



Resultados 4° trimestre y año completo 2017

Incluido en el Anuario Mundial de Sostenibilidad 2018

ROBECOSAM



Agenda



- Hechos relevantes
- Mercado de Energía
- Avance principal proyecto: Ituango
- Resultados financieros a diciembre 2017

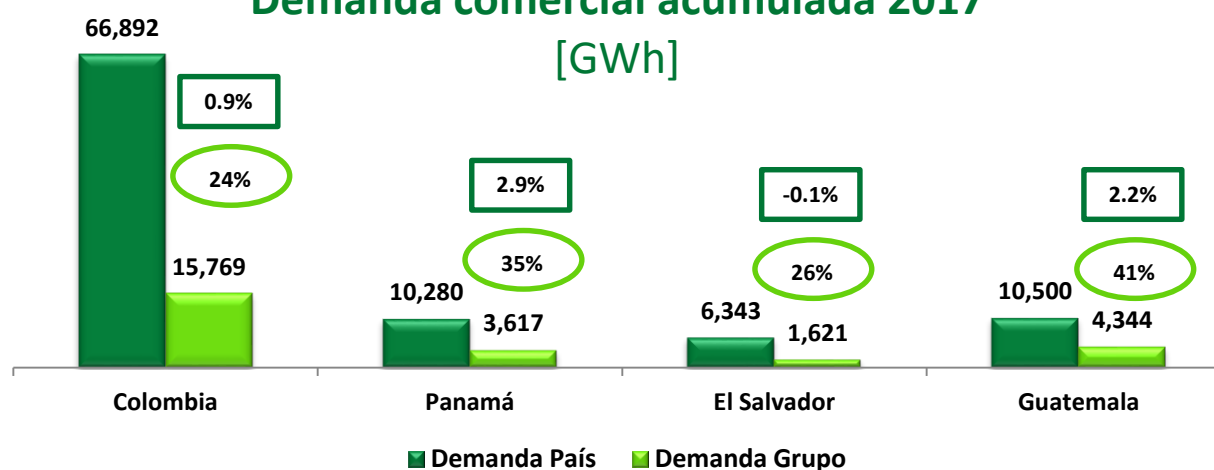
Hechos relevantes del trimestre y posteriores

- ✓ 13 de diciembre de 2017, la Junta Directiva de EPM aprobó un plan de inversiones para el periodo 2018-2021 por \$6,4 billones para la Matriz. Entrarán en operación los proyectos Ituango y Aguas Claras; y un presupuesto total para 2018 por \$14,2 billones. La Empresa entregará al Municipio de Medellín recursos por \$1,5 billones, destinados principalmente a inversión social.
- ✓ 14 de diciembre, EPM terminó de pagar al Municipio de Medellín, los excedentes extraordinarios por valor total de \$459 mil millones.
- ✓ 29 de diciembre, EPM y la Corporación Interamericana de Inversiones -IDB Invest-, sector privado del Banco Interamericano de Desarrollo, firmaron crédito por monto de USD 1.000 millones, destinados a la financiación del proyecto hidroeléctrico Ituango.
- ✓ EPM ha identificado una potencial oportunidad de negocio en la adquisición de una participación controlante en Gas Natural S.A.ESP y expresa tener un interés preliminar en participar en un proceso abierto por el control de Gas Natural S.A.ESP.
- ✓ 23 de febrero, la calificadora de riesgos Moody's mantiene la calificación de la deuda externa de EPM en grado de inversión Baa2, con un cambio en la perspectiva derivado del reciente cambio de la calificación de riesgo de Colombia, que pasó de estable a negativa.
- ✓ 26 de febrero, la Junta Directiva autorizó la destinación de recursos por valor de \$180.000 millones para continuar su estrategia de inversión en innovación y emprendimiento corporativo por medio de fondos de capital privado.

Mercado de Energía

Demanda Comercial de Energía Grupo EPM

Demanda comercial acumulada 2017 [GWh]

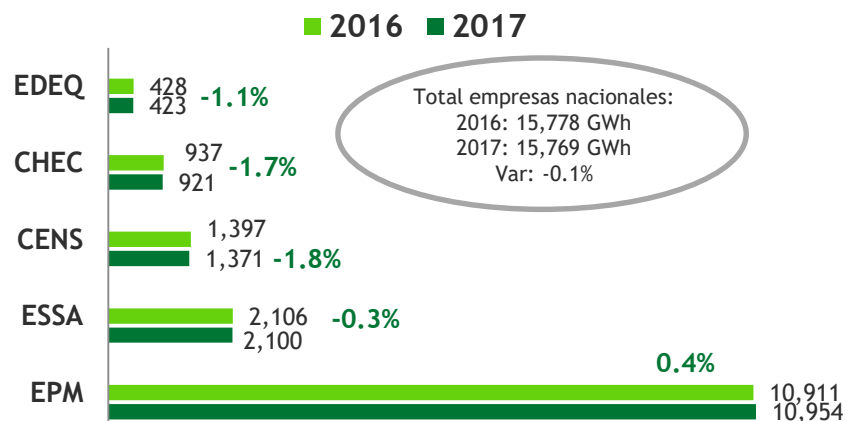


□ % Variación demanda país 2017 frente a 2016

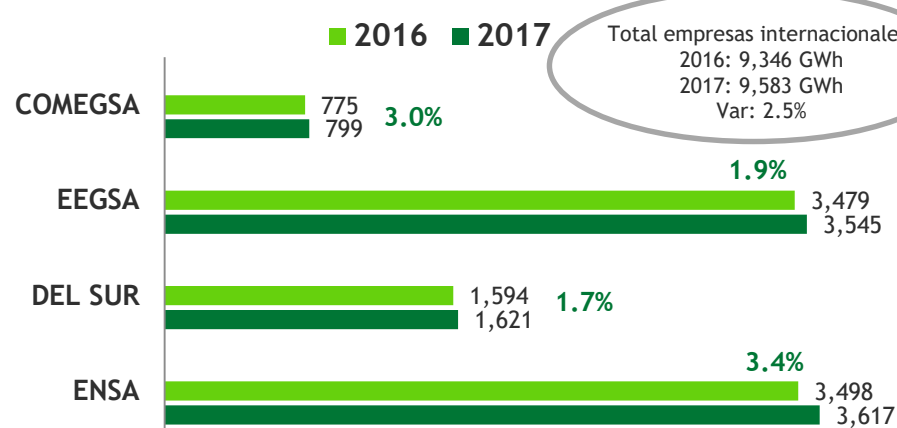
○ % de participación del Grupo en la demanda de cada país.

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



Empresas internacionales GWh

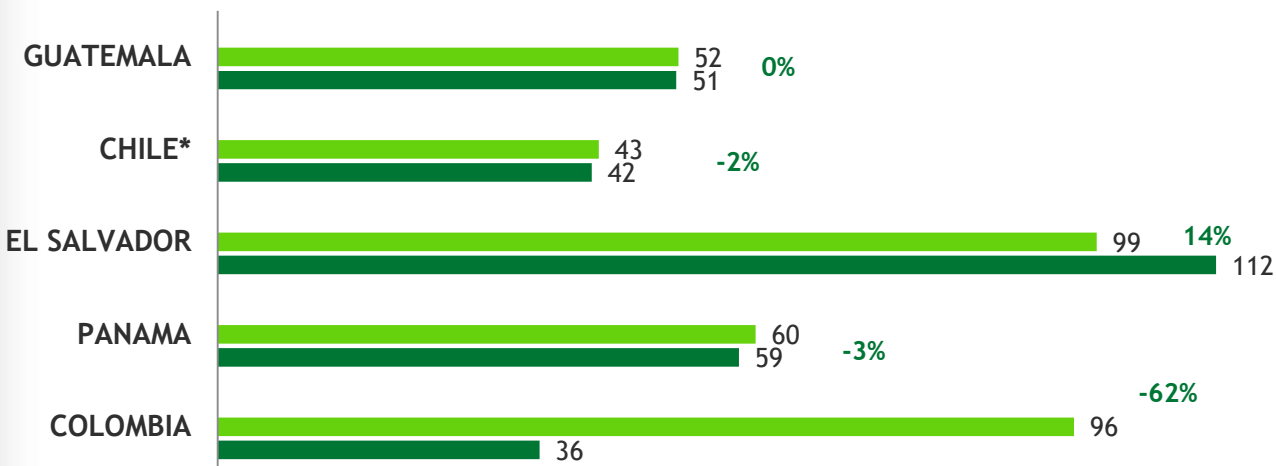


Mercado de Energía

Precio Spot USD/MWh y Generación EPM (GWh)

Precio spot USD/MWh

■ 2016 ■ 2017



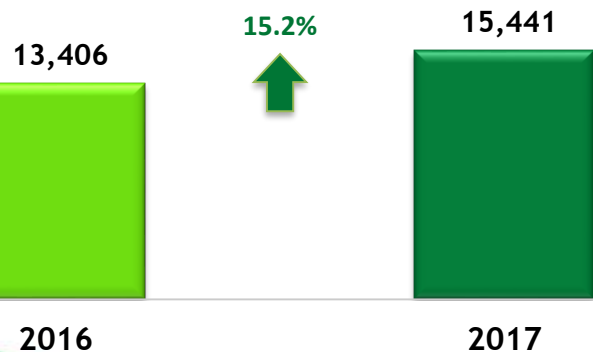
En Centroamérica, hacia el 3T2017 aumentaron los precios spot de la electricidad. En Colombia, las condiciones neutras en el año 2017, en comparación con la presencia de El Niño a principios del año 2016, disminuyeron significativamente el precio.

NOTAS:

Precios spot promedio anual.

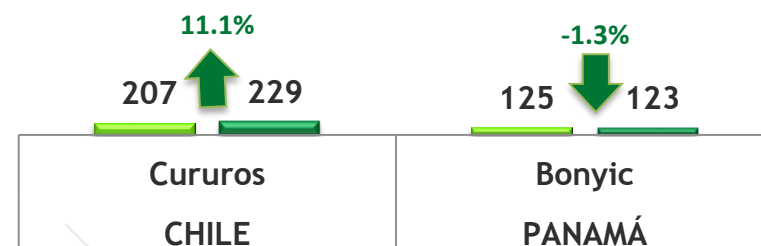
*Precio nodo La Cebada en Chile al cual se conecta la planta de EPM Cururos

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



Generación filiales Internacionales [GWh]

■ 2016 ■ 2017



Avance principal proyecto: Ituango

 **82.3%** de avance en construcción a febrero 2018

Inversión acumulada: **COP 8.1 billones**
(USD 2.7 bn equiv.)

Avance en las principales obras civiles:

- ✓ **La presa**, de 20 millones de m³ de rocas, con 225 metros de altura, se encuentra en el **81%** 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 **98%** de su construcción.
- ✓ **La casa de máquinas**, quedó concluida.



Obras civiles externas: vertedero y presa

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 a **23%** (turbinas: **56%** y generadores: **12.3%**).
- ✓ **25 transformadores en** total, de 112 MVA c/u. En la zona Norte la fabricación está al **100%**. En la zona Sur la manufactura está al **100%**.
- ✓ **2 Puentes grúa** de 600 toneladas de capacidad total se encuentran en operación.



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

Avance principal proyecto: Ituango



Inversión total: COP 11.4 billones



Obras civiles exteriores

Estrategia de Financiación: 64% deuda, 36% capital.

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

COP 7.4 billones (USD 2.655 millones 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 (USD 1.544 millones equiv.)

Detalle de los Contratos de Créditos firmados

- ✓ Bonos mercado local de capitales: COP 867.280 millones
- ✓ Bonos mercado internacional de capitales: COP 2 billones
- ✓ Club Deal: USD 106 millones
- ✓ BNDES: USD 111 millones
- ✓ EDC: USD 135 millones
- BID-IIC y otros bancos: USD 1.000 millones
(firmado el 29 de diciembre de 2017)

Resultados Financieros a diciembre 31, 2017

Escenario macroeconómico

Concepto	Colombia	Chile	Guatemala	Panamá	México	El Salvador
PIB	1,80%	1,1% 3T 2017	2,6% 3T 2017	5,57% 3T 2017	2,30%	2,3% 3T 2017
IPC	4,09%	2,27%	5,68%	0,48%	6,77%	2,04%
IPP / IPM	1,86%	8,37%	N.A.	N.A.	4,65%	-0,11% Oct.
Tasa de Cambio (fin de año)	2.984,00	615,22	7,34	N.A.	19,66	N.A.
Devaluación/Revaluación (anual)	-0,56%	-7,80%	-2,36%	N.A.	-4,64%	N.A.



IPC: Índice de Precios al Consumidor

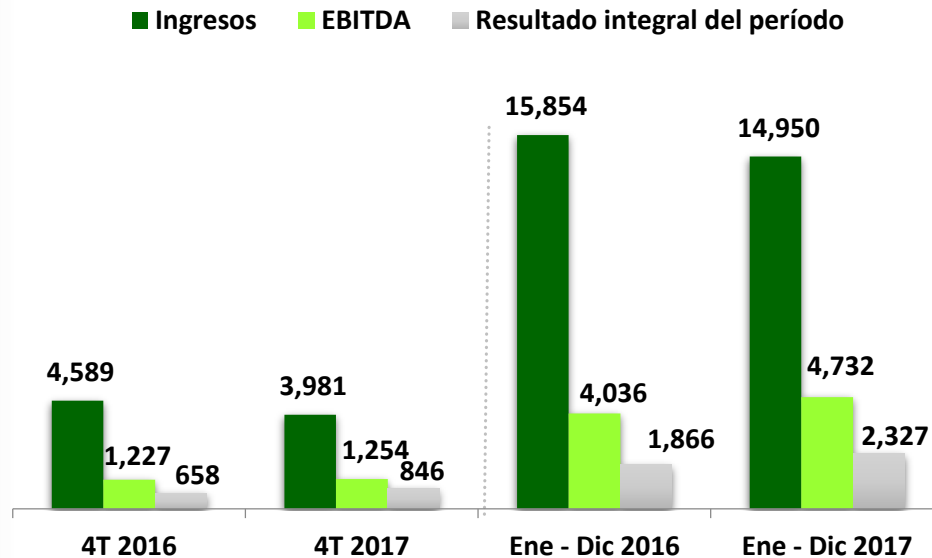
IPP: Índice de Precios al Productor

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

Resultados financieros a diciembre 31, 2017

Grupo EPM Resultado integral

Cifras en miles de millones de pesos



Var. 4T2016 - 4T2017

■ Ingresos: -13%

■ EBITDA: 2%

■ Resultado integral: 28%

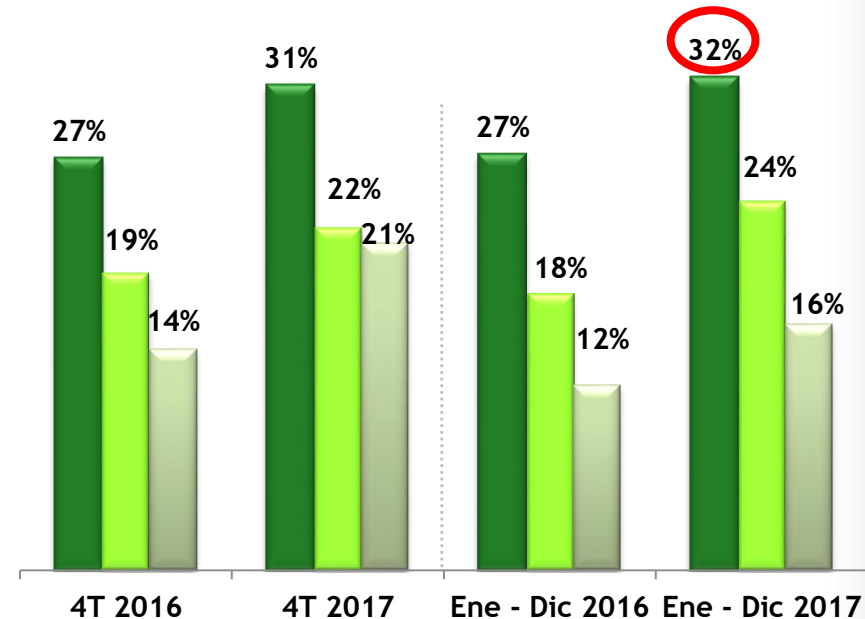
2016 - 2017

■ Ingresos: -6%

■ EBITDA: 17%

■ Resultado integral: 25%

■ Margen EBITDA ■ Margen Operacional ■ Margen neto



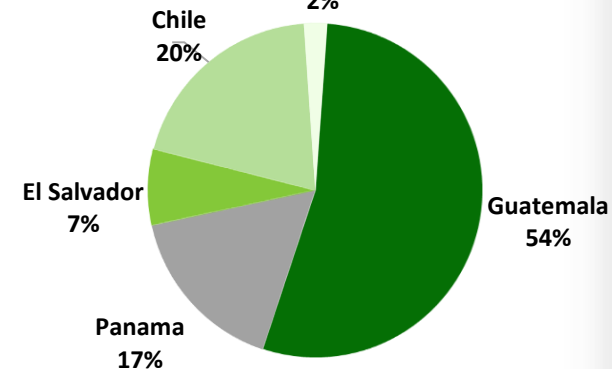
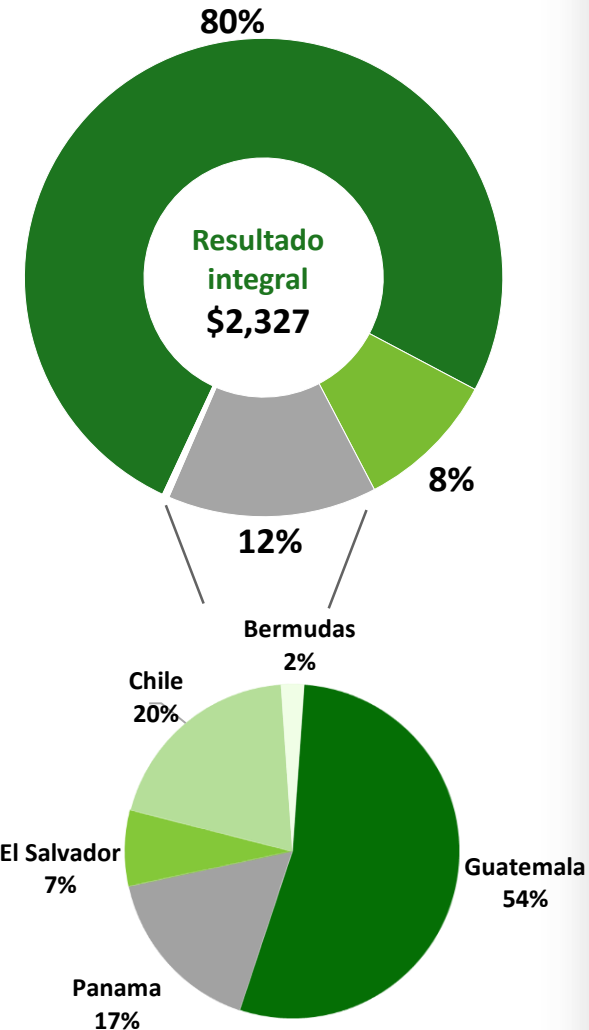
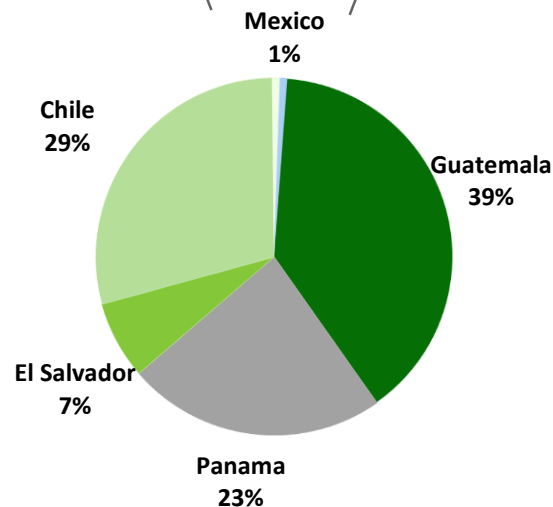
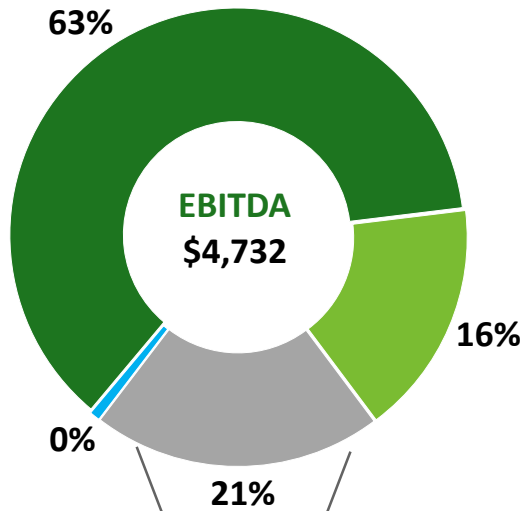
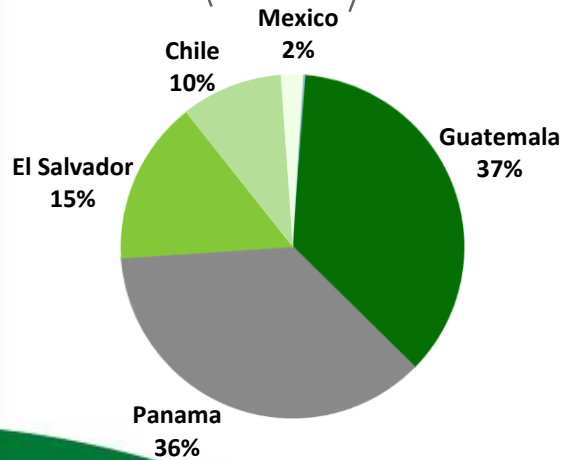
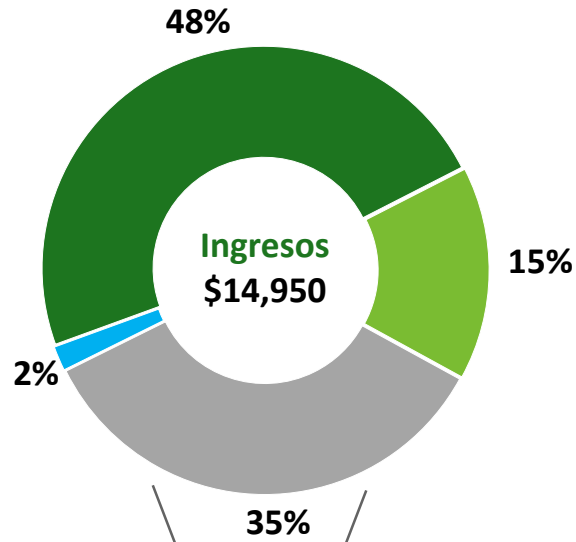
- Los ingresos bajan 6% por menores precios de energía en Colombia.
- El EBITDA aumentó \$696, un 17% con respecto al año anterior.
- El resultado integral crece por mayor utilidad operacional y menores costos asociados al fenómeno de El Niño, ocurrido en 2016.

Resultados financieros a diciembre 31, 2017

Grupo EPM por filiales nacionales e internacionales

Cifras en miles de millones de pesos

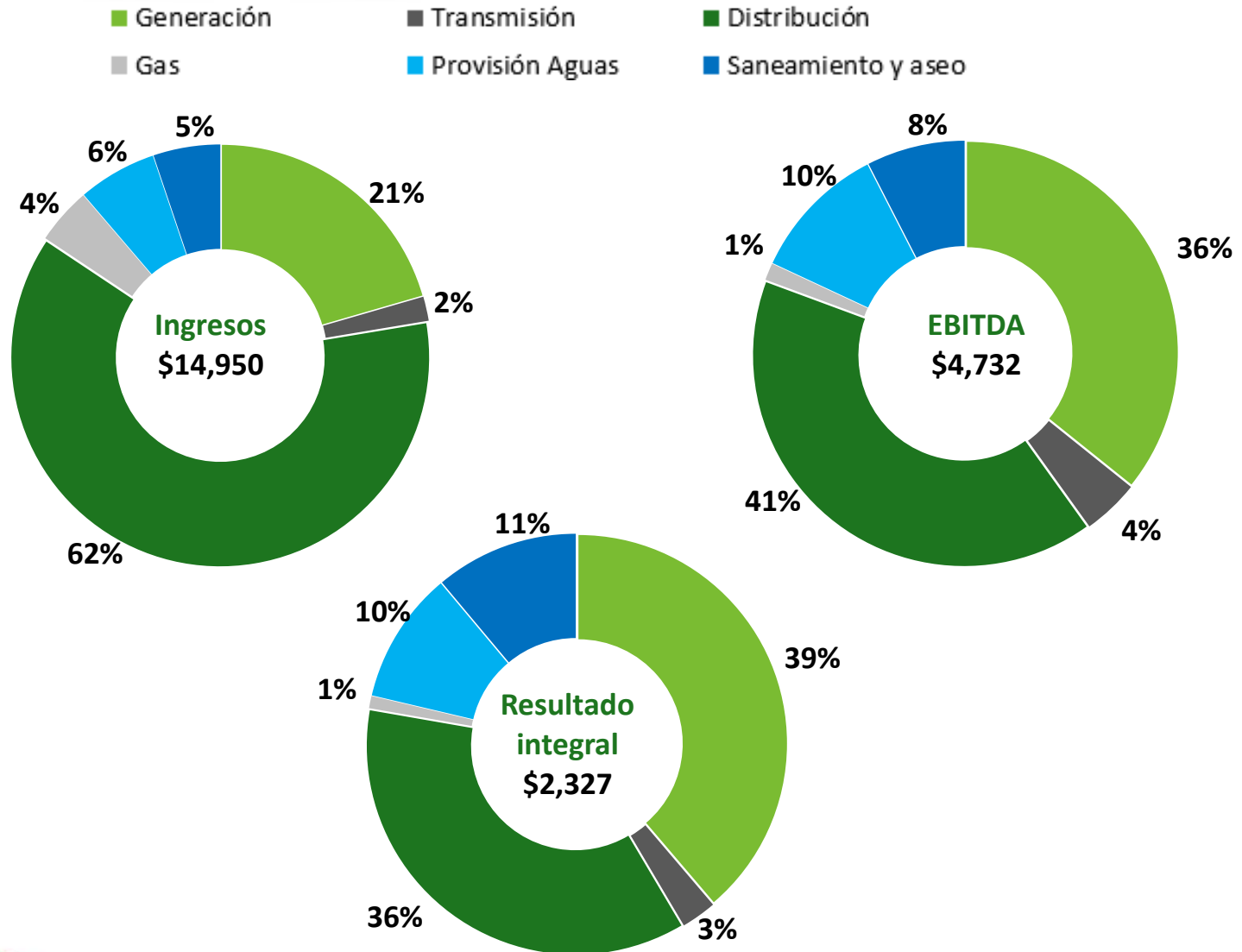
■ EPM
■ F. Energía Colombia
■ F. Exterior
■ F. Aguas Colombia



Resultados financieros a diciembre 31, 2017

Grupo EPM por segmentos

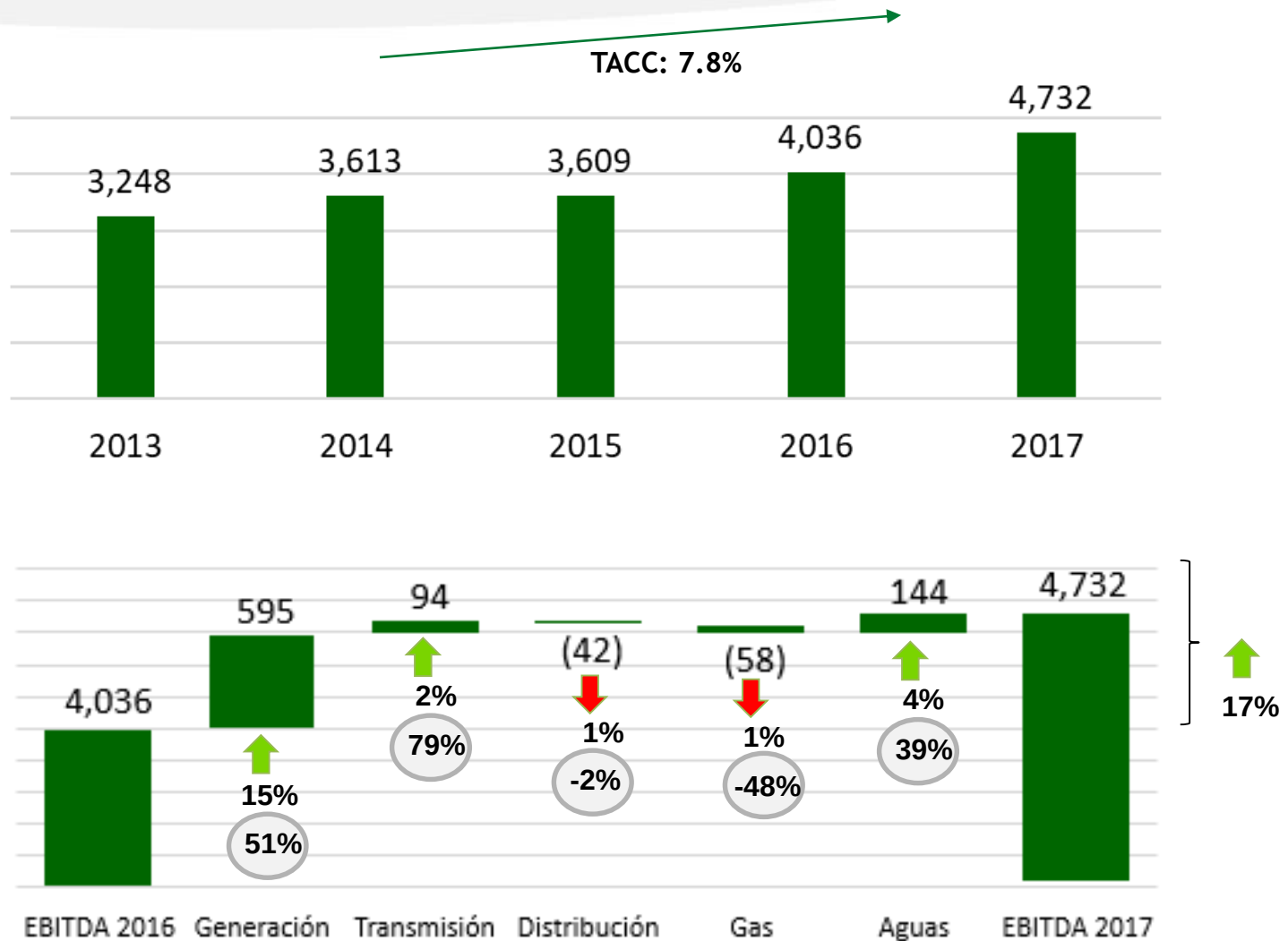
Cifras en miles de millones de pesos



Resultados financieros a diciembre 31, 2017

Grupo EPM EBITDA

Cifras en miles de millones de pesos



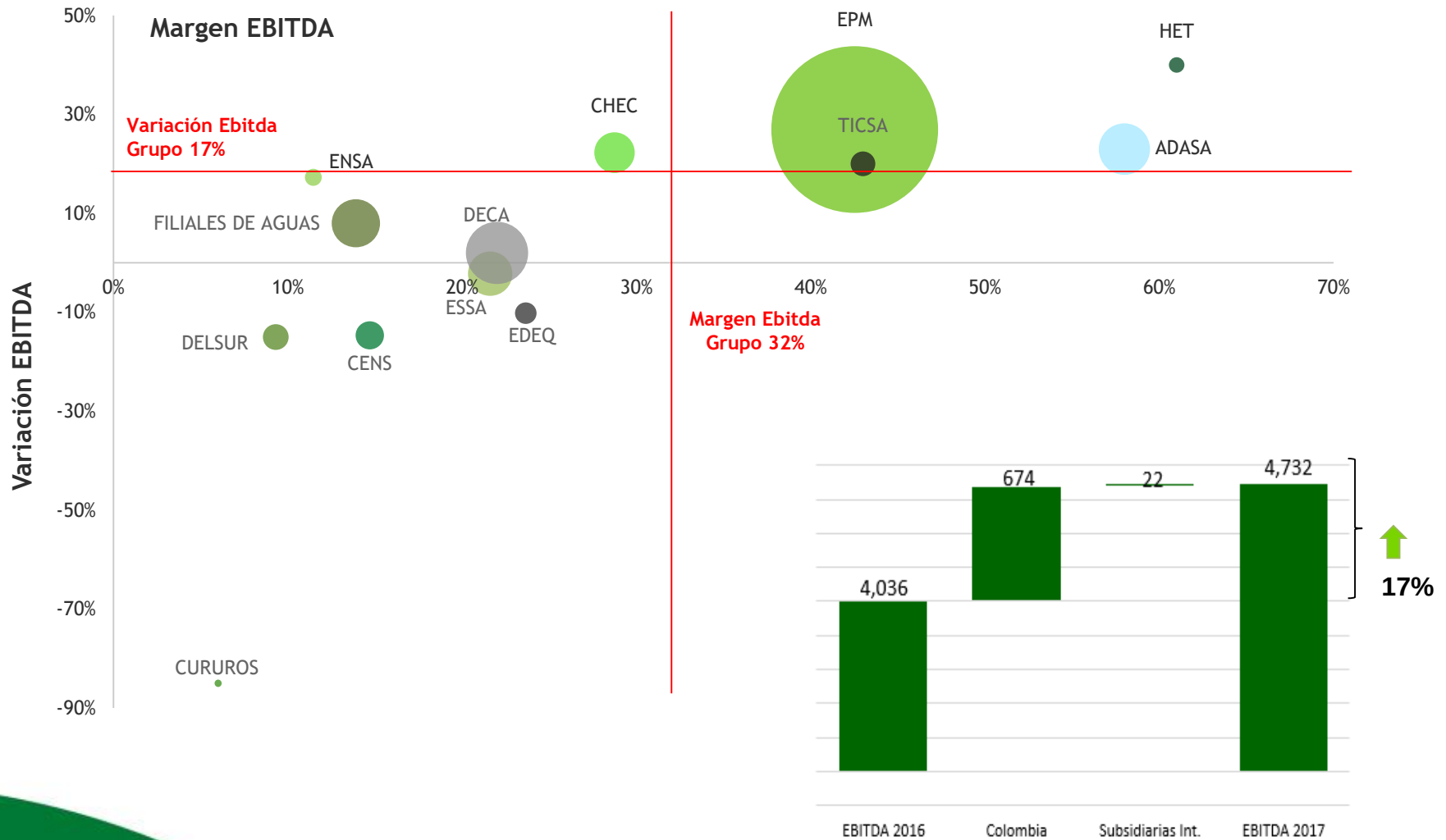
% Variación con respecto al total de grupo 2016

○ Variación del segmento

Resultados financieros a diciembre 31, 2017

Grupo EPM EBITDA

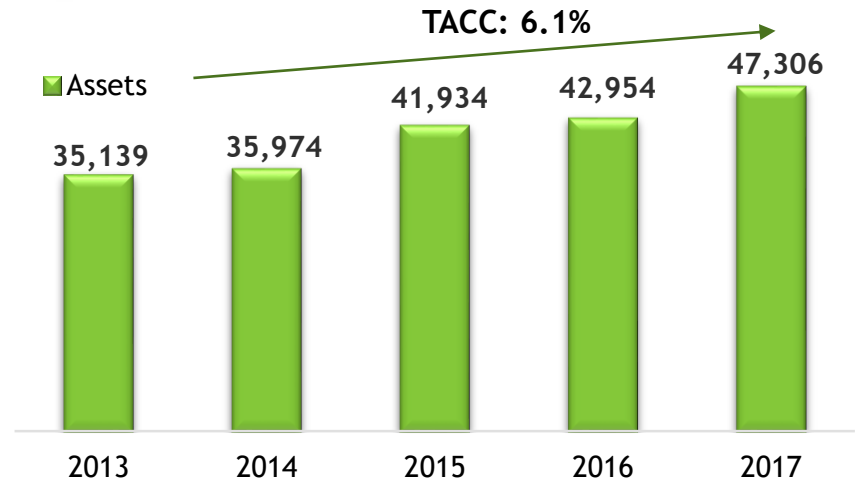
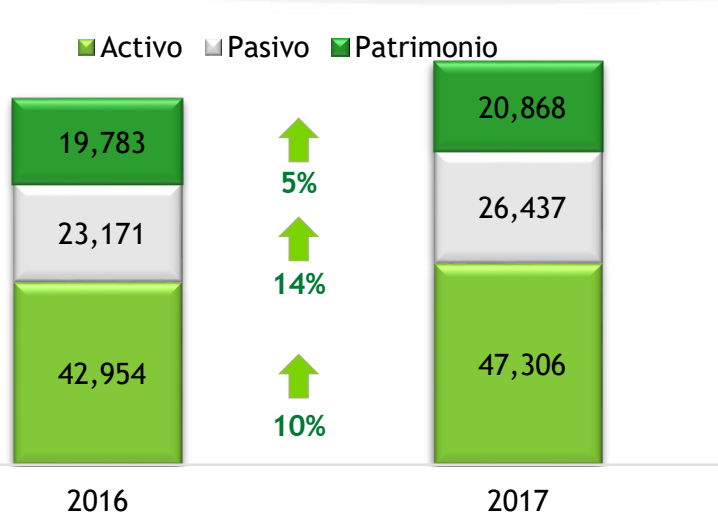
Cifras en miles de millones de pesos



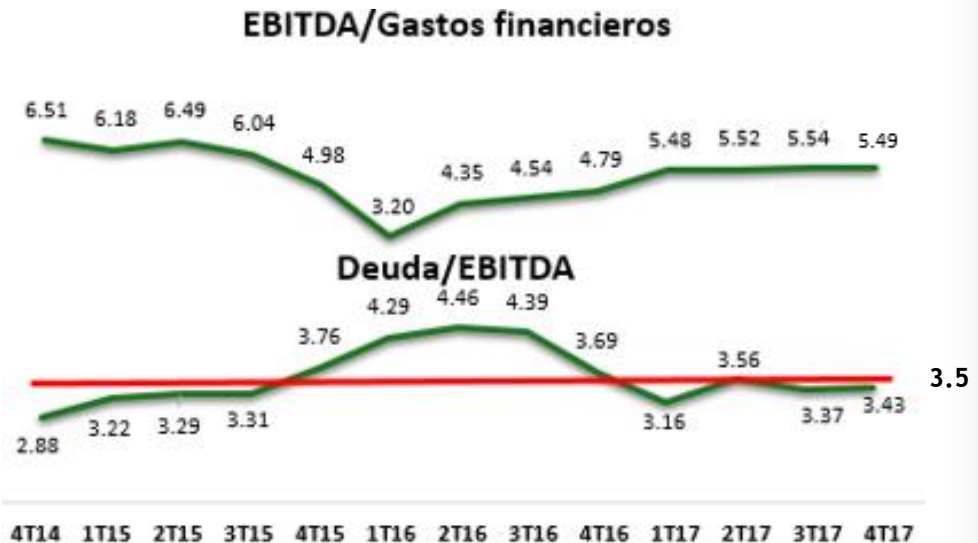
Resultados financieros a diciembre 31, 2017

Grupo EPM Posición Financiera

Cifras en miles de millones de pesos



Indicadores	2016	2017
Endeudamiento total	54	56
Endeudamiento financiero	37	38
EBITDA/Gastos fros.	4.79	5.49
Deuda largo plazo/EBITDA	3.69	3.43

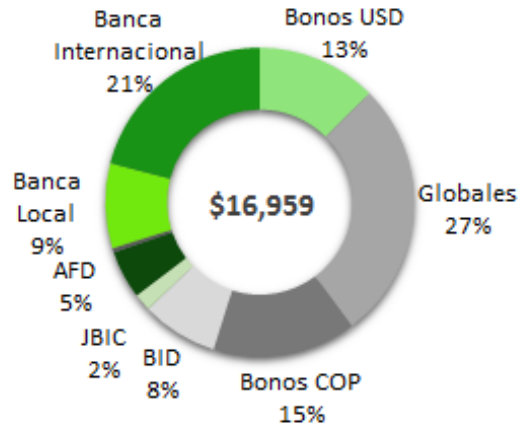


Resultados financieros a diciembre 31, 2017

Perfil de la deuda

Cifras en miles de millones de pesos

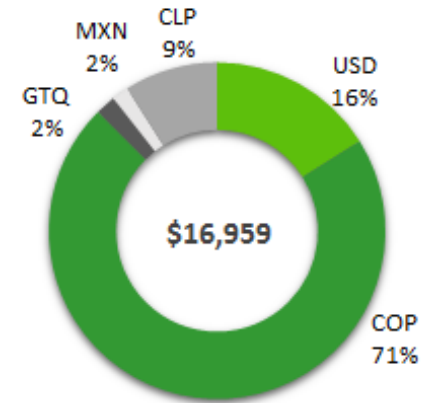
Fuente



Empresa



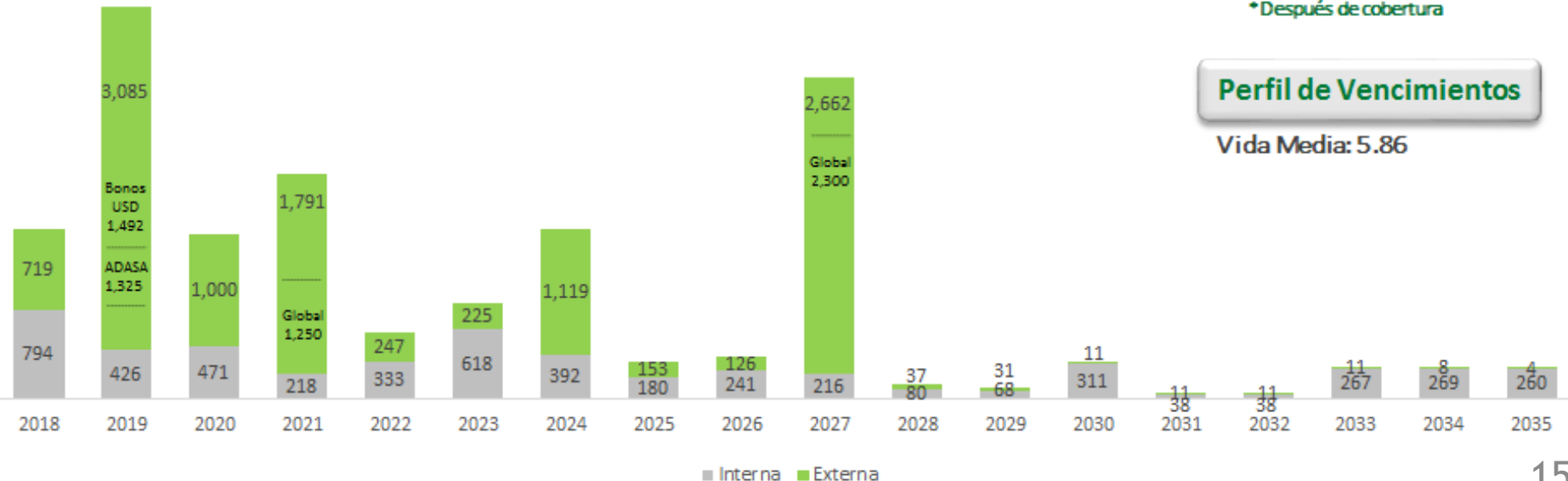
Monedas



*Después de cobertura

Perfil de Vencimientos

Vida Media: 5.86



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 \$2,984.00 al 31 de diciembre 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**

ecom
razón