

Grupo·epm[®]

Resultados 2º trimestre 2017



ROBECOSAM
Sustainability Award
Silver Class 2016



Agenda

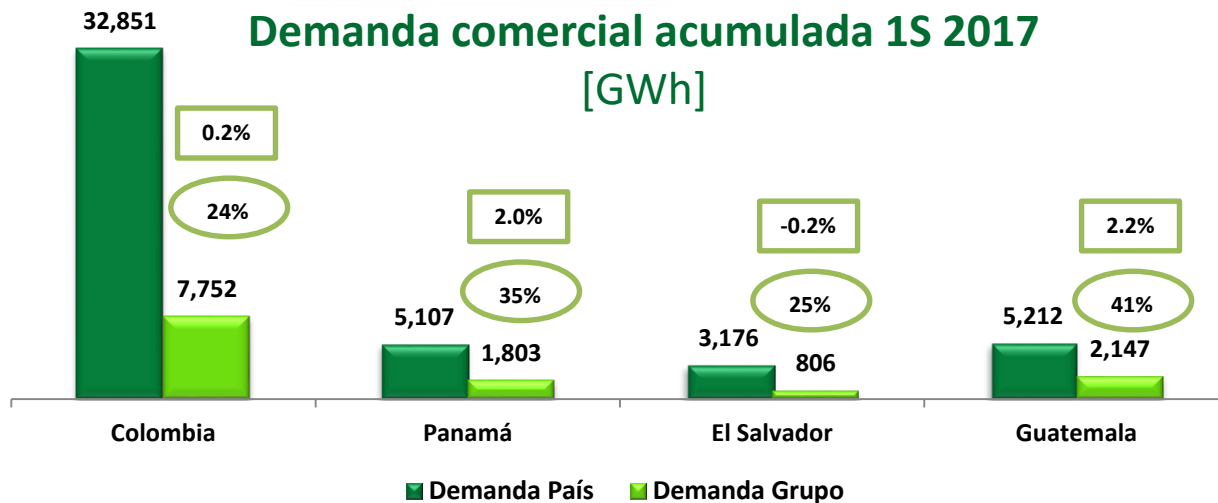


- Hechos relevantes
- Mercado de Energía
- Avance principal proyecto: Ituango
- Resultados financieros junio 2017
- Créditos contratados - saldos por desembolsar.

Hechos relevantes del trimestre y posteriores

- ✓ **Al cierre del período enero-junio de 2017 se han realizado pagos al Municipio de Medellín por \$785.235 millones:** transferencias por \$550.438 millones, así como \$150.000 millones correspondientes a lo autorizado por el Concejo de Medellín en relación con la enajenación de las acciones de Isagen en 2016.
- ✓ **El 26 de junio, la planta de Generación Playas suspendió sus operaciones debido a un incidente técnico** ocurrido en un transformador de potencia que ocasionó un incendio que afectó otros equipos. El incidente afecta el 5.6% de la capacidad de generación de EPM. Se estima que la recuperación de la Central representa una afectación para la empresa de alrededor de \$10.000 a \$12.000 millones, por concepto de deducibles de daños materiales y lucro cesante, la cual podría ser objeto de variación conforme la duración de la recuperación; los demás valores a consecuencia del evento serán indemnizados por la póliza de seguros.
- ✓ **EPM presentó en el mes de julio oferta vinculante para la adquisición del 100% de las acciones de la sociedad colombiana EMPRESAS PÚBLICAS DE RIONEGRO S.A. E.S.P. - EP RÍO**, prestadora de los servicios públicos domiciliarios de acueducto y alcantarillado de esa localidad del Oriente de Antioquia. La transacción es de importancia estratégica, pero no implica un pago material al momento del cierre, en caso de cumplirse las condiciones incluidas en la oferta vinculante.

Demanda Comercial de Energía Grupo EPM



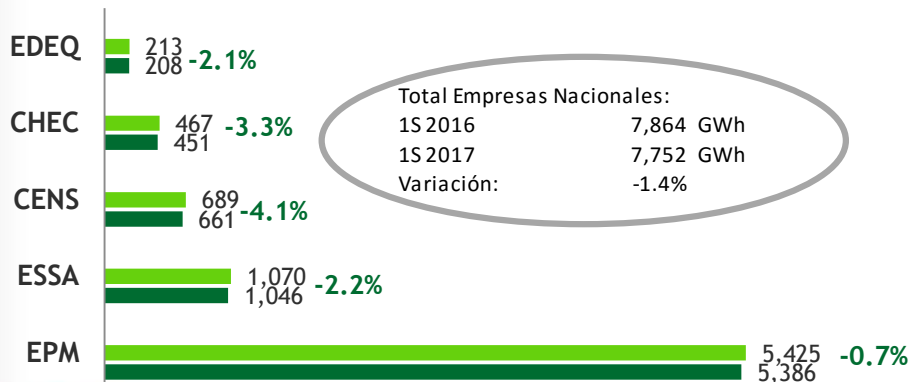
□ % Variación demanda país 1S 2017 frente a 1S 2016

○ % 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.

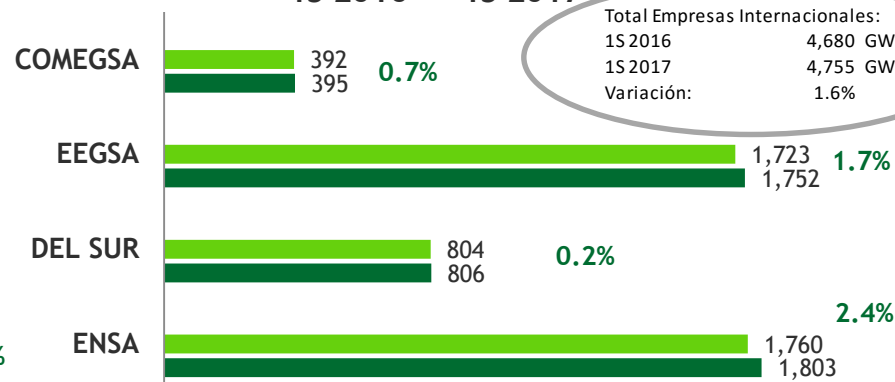
Empresas nacionales GWh

■ 1S 2016 ■ 1S 2017



Empresas internacionales GWh

■ 1S 2016 ■ 1S 2017

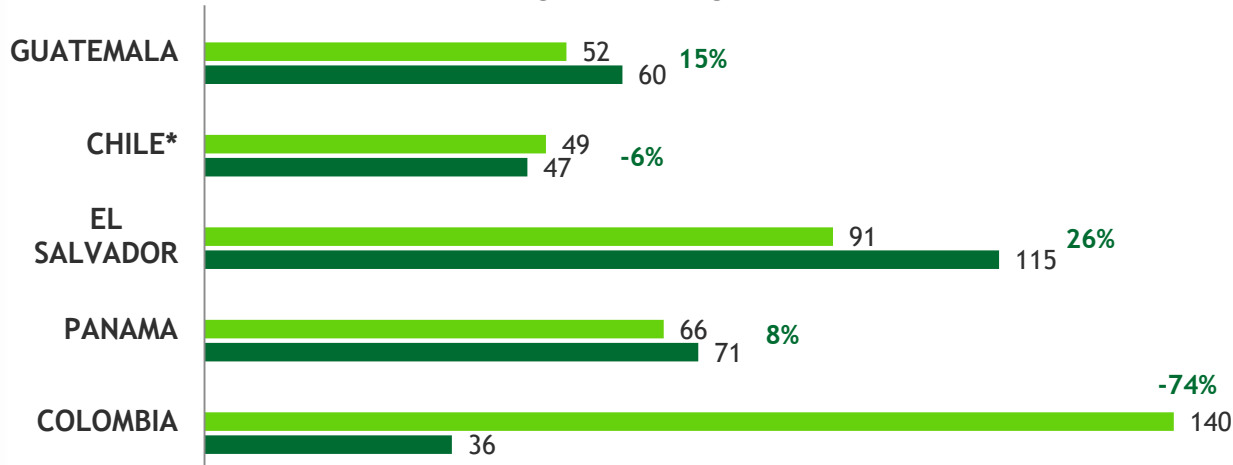


Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)

Precio spot USD/MWh

■ 1S 2016 ■ 1S 2017



En Centroamérica, en el 1S2017 aumentaron los precios spot, principalmente por el aumento del precio de los combustibles.

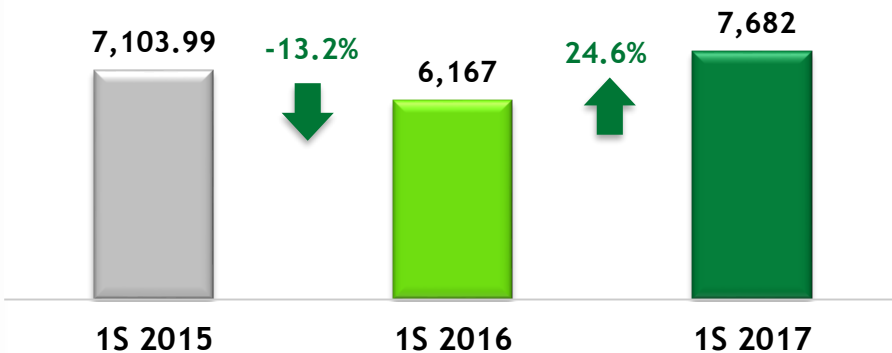
En Colombia, las condiciones hidrológicas neutras en el 1S2017 en comparación con la presencia de El Niño en el 1S2016, hicieron que los precios disminuyeran significativamente.

NOTAS:

Precios spot promedio del 1er Sem.

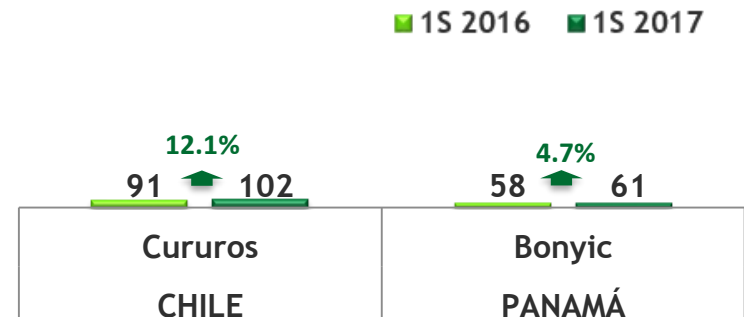
*Precio nodo La Cebada en Chile al cual se conecta la planta de EPM Los Cururos.

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



A partir del año 2015 se integró la generación de las filiales colombianas a EPM Matriz

Generación filiales Internacionales [GWh]



Avance principal proyecto: Ituango



71.5% de avance en construcción a junio 2017
Inversión acumulada a junio: **COP 6.71 billones**

Avance en las principales obras civiles:

- ✓ La presa, de 20 millones de m³ de rocas, con 225 metros de altura, se encuentra en el **64%** de su construcción.
- ✓ El vertedero, que es un canal para controlar crecientes del río de más de 22,600 m³/s de agua, cuya edificación implica excavar 14 millones de m³ de roca, va en un **90%** de su construcción.
- ✓ La casa de máquinas, quedó **concluida**.

Avance en los equipos de generación:

- **1ª etapa: 4 turbinas** 300 MW cada una y **4 generadores** de 336 MVA cada uno. La fabricación está al **100%** y el montaje en el **70%**.
- **25 transformadores** en total, de 112 MVA cada uno. En la zona Norte la fabricación está al **100%** y el montaje en **71%**. En la zona Sur, la fabricación va en **42%**.
- **2 Puentes grúa** de 600 toneladas de capacidad total. La fabricación de ambos puentes grúa está al **100%**. El 1er puente grúa está en operación. El montaje del 2º puente grúa va en **92%**.



Casa de máquinas:
montaje de los
equipos (turbinas
y generadores).



Caverna de
Transformadores:
Los 12
transformadores -
zona Norte, en 71%
de avance en el
montaje.

Avance principal proyecto: Ituango



Inversión total: COP 11.4 billones



Obras civiles exteriores

Estrategia de Financiación: 60% deuda, 40% capital.

➤ **Total financiación asignada a la fecha (incluyendo crédito en negociación BID-IIC):**

COP 7.4 billones (equiv.)

- Representan el 64% del costo total del proyecto.
- Se cumple la estrategia de financiación planteada.

➤ **Total desembolsos efectuados a la fecha:**

COP 3.6 billones (equiv.)

Detalle de los Contratos de Créditos firmados o en negociación

- ✓ Bonos mercado local de capitales: COP 867.280 millones
- ✓ Bonos mercado internacional de capitales: COP 965.745 millones
- ✓ Club Deal: USD 450 millones
- ✓ BNDES: USD 111 millones
- ✓ EDC: USD 135 millones
- BID-IIC y otros bancos: USD 1.000 millones (en negociación)

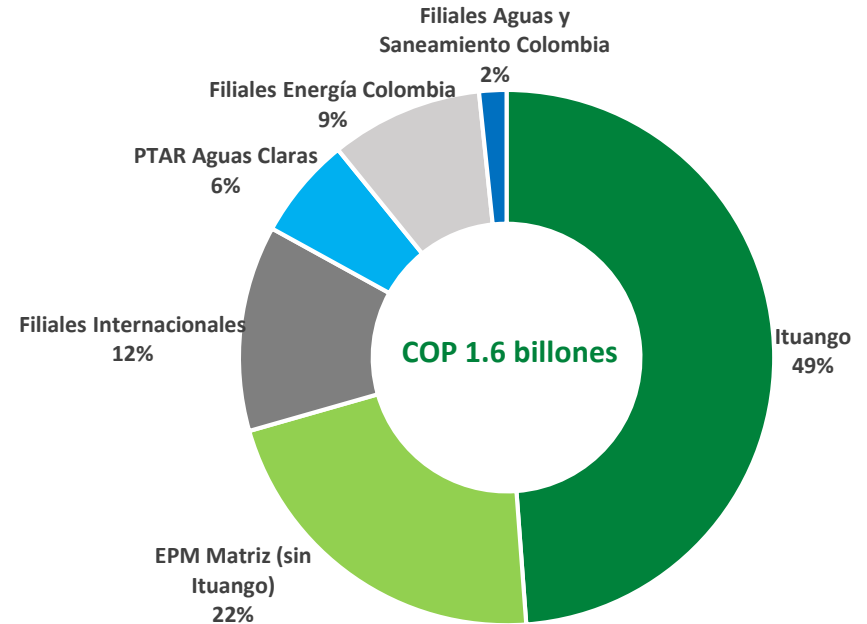
Resultados Financieros a Junio 30, 2017

Ejecución Inversiones Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

Grupo EPM	1S2016	1S2017
Ituango	595	770
EPM Matriz (sin Ituango)	383	343
Filiales Internacionales	289	196
PTAR Aguas Claras	151	97
Filiales Energía Colombia	118	145
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	8	26
Total	1,544	1,577

Inversiones 1S2017



Energía: 82%



Aguas: 18%

- ✓ Inversión Grupo EPM ejecutada a junio 2017: **COP 1.6 billones**
- ✓ Inversión Grupo EPM estimada año 2017: **COP 4.1 billones**

Resultados Financieros a junio 30, 2017

Escenario macroeconómico



IPC: Índice de Precios al Consumidor

IPP: Índice de Precios al Productor

IPM: Índice de Precios al por Mayor (Panamá y Salvador)

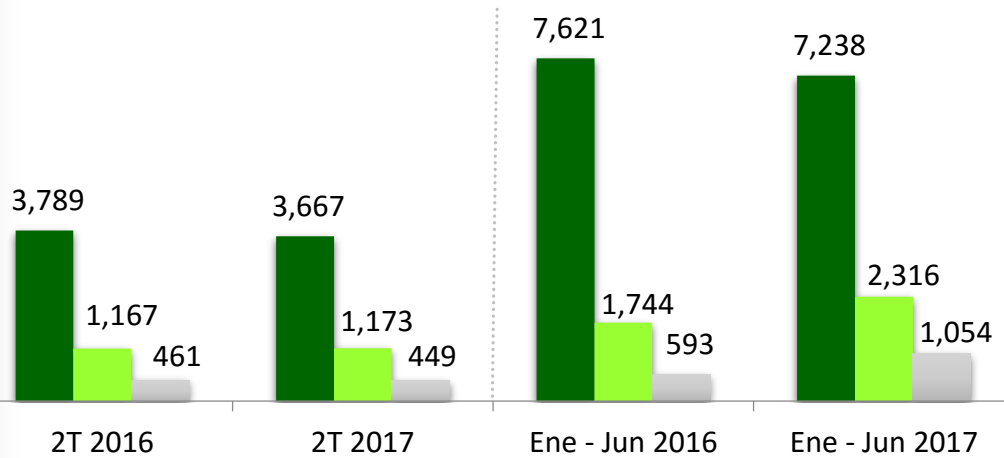
Concepto	Colombia	Chile	Guatemala	Panamá	México	El Salvador
PIB 1T2017	1,11%	0,13%	3,00%	6,20%	2,76%	2,33%
IPC (año corrido)	3,35%	1,14%	2,55%	0,29%	3,18%	1,53%
IPC (acumulado 12 meses)	3,99%	1,70%	4,36%	0,67%	6,31%	0,93%
IPP / IPM (año corrido)	-0,09%	0,92% Mayo	N.A.	N.A.	2,09%	0,99% Mayo
IPP / IPM (acumulado 12 meses)	-0,84%	7,85% Mayo	N.A.	N.A.	6,69%	-1,07% Mayo
Tasa de Cambio (fin de mes)	3038,26	663,21	7,34	N.A.	18,06	N.A.
Devaluación/Revaluación (año corrido)	1,25%	-0,61%	-2,49%	N.A.	-12,40%	N.A.

Resultados financieros a junio 30, 2017

Grupo EPM Resultado integral

Cifras en miles de millones de pesos

■ Ingresos ■ EBITDA ■ Resultado integral del período



Var. 2T2016 - 2T2017

■ Ingresos: -3%

■ EBITDA: 0%

■ Resultado integral: -3%

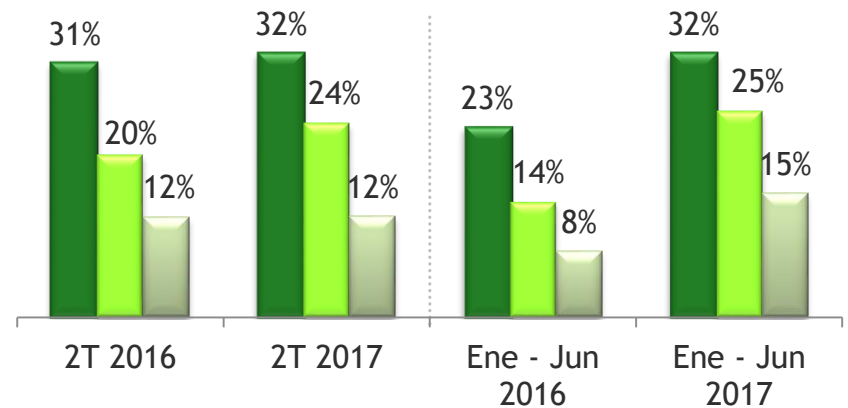
1S2016 - 1S2017

■ Ingresos: -5%

■ EBITDA: 33%

■ Resultado integral: 78%

■ Margen EBITDA ■ Margen Operacional ■ Margen neto



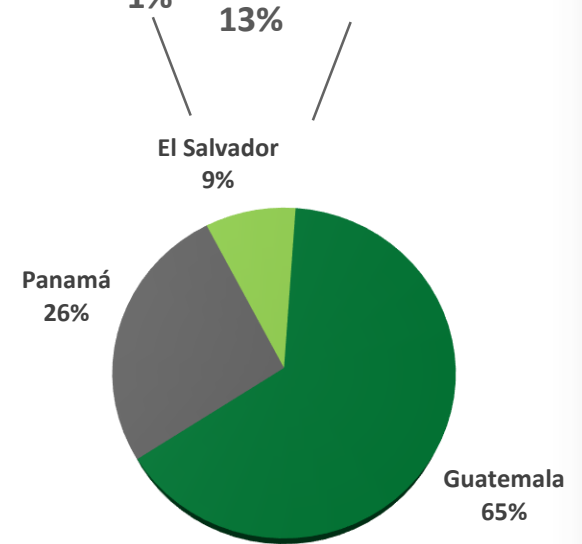
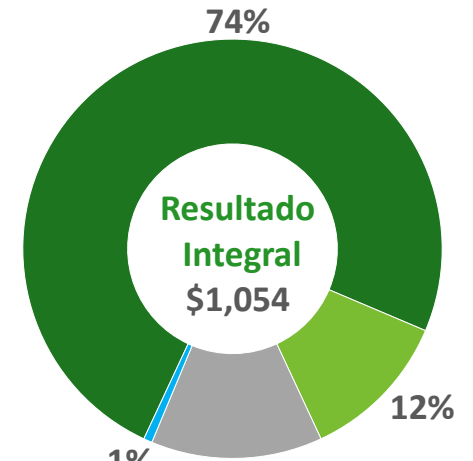
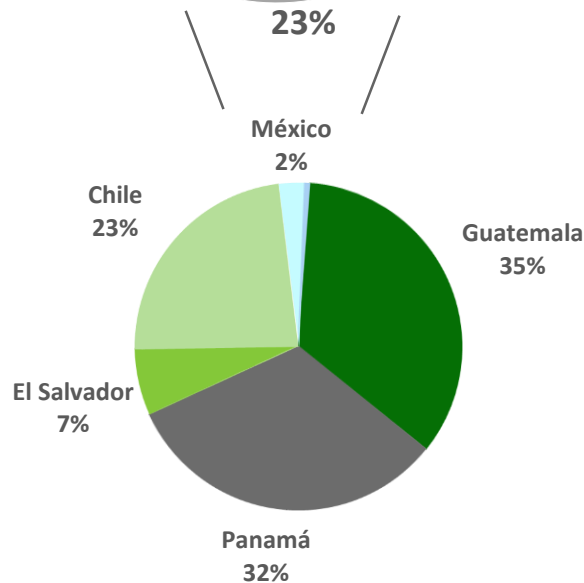
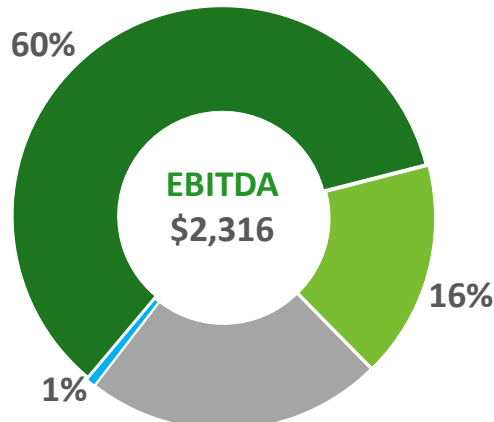
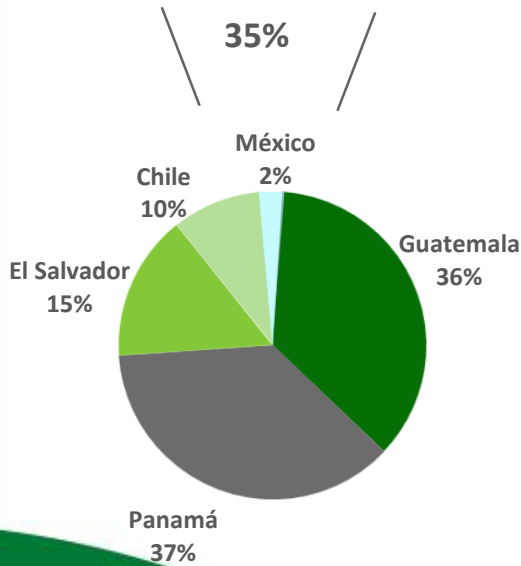
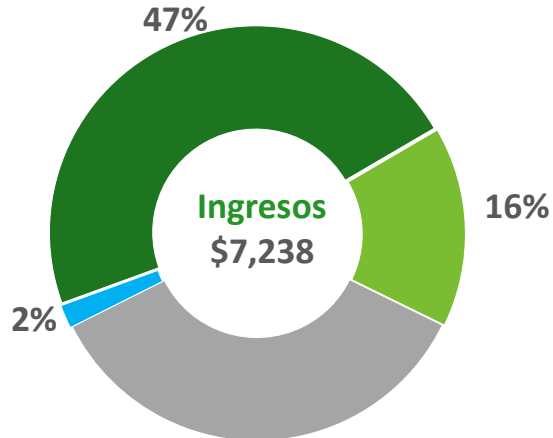
- Los ingresos bajan 5% por menores precios de energía en Colombia.
- El EBITDA aumentó \$572, un 33% con respecto al año anterior.
- El resultado integral crece por mayor utilidad operacional y menores costos asociados al fenómeno de El Niño, ocurrido en 2016.

Resultados financieros a junio 30, 2017

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos

- EPM
- Filiales energía Colombia
- Filiales del exterior
- Filiales aguas



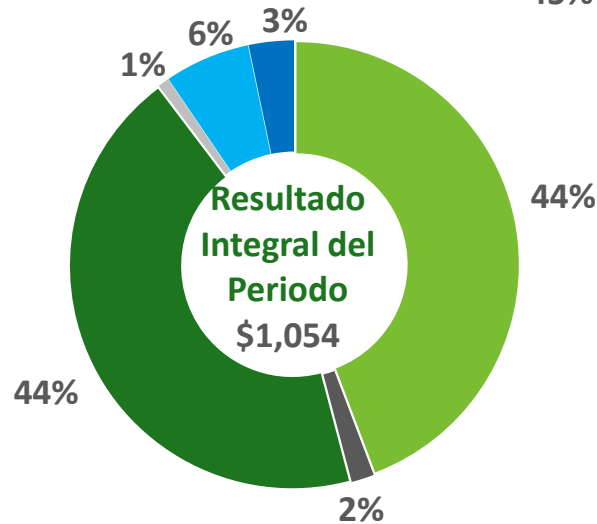
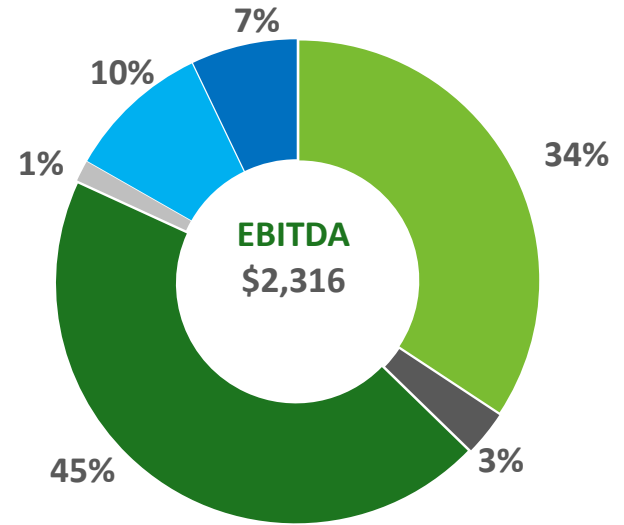
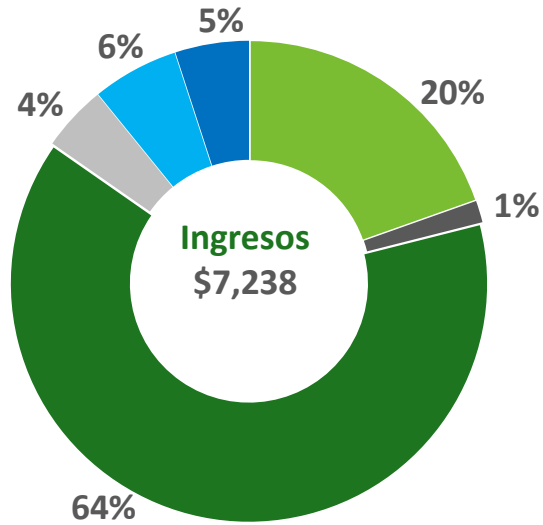
México y Chile registraron -\$38

Resultados financieros a junio 30, 2017

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos

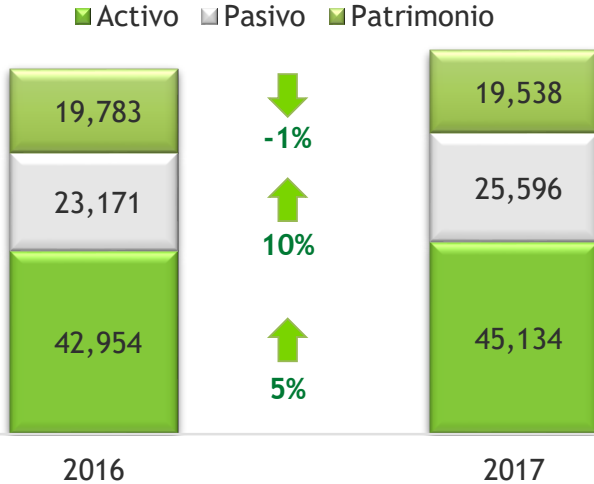
- Generación
- Transmisión
- Distribución
- Gas
- Provisión Aguas
- Saneamiento y aseo



Resultados financieros a junio 30, 2017

Grupo EPM Posición Financiera

Cifras en miles de millones de pesos



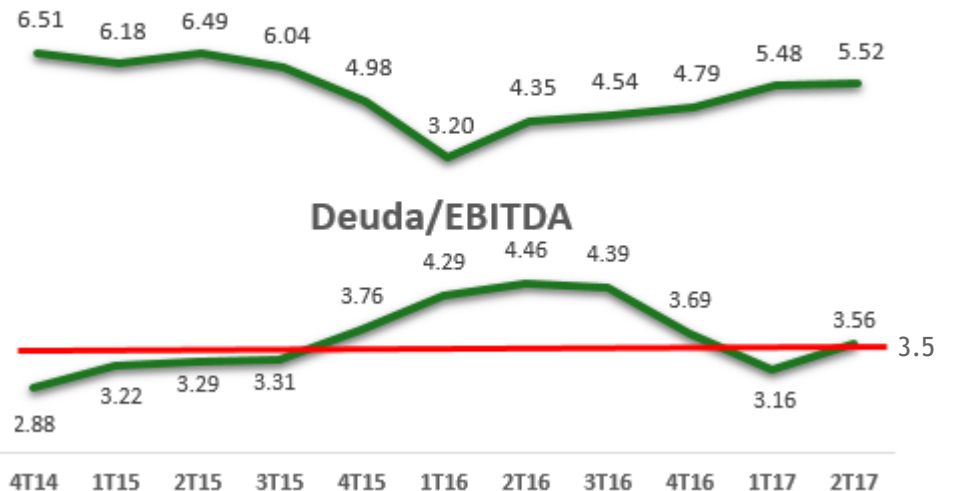
El patrimonio disminuyó 1%, por el efecto combinado de las mayores utilidades del período menos el reconocimiento de los excedentes al Municipio de Medellín. A junio se han pagado \$785 de los 1.3 billones que en total se entregarán en el 2017.

Los pasivos aumentaron 10 % con respecto al año anterior, donde se destaca el desembolso del Club Deal por \$1.2 billones.

Indicadores	2016	2017
Endeudamiento total	56	57
Endeudamiento financiero	38	38
EBITDA/Gastos fros.	4.35	5.52
Deuda/EBITDA	4.46	3.56

- El EBITDA ascendió a COP 2.3 billones y el indicador Deuda/EBITDA fue 3.56.
- El Grupo EPM terminó el semestre con una posición en caja de COP 1.7 billones.

EBITDA/Gastos financieros

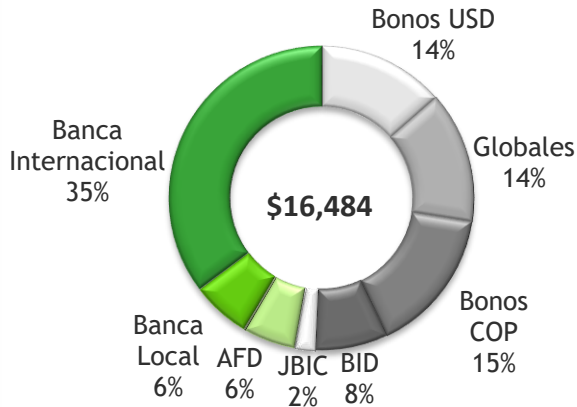


Resultados Financieros a Junio 30, 2017

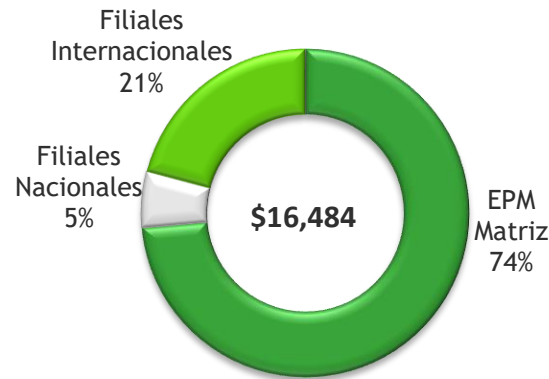
Perfil de la deuda

Cifras en miles de millones de pesos

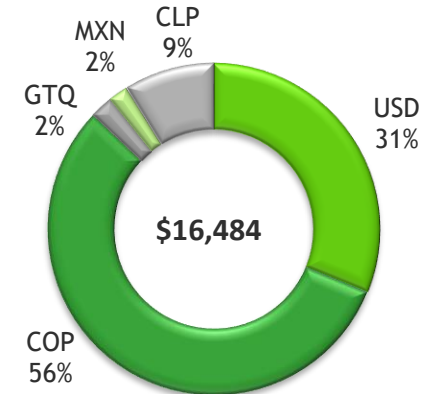
Fuente



Empresa



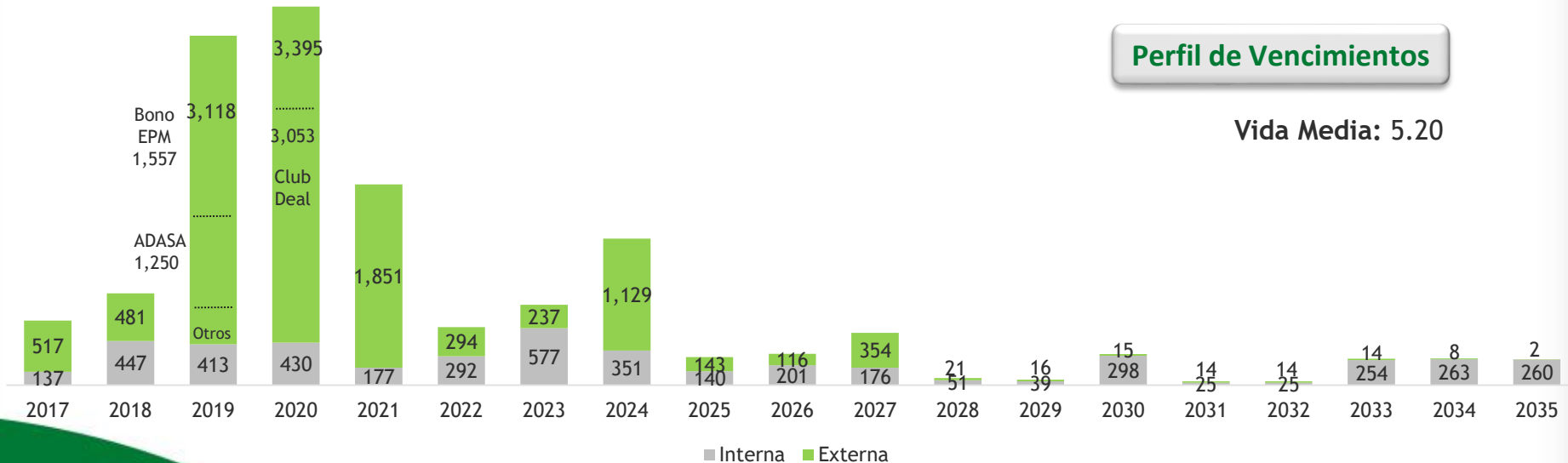
Monedas*



*Después de coberturas

Perfil de Vencimientos

Vida Media: 5.20



Créditos contratados

Saldos por desembolsar USD 721 millones

Cifras en millones de USD

EDC

Monto: USD 300 MM
Saldo por Desembolsar: USD 300 MM
Período de Desembolso: 1 año
Fecha Máxima: 4-ago-2018
Plazo inicial: 6 años
Destinación: 45% Proyecto Ituango -
55% Plan General de Inversiones.

CAF

Monto: USD 200 MM
Saldo por Desembolsar: USD 200 MM
Período de Desembolso: 2 años
Fecha Máxima: 3-oct-2018
Plazo: 18 años
Destinación: Plan General de
Inversiones.

BID 2120

Monto: USD 450 MM
Saldo por Desembolsar: USD 120 MM
Período de Desembolso: 9 años
Fecha Máxima: 22-sep-2018
Plazo: 25 años
Destinación: Parque Aguas Claras
Planta de Tratamiento de Aguas
Residuales Bello.

BNDES

Monto: USD 112 MM
Saldo por Desembolsar: USD 101 MM
Período de Desembolso: 6.5 años
Fecha Máxima: Dic-2022
Plazo: 23.5 años
Destinación: turbinas y generadores
Proyecto Ituango.

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 \$3.038,26 al 30 de junio de 2017, 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

Grupo·epm[®]

<http://www.epm.com.co/site/inversionistas/Inversionistas.aspx>
investorelations@epm.com.co

Preferir los medios digitales antes que imprimir
es estar **en armonía con el ambiente**

eco
razón