



# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

*Cifras en millones de pesos*



Empresas Públicas de Medellín E.S.P. (en adelante "EPM" o la "empresa"), es la matriz de un grupo empresarial conformado por 48 empresas, con presencia en Colombia, Chile, El Salvador, Guatemala, México y Panamá. Su objeto social es la prestación de los servicios públicos, principalmente en la generación, transmisión, distribución de energía; gas; provisión de aguas; saneamiento y aseo.

Las cifras que se presentan para este trimestre no son auditadas y están expresadas en millones de pesos colombianos. El proceso de consolidación implica la inclusión del 100% de las compañías donde EPM tiene control.

Con el fin de hacer comparable la información de 2014 en el estado de resultado integral, se reexpresaron las cifras de este período sin el efecto de las empresas de telecomunicaciones por la fusión UNE-Millicom.

## Declaratoria NIIF

La Junta Directiva de EPM aprobó el 28 de abril de 2015 los estados financieros de EPM y de su Grupo a 31 de diciembre de 2014 y 2013, así como al 1 de enero de 2013 (balance de apertura) bajo los criterios de las Normas Internacionales de Información Financiera, NIIF. Con este nuevo estándar, al cierre del año 2014 el excedente del ejercicio para el Grupo ascendió a \$1,591,372, descontando la utilidad extraordinaria por la transacción UNE-Millicom.

El Gerente General de EPM y líder del Grupo EPM, Juan Esteban Calle Restrepo, destacó que las cifras de la organización en términos de las normas NIIF indican nuevamente, como sucedió con el balance entregado bajo la normatividad COLGAAP (principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia), que el 2014 fue otro año excepcional para EPM. La empresa no sólo alcanzó resultados financieros satisfactorios, sino que, principalmente, mostró grandes avances en el proceso de transformación del grupo empresarial y en su propósito superior de ayudar a consolidar territorios sostenibles y competitivos, con más calidad de vida y acceso a oportunidades para las comunidades a través de la prestación de los servicios públicos básicos y la realización de programas y proyectos que se integran al desarrollo de las regiones.

A continuación se presentan los principales impactos en los estados financieros al 31 de diciembre de 2014, por el cambio normativo:



# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos



## Estado del resultado integral

	Norma colombiana	Norma internacional	Variación Norma internacional - Norma colombiana	Variación % Norma internacional - Norma colombiana
Ingresos netos	11,519,303	11,461,776	(57,527)	0%
costos y gastos	(8,680,256)	(8,851,338)	(171,082)	2%
Otros ingresos y gastos operativos		700,001	700,001	N.A
Ingresos y gastos financieros, otras pérdidas y ganancias	(304,180)	(1,785)	302,395	N.A
<b>Resultados antes de impuestos</b>	<b>2,534,867</b>	<b>3,308,654</b>	<b>773,787</b>	<b>31%</b>
Impuesto sobre la renta	(638,599)	(749,862)	(111,263)	17%
Movimiento neto cuentas regulatorias	-	7,350	7,350	N.A
<b>Resultado del período</b>	<b>1,896,268</b>	<b>2,566,142</b>	<b>669,874</b>	<b>35%</b>
Otro resultado Integral	-	95,018	95,018	N.A
<b>Resultado integral del período</b>	<b>1,896,268</b>	<b>2,661,160</b>	<b>764,892</b>	<b>40%</b>
Participación no controladora	(113,036)	(110,043)	2,993	-3%
<b>Resultado atribuible al controlador</b>	<b>1,783,232</b>	<b>2,551,117</b>	<b>767,885</b>	<b>43%</b>

Descontando el ingreso extraordinario por la transacción de UNE en el 2014, el Resultado neto del periodo sería \$1,591,372.

En el estado del resultado integral bajo NIIF, el resultado integral del período se incrementó en \$764,892, equivalente al 40%. Esta variación obedece principalmente a:

### Partidas que incrementan el resultado:

- Reconocimiento del dividendo especial decretado por UNE por \$1,074,798.
- Recuperación de la provisión por contratos onerosos, correspondiente al contrato de transporte de gas TGI.
- Menor gasto por instrumentos financieros (cuentas por cobrar, créditos y préstamos y derivados financieros), debido a que bajo NIIF tanto las cuentas por cobrar como préstamos deben ser medidos al costo amortizado y los derivados deben ser a valor razonable.

### Partidas que disminuyen el resultado:

- Mayor valor de la depreciación, originada en gran parte porque las valorizaciones que se tenían bajo norma local, para NIIF forman parte de la base depreciable.
- Aumento en los gastos, producto de los activos sociales, los cuales en NIIF se registran directamente en cuentas de resultado, mientras que en norma local se reconocen como activos.
- Mayor gasto por el cálculo del impuesto diferido.



# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos



## Estado de la situación financiera

	Norma colombiana	Norma Internacional	Variación Norma internacional - Norma colombiana	Variación % Norma internacional - Norma colombiana
Activo no corriente	32,730,615	29,769,839	(2,960,776)	-9%
Activo corriente	6,019,640	6,204,505	184,865	3%
<b>Total activo</b>	<b>38,750,255</b>	<b>35,974,344</b>	<b>(2,775,911)</b>	<b>-7%</b>
<b>Patrimonio e interés minoritario</b>	<b>22,104,258</b>	<b>17,420,681</b>	<b>(4,683,577)</b>	<b>-21%</b>
Pasivo no corriente	12,463,239	13,775,948	1,312,709	11%
Pasivo corriente	4,182,758	4,777,715	594,957	14%
<b>Total pasivo</b>	<b>16,645,997</b>	<b>18,553,663</b>	<b>1,907,666</b>	<b>11%</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>38,750,255</b>	<b>35,974,344</b>	<b>(2,775,911)</b>	<b>-7%</b>

En el estado de la situación financiera el activo disminuye 7%, explicado por:

- La propiedad planta y equipo se disminuye por reconocimiento de deterioro de valor a la UGE Provisión Aguas y Saneamiento por \$1,091,678. Igualmente, se dieron de baja activos sociales, se recalculó la depreciación acumulada incluyendo en la base depreciable las valorizaciones.
- El impuesto diferido tiene diferencias en la metodología utilizada para calcularlo, lo que hace que se presente una disminución en los activos.
- Los patrimonios autónomos en NIIF se reconocen como menor valor del pasivo pensional.

Los pasivos aumentaron un 11%, especialmente por los siguientes eventos:

- El impuesto diferido tiene diferencias en la metodología utilizada para calcularlo, esto hace que el pasivo se incremente.
- El arrendamiento del edificio EPM se trata bajo NIIF como arrendamiento financiero, lo que implica reconocer el activo y un pasivo como contrapartida.
- Reconocimiento de un pasivo por la provisión de contratos onerosos, correspondiente al contrato de transporte de gas TGI.
- Mayor pasivo contingente por la transacción de compra de Emvarias y Espíritu Santo en 2013.
- Aumento en la valorización de derivados financieros.

Así, el patrimonio a diciembre de 2014 presentó una disminución del 21%.

Para el período que se reporta a marzo de 2015 y su comparativo del 2014, las cifras de EPM Matriz y Grupo EPM fueron preparadas bajo estos Estándares Internacionales de Información Financiera.



# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

*Cifras en millones de pesos*



## Principales hechos del trimestre

### Datos macroeconómicos

- A marzo de 2015 se presentó una devaluación del peso frente al dólar del 7.67%. La tasa de cambio de cierre fue \$2,576.05 por dólar. La inflación fue del 2.40% y el Índice de Precios al Productor (IPP) fue de 2.45%.

### Resultados del período

- Los ingresos consolidados fueron de \$3,060,710, con un crecimiento del 11%.
- El EBITDA ascendió a \$931,421, con un margen EBITDA del 30%.
- El resultado del período ascendió a \$389,450, con un crecimiento del 16%.
- Los dividendos decretados por las filiales de EPM ascendieron a \$408,105.
- EPM canceló una parte de los excedentes programados a pagar al Municipio de Medellín en el 2015 por \$272,659.

### Endeudamiento

- En cumplimiento de su Plan de Financiación 2015, EPM adjudicó bonos de deuda pública interna por valor de \$ 630,000 a plazos de 5, 8, 12 y 20 años. La colocación constituye el segundo lote del quinto tramo y el primer lote del séptimo tramo del programa de bonos de EPM, que cuenta con una calificación AAA por parte de Fitch Ratings Colombia, la más alta calidad crediticia en su escala de calificaciones domésticas respecto a otras emisiones del país, y que para el inversionista, tenedor de estos títulos, representa un riesgo bajo, conservador.

### Nuevos proyectos

- La empresa Transportista Eléctrica Centroamericana S.A. (TRELEC), empresa del Grupo EPM en Guatemala, ganó la licitación abierta internacional para diseñar y construir 160 kilómetros de líneas de 69 kilovoltios (kV) y 12 subestaciones a 230, 138 y 69 kV para suministrar energía eléctrica de alta calidad en el Suroriente guatemalteco.
- A través de un convenio suscrito entre PEMEX Refinería Madero y la COMAPA (Organismo Operador de Aguas de Tampico), TICSА, filial de México, será la encargada de realizar y operar las obras para dotar de agua residual tratada a PEMEX Refinación de Ciudad Madero, en un proyecto cuya inversión asciende a USD 45 millones.



# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

*Cifras en millones de pesos*



- Bonyic, la primera central de generación de energía hidráulica del Grupo EPM construida en el extranjero, comenzó su operación comercial en el mercado energético de Panamá. La planta generadora de energía hidráulica cuenta con una capacidad de 31,8 megavatios (MW) y es alimentada por las aguas de la quebrada Bonyic que se almacenan y regulan en un embalse de 18 hectáreas, un túnel de conducción superior a 3.621 metros y una presa de 44 metros de altura.





# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

*Cifras en millones de pesos*



## Resultados para el primer trimestre del año 2015

### CONTENIDO

1	Resultados financieros Epm matriz.....	7
1.1	EPM .....	7
1.2	Generación de energía.....	8
1.3	Distribución de energía.....	9
1.4	Gas .....	10
1.5	Aguas.....	10
2	Resultados financieros Grupo Epm.....	11
2.1	Perímetro de consolidación .....	11
2.2	Resultados financieros.....	12
2.3	Resultados por Segmentos y países.....	13
3	Hechos posteriores .....	14
3.1	Inversión en Chile.....	14
4	Estados Financieros Grupo EPM .....	16
4.1	Estado del Resultado Integral .....	16
4.2	Estado de la Situación Financiera .....	18



# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

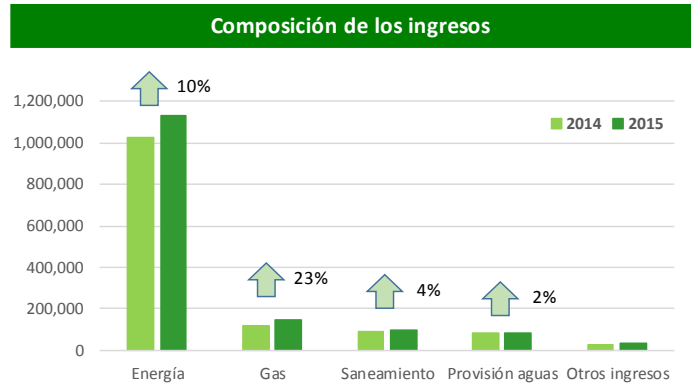
Cifras en millones de pesos



## 1 RESULTADOS FINANCIEROS EPM MATRIZ

### 1.1 EPM

EPM	2014	2015	% Ing.	% Var.	2015 USD *
Ingresos	1,349,900	1,491,754	100	11	579
Costos y gastos	826,396	1,038,517	70	26	403
Diferencia en cambio neta	(47,471)	(40,071)	(3)	(16)	(16)
Financieros	(111,922)	(75,136)	(5)	(33)	(29)
Asociada a inversiones	313,413	408,105	27	30	158
Resultado antes de impuestos	677,523	746,136	50	10	290
Provisión impuestos	166,629	136,390	9	(18)	53
Resultado del período	510,894	609,745	41	19	237
Otro resultado integral	(51,821)	(136,467)	(9)	163	(53)
Resultado integral del período	459,074	473,279	32	3	184



\* La conversión a dólares se realizó con la TRM de cierre al 31 de marzo de 2015 de \$2,576.05 por dólar.

**Los ingresos** presentaron un crecimiento del 11%, explicado principalmente por:

- En Generación se presentó una mayor prestación del servicio AGC<sup>1</sup> y un aumento del precio de venta en el negocio.
- En Distribución se presentaron mayores ventas de energía al mercado regulado, con un aumento del 5% en el precio unitario promedio y una mayor demanda de 34 GWh.
- En el negocio del Gas aumentó el número de clientes, principalmente los atendidos con GNC<sup>2</sup> en los distintos municipios del departamento de Antioquia, e incrementó el precio en la tarifa como resultado de la mayor TRM<sup>3</sup> aplicada.

**Los costos y gastos** crecieron un 26% debido a un aumento en las compras en el negocio de Generación para atender los nuevos clientes provenientes de las filiales de energía nacionales en el MNR<sup>4</sup>, así como por los mejores precios en bolsa que resultaron de la baja hidrología ocasionada por el calentamiento del océano pacífico. Este aumento de los costos y gastos recoge igualmente el reconocimiento del nuevo impuesto a la riqueza en Colombia por \$96,907 y una mayor provisión por \$22,632 debido a la valoración del contrato de transporte de gas con TGI.

**La diferencia en cambio neta** presentó un gasto por \$40,071 con una disminución del 16%, gracias a una mayor cobertura de deuda, que permitió neutralizar la devaluación presentada (7.67% en 2015 vs 2.0% en 2014).

<sup>1</sup> AGC: Servicio de Regulación Secundaria de Frecuencia

<sup>2</sup> GNC: Gas Natural Comprimido

<sup>3</sup> TRM: Tasa Representativa del Mercado

<sup>4</sup> MNR: Mercado No Regulado



# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos



El **resultado financiero neto** en el estado de resultado integral presentó una disminución del 33%, asociado a una menor pérdida de \$34,348 por valoración de instrumentos financieros a costo amortizado.

Los **ingresos netos asociados a las inversiones** aumentaron un 30%, producto de mayores dividendos decretados, donde se destaca: Deca con \$145,624, EPM Inversiones con \$97,041, Isagen con \$63,267 e ISA con \$30,178.

## Otros resultados

Balance		2014	2015	% Var.	2015 USD *
Activo	Corriente	3,424,458	4,138,811	20	1,607
	No Corriente	28,084,728	28,320,129	1	10,994
	<b>Total</b>	<b>31,509,186</b>	<b>32,458,940</b>	<b>3</b>	<b>12,600</b>
Pasivo	Corriente	3,200,849	3,014,004	(6)	1,170
	No Corriente	10,713,739	11,377,060	6	4,416
	<b>Total</b>	<b>13,914,588</b>	<b>14,391,064</b>	<b>3</b>	<b>5,586</b>
Patrimonio	Patrimonio	17,594,598	18,067,877	3	7,014

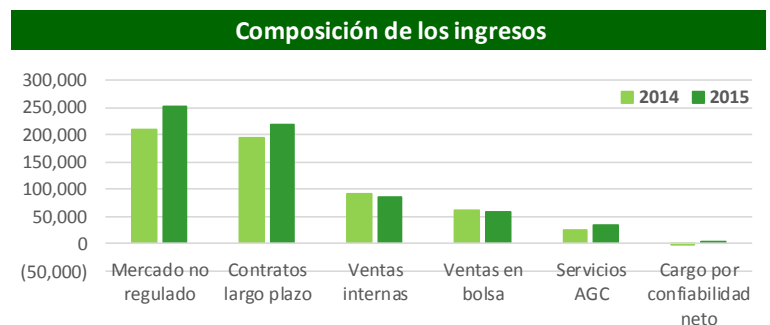
Indicadores	2014	2015	% Var.
Excedente operacional	523,504	453,237	(13)
EBITDA	646,613	606,027	(6)
Margen EBITDA	48%	41%	(15)
Margen operacional	39%	30%	(22)
Margen neto	38%	41%	8
Endeudamiento total	39%	44%	12
Endeudamiento financiero	23%	29%	28

\* La conversión a dólares se realizó con la TRM de cierre al 31 de marzo de 2015 por \$2,576.05 por dólar.

El incremento del **activo corriente** del 20% se debe principalmente a la emisión de bonos por \$630,000, comentada en los principales hechos del trimestre.

## 1.2 GENERACIÓN DE ENERGÍA

Concepto	2014	2015	% Var.
Ingresos	591,449	657,804	11
Resultado del periodo	184,443	72,338	(61)
Resultado integral	180,119	72,532	(60)
Ebitda	370,433	359,354	(3)
Margen Ebitda	63%	55%	(13)
Activos	12,786,164	12,670,767	(1)







# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos



Los ingresos presentaron un incremento del 11%, donde se destaca:

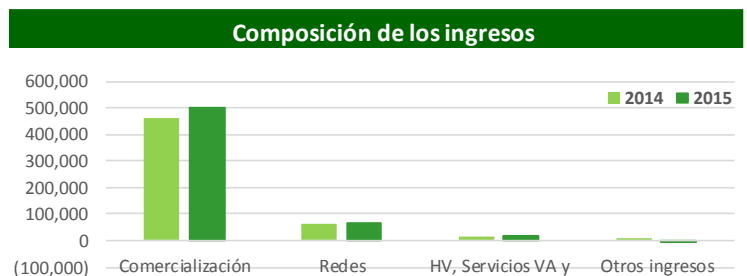
- Las ventas en contratos estuvieron 262 GWh por encima, comparado con el período anterior, por el aumento de los contratos tanto en el MEM<sup>5</sup> como en el MNR, debido a la prestación del servicio por parte de EPM matriz a los clientes que eran atendidos por las filiales nacionales de energía.
- El precio de bolsa del 2015 fue de 188 \$/KW, mayor que el de 2014, el cual fue de 167 \$/KWh. Este incremento se debió a: i) mayor demanda del sistema, ii) aumento de los costos térmicos asociados a las centrales de la Costa Caribe que operan con gas natural y iii) al descenso de los aportes hídricos presentados durante el trimestre en todo el país.
- Los ingresos por AGC presentaron un incremento en el primer trimestre de 2015 debido al aumento en la prestación del servicio y mejor precio en bolsa. Igualmente, el cargo por confiabilidad presentó un mejor balance en 2015, gracias a los mayores ingresos asociados a las obligaciones de energía firme.

Los costos y gastos presentaron un crecimiento del 36% debido a un mayor costo de la operación comercial de \$47,986, y mayores impuestos por \$28,769, donde se destaca el impuesto a la riqueza.

El resultado del periodo presentó una disminución del 61%, debido principalmente por un mayor gasto de diferencia en cambio por \$92,865.

## 1.3 DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA

Concepto	2014	2015	% Var.
Ingresos	552,067	596,503	8
Resultado del periodo	123,926	74,320	(40)
Resultado integral	120,206	54,121	(55)
Ebitda	164,719	179,227	9
Margen Ebitda	30%	30%	1
Activos	4,384,597	4,343,367	(1)



Los ingresos del negocio de distribución aumentaron el 8%, frente al mismo período de 2014, explicado por: los ingresos por venta de energía al mercado regulado que crecieron \$32,774, debido a un mayor ingreso unitario promedio de \$39/KWh (variación del 5%), así como una mayor demanda de 34GWh, sumado a un crecimiento de 78 mil nuevos clientes.

<sup>5</sup> MEM: Mercado de Energía Mayorista



# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos

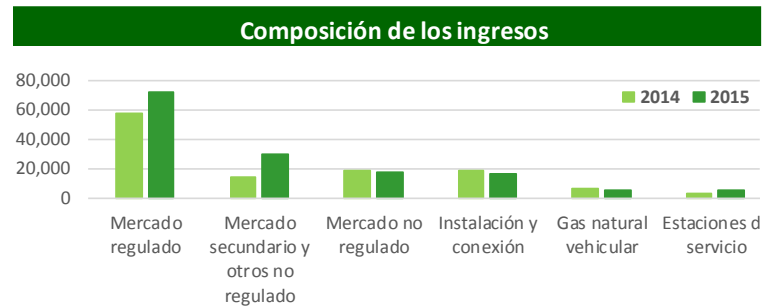


Los costos y gastos presentaron un crecimiento del 6%, como resultado de un mayor precio de compra de energía y el reconocimiento del impuesto a la riqueza.

El resultado del periodo ascendió a \$74,320, disminuyendo un 40%, explicado por un aumento de la provisión de impuestos en \$72,328.

## 1.4 GAS

Concepto	2014	2015	% Var.
Ingresos	121,454	147,980	22
Resultado del periodo	176	11,123	N.A
Resultado integral	176	11,123	N.A
Ebitda	10,384	13,171	27
Margen Ebitda	9%	9%	4
Activos	753,855	724,935	(4)



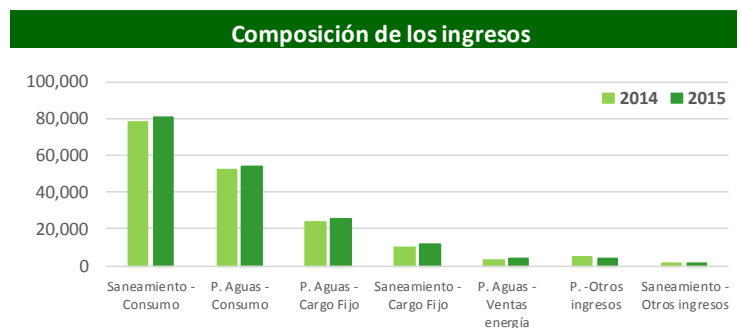
Los ingresos presentaron un crecimiento del 22% con respecto al año anterior, producto de la prestación del servicio en más municipios del departamento de Antioquia y por las mayores tarifas como resultado de la mayor TRM aplicada. En el mercado regulado el aumento de tarifas fue en promedio de \$146/m<sup>3</sup>, en gas natural vehicular de \$44/m<sup>3</sup>, y en el mercado no regulado de \$66/m<sup>3</sup>.

Igualmente, los costos y gastos presentaron un crecimiento del 21%, asociado a las mayores tarifas de la comercialización del gas por la TRM.

El resultado del período presentó un aumento en \$10,947, asociado a un efecto favorable por la diferencia en cambio de \$7,072.

## 1.5 AGUAS

Concepto	2014	2015	% Var.
Ingresos	176,844	183,102	4
Resultado del periodo	(1,553)	48,733	N.A
Resultado integral	(4,907)	45,205	N.A
Ebitda	95,560	91,317	(4)
Margen Ebitda	54%	50%	(8)
Activos	2,519,261	2,345,270	(7)





# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos



Los ingresos del negocio de Aguas presentaron un crecimiento del 4%, asociado a una mayor tarifa en los segmentos de Provisión de Aguas (\$88/m3) y Saneamiento (\$76/m3).

Los costos y gastos presentaron un crecimiento del 17%, el cual se debió principalmente a mayores gastos por servicio de personal y el impuesto a la riqueza.

El resultado del periodo presentó un aumento de \$50,286, debido a que en el año anterior se reconoció una provisión de impuestos por \$75,235 y en el 2015 por \$24,070, principalmente asociado al impuesto diferido.

## 2 RESULTADOS FINANCIEROS GRUPO EPM

### 2.1 PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN





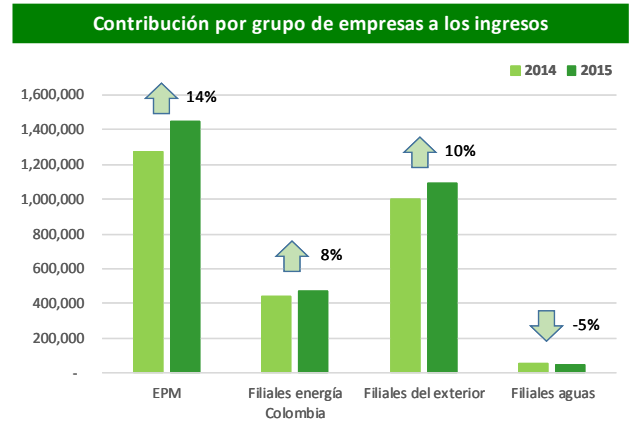
# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos



## 2.2 RESULTADOS FINANCIEROS

Concepto	2014 (sin UNE)	2015	% Ing.	% Var.	2015 USD *
Ingresos	2,759,387	3,060,710	100	11	1,188
Costos y Gastos	2,080,236	2,356,725	77	13	915
Diferencia en cambio neta	(65,109)	(40,624)	(1)	(38)	(16)
Financieros	(123,089)	(93,510)	(3)	(24)	(36)
Asociados a inversiones	52,984	54,382	2	3	21
Resultados antes de impuestos	543,938	624,234	20	15	242
Provisión de impuestos	211,689	198,929	6	(6)	77
Resultado neto cuentas regulatorias	3,443	(35,854)	(1)	N.A	(14)
Resultado del período	336,765	389,450	13	16	151
Otro resultado integral	(24,849)	(31,130)	(1)	25	(12)
Resultado integral del período	311,916	358,321	12	15	139
Interes minoritario	27,733	33,887	1	22	13
Resultado atribuible al controlador	284,183	324,434	11	14	126



\* La conversión a dólares se realizó con la TRM de cierre al 31 de marzo de 2015 de \$2,576.05 por dólar.

Los **ingresos** del Grupo EPM presentaron un incremento del 11%, explicados principalmente por una mayor contribución de: EPM con \$174,148, las filiales de energía en Colombia con \$34,253, Ensa de Panamá con \$41,708, Deca con \$37,094 y EPM Chile con \$12,238. EPM presentó mayores ingresos en sus negocios de Generación y Distribución, producto de una mayor demanda de energía, así como un aumento en los precios unitarios. A su vez, EPM Chile presentó un aumento en sus ingresos por la entrada en operación en julio de 2014 del parque eólico Los Cururos, y, por último, Ensa y Deca presentaron una mayor contribución por una tasa de cambio más alta.

Los **costos y gastos** presentaron un crecimiento del 13%, que se explican por un mayor costo de la operación comercial y mayores impuestos, donde se destaca el impuesto a la riqueza en Colombia.

Los **gastos financieros netos** presentaron una disminución del 24%, principalmente por una menor pérdida por valoración de instrumentos financieros a costo amortizado. En EPM matriz se presentó una disminución de \$34,348.

En los **ingresos netos asociados a las inversiones** se presentaron dividendos de ISA e Isagen por un total de \$93,448 y un gasto por método de participación en UNE de \$39,066.

El **resultado neto de cuentas regulatorias** presentó un aumento de \$39,297, donde se destaca una recuperación del activo regulatorio en ENSA de Panamá, asociada a una menor tarifa en la energía, como consecuencia de una disminución en los precios internacionales del petróleo.



# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos



## Otros resultados

Balance		2014	2015	% Var.	2015 USD *
Activo	Corriente	6,034,649	6,619,602	10	2,570
	No Corriente	29,939,695	30,373,930	1	11,791
	<b>Total</b>	<b>35,974,344</b>	<b>36,993,531</b>	<b>3</b>	<b>14,361</b>
Pasivo	Corriente	4,759,534	4,658,959	(2)	1,809
	No Corriente	13,794,129	14,547,080	5	5,647
	<b>Total</b>	<b>18,553,664</b>	<b>19,206,039</b>	<b>4</b>	<b>7,456</b>
Patrimonio		17,420,680	17,786,101	2	6,904

Indicadores	2014	2015	% Var.
Excedente operacional **	680,141	703,985	4
EBITDA **	891,773	931,421	4
Margen EBITDA **	32%	30%	(6)
Margen operacional **	25%	23%	(8)
Margen neto **	12%	13%	5
Endeudamiento total	50%	52%	3
Endeudamiento financiero	26%	30%	15

\* La conversión a dólares se realizó con la TRM de cierre al 31 de marzo de 2015 de \$2,576.05 por dólar.

\*\* Las cifras del 2014 no incluyen el efecto de telecomunicaciones.

**Los activos** totales del grupo ascendieron a \$36,993,531, con un aumento del 3%, en el cual se destacan las mayores inversiones en infraestructura para los proyectos de la Hidroeléctrica Ituango y la Planta de Tratamiento de Aguas Residuales Bello. Adicionalmente, se presentó un aumento importante en el rubro del disponible en el activo corriente, producto de la emisión nacional de bonos por \$630,000 en EPM matriz.

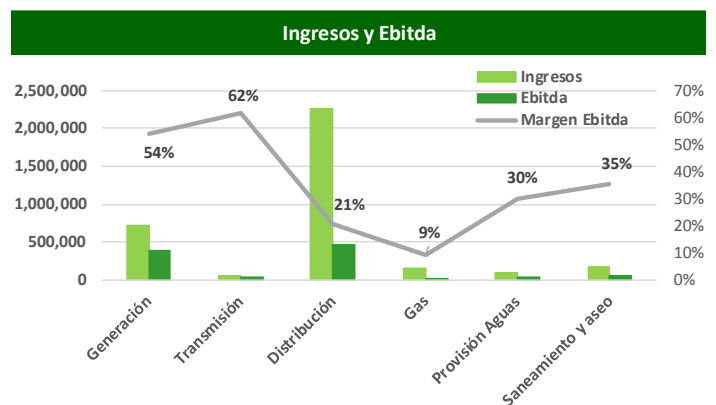
**Los pasivos** del grupo ascendieron a \$19,206,039, con aumento del 4%, producto de la emisión nacional de bonos.

El endeudamiento total del Grupo ascendió al 52% (50% en 2014). El endeudamiento financiero fue del 30% (26% en 2014).

## 2.3 RESULTADOS POR SEGMENTOS Y PAÍSES

En los resultados por segmentos y por países a marzo de 2015, se destacó:

Segmentos	Ingresos	Ebitda	Resultado integral
Generación	708,025	382,580	67,439
Transmisión	41,316	25,575	(3,767)
Distribución	2,257,796	469,057	280,742
Gas	147,980	13,171	11,123
Provisión Aguas	95,981	28,809	11,872
Saneamiento y aseo	162,971	57,269	36,983
Otros	21,408	(44,901)	5,064
Eliminaciones	(374,767)	(140)	(51,136)
<b>Total</b>	<b>3,060,710</b>	<b>931,421</b>	<b>358,321</b>





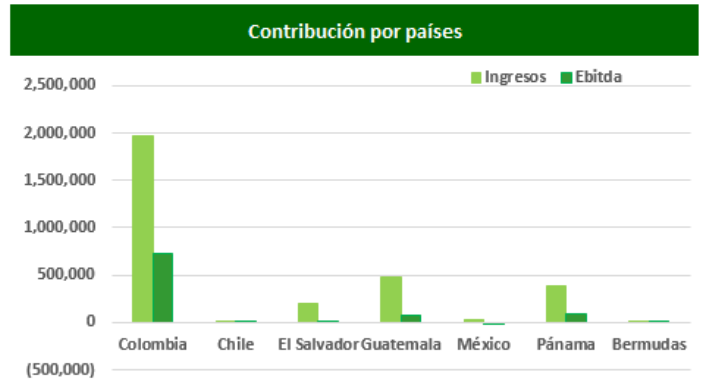


# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos



Contribución por Países	Ingresos	Ebitda	Resultado del período
Colombia	1,967,328	733,616	299,779
Chile	13,297	8,123	(4,338)
El Salvador	194,033	18,877	10,770
Guatemala	478,032	80,977	60,247
México	22,870	(4,368)	(2,317)
Pánama	383,888	93,198	23,878
Bermudas	1,263	998	1,432
<b>Total</b>	<b>3,060,710</b>	<b>931,421</b>	<b>389,450</b>



## 3 HECHOS POSTERIORES

### 3.1 INVERSIÓN EN CHILE

EPM llegó a un acuerdo de compra de la compañía chilena Aguas de Antofagasta, Adasa, por USD 965 millones. Adasa es propietaria de la mayor planta de desalinizadora de Latinoamérica y es considerada una de las empresas de servicios públicos más relevantes y de mejor desempeño de Chile, centrando su operación en el suministro de agua potable y servicios sanitarios para 546 mil personas en el Norte del país.

Adasa es una empresa líder en la producción de agua en Atacama, el desierto más seco del mundo, y cuenta con más de 10 años de experiencia en plantas de tratamiento de desalación.

La empresa tiene en la actualidad un contrato para la prestación de los servicios públicos de producción y distribución de agua potable, y de recolección y disposición de aguas residuales



## Resultados financieros Primer trimestre de 2015

*Cifras en millones de pesos*



(servidas), con una duración hasta diciembre de 2033, en las poblaciones de Antofagasta, Calama, Tocopilla, Taltal, Mejillones, Sierra Gorda y Baquedano, en el extremo Norte de Chile.

El Grupo EPM continuará con la prestación del servicio al sector minero, al que Adasa destina el 18.5 % del agua producida y que representa el 35 % de los ingresos de la compañía y estará atento para atender sus necesidades a través de soluciones innovadoras.



# Resultados financieros Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos



Innovando al servicio de la gente



## 4 ESTADOS FINANCIEROS GRUPO EPM

### 4.1 ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

	<u>Marzo 2015</u>	<u>Marzo 2014</u>
<b>Operaciones continuadas</b>		
Venta de bienes	3,400	12,081
Prestación de servicios	3,007,674	3,360,041
Arrendamiento	13,642	17,287
<b>Ingresos netos</b>	<b>3,024,716</b>	<b>3,389,409</b>
Costos por prestación de servicio	(1,973,473)	(2,396,152)
Otros ingresos operativos	238,423	86,466
Gastos de administración	(372,563)	(304,233)
Otros gastos operativos	(33,336)	(52,808)
Ingresos financieros	91,486	124,136
Gastos financieros	(405,400)	(331,893)
Participación en la utilidad (pérdida) del periodo de las asociadas y negocios conjuntos	(39,067)	-
Otras ganancias y pérdidas	93,449	67,585
<b>Excedente o pérdida del periodo antes de impuesto</b>	<b>624,235</b>	<b>582,510</b>
Impuesto sobre la renta	(198,929)	(207,770)
<b>Excedente o pérdida del ejercicio después de impuestos de operaciones continuadas</b>	<b>425,306</b>	<b>374,740</b>
Operaciones discontinuadas, después de impuestos	-	-
<b>Excedente o pérdida antes del movimiento neto en los saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>425,306</b>	<b>374,740</b>
Movimiento neto en los saldos de cuentas regulatorias relacionados con utilidad o pérdida	(38,854)	5,899
Movimiento neto en impuesto diferido relacionado con cuentas regulatorias diferidas de utilidad o pérdida	3,000	(2,456)
<b>Excedente o pérdida neta del ejercicio y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>389,452</b>	<b>378,183</b>



# Resultados financieros

## Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos



<b>Otro resultado Integral, neto de impuestos</b>	<b>Marzo 2015</b>	<b>Marzo 2014</b>
<b>Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>		
Revaluación de propiedades, planta y equipo y otros activos	-	-
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	1,607	653
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonios	(104,676)	(42,338)
Riesgo de crédito de pasivos medidos a valor razonable	-	-
Impuesto sobre la renta relacionados con los componentes que no se reclasifican	(244)	(16,999)
Activos no corrientes mantenidos para la venta NRRP	-	-
	<u>(103,313)</u>	<u>(58,684)</u>
<b>Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>		
Coberturas de flujos de efectivo	19,946	3,290
Ganancia (pérdida) reconocida el periodo - CF	67,694	(8,857)
Ajuste de reclasificación - CF	(47,748)	12,147
Diferencias de cambio por conversión de negocios en el extranjero	104,569	28,380
Ganancia (pérdida) reconocida el periodo - DC	104,569	28,380
Ajuste de reclasificación - DC	-	-
Impuesto sobre la renta relacionados con los componentes que pueden ser reclasificados	(52,333)	2,244
Activos no corrientes mantenidos para la venta RRP	-	-
	<u>72,182</u>	<u>33,914</u>
<b>Otro resultado Integral, neto de impuestos</b>	<b>(31,131)</b>	<b>(24,770)</b>
<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO</b>	<b>358,321</b>	<b>353,413</b>
<b>Resultado del periodo atribuible a:</b>		
Participaciones controladoras	355,752	348,353
Participaciones no controladoras RP	33,700	29,830
	<u>389,452</u>	<u>378,183</u>
<b>Resultado integral total atribuible a:</b>		
Participaciones controladoras	324,434	323,685
Participaciones no controladoras	33,887	29,728
	<u>358,321</u>	<u>353,413</u>



# Resultados financieros

## Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos



### 4.2 ESTADO DE LA SITUACIÓN FINANCIERA

	Marzo 2015	Diciembre 2014
<b>ACTIVO</b>		
<b>Activo no corriente</b>		
Propiedad, planta y equipo, neto	22,782,758	22,259,651
Propiedades de inversión	144,144	143,751
Crédito mercantil	1,336,047	1,292,022
Otros activos intangibles	387,447	382,629
Inversiones en subsidiarias	-	-
Inversiones en asociadas	2,249,485	2,288,552
Inversiones en negocios conjuntos	-	-
Activo neto por impuesto diferido	95,516	85,927
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	724,166	724,363
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero	1,576	1,577
Pagos realizados por anticipado	36,454	38,709
Activo por impuesto sobre la renta corriente	-	-
Otros activos financieros	2,406,193	2,500,145
Otros activos	51,813	50,465
Efectivo y equivalentes de efectivo	662	2,048
<b>Total activo no corriente</b>	<b>30,216,261</b>	<b>29,769,839</b>
<b>Activo corriente</b>		
Inventarios	295,076	283,518
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	2,675,905	2,510,061
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero	129	532
Cuentas por cobrar adeudadas por los clientes en contratos de construcción	373	2,617
Pagos realizados por anticipado	32,979	38,942
Activo por impuesto sobre la renta corriente	91,935	77,697
Otros activos financieros	1,740,573	2,001,120
Otros activos	173,029	207,729
Efectivo y equivalentes de efectivo	1,770,785	1,021,686
<b>Total activo corriente</b>	<b>6,780,784</b>	<b>6,143,902</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>36,997,045</b>	<b>35,913,741</b>
Saldos débito de cuentas regulatorias diferidas	(7,048)	60,603
Activos tributarios diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas	3,531	-
<b>TOTAL ACTIVOS Y SALDOS DÉBITO DE CUENTAS REGULATORIAS DIFERIDAS</b>	<b>36,993,528</b>	<b>35,974,344</b>





# Resultados financieros

## Primer trimestre de 2015

Cifras en millones de pesos



	Marzo 2015	Diciembre 2014
<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>		
<b>Patrimonio</b>		
Capital	67	67
Prima en colocación de acciones	(3,049)	(3,053)
Reservas	3,622,835	3,139,572
Otro resultado integral acumulado	2,377,466	2,245,190
Utilidad (pérdida) acumulada	10,689,885	8,848,842
Utilidad (pérdida) del periodo	355,751	2,453,693
	<b>17,042,955</b>	<b>16,684,311</b>
<b>Patrimonio atribuible a las participaciones controladoras</b>	<b>17,042,955</b>	<b>16,684,311</b>
Participaciones no controladoras	744,537	736,369
<b>Total patrimonio</b>	<b>17,787,492</b>	<b>17,420,680</b>
<b>Pasivos no corriente</b>		
Acreedores y otras cuentas por pagar	361,370	319,273
Cuentas por pagar a los clientes en contratos de construcción	23,508	14,490
Créditos y préstamos	9,905,336	9,286,768
Otros pasivos financieros	-	12,032
Cuentas por pagar arrendamiento financiero	198,106	198,404
Subvenciones del gobierno	19,275	18,293
Pasivo por beneficios a empleados	1,047,793	1,022,069
Pasivo neto por impuesto diferido	2,416,450	2,357,009
Provisiones	485,341	458,575
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	-	-
Ingresos recibidos por anticipado	12,532	16,281
Otros pasivos	75,949	72,754
<b>Pasivos no corriente</b>	<b>14,545,660</b>	<b>13,775,948</b>
<b>Pasivo corriente</b>		
Acreedores y otras cuentas por pagar	2,220,001	2,598,149
Cuentas por pagar a los clientes en contratos de construcción	12,394	14,161
Créditos y préstamos	1,242,209	1,140,684
Otros pasivos financieros	9,692	8,913
Cuentas por pagar arrendamiento financiero	1,322	1,379
Subvenciones del gobierno	350	293
Pasivo por beneficios a empleados	416,421	424,996
Impuesto sobre la renta por pagar	287,042	198,619
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	248,508	135,990
Ingresos recibidos por anticipado	44,784	46,745
Provisiones	94,000	91,761
Otros pasivos	82,235	97,845
<b>Total pasivo corriente</b>	<b>4,658,958</b>	<b>4,759,535</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>19,204,618</b>	<b>18,535,483</b>
Saldos crédito de cuentas regulatorias diferidas	-	-
Pasivos tributarios diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas	1,418	18,181
<b>TOTAL PASIVOS Y SALDOS CRÉDITO DE CUENTAS REGULATORIAS DIFERIDAS</b>	<b>19,206,036</b>	<b>18,553,664</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>36,993,528</b>	<b>35,974,344</b>