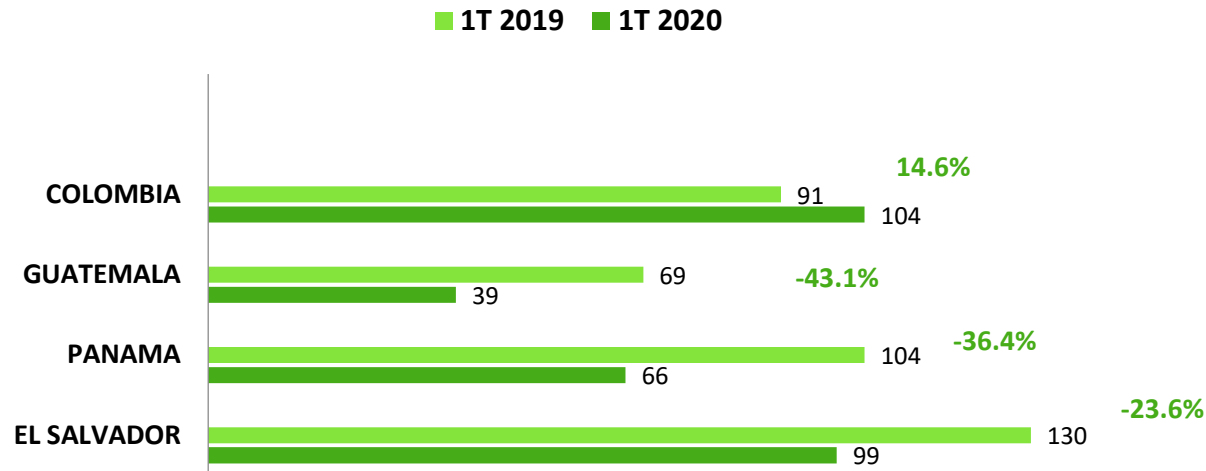


3. Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)



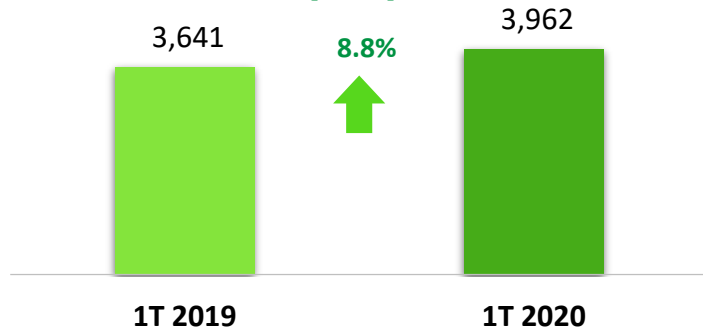
Promedio Precio spot USD/MWh



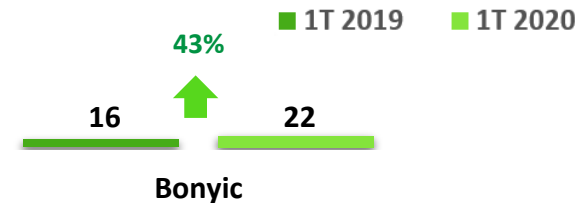
En el 1T del 2020:

- En Colombia, el precio spot tuvo un incremento del 14.6%, debido a menores aportes hídricos.
- En los demás países decreció, principalmente por mayor hidrología y menores precios del petróleo y sus derivados.

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



Generación filial Internacional [GWh]

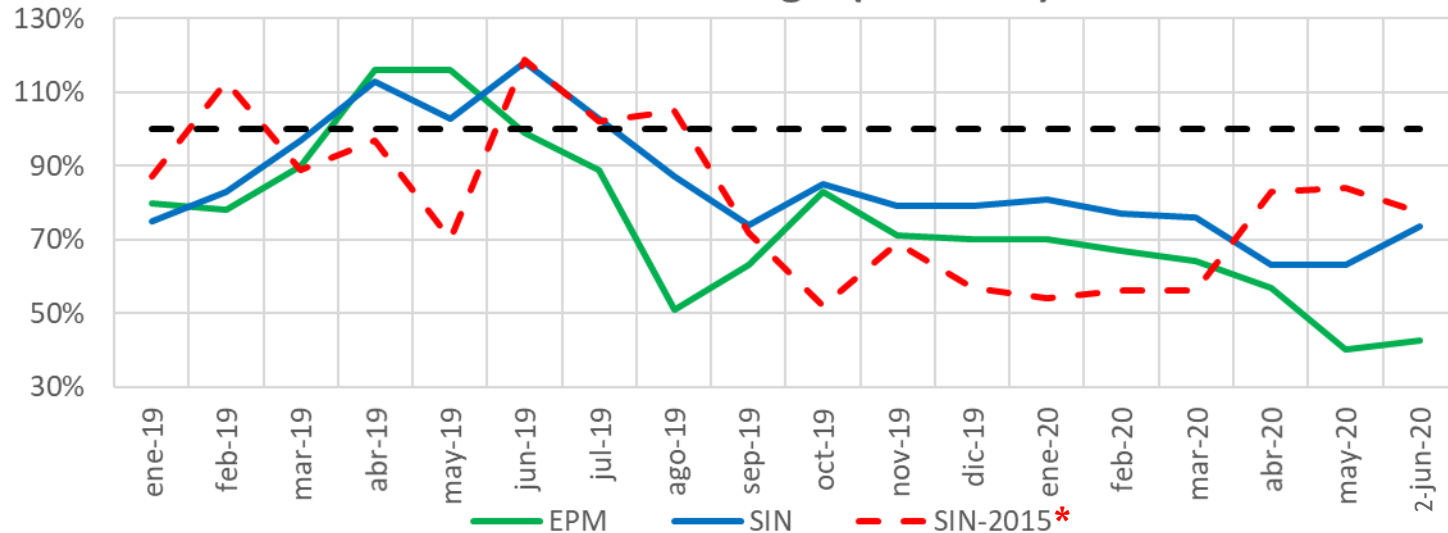


3. Mercado de Energía

Hidrología y embalses

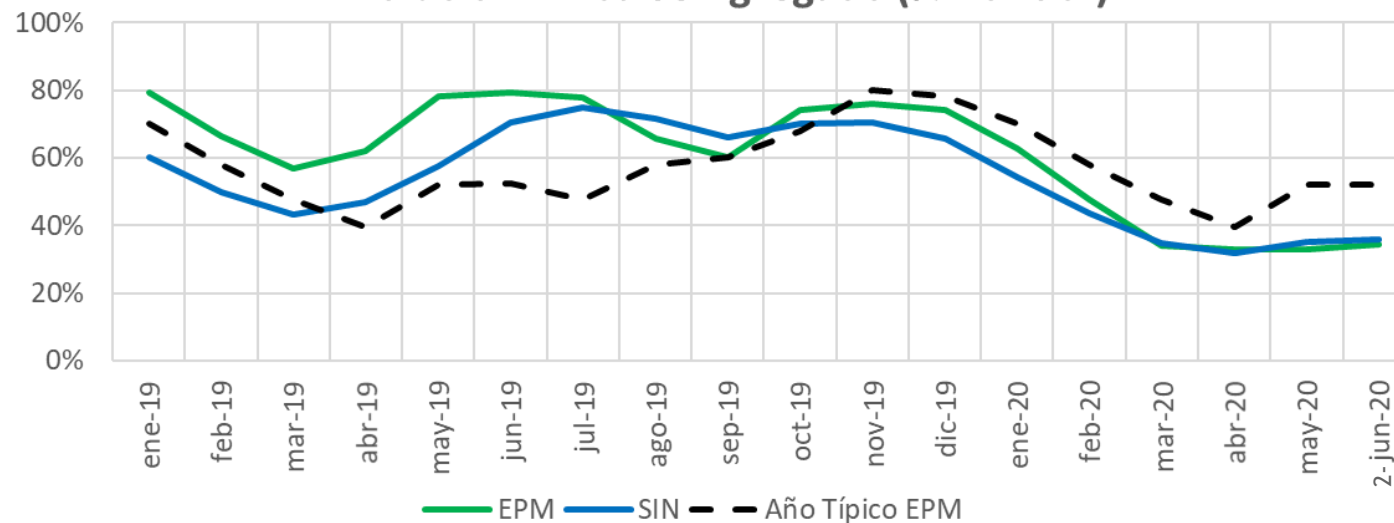


Evolución Hidrología (% Media)



* 2015: previo año más seco de la historia (Niño)

Evolución Embalse Agregado (% Vol Útil)



4. Resultados financieros a marzo 31 de 2020

Escenario macroeconómico



Concepto	Colombia	Chile	Guatemala	Panamá	México	El Salvador
PIB (Variación anual)	1.1%	0.4%	N.D	N.D	-2.2%	N.D
IPC (Variación anual)	3.86%	3.74%	1.77%	0.02% Feb	3.25%	-0.53%
IPP (Variación anual)	4.63%	1.78%	N.A.	N.A.	3.72%	-0.32%
Tasa de Cambio (fin de mes)	4,064.81 COP/USD	846.30 CLP/USD	7.68 GTQ/USD	N.A.	23.48 MXN/USD	N.A.
Devaluación / Revaluación (acumulada)	24.04%	13.66%	-0.18%	N.A.	24.49%	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

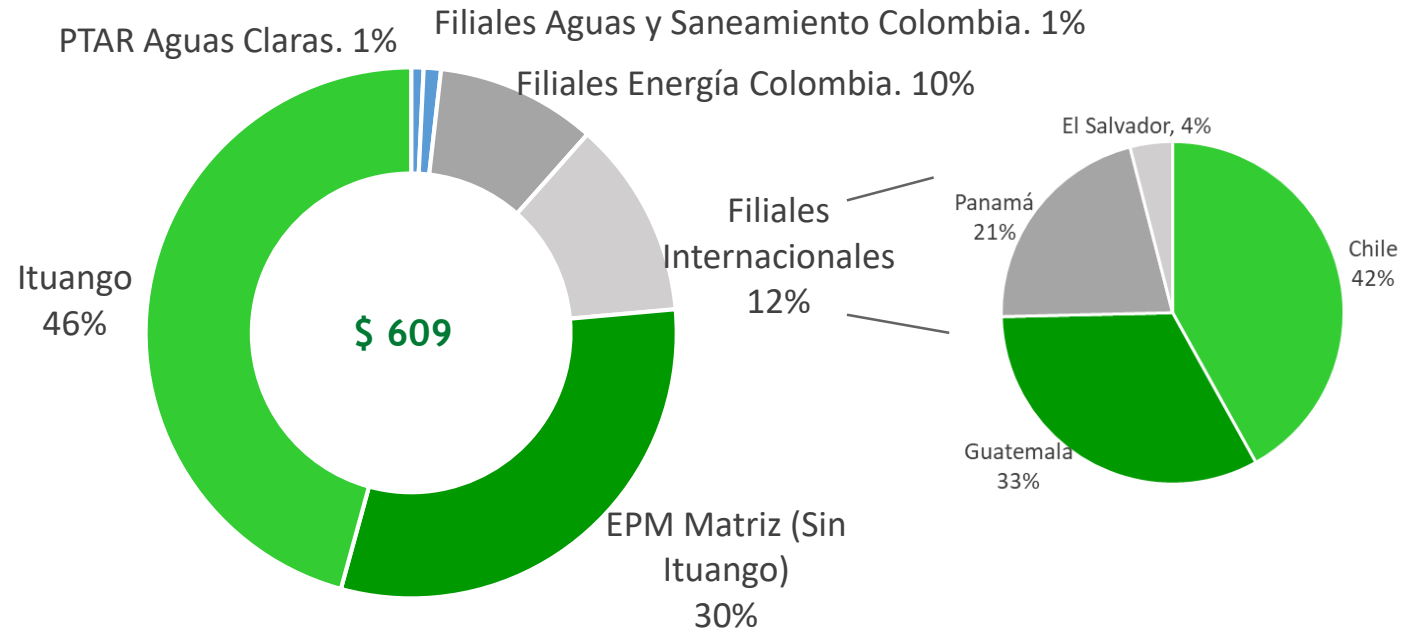
4. Resultados financieros a marzo 31 de 2020 (no auditados)




Ejecución inversiones Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos


Grupo EPM	En-Mar 2020
Ituango	279
EPM Matriz (sin Ituango)	187
Filiales Internacionales	73
PTAR Aguas Claras	5
Filiales Energía Colombia	59
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	6
Total	609



✓ Total inversión Grupo EPM ejecutada a marzo: \$ 609 mil millones



Energía: 76%



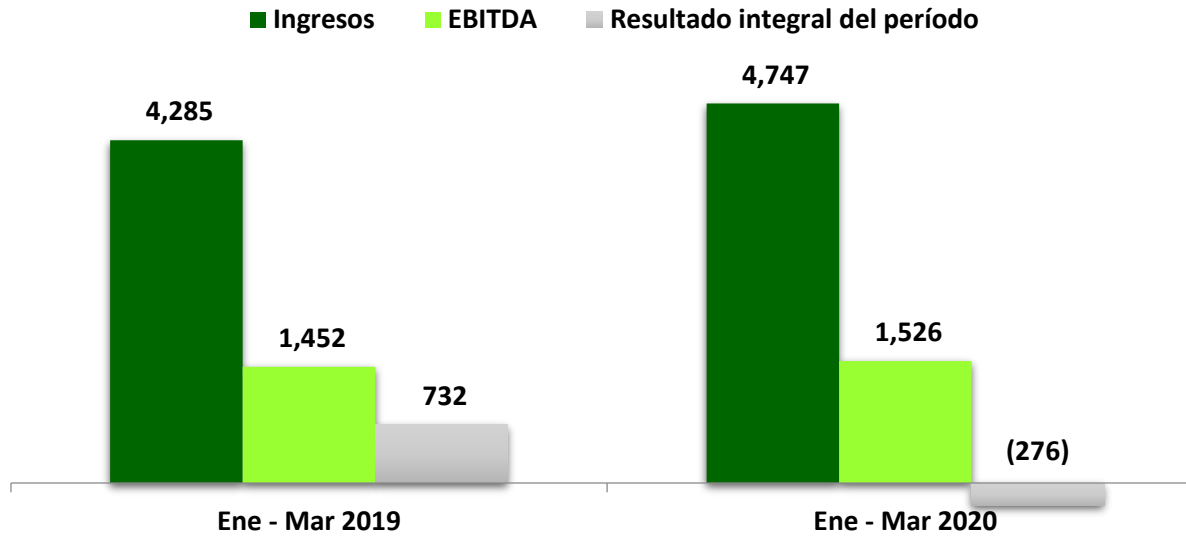
Aguas: 24%

4. Resultados financieros a marzo 31 de 2020 (no auditados)



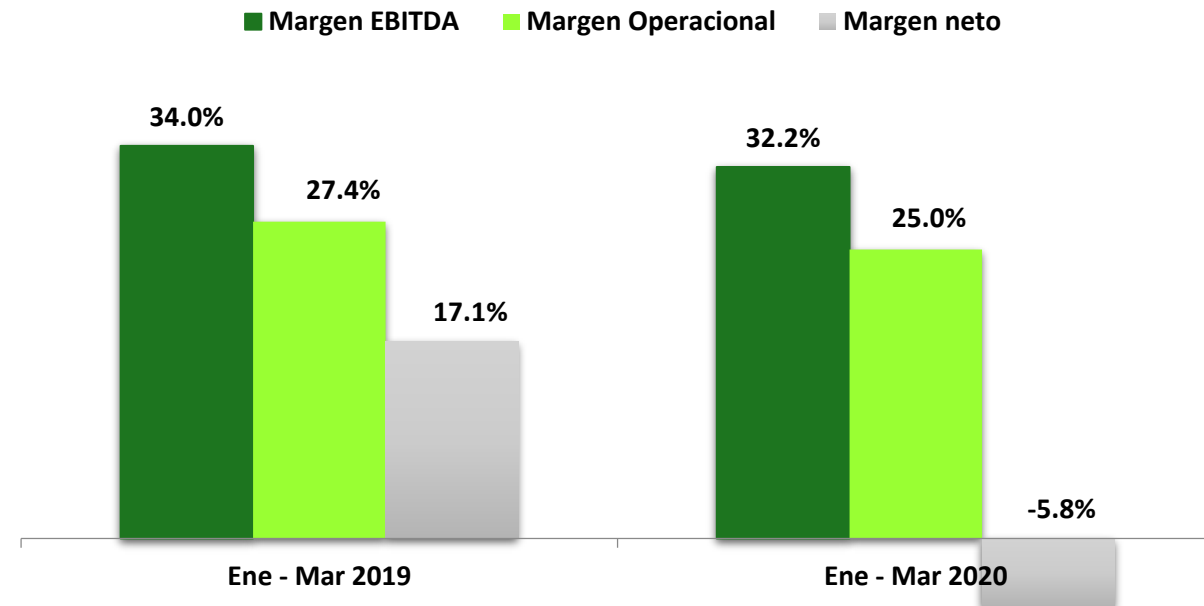
Grupo EPM Resultado Integral

Cifras en miles de millones de pesos



Var. 1T2019 - 1T2020

- Ingresos: 11%
- EBITDA: 5%
- Resultado integral: -138%



- Los ingresos aumentaron \$462, un 11%, explicado por mayores ventas de energía en contratos a largo plazo en Generación de energía, y mayores ventas a comercializadores y a las térmicas en el Gas de EPM Matriz.
- El EBITDA aumentó \$73, un 5% con respecto al año anterior.
- El resultado integral del período se vio afectado principalmente por el efecto cambiario reconocido en el período por \$1.351.

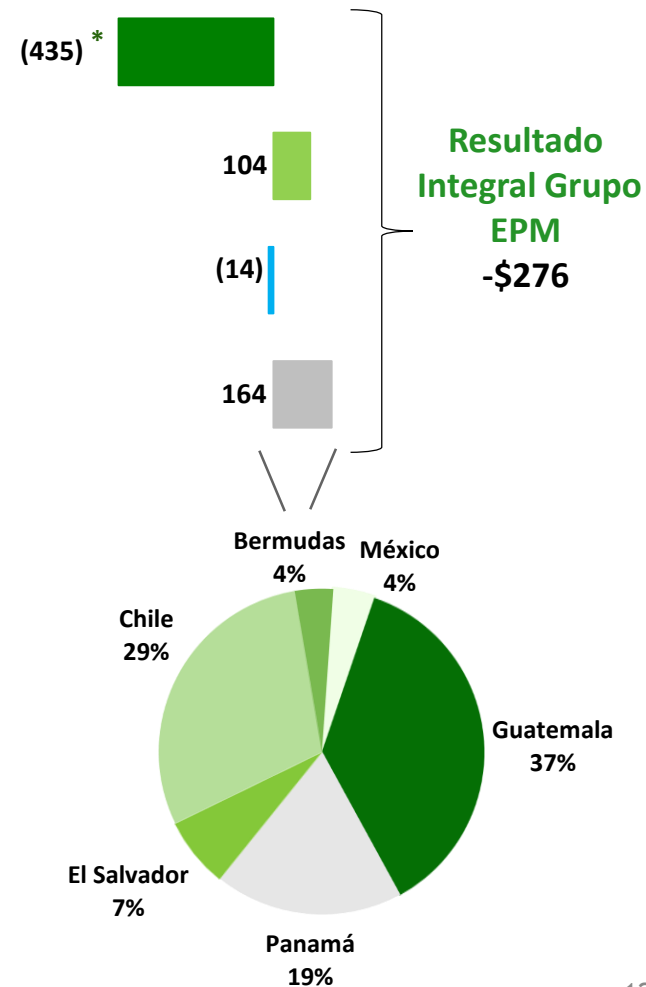
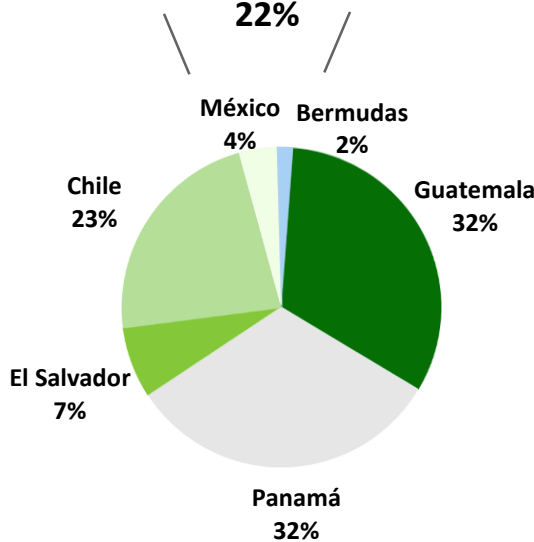
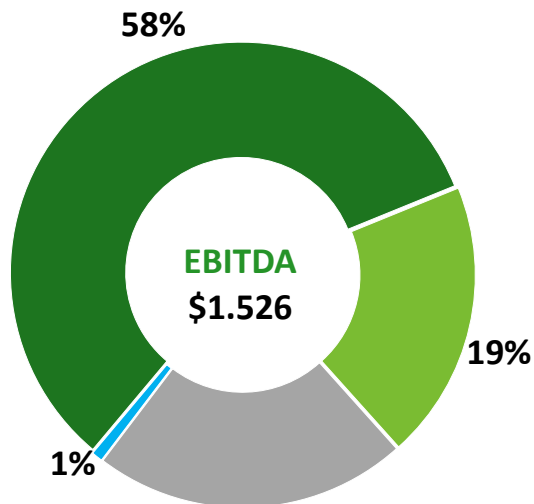
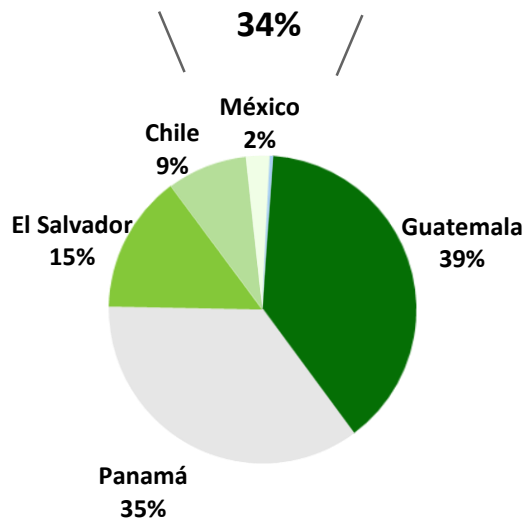
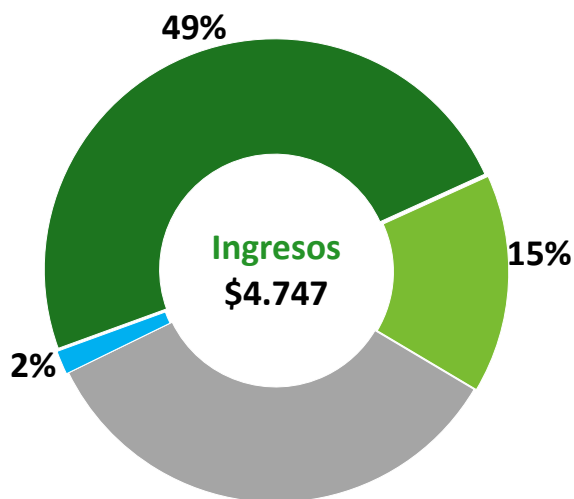
4. Resultados financieros a marzo 31 de 2020 (no auditados)

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos



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

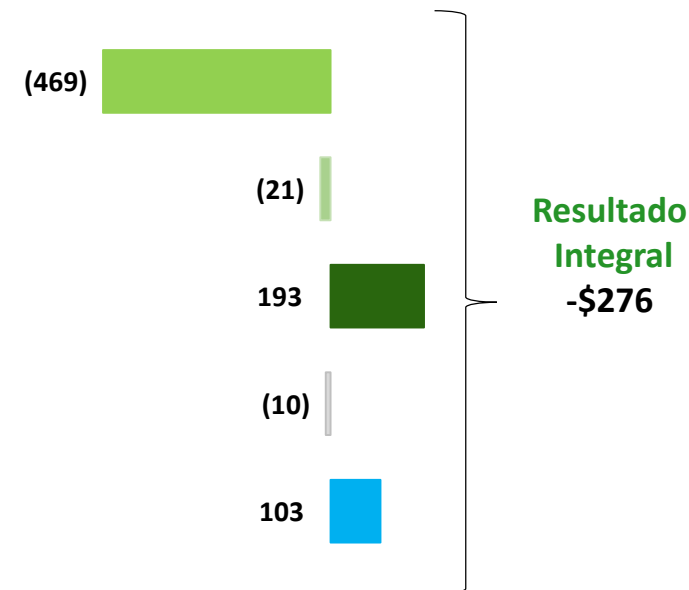
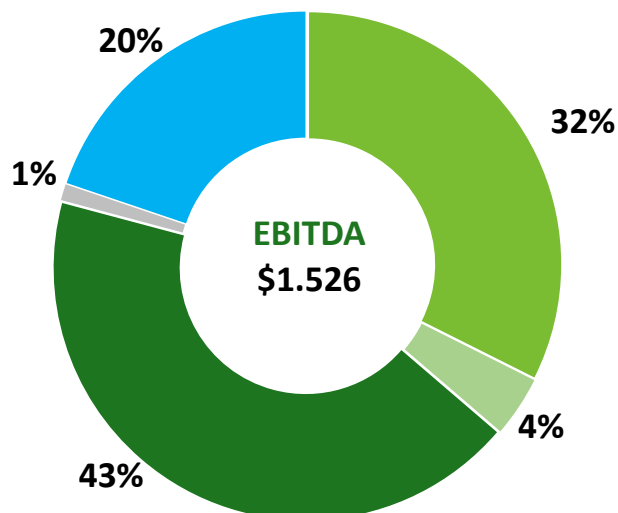
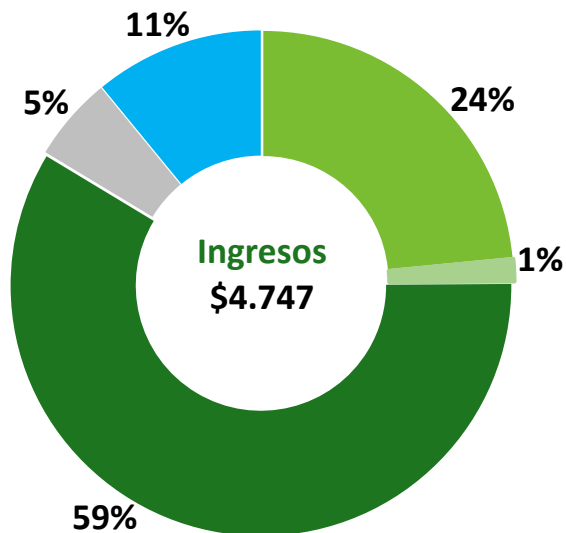


* La utilidad de EPM matriz es después de eliminaciones y no contiene método de participación patrimonial.

4. Resultados financieros a marzo 31 de 2020 (no auditados)

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos



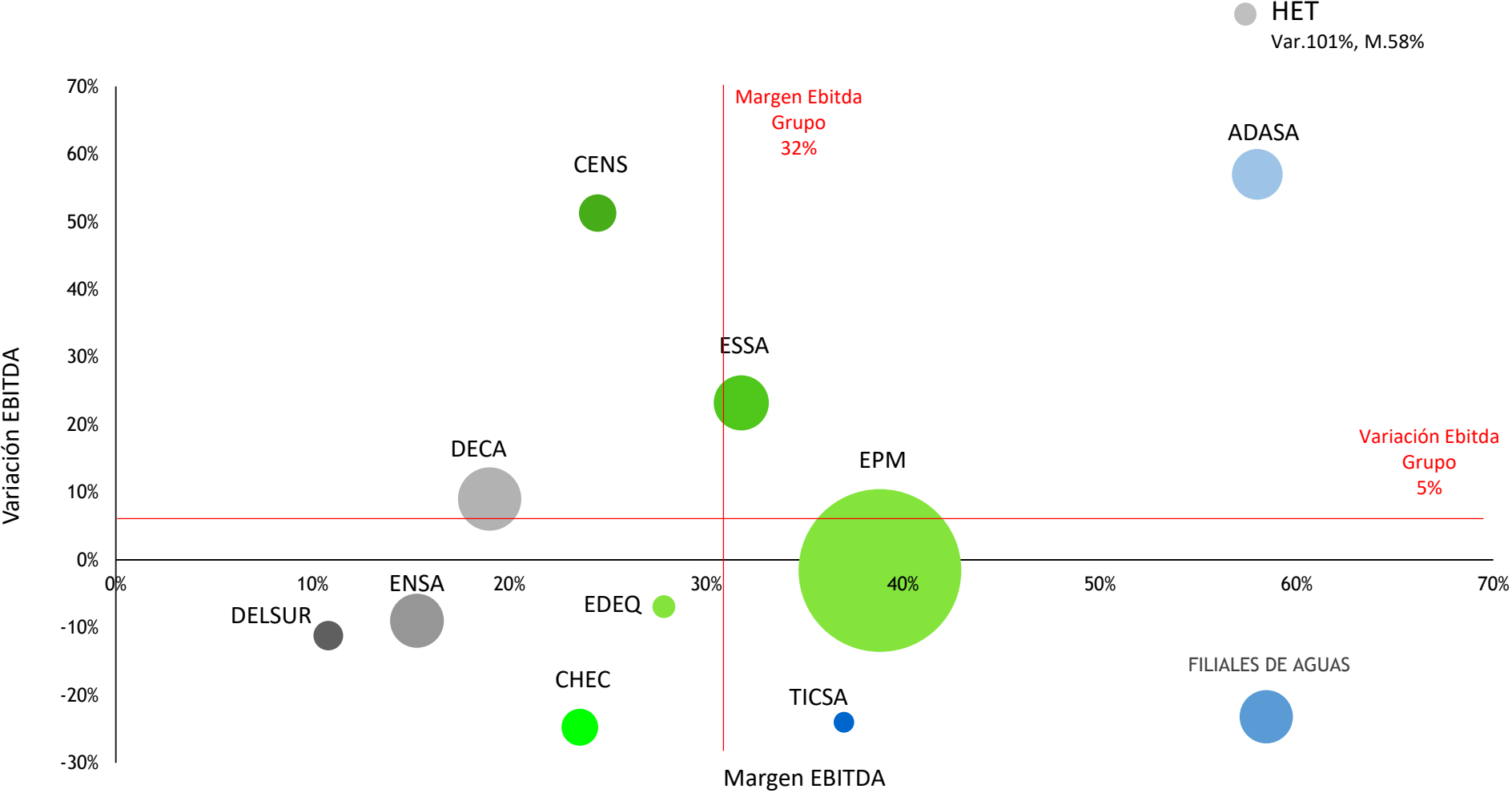
- Generación
- Distribución
- Aguas y Gestión de Residuos Sólidos
- Transmisión
- Gas

Los porcentajes no incluye el segmento Otros y las Eliminaciones.

4. Resultados financieros a marzo 31 de 2020 (no auditados)

Grupo EPM EBITDA

Cifras en miles de millones de pesos

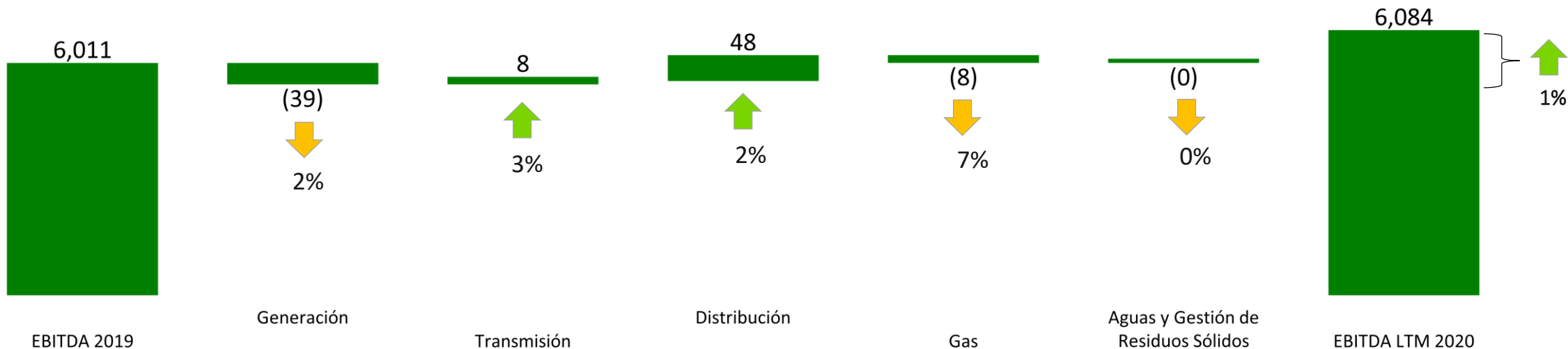


○ Tamaño del EBITDA

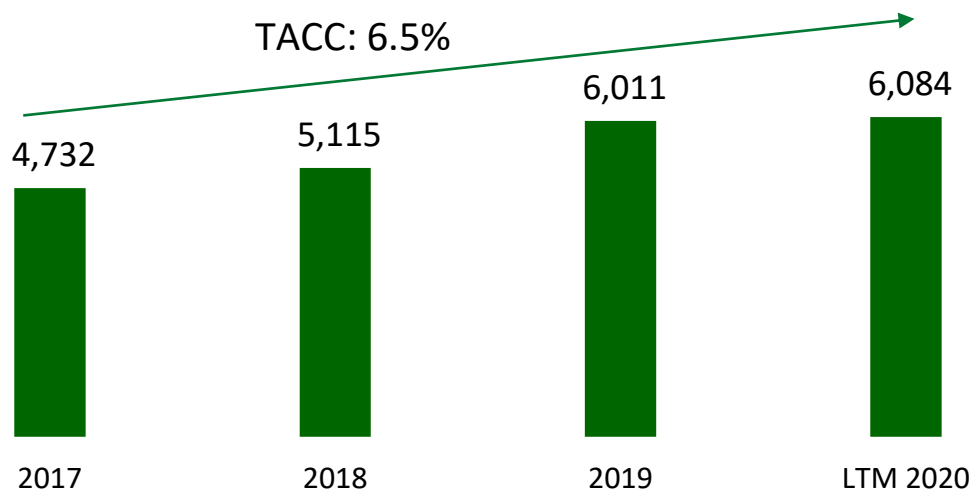
4. Resultados financieros a marzo 31 de 2020 (no auditados)

Grupo EPM EBITDA

Cifras en miles de millones de pesos



No incluye el segmento Otros y las eliminaciones.

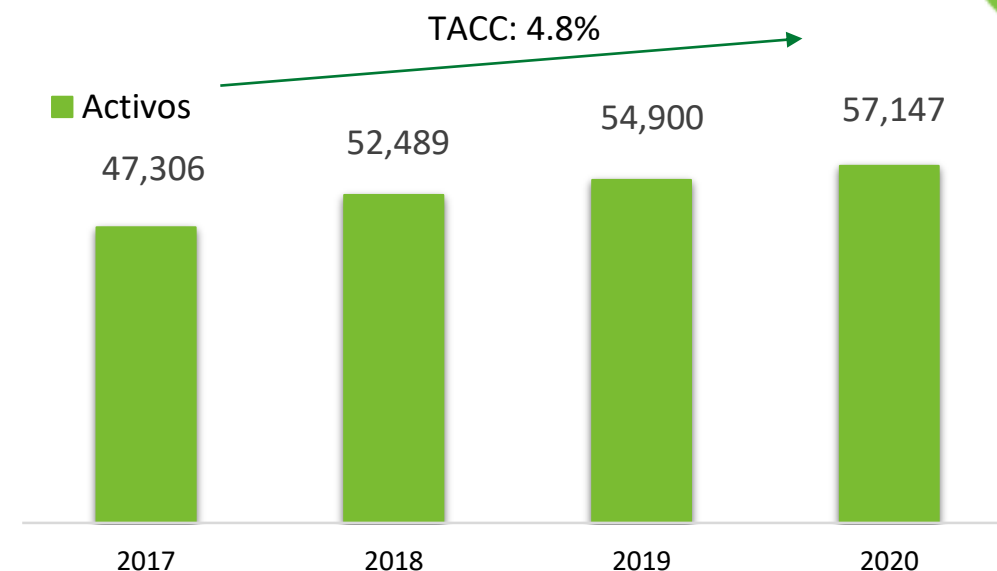
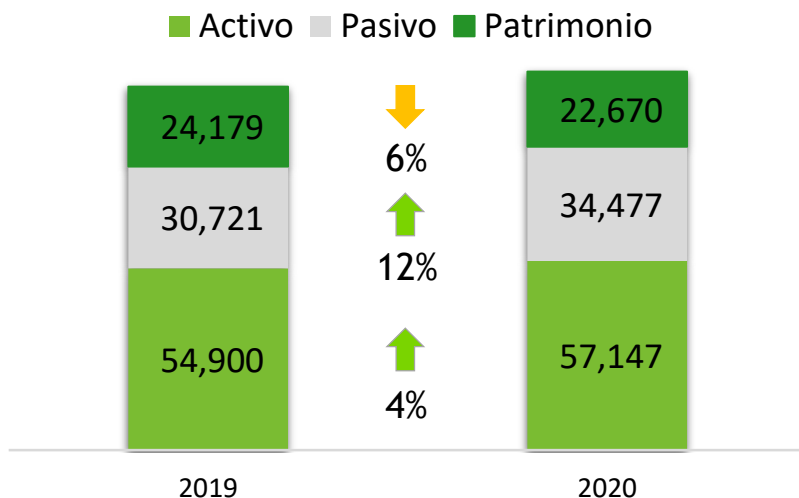


4. Resultados financieros a marzo 31 de 2020 (no auditados)



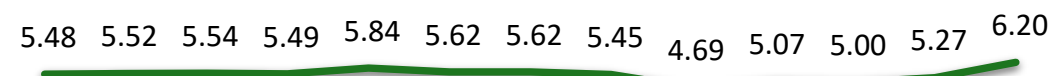
Grupo EPM Posición Financiera

Cifras en miles de millones de pesos

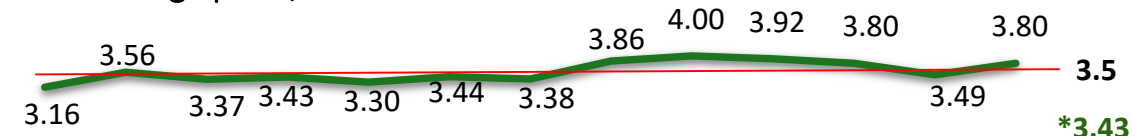


Indicadores	2019	2020
Endeudamiento total	58 %	60 %
Endeudamiento financiero	42 %	43 %
EBITDA/Gastos fros.	4.69 x	6.20 x
Deuda largo plazo/EBITDA	4.00 x	3.80 x
Deuda neta/EBITDA	3.43 x	3.43 x

EBITDA/Gastos financieros



Deuda largo plazo/EBITDA



- El disponible a marzo 31 de 2020 fue de \$2.18 billones.

1T17 2T17 3T17 4T17 1T18 2T18 3T18 4T18 1T19 2T19 3T19 4T19 1T20

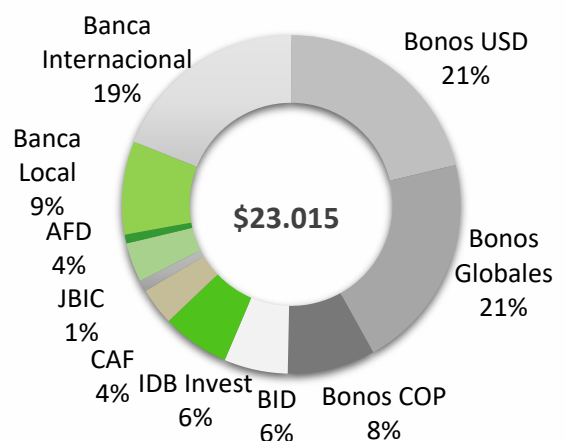
4. Resultados financieros a marzo 31 de 2020 (no auditados)

Informe deuda marzo 2020 Grupo EPM

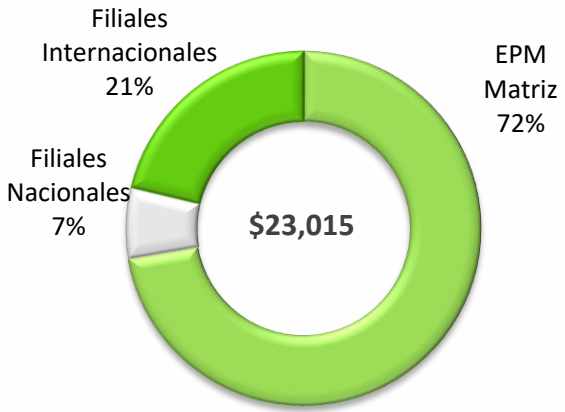
Cifras en miles de millones de pesos



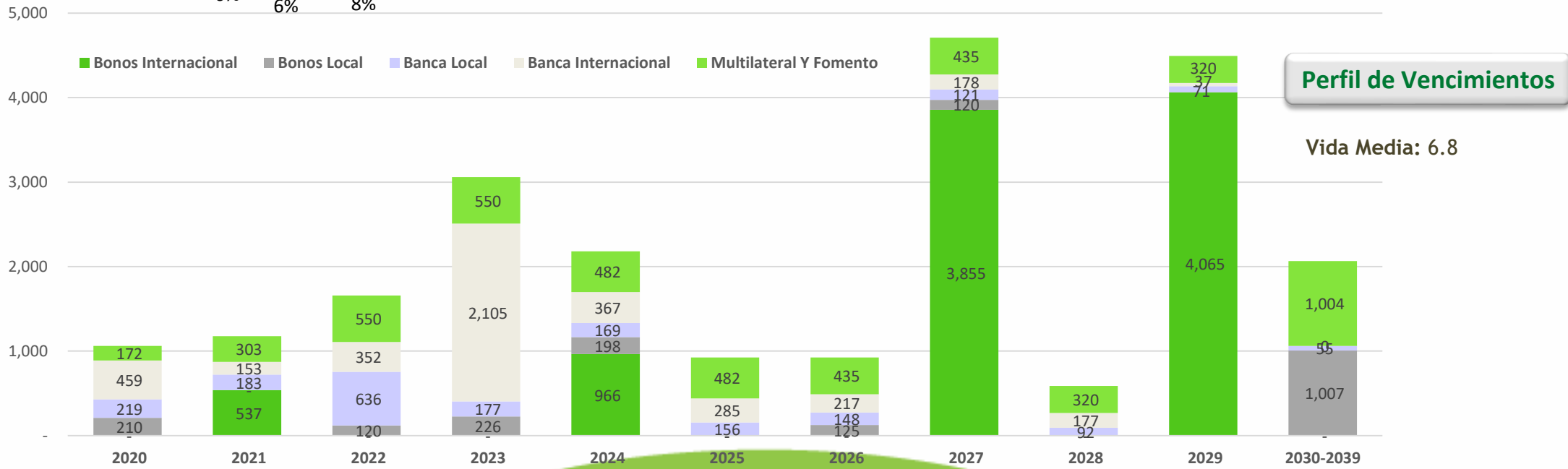
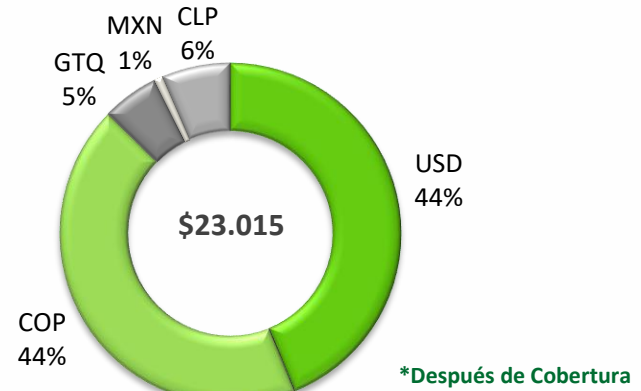
Fuente



Empresa



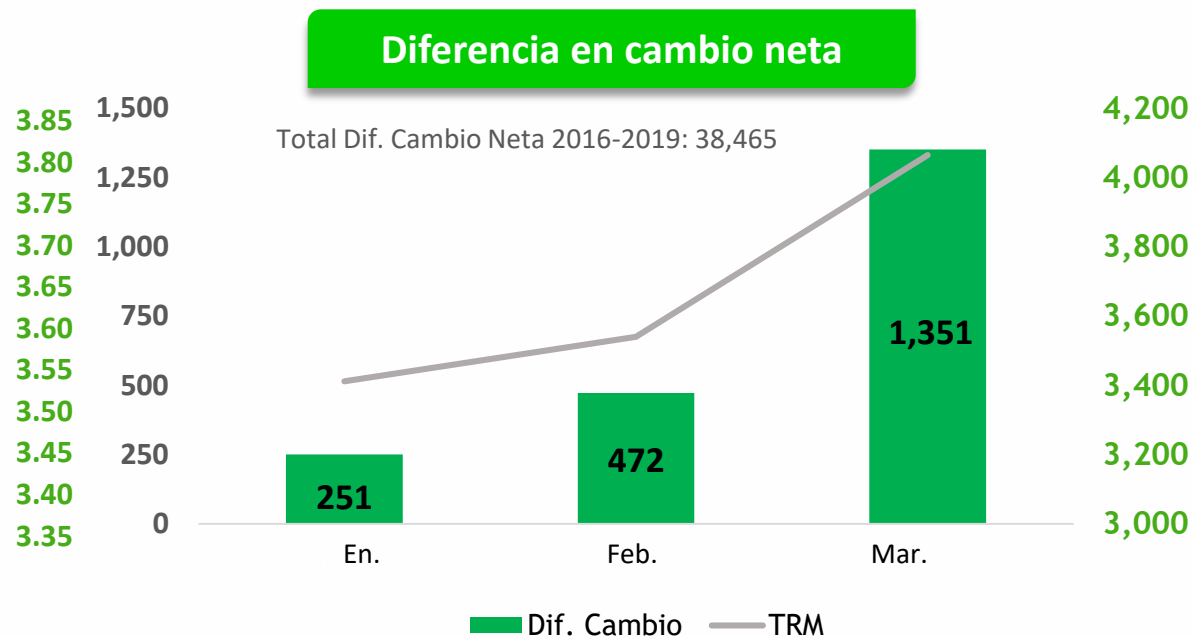
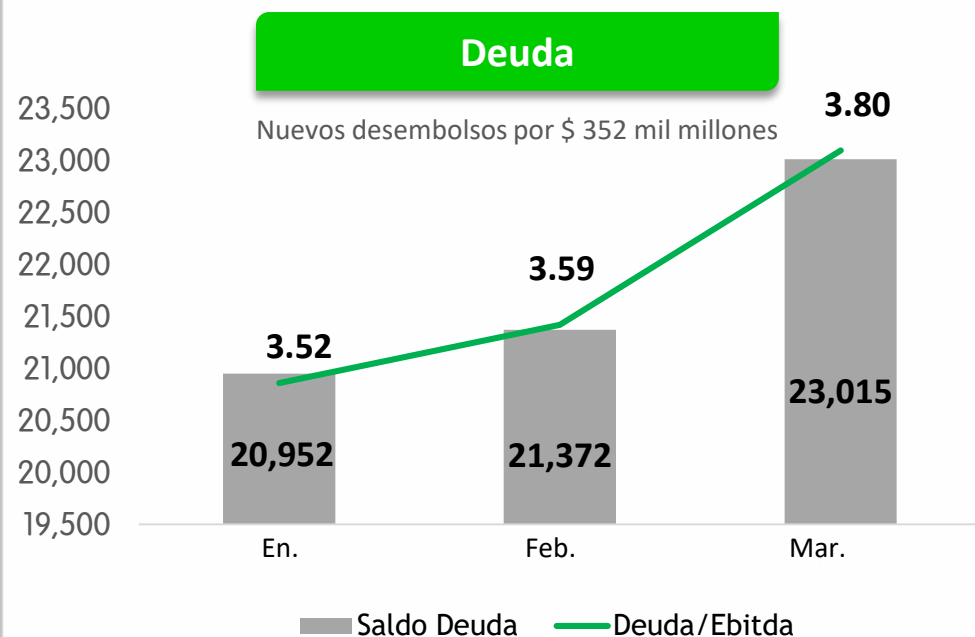
Monedas*



4. Resultados financieros a marzo 31 de 2020 (no auditados)

Impactos 2020 estimados de diferencia en cambio en la Deuda

Cifras en miles de millones de pesos



Impactos generados por:

- Alta volatilidad en los principales instrumentos de renta fija y en la mayoría de las monedas de mercados emergentes.
- Ilquidez de mediano y largo plazo en los mercados, generando la disminución de cupos y plazos de endeudamiento.
- Activación de políticas de estado para la atención de la emergencia económica y social.
- Perspectiva de recesión global por parte del FMI.
- Fitch disminuyó la calificación de riesgo soberano de Colombia a BBB- con perspectiva negativa. S&P cambió perspectiva de riesgo Colombia a negativa. Probable impacto a cuasi-soberanos como EPM y otros emisores, en línea con la nación.

4. Resultados financieros a marzo 31 de 2020 (no auditados)

Estrategia de Liquidez y endeudamiento



Líneas comprometidas

- Desembolso crédito sindicado banca internacional
Monto: **USD 250 M**
Fecha: 2 de abril
- Activar desembolso crédito IDB Invest
Monto: **USD 450 M**
Fecha estimada disponibilidad recursos: 3^{er} trimestre 2020



Posibles líneas de crédito

- **Líneas corto plazo. sujetas a aprobación de los bancos**
 - Banca internacional:
Monto total: **USD 300 M**
 - Banca local: varios bancos
Monto: **COP 1 billón**
- **Líneas largo plazo*:**
 - Banca local y Findeter: aprox. COP 300 mm (máx. 3 años)
- **Sujetos a la disponibilidad de mercado:**
 - Mercado de capitales Colombia
 - Mercado de capitales internacional

En etapa de definición de los bancos:
Líneas de emergencia: multilaterales

Habilitar autorizaciones

facultadas en el Decreto 473 de 2020 MHCP

- Aumentar el cupo para créditos de tesorería del 10% al 15% de los ingresos anuales.
- Acceso a las líneas de crédito de largo plazo para atender la pérdida del ingreso a causa de la emergencia.

* Cupos de banca local: corto, largo plazo..

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 \$4,064.81 al 31 de marzo de 2020, 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!