



**Empresas Públicas de Medellín E.S.P.**

**Estados financieros separados y notas  
31 de marzo de 2018 y 2017**



EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.  
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

A Marzo de 2018 y 2017

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2018 Marzo	2017 Marzo
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedad, planta y equipo, neto	2	23,699,627	21,209,399
Propiedades de inversión		116,823	107,448
Crédito mercantil		260,950	260,950
Otros activos intangibles		400,337	268,263
Inversiones en subsidiarias	3	6,706,030	5,924,903
Inversiones en asociadas		2,434,417	2,434,417
Inversiones en negocios conjuntos		99	99
Activo neto por impuesto diferido		-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	4	1,902,884	1,896,665
Otros activos financieros	5	1,924,364	1,706,800
Otros activos		95,910	89,615
<b>Total activo no corriente</b>		<b>37,541,441</b>	<b>33,898,559</b>
<b>Activo corriente</b>			
Otros activos intangibles		-	3,631
Inventarios		111,661	113,931
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	4	1,688,335	1,498,938
Activos por impuestos corrientes	6	234,517	25,546
Otros activos financieros	5	48,132	86,524
Otros activos		85,376	75,956
Efectivo y equivalentes de efectivo		337,389	350,229
<b>Total activo corriente</b>		<b>2,505,410</b>	<b>2,154,755</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>40,046,851</b>	<b>36,053,314</b>
<b>PASIVO Y PATRIMONIO</b>			
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido		67	67
Reservas	7	1,961,034	3,087,207
Otro resultado integral acumulado	7	2,844,591	2,498,785
Resultados acumulados	7	15,356,125	13,759,456
Resultado neto del periodo		595,510	535,437
Otros componentes del patrimonio		49,995	51,626
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>20,807,322</b>	<b>19,932,578</b>



EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.  
**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA**

A Marzo de 2018 y 2017

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2018 Marzo	2017 Marzo
<b>PASIVO</b>			
<b>Pasivo no corriente</b>			
Acreedores y otras cuentas por pagar	8	15,787	30,435
Créditos y préstamos	9	10,204,682	9,139,795
Otros pasivos financieros		534,207	508,526
Beneficios a los empleados		304,529	265,495
Pasivo neto por impuesto diferido	10	2,345,445	2,020,132
Provisiones		260,185	208,136
Otros pasivos		32,409	32,973
<b>Total pasivo no corriente</b>		<b>13,697,244</b>	<b>12,205,492</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Acreedores y otras cuentas por pagar	8	2,067,168	1,456,683
Créditos y préstamos	9	2,561,072	1,351,761
Otros pasivos financieros		315,028	331,233
Beneficios a los empleados		131,864	112,634
Impuesto sobre la renta por pagar	11	57,398	162,276
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		57,813	97,903
Provisiones		176,568	210,846
Otros pasivos		175,374	191,908
<b>Total pasivo corriente</b>		<b>5,542,285</b>	<b>3,915,244</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>		<b>19,239,529</b>	<b>16,120,736</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<b>40,046,851</b>	<b>36,053,314</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

  
**Jorge Londoño De la Cuesta**  
Gerente General  
C.C. 70.564.579

  
**John Jaime Rodríguez Sosa**  
Director Contabilidad y Costos  
C.C. 98.493.011  
T.P. 144842-T

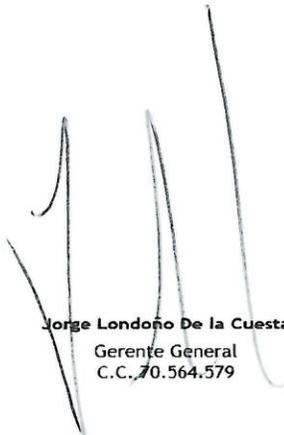


EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E. S. P.  
ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

Para los periodos comprendidos entre Enero y Marzo de 2018 y 2017  
Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2018 Marzo Acumulado	2017 Marzo Acumulado
<b>Operaciones continuadas</b>			
Prestación de servicios	12	1,879,211	1,701,955
Arrendamiento	12	10,719	9,094
Otros ingresos		45,734	36,332
Ingresos de actividades ordinarias		1,935,664	1,747,381
Utilidad en venta de activos	12	225	51
<b>Total Ingresos</b>		<b>1,935,889</b>	<b>1,747,432</b>
<b>Costos y gastos</b>			
Costo prestación de servicios	13	1,046,704	943,275
Gastos de administración	14	153,864	181,495
Deterioro de cuentas por cobrar		9,188	4,242
Otros gastos		8,212	2,146
Ingresos financieros		66,849	60,532
Gastos financieros		191,920	183,911
Diferencia en cambio neta		64,454	67,726
Método de la participación en subsidiarias	15	65,917	118,578
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	16	64,478	44,172
<b>Resultado del ejercicio antes de impuestos de operaciones continuadas</b>		<b>787,699</b>	<b>723,371</b>
Impuesto sobre la renta y complementarios		192,189	187,934
<b>Resultado del ejercicio después de impuestos de operaciones continuadas</b>		<b>595,510</b>	<b>535,437</b>
<b>Resultado neto del ejercicio</b>		<b>595,510</b>	<b>535,437</b>
<b>Otro resultado Integral</b>			
<b>Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>			
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		(517)	4,643
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio		(99,104)	182,429
Impuesto sobre la renta relaciona con los componentes que no serán reclasificados		(1,126)	(18,242)
Método de la participación en subsidiarias - NRRP		125	198
<b>Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>			
<b>Coberturas de flujos de efectivo</b>		<b>(6,223)</b>	<b>(11,089)</b>
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura de Flujo		(101,761)	(101,028)
Ajuste de reclasificación - Cobertura de Flujo		95,538	89,939
Impuesto sobre la renta relaciona. con los componentes que pueden ser reclasificados		36,251	22,719
Resultado reconocido en el periodo - Impuesto diferido		36,251	22,719
<b>Método de la participación en subsidiarias - RRP</b>		<b>(11,996)</b>	<b>(60,018)</b>
Resultado reconocido en el periodo - Método participación subsidiarias		(11,996)	(60,018)
<b>Otro resultado Integral neto de impuestos</b>		<b>(82,590)</b>	<b>120,640</b>
<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO</b>		<b>512,920</b>	<b>656,077</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

  
**Jorge Londoño De la Cuesta**  
 Gerente General  
 C.C. 70.564.579

  
**John Jaime Rodríguez Sosa**  
 Director Contabilidad y Costos  
 C.C. 98.493.011  
 T.P. 144842-T

**Índice de las notas a los estados financieros separados**

Nota 1.	Entidad reportante .....	6
Nota 2.	Propiedades, planta y equipo, neto .....	8
Nota 3.	Inversiones en subsidiarias.....	8
Nota 4.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar .....	8
Nota 5.	Otros activos financieros.....	9
Nota 6.	Activos por impuestos corrientes .....	10
Nota 7.	Patrimonio .....	10
Nota 8.	Acreedores y otras cuentas por pagar .....	11
Nota 9.	Créditos y préstamos .....	11
Nota 10.	Pasivo neto por impuesto diferido .....	12
Nota 11.	Impuestos sobre la renta por pagar .....	12
Nota 12.	Ingresos de actividades ordinarias .....	13
Nota 13.	Costos por prestación de los servicios .....	13
Nota 14.	Gastos de administración .....	14
Nota 15.	Método de la participación en subsidiarias .....	14
Nota 16.	Efecto por participación en inversiones patrimoniales .....	15

# Notas a los estados financieros separados de Empresas Públicas de Medellín E.S.P. para los periodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.

(En millones de pesos colombianos, excepto cuando se indique lo contrario)

## Nota 1. Entidad reportante

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. (en adelante "EPM" o la "empresa") es la matriz de un grupo empresarial multilatino; que, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, presenta a 31 de marzo de 2018 un perímetro de consolidación conformado por 48 empresas y una entidad estructurada<sup>1</sup>, con presencia en la prestación de servicios públicos en Colombia, Chile, El Salvador, Guatemala, México y Panamá.

EPM es una entidad descentralizada del orden municipal, creada en Colombia mediante el Acuerdo 58 del 6 de agosto de 1955 del Consejo Administrativo de Medellín, como un establecimiento público autónomo. Se transformó en empresa industrial y comercial del Estado del orden municipal, por Acuerdo 069 del 10 de diciembre de 1997 del Concejo de Medellín. En razón a su naturaleza jurídica, EPM está dotada de autonomía administrativa, financiera y patrimonio propio, de acuerdo con el Artículo 85 de la Ley 489 de 1998. El capital con el que se constituyó y funciona, al igual que su patrimonio, es de naturaleza pública, siendo su único propietario el Municipio de Medellín. Su domicilio principal está en la carrera 58 No. 42-125 de Medellín, Colombia. No tiene establecido un término de duración.

EPM presta servicios públicos domiciliarios de acueducto, alcantarillado, energía y distribución de gas combustible. Puede también prestar el servicio público domiciliario de aseo, tratamiento y aprovechamiento de basuras, así como las actividades complementarias propias de todos y cada uno de estos servicios públicos. Igualmente, participa en el negocio de las telecomunicaciones, segmento en el que a partir de agosto de 2014 tiene influencia significativa, a través de UNE EPM Telecomunicaciones S.A. y sus filiales: EdateL S.A. E.S.P., Orbitel Servicios Internacionales S.A. - OSI, Cinco Telecom Corporation CTC y Colombia Móvil S.A.; e Inversiones Telco S.A.S. y su filial Emtelco S.A.; ofreciendo servicios de voz, datos, Internet, servicios profesionales, data center, entre otros. Al 31 de diciembre de 2016, la Empresa de Telecomunicaciones de Pereira S.A. - ETP fue fusionada con UNE EPM Telecomunicaciones S.A. (entidad absorbente) y Orbitel Comunicaciones Latinoamericanas S.A. - OCL fue liquidada.

### 1.1 Marco legal y regulatorio

La actividad que realiza EPM, prestación de servicios públicos domiciliarios, está regulada en Colombia principalmente por la Ley 142, Ley de Servicios Públicos, y la Ley 143 de 1994, Ley Eléctrica.

Las funciones de control, inspección y vigilancia de las entidades que prestan los servicios públicos domiciliarios, son ejercidas por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD).

Por ser una entidad descentralizada del orden municipal, EPM está sujeta al control político del Concejo de Medellín, al control fiscal de la Contraloría General de Medellín y al control disciplinario de la Procuraduría General de la Nación.

### 1.2 Comisiones de regulación

El Decreto 1524 de 1994 delega en las comisiones de regulación la función presidencial de señalar políticas generales de administración y control de eficiencia en los servicios públicos domiciliarios.

<sup>1</sup> Patrimonio Autónomo Financiación Social. Bajo Normas Internacionales de Información Financiera -NIIF, se considera una entidad estructurada que hace parte del perímetro de consolidación de estados financieros del Grupo EPM.

Estas entidades son las siguientes:

- La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), organismo técnico adscrito al Ministerio de Minas y Energía (MME), que regula las tarifas de venta de energía y aspectos relacionados con el funcionamiento del Mercado de Energía Mayorista (MEM) y, más en general, con la prestación de los servicios de energía eléctrica, gas y combustibles líquidos.
- La Comisión de Regulación de Agua Potable y Saneamiento Básico (CRA), que regula las tarifas de acueducto, alcantarillado y aseo, es un organismo técnico adscrito al Ministerio de Vivienda, Ciudad y Territorio.

### 1.2.1 Regulación por sector

#### 1.2.1.1 Actividades del sector de acueducto, alcantarillado y aseo

La Ley 142, Ley de Servicios Públicos, definió los servicios de acueducto, alcantarillado y aseo:

**Acueducto:** llamado también servicio público domiciliario de agua potable. Actividad que consiste en la distribución municipal de agua apta para el consumo humano, incluida su conexión y medición. Incluye las actividades complementarias tales como captación de agua y su procesamiento, tratamiento, almacenamiento, conducción y transporte.

**Alcantarillado:** actividad que consiste en la recolección municipal de residuos, principalmente líquidos, por medio de tuberías y conductos. Incluye actividades complementarias de transporte, tratamiento y disposición final de tales residuos.

**Aseo:** actividad que consiste en la recolección municipal de residuos, principalmente sólidos. Incluye actividades complementarias de transporte, tratamiento, aprovechamiento y disposición final de tales residuos.

El marco tarifario para estos servicios está establecido en las Resoluciones CRA 688 de 2014 y CRA 735 de 2015 expedidas por la Comisión de Regulación de Agua Potable y Saneamiento Básico - CRA, las cuales obligan al cumplimiento de indicadores de calidad y cobertura y por tanto revisión de inversiones y operaciones en los dos segmentos.

#### 1.2.1.2 Actividades del sector eléctrico

La Ley 143 de 1994 segmentó el servicio de energía eléctrica en cuatro actividades: generación, transmisión, distribución y comercialización, las cuales pueden ser desarrolladas por empresas independientes. El marco legal tiene por objeto abastecer la demanda de electricidad bajo criterios económicos y de viabilidad financiera y propender a una operación eficiente, segura y confiable del sector.

**Generación:** consiste en la producción de energía eléctrica a partir de diferentes fuentes (convencionales o no convencionales), bien sea que desarrolle esa actividad en forma exclusiva o en forma combinada con otra u otras actividades del sector eléctrico, cualquiera de ellas sea la actividad principal.

**Transmisión:** la actividad de transmisión nacional es el transporte de energía en el Sistema de Transmisión Nacional (en adelante STN). Está compuesto por el conjunto de líneas, con sus correspondientes equipos de conexión, que operan a tensiones iguales o superiores a 220 kV. El Transmisor Nacional es la persona jurídica que opera y transporta energía eléctrica en el STN o ha constituido una empresa cuyo objeto es el desarrollo de dicha actividad.

**Distribución:** consistente en transportar energía eléctrica a través de un conjunto de líneas y subestaciones, con sus equipos asociados, que operan a tensiones menores de 220 kV.

**Comercialización:** actividad consistente en la compra de energía eléctrica en el mercado mayorista y su venta a otros agentes del mercado o a los usuarios finales regulados y no regulados, bien sea que desarrolle esa actividad en forma exclusiva o combinada con otras actividades del sector eléctrico, cualquiera de ellas sea la actividad principal.

#### 1.2.1.3 Actividades del sector gas natural

La Ley 142 de 1994 definió el marco legal para la prestación de los servicios públicos domiciliarios, ámbito en el cual se define el gas natural como un servicio público.

**Gas:** es el conjunto de actividades ordenadas a la distribución de gas combustible, por tubería u otro medio, desde un sitio de acopio de grandes volúmenes o desde un gasoducto central hasta la instalación de un consumidor final, incluyendo su conexión y medición. También se aplicará esta Ley a las actividades complementarias de comercialización desde la producción y transporte de gas por un gasoducto principal, o por otros medios, desde el sitio de generación hasta aquel en donde se conecte a una red secundaria.

## Nota 2. Propiedades, planta y equipo, neto

El siguiente es el detalle del valor en libros de las propiedades, planta y equipo:

Propiedad, planta y equipo	31 de marzo de 2018	31 de marzo de 2017
Costo	27,321,504	24,398,614
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(3,621,877)	(3,189,215)
<b>Total</b>	<b>23,699,627</b>	<b>21,209,399</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

Las propiedades, planta y equipo presentan un incremento respecto al 2017, debido principalmente a construcción de infraestructura en los diferentes negocios de la empresa, de los cuales, el más relevante corresponde a la construcción del proyecto Hidroeléctrico Ituango, por \$1,994,050.

## Nota 3. Inversiones en subsidiarias

Las inversiones en subsidiarias presentan un aumento respecto al 2017 por \$781,127, debido al efecto combinado entre el método de la participación del periodo y las capitalizaciones realizadas a las empresas Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P. por \$259,999, Empresas Públicas de Rionegro S.A.E.S.P. - EP RIO por \$14,235, Aguas de Malambo S.A. E.S.P. por \$12,499, EPM Chile S.A por \$10,703 y EPM Capital México S.A. de C.V. en \$4,055 y, por otra parte, disminución por los dividendos decretados por las subsidiarias en 2018, principalmente, EPM Inversiones S.A. y Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. y en 2017 EPM Inversiones S.A., Distribución Eléctrica Centroamericana DOS SA DECA II y Panamá Distribution Group S.A. PDG.

## Nota 4. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar a la fecha de los periodos sobre los que se informa es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31 de marzo de 2018	31 de marzo de 2017
<b>No corriente</b>		
Deudores servicios públicos	304,834	292,496
Deterioro de valor servicios públicos	(84,556)	(73,868)
Vinculados económicos	1,571,954	1,595,547
Préstamos empleados	83,368	62,716
Otros préstamos	27,485	19,774
Deterioro de valor otros préstamos	(201)	-
<b>Total no corriente</b>	<b>1,902,884</b>	<b>1,896,665</b>
<b>Corriente</b>		
Deudores servicios públicos	1,370,274	1,221,725
Deterioro de valor servicios públicos	(178,051)	(171,938)
Vinculados económicos	55,545	64,440
Préstamos empleados	26,825	19,635
Deterioro de valor préstamos empleados	(827)	(163)
Contratos de construcción	7,892	305
Dividendos y participaciones por cobrar	235,479	208,322
Otros préstamos	208,674	199,919
Deterioro de valor otros préstamos	(37,476)	(43,307)
<b>Total corriente</b>	<b>1,688,335</b>	<b>1,498,938</b>
<b>Total</b>	<b>3,591,219</b>	<b>3,395,603</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

El incremento se explica en la porción corriente por \$189,397 explicado por deudores del servicio de energía y gas por \$148,549.

Las cuentas por cobrar de deudores de servicios públicos no generan intereses y el término para su recaudo depende del tipo de uso del mismo. En el uso residencial, el recaudo de las facturas se proyecta que se dé 10 días después de generada la factura. Los contratos individuales con grandes clientes o del sector energético contemplan plazos acordados en negociaciones particulares. En este último caso el plazo es generalmente de 30 días.

## Nota 5. Otros activos financieros

El detalle de otros activos financieros al final del periodo es:

Otros activos financieros	31 de marzo de 2018	31 de marzo de 2017
<b>No corriente</b>		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap	-	1,613
<b>Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>	-	<b>1,613</b>
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Títulos de renta variable	59,720	38,890
Derechos fiduciarios	357,846	353,186
<b>Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>	<b>417,566</b>	<b>392,076</b>
Activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral		
Instrumentos de patrimonio <sup>1</sup>	1,506,798	1,313,111
<b>Total activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral</b>	<b>1,506,798</b>	<b>1,313,111</b>
<b>Total otros activos financieros no corriente</b>	<b>1,924,364</b>	<b>1,706,800</b>
<b>Corriente</b>		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos de Futuros	135	523
<b>Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>	<b>135</b>	<b>523</b>
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Títulos de renta fija	42,487	80,544
Inversiones pignoradas	5,510	5,457
<b>Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>	<b>47,997</b>	<b>86,001</b>
<b>Total otros activos corriente</b>	<b>48,132</b>	<b>86,524</b>
<b>Total otros activos</b>	<b>1,972,496</b>	<b>1,793,324</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

<sup>1</sup> El incremento respecto al 2017, se explica por la valorización de las acciones de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.

## Nota 6. Activos por impuestos corrientes

Los activos por impuestos corrientes presentan un incremento respecto al 2017 por \$208,971, debido al saldo a favor en renta obtenido en la declaración de renta del año gravable 2017.

## Nota 7. Patrimonio

El movimiento del patrimonio corresponde a: i) incremento en utilidades retenidas por \$1,596,669 correspondiente al efecto combinado entre las utilidades obtenidas durante el periodo y la disminución por los excedentes decretados en el 2017 por \$1,609,136 y en el 2018 por \$1,203,504, ii) incremento en el otro resultado integral por \$345,806 por el otro resultado integral del periodo y iii) por otra parte, disminución por la liberación de reservas de ley apropiadas en periodos anteriores por \$990, 610 y \$135,563 por autorización de la Junta Directiva en las sesiones del 20 de marzo de 2018 y 14 de marzo de 2017 respectivamente.

## Nota 8. Acreedores y otras cuentas por pagar

Acreedores y otras cuentas por pagar	31 de marzo de 2018	31 de marzo de 2017
<b>No corriente</b>		
Adquisición de bienes y servicios	629	630
Depósitos recibidos en garantía	37	38
Recursos recibidos en administración	8,468	22,767
Contratos de construcción	6,653	7,000
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar no corriente</b>	<b>15,787</b>	<b>30,435</b>
<b>Corriente</b>		
Acreedores <sup>1</sup>	1,418,347	1,031,851
Adquisición de bienes y servicios	611,475	386,507
Subsidios asignados	5,170	1,558
Depósitos recibidos en garantía	310	310
Avances y anticipos recibidos	506	553
Recursos recibidos en administración	30,396	17,115
Otras cuentas por pagar	581	317
Contratos de construcción	(1,727)	16,362
Comisiones por pagar	2,110	2,110
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar corriente</b>	<b>2,067,168</b>	<b>1,456,683</b>
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar</b>	<b>2,082,955</b>	<b>1,487,118</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

<sup>1</sup> Incluye excedentes financieros por pagar al Municipio de Medellín.

## Nota 9. Créditos y préstamos

El siguiente es el detalle del valor en libros de los créditos y préstamos:

Créditos y préstamos	31 de marzo de 2018	31 de marzo de 2017
<b>No corriente</b>		
Préstamos banca comercial	730,366	1,644,819
Préstamos banca multilateral	990,129	1,003,419
Préstamos banca de fomento	1,019,382	764,186
Otros bonos y títulos emitidos	7,464,805	5,727,371
<b>Total otros créditos y préstamos no corriente</b>	<b>10,204,682</b>	<b>9,139,795</b>
<b>Corriente</b>		
Préstamos banca comercial	738,483	81,574
Préstamos banca multilateral	549,990	566,791
Préstamos banca de fomento	139,108	111,166
Bonos y títulos emitidos	653,715	238,423
Otros bonos y títulos emitidos	444,141	273,807
Préstamos a vinculados económicos	35,635	-
Otros préstamos	-	80,000
<b>Total otros créditos y préstamos corriente</b>	<b>2,561,072</b>	<b>1,351,761</b>
<b>Total otros créditos y préstamos</b>	<b>12,765,754</b>	<b>10,491,556</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

El incremento con respecto al 2017 por \$2,274,198, se explica principalmente, por una operación de manejo de deuda a través de la colocación de bonos en el mercado internacional de capitales por \$2,300,000, equivalente a USD764 millones, con una tasa de 8,375% y a un plazo de 10 años, destinada al prepago parcial del crédito Club Deal con banca internacional por \$2,315,609 (USD765 millones), con vencimiento en 2020.

## Nota 10. Pasivo neto por impuesto diferido

Los conceptos más significativos sobre la cuales se presentaron diferencias temporarias son los siguientes:

En activos, los mayores impactos en el impuesto diferido surgen por las diferencias temporarias en las propiedades, planta y equipo, en las cuentas por cobrar en relación con las provisiones de cartera debido a la diferencia en la depuración de la provisión de cartera bajo la norma tributaria y el deterioro de cartera bajo las NIIF y por efecto de la valoración a costo amortizado de las cuentas por cobrar.

En lo referente a los pasivos, los rubros que impactan el cálculo del impuesto diferido, son en su mayor parte, la liquidación de la provisión correspondiente a cuotas partes bonos pensionales, el cálculo actuarial en pensiones y en la conmutación pensional de EADE y los créditos y préstamos por la valoración a costo amortizado de bonos, títulos emitidos, créditos y préstamos.

## Nota 11. Impuestos sobre la renta por pagar

El impuesto sobre la renta por pagar presenta disminución respecto al 2017 por \$104,878, debido al saldo a favor en renta obtenido en la declaración de renta del año gravable 2017.

## Nota 12. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle de los ingresos de actividades ordinarias es el siguiente:

Ingresos por actividades ordinarias	31 de marzo de 2018	31 de marzo de 2017
<b>Prestación de servicios</b>		
Servicio de energía <sup>1</sup>	1,469,786	1,329,140
Servicio de gas combustible	188,027	177,749
Servicio de saneamiento	101,025	96,811
Servicio de acueducto	137,263	119,289
Servicios informáticos	997	543
Contratos de construcción	7,656	3,643
Otros servicios	9,199	14,277
Devoluciones	(34,742)	(39,497)
<b>Total prestación de servicios</b>	<b>1,879,211</b>	<b>1,701,955</b>
Arrendamientos	10,719	9,094
Utilidad en venta de activos	225	51
<b>Total</b>	<b>1,890,155</b>	<b>1,711,100</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

<sup>1</sup>En el servicio de energía, el incremento se explica por el aumento de ventas a grandes clientes, principalmente, por una demanda nueva de Ecopetrol Rubiales de 63 GWh, mayores ventas a largo plazo y mayores ingresos por comercialización.

## Nota 13. Costos por prestación de los servicios

El detalle de los costos por prestación de servicios es el siguiente:

Costos por prestación de servicio	31 de marzo de 2018	31 de marzo de 2017
Costo de bienes y servicios públicos para la venta <sup>1</sup>	610,994	528,743
Servicios personales	128,759	106,233
Depreciaciones	105,462	102,759
Órdenes y contratos por otros servicios	58,889	57,633
Otros	40,924	41,669
Licencias, contribuciones y regalías	38,318	38,911
Materiales y otros costos de operación	21,946	16,050
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones	21,444	31,047
Seguros	19,968	20,230
<b>Total</b>	<b>1,046,704</b>	<b>943,275</b>

-Cifras en pesos colombianos-

<sup>1</sup>Incluye el valor de las compras de energía en bloque y en bolsa, costo por conexión, uso de líneas redes y ductos, costo de comercialización y distribución de gas natural, entre otros costos. El incremento se da por el uso de redes por mayores ventas a grandes clientes, mayores compras en bolsa y aumento en los contratos a largo plazo.

## Nota 14. Gastos de administración

El detalle de los costos por prestación de servicios es el siguiente:

Gastos de administración	2018	2017
<b>Gastos de personal</b>		
Sueldos y salarios	53,862	51,616
Gastos de seguridad social	17,300	18,288
Gastos por pensiones	3,268	2,917
Otras planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones	333	349
Otros beneficios de largo plazo	525	468
Beneficios en tasas de interés a los empleados	1,491	1,150
<b>Total gastos de personal</b>	<b>76,779</b>	<b>74,788</b>
Impuestos, contribuciones y tasas <sup>1</sup>	20,973	47,457
Comisiones, honorarios y servicios	10,956	8,532
Mantenimiento	9,111	10,262
Depreciación de propiedades, planta y equipo	7,037	6,930
Intangibles	4,336	4,908
Amortización de intangibles	3,782	2,864
Otras provisiones diversas	3,738	2,716
Otros gastos generales	3,340	4,971
Alumbrado navideño	2,146	1,580
Estudios y proyectos	2,063	2,170
Vigilancia y seguridad	1,972	1,736
Provisión para contingencias	1,532	6,054
Seguros generales	1,418	1,141
Servicios de aseo, cafetería, restaurante y lavandería	1,377	1,314
Promoción y divulgación	1,271	2,649
Impresos, publicaciones, suscripciones y afiliaciones	743	194
Contratos de aprendizaje	709	653
Servicios públicos	581	576
<b>Total gastos generales</b>	<b>77,085</b>	<b>106,707</b>
<b>Total</b>	<b>153,864</b>	<b>181,495</b>

*Cifras en millones de pesos colombianos*

<sup>1</sup>La disminución se explica principalmente por el menor impuesto a la riqueza, debido a que en enero del 2017 se registró la última cuota de este impuesto.

## Nota 15. Método de la participación en subsidiarias

En el ingreso por el método de la participación en las subsidiarias se presenta una disminución por \$52,661 asociado a menores resultados de EPM Chile S.A. y Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II.

## **Nota 16. Efecto por participación en inversiones patrimoniales**

En el ingreso por participación en inversiones patrimoniales se presenta un incremento por \$20,306 asociado a mayores dividendos decretados por Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.