# Empresas Públicas de Medellín E.S.P.

## Estados financieros separados condensados y notas
## 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019

**EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.**

# ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SEPARADO CONDENSADO

Periodos teminados a 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

| | Notas | Marzo 2020 | Diciembre 2019 |
|---|---|---|---|
| **Activo** | | | |
| **Activo no corriente** | | | |
| Propiedades, planta y equipo, neto | 7 | 26,944,318 | 26,431,775 |
| Propiedades de inversión | | 126,822 | 126,822 |
| Crédito mercantil | | 260,950 | 260,950 |
| Otros activos intangibles | | 527,591 | 537,497 |
| Inversiones en subsidiarias | 8 | 7,098,260 | 7,406,556 |
| Inversiones en asociadas | 9 | 2,434,417 | 2,434,417 |
| Inversiones en negocios conjuntos | | 99 | 99 |
| Activos por derecho de uso | | 2,090,228 | 2,060,120 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar | | 1,669,301 | 1,513,822 |
| Otros activos financieros | 10 | 2,104,320 | 2,458,334 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 11 | 39,435 | 17,787 |
| Otros activos | | 88,831 | 94,757 |
| **Total activo no corriente** | | **43,384,572** | **43,342,936** |
| **Activo corriente** | | | |
| Inventarios | | 123,550 | 118,871 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar | | 2,801,069 | 2,222,783 |
| Activos por impuesto sobre la renta corriente | | 131,336 | 34,413 |
| Otros activos financieros | 10 | 570,837 | 557,208 |
| Otros activos | | 93,055 | 115,020 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 11 | 395,847 | 861,236 |
| **Total activo corriente** | | **4,115,694** | **3,909,531** |
| **Total activos** | | **47,500,266** | **47,252,467** |
| **Pasivo y patrimonio** | | | |
| **Patrimonio** | | | |
| Capital emitido | | 67 | 67 |
| Reservas | | 1,609,297 | 1,704,818 |
| Otro resultado integral acumulado | | 2,823,180 | 3,207,197 |
| Resultados acumulados | | 18,015,531 | 16,702,294 |
| Resultado neto del ejercicio | | (435,199) | 2,706,035 |
| Otros componentes del patrimonio | | 64,390 | 64,390 |
| **Total patrimonio** | | **22,077,266** | **24,384,801** |

JORGE T

**EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.**

# ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SEPARADO CONDENSADO

Periodos teminados a 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

| | Notas | Marzo 2020 | Diciembre 2019 |
|---|---|---|---|
| **Pasivo** | | | |
| **Pasivos no corriente** | | | |
| Créditos y préstamos | 12 | 15,792,552 | 13,783,442 |
| Acreedores y otras cuentas por pagar | | 12,568 | 3,726 |
| Otros pasivos financieros | | 2,501,329 | 2,447,689 |
| Beneficios a los empleados | | 375,474 | 351,968 |
| Impuesto sobre la renta por pagar | | 30,331 | 30,331 |
| Pasivo neto por impuesto diferido | | 2,006,876 | 2,002,164 |
| Provisiones | 13 | 480,245 | 412,151 |
| Otros pasivos | | 31,684 | 31,774 |
| **Total pasivo no corriente** | | **21,231,059** | **19,063,245** |
| **Pasivo corriente** | | | |
| Créditos y préstamos | 12 | 847,861 | 1,409,169 |
| Acreedores y otras cuentas por pagar | | 2,278,647 | 1,061,083 |
| Otros pasivos financieros | | 336,402 | 337,205 |
| Beneficios a los empleados | | 154,615 | 144,372 |
| Impuesto sobre la renta por pagar | | (30,331) | 140,636 |
| Impuestos contribuciones y tasas por pagar | | 96,627 | 116,424 |
| Provisiones | 13 | 308,481 | 334,691 |
| Otros pasivos | | 199,639 | 260,841 |
| **Total pasivo corriente** | | **4,191,941** | **3,804,421** |
| **Total pasivos** | | **25,423,000** | **22,867,666** |
| **Total pasivo y patrimonio** | | **47,500,266** | **47,252,467** |

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

**Álvaro Guillermo Rendón López**
Gerente General

**Jorge Andrés Tabares Ángel**
Vicepresidente Ejecutivo Finanzas e Inversiones

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

**EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.**

# ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL SEPARADO CONDENSADO

Para el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2020 y 2019

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

| | Notas | 2020 | 2019 |
|---|---|---|---|
| **Operaciones continuadas** | | | |
| Venta de bienes | 14 | 978 | - |
| Prestación de servicios | 14 | 2,336,855 | 2,030,463 |
| Arrendamiento | 14 | 12,002 | 12,512 |
| Otros ingresos | 15 | 31,741 | 37,081 |
| **Ingresos de actividades ordinarias** | | **2,381,576** | **2,080,056** |
| Utilidad en venta de activos | 14 | - | 90 |
| **Total Ingresos** | | **2,381,576** | **2,080,146** |
| Costos por prestación de servicio | 16 | (1,426,003) | (1,106,593) |
| Gastos de administración | 17 | (208,361) | (177,511) |
| Deterioro de cuentas por cobrar | | 7,662 | 6,762 |
| Otros gastos | 18 | (11,195) | (13,515) |
| Ingresos financieros | 19.1 | 66,909 | 88,820 |
| Gastos financieros | 19.2 | (229,292) | (289,546) |
| Diferencia en cambio neta | 20 | (1,373,034) | 72,871 |
| Método de la participación en subsidiarias | 8 | 127,448 | 171,528 |
| Efecto por participación en inversiones patrimoniales | | 72,055 | 62,163 |
| **Resultado del periodo antes de impuestos** | | **(592,235)** | **895,125** |
| Impuesto sobre la renta | 21 | 157,036 | (221,542) |
| **Resultado del ejercicio después de impuestos de operaciones continuadas** | | **(435,199)** | **673,583** |
| **Resultado neto del ejercicio** | | **(435,199)** | **673,583** |
| ***Otro resultado Integral*** | | | |
| **Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:** | | | |
| Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos | | (7,137) | 847 |
| Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio | | (402,659) | 222,973 |
| Método de participación en subsidiarias | | - | (126) |
| | | **(409,796)** | **223,694** |
| **Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:** | | | |
| **Coberturas de flujos de efectivo** | | **25,779** | **11,777** |
| Resultado reconocido en el periodo | | 74,206 | (47,555) |
| Ajuste de reclasificación | | (48,427) | 59,332 |
| **Impuesto sobre la renta relacionados con los componentes que pueden ser reclasificados** | | **-** | **6,239** |
| Resultado reconocido en el periodo | | - | 9,561 |
| Ajuste de reclasificación | | - | (3,322) |
| **Método de participación en subsidiarias** | 8 | **-** | **(114,267)** |
| Resultado reconocido en el período | | - | (114,267) |
| | | **25,779** | **(96,251)** |
| **Otro resultado Integral, neto de impuestos** | | **(384,017)** | **127,443** |
| **Resultado integral total del periodo** | | **(819,216)** | **801,026** |

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

**Álvaro Guillermo Rendón López**
Gerente General

**Jorge Andrés Tabares Ángel**
Vicepresidente Ejecutivo Finanzas e Inversiones

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

**EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.**

## ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO

Periodos teminados a 31 de marzo de 2020 y 2019

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

| | | | | | Otro resultado integral | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Capital emitido | Reservas | Resultados acumulados | Otros componentes de patrimonio | Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio | Planes de beneficios definidos | Cobertura de flujo de efectivo | Reclasificaciones de propiedades, planta y equipo a propiedades de inversión | Participación acumulada en el otro resultado integral de subsidiarias | Total |
| **Saldo al 1 de enero de 2019** | **67** | **1,961,034** | **17,677,168** | **49,944** | **2,152,464** | **(4,968)** | **(73,656)** | **12,079** | **831,193** | **22,605,325** |
| Resultado del periodo | - | - | 673,583 | - | - | - | - | - | - | 673,583 |
| Otro resultado integral del periodo, neto de impuesto sobre la renta | - | - | - | - | 222,973 | 847 | 18,016 | - | (114,393) | 127,443 |
| **Resultado integral del periodo** | **-** | **-** | **673,583** | **-** | **222,973** | **847** | **18,016** | **-** | **(114,393)** | **801,026** |
| Excedentes o dividendos decretados | - | - | (400,000) | - | - | - | - | - | - | (400,000) |
| Movimiento de reservas | - | (256,216) | 256,216 | - | - | - | - | - | - | - |
| Método de la participación por variaciones patrimoniales | - | - | (168) | - | - | - | - | - | 171 | 3 |
| **Saldo al 31 de marzo de 2019** | **67** | **1,704,818** | **18,206,799** | **49,944** | **2,375,437** | **(4,121)** | **(55,640)** | **12,079** | **716,971** | **23,006,354** |
| | | | | | | | | | | |
| **Saldo al 1 de enero de 2020** | **67** | **1,704,818** | **19,408,329** | **64,390** | **2,766,176** | **(28,926)** | **(21,864)** | **12,079** | **479,732** | **24,384,801** |
| Resultado del periodo | - | - | (435,199) | - | - | - | - | - | - | (435,199) |
| Otro resultado integral del periodo, neto de impuesto sobre la renta | - | - | - | - | (402,658) | (7,137) | 25,778 | - | - | (384,017) |
| **Resultado integral del periodo** | **-** | **-** | **(435,199)** | **-** | **(402,658)** | **(7,137)** | **25,778** | **-** | **-** | **(819,216)** |
| Excedentes o dividendos decretados | - | - | (1,488,319) | - | - | - | - | - | - | (1,488,319) |
| Movimiento de reservas | - | (95,521) | 95,521 | - | - | - | - | - | - | - |
| **Saldo al 31 de marzo de 2020** | **67** | **1,609,297** | **17,580,332** | **64,390** | **2,363,518** | **(36,063)** | **3,914** | **12,079** | **479,732** | **22,077,266** |

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

**Álvaro Guillermo Rendón López**
Gerente General

**Jorge Andrés Tabares Ángel**
Vicepresidente Ejecutivo Finanzas e Inversiones

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

**EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.**

## ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO SEPARADO CONDENSADO

Para el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2020 y 2019

Cifras expresadas en miles de pesos colombianos

| | Notas | 2020 | 2019 |
|---|---|---|---|
| **Flujos de efectivo por actividades de la operación:** | | | |
| **Resultado neto del ejercicio** | | **(435,199)** | **673,583** |
| **Ajustes para conciliar el resultado neto del ejercicio con los flujos netos de efectivo usados en las actividades de operación:** | | **1,303,011** | **249,014** |
| Depreciación y amortización de propiedades, planta y equipo, activos por derecho de uso y activos intangibles | 7 | 149,831 | 127,448 |
| Deterioro de cuentas por cobrar | | 21,320 | 14,478 |
| Reversión pérdida de deterioro de cuentas por cobrar | | (28,982) | (21,239) |
| Resultado por diferencia en cambio | 20 | 1,373,034 | (72,871) |
| Resultado por valoración de instrumentos financieros y contabilidad de cobertura | | (4,468) | (16,901) |
| Provisiones, planes de beneficios definidos post-empleo y de largo plazo | | 35,941 | 17,940 |
| Impuesto sobre la renta diferido | 21 | 8,631 | 36,486 |
| Impuesto sobre la renta corriente | 21 | (165,668) | 185,057 |
| Resultados por método de participación en subsidiarias | 8 | (127,448) | (171,528) |
| Ingresos por intereses | 19 | (55,123) | (62,965) |
| Gastos por intereses | 19 | 168,380 | 275,567 |
| Resultado por disposición de propiedades, planta y equipo, activos por derecho de uso, activos intangibles y propiedades de inversión | 7 | - | (90) |
| Dividendos de inversiones | 8 | (72,055) | (62,163) |
| Otros ingresos y gastos no efectivos | | (382) | (205) |
| | | **867,812** | **922,597** |
| **Cambios netos en activos y pasivos operacionales:** | | | |
| Variación en inventarios | | (4,679) | 4,125 |
| Variación en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar | | 189,266 | (83,954) |
| Variación en otros activos | | 23,644 | (3,517) |
| Variación en acreedores y otras cuentas por pagar | | (52,645) | (146,637) |
| Variación en beneficios a los empleados | | 21,920 | 10,256 |
| Variación en provisiones | | 12,107 | (22,960) |
| Variación en otros pasivos | | (79,262) | (22,961) |
| | | **110,351** | **(265,648)** |
| Interes pagado | | (233,196) | (366,479) |
| Impuesto sobre la renta pagado | | (101,933) | (81,041) |
| **Flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación** | | **643,034** | **209,429** |
| **Flujos de efectivo por actividades de inversión:** | | | |
| Adquisición de propiedades, planta y equipo | 7 | (473,148) | (407,953) |
| Disposición de propiedades, planta y equipo | 7 | 7 | 3,076 |
| Adquisición de activos intangibles | | (3,481) | (2,615) |
| Disposición de activos intangibles | | - | 32 |
| Adquisición de inversiones en instrumentos financieros | | (7,267) | (9,259) |
| Disposición de inversiones en instrumentos financieros | | 137,826 | 192,717 |
| Dividendos recibidos de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos | 8 y 9 | 15,150 | 38,483 |
| Otros dividendos recibidos | 10 | 1,576 | - |
| Préstamos a vinculados económicos | 22 | (367,330) | - |
| Otros flujos de efectivo de actividades de inversión | | (44,217) | (293,976) |
| **Flujos netos de efectivo usados en actividades de inversión** | | **(740,884)** | **(479,495)** |
| **Flujos de efectivo por actividades de financiación:** | | | |
| Obtención de crédito público y tesorería | 12 | 702 | 3,019,270 |
| Pagos de crédito público y tesorería | 12 | (243,426) | (2,290,508) |
| Costos de transacción por emisión de instrumentos de deuda | 12 | (6,055) | (933) |
| Pago de pasivos por arrendamiento | | (2,272) | (1,872) |
| Dividendos o excedentes pagados | 6 | (223,112) | (400,000) |
| Pagos de capital derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo | | 7,526 | - |
| Pago bonos pensionales | | (1,638) | - |
| Otros flujos de efectivo de actividades de financiación | | 112,291 | 362,874 |
| **Flujos netos de efectivo usados en actividades de financiación** | | **(355,984)** | **688,831** |
| **Aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo** | | **(453,834)** | **418,765** |
| Efectos de las variaciones en las tasas de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo | | 10,092 | 16,685 |
| Efectivo y equivalente al efectivo al principio del periodo | 11 | 879,024 | 835,779 |
| **Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo** | 11 | **435,282** | **1,271,229** |
| Recursos restringidos | 11 | 93,660 | 85,869 |

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

**Álvaro Guillermo Rendón López**
Gerente General

**Jorge Andrés Tabares Ángel**
Vicepresidente Ejecutivo Finanzas e Inversiones

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

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


| | | |
|---|---|---|
| Nota 1. | Entidad reportante | 8 |
| Nota 2. | Políticas contables significativas | 10 |
| Nota 3. | Estacionalidad | 11 |
| Nota 4. | Juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros. | 11 |
| Nota 5. | Transacciones significativas llevadas a cabo y otros aspectos relevantes ocurridos durante el periodo intermedio | 14 |
| Nota 6. | Excedentes | 18 |
| Nota 7. | Propiedades, planta y equipo, neto | 18 |
| Nota 8. | Inversiones en subsidiarias | 24 |
| Nota 9. | Inversiones en asociadas | 28 |
| Nota 10. | Otros activos financieros | 29 |
| Nota 11. | Efectivo y equivalentes de efectivo | 30 |
| Nota 12. | Créditos y préstamos | 34 |
| Nota 13. | Provisiones, activos y pasivos contingentes | 38 |
| Nota 14. | Ingresos de actividades ordinarias | 50 |
| Nota 15. | Otros ingresos | 52 |
| Nota 16. | Costos por prestación de los servicios | 52 |
| Nota 17. | Gastos de administración | 53 |
| Nota 18. | Otros gastos | 55 |
| Nota 19. | Ingresos y gastos financieros | 55 |
| Nota 20. | Diferencia en cambio, neta | 56 |
| Nota 21. | Impuesto sobre la renta | 58 |
| Nota 22. | Información a revelar sobre partes relacionadas | 58 |
| Nota 23. | Gestión del capital | 61 |
| Nota 24. | Medición del valor razonable en una base recurrente y no recurrente | 62 |
| Nota 25. | Hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa | 65 |

# Notas a los estados financieros separados condensados de Empresas Públicas de Medellín E.S.P. para los periodos terminados al 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

(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 un perímetro de consolidación conformado por 44 empresas y una entidad estructurada[1], 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 Concejo 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 ofrece sus servicios a través de los siguientes segmentos de operación: Generación, Transmisión, Distribución de electricidad; Distribución y Comercialización de Gas Natural; Provisión Agua; Gestión Aguas Residuales; Gestión Residuos Sólidos. Adicionalmente, en el Segmento Otros se incluye la participación en el negocio de las telecomunicaciones, a través de la asociada 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. y la asociada Inversiones Telco S.A.S. y su filial Emtelco S.A.; ofreciendo servicios de voz, datos, Internet, servicios profesionales, data center, entre otros.

Los estados financieros separados de EPM correspondientes al año terminado al 31 de diciembre de 2019, fueron autorizados por la Junta Directiva para su publicación el 26 de marzo de 2020.

### 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 emisor de Bonos, la Empresa está sometida al control de la Superintendencia Financiera de Colombia bajo El Decreto 2555 de 2015 por el cual se recogen y reexpiden las normas en materia del sector financiero, asegurador y del mercado de valores y se dictan otras disposiciones, establece que el SIMEV es el conjunto de recursos humanos, técnicos y de gestión que utilizará la Superintendencia Financiera de Colombia para permitir y facilitar el suministro de información al mercado. Dentro de estas herramientas, se encuentra el Registro Nacional de Valores y Emisores - RNVE el cual tiene por objeto, tener un registro de los emisores de valores y las emisiones que efectúan. EPM al realizar la emisión de bonos, está sometida al control de esta Superintendencia y a las normas que para efectos de información financiera le es solicitada por su emisión, en especial la Circular Externa 038 de 2015 cuya referencia es: Modificación a los plazos para la transmisión de los Estados Financieros Intermedios Trimestrales y de Cierre de Ejercicio bajo NIIF adoptadas en Colombia,

[1] 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.

Individuales o Separados y Consolidados y su reporte en lenguaje XBRL (extensible Business Reporting Language) y unificación de las instrucciones contenidas en las Circulares Externas 007 y 011 de 2015.

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.

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), regula las tarifas de acueducto, alcantarillado y aseo y sus condiciones de prestación en el mercado. Es una unidad administrativa especial, adscrita 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.

Para los primeros dos servicios, el marco tarifario está establecido en las Resoluciones CRA 688 de 2014 y CRA 735 de 2015. Para el servicio público de aseo, en la resolución CRA 720 de 2015. En estas normas se establecen indicadores de calidad y cobertura, se incentiva el cumplimiento de metas y se definen mecanismos de remuneración en garantía de la suficiencia financiera de la empresa.

**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. Políticas contables significativas

### 2.1 Bases para la preparación de los estados financieros

Los estados financieros separados intermedios condensados se preparan de conformidad con la Norma de contabilidad y de información financiera aceptada en Colombia (NIC) 34: información financiera intermedia, tal como se adoptó en Colombia, siguiendo las mismas políticas contables utilizadas en la preparación de los estados financieros anuales más recientes de la empresa.

Estos estados financieros intermedios condensados separados no incluyen toda la información y las revelaciones que normalmente se requieren para los estados financieros anuales completos y se deben leer junto con los estados financieros del periodo anual finalizado al 31 de diciembre de 2019.

La presentación de los estados financieros de conformidad con las NIIF adoptadas en Colombia requiere realizar estimaciones y suposiciones que afectan los montos informados y revelados en los estados financieros, sin menoscabar la confiabilidad de la información financiera. Los resultados reales pueden diferir de dichas estimaciones. Las estimaciones y suposiciones son constantemente revisadas. La revisión de las estimaciones contables se reconoce para el periodo en el que son revisados si la revisión afecta a dicho periodo o en el periodo de revisión y periodos futuros. Las estimaciones realizadas por la Administración, al aplicar las NIIF adaptadas en Colombia, que tienen un efecto material en los estados financieros, y aquellas que implican juicios significativos para los estados financieros anuales, se describen con mayor detalle en la Nota 4 Juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros.

EPM presenta estados financieros separados, para el cumplimiento ante los entes de control y para propósito de seguimiento administrativo interno y suministrar información a los inversionistas. De igual manera, EPM como matriz principal presenta estados financieros consolidados bajo NIIF adoptadas en Colombia.

Los activos y pasivos se miden a costo o costo amortizado, con excepción de determinados activos y pasivos financieros y de las propiedades de inversión que se miden a valor razonable. Los activos y pasivos financieros medidos a valor razonable corresponden a aquellos que: se clasifican en la categoría de activos y pasivos a valor razonable a través de resultados, algunas inversiones patrimoniales a valor razonable a través de patrimonio, así como todos los derivados financieros y los activos y pasivos reconocidos que se designan como partidas cubiertas en una cobertura de valor razonable, cuyo valor en libros se ajusta con los cambios en el valor razonable atribuidos a los riesgos objeto de cobertura.

Los estados financieros separados se presentan en su moneda funcional pesos colombianos y sus cifras están expresadas en millones.

### 2.2 Cambios en políticas contables

En lo corrido del año 2020, las prácticas contables aplicadas en los estados financieros separados intermedios de la Empresa, son consistentes con el 2019, con excepción de los cambios mencionados a continuación:

**Nuevas normas implementadas**

Durante 2020, la Empresa implementó los cambios en las NIIF adoptadas en Colombia (nuevas normas, enmiendas o interpretaciones), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), que son obligatorias para el periodo anual que comience a partir del 1 de enero de 2020.

**NIIF 3 - Combinaciones de negocio.** La modificación a la NIIF 3, emitida en octubre de 2018, aclara la definición de un negocio, con el fin de ayudar a determinar si una transacción debe ser contabilizada como una combinación de negocios o como una adquisición de activos. La nueva definición de negocio es la siguiente: Conjunto integrado de actividades y activos susceptibles de ser dirigidos y gestionados con el propósito de proporcionar bienes o servicios a los clientes, generando ingresos por inversiones (tales como dividendos o intereses) o generando otros ingresos provenientes de actividades ordinarias.

Adicionalmente, esta enmienda aclara que, para ser considerado un negocio, un conjunto de actividades o activos debe incluir como mínimo un insumo y un proceso sustantivo que en conjunto contribuyan significativamente a la capacidad de crear productos. Se elimina la evaluación de si los participantes del mercado son capaces de reemplazar cualquier insumo o proceso faltante y continuar elaborando productos, y se incluye una prueba de concentración opcional que permite una evaluación simplificada de si un conjunto adquirido de actividades y activos no es un negocio.

Esta modificación no tuvo ningún impacto en la empresa debido a que recientemente no ha tenido adquisiciones que se afecten por esta modificación y las transacciones que se tienen estimadas para realizar en el futuro cercano tampoco serán impactadas de manera significativa.

**NIC 1 - Presentación de estados financieros y NIC 8 Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores.** Esta enmienda, emitida en octubre de 2018, modifica la definición de materialidad, la nueva definición de materialidad es la siguiente: La información es material si su omisión, inexactitud u ocultamiento puede influir razonablemente en las decisiones que toman los usuarios principales de los estados financieros de propósito general, con base en estos, los cuales proporcionan información financiera sobre una entidad informante específica. Adicionalmente, se incluyen algunos ejemplos de circunstancias que pueden ocasionar que se oculte información importante.

Esta modificación no tuvo impacto en la empresa, dado que el concepto de materialidad se venía aplicando según lo establecido

# Nota 3. Estacionalidad

La empresa no presentó operaciones estacionales en el periodo de reporte.

# Nota 4. Juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros.

Los siguientes son los juicios y supuestos significativos, incluyendo aquellos que involucran estimados contables, que la administración de la empresa utilizó en la aplicación de las políticas contables bajo NIIF adoptadas en Colombia, y que tienen un efecto significativo en los valores reconocidos en los estados financieros separados.

Las estimaciones se basan en experiencia histórica y en función a la mejor información disponible sobre los hechos analizados a la fecha de corte. Estos estimados se usan para determinar el valor de los activos y pasivos en los estados financieros separados, cuando no es posible obtener dicho valor de otras fuentes. La empresa evalúa sus estimados regularmente. Los resultados reales pueden diferir de estos estimados.

Las estimaciones y los juicios significativos realizados por la empresa se describen a continuación:

– **Evaluación de la existencia de indicadores de deterioro de valor para los activos, el crédito mercantil y valoración de activos para determinar la existencia de pérdidas de deterioro de valor.**

En cada fecha de presentación de reportes es revisado el estado de los activos, para determinar si existen indicios de que alguno haya sufrido una pérdida por deterioro. Si existe pérdida por deterioro, el importe recuperable del activo es afectado, si el importe recuperable estimado es menor, se reduce hasta su valor recuperable y la pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en el resultado del periodo.

La evaluación de la existencia de indicadores de deterioro de valor se basa en factores externos e internos, y a su vez en factores cuantitativos y cualitativos. Las evaluaciones se basan en los resultados financieros, el entorno legal, social y ambiental y las condiciones del mercado; cambios significativos en el alcance o manera en que se usa o se espera usar el activo o UGE y evidencia sobre la obsolescencia o deterioro físico de un activo o UGE, entre otros.

La determinación de si el crédito mercantil ha sufrido deterioro implica el cálculo del valor en uso de las UGE a las que ha sido asignado. El cálculo del valor en uso requiere que la entidad determine los flujos de efectivo futuros que deberían surgir de las UGE y una tasa de descuento apropiada para calcular el valor actual. Cuando los flujos de efectivo futuros reales son menos de los esperados, puede surgir una pérdida por deterioro.

– **Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de las obligaciones post-empleo con los empleados.**

Las suposiciones e hipótesis que se utilizan en los estudios actuariales comprenden: suposiciones demográficas y suposiciones financieras, las primeras se refieren a las características de los empleados actuales y pasados, tienen relación con la tasa de mortalidad y las tasas de rotación entre empleados, las segundas tienen relación con la tasa de descuento, los incrementos de salarios futuros y los cambios en beneficios futuros.

– **La vida útil y valores residuales de las propiedades, planta y equipos e intangibles.**

En las suposiciones e hipótesis que se utilizan para la determinación de las vidas útiles se consideran aspectos técnicos tales como: mantenimientos periódicos e inspecciones realizadas a los activos, estadísticas de falla, condiciones ambientales y entorno operacional, sistemas de protección, procesos de reposición, factores de obsolescencia, recomendaciones de fabricantes, condiciones climatológicas y geográficas y experiencia de los técnicos conocedores de los activos. Para la determinación del valor residual se consideran aspectos tales como: valores de mercado, revistas de referencia y datos históricos de venta.

– **Los supuestos utilizados para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros incluyendo riesgo de crédito.**

La empresa revela el valor razonable correspondiente a cada clase de instrumento financiero de la forma en que se permita la comparación con los valores en libros. Se utilizan las proyecciones macroeconómicas calculadas al interior de la empresa. Se valora el portafolio de las inversiones a precio de mercado. Cuando hay ausencia de éste, se busca una similar en el mercado y si no se utilizan los siguientes supuestos:

- Los derivados se estiman a valor razonable.
- Las cuentas por cobrar se estiman a la tasa del mercado vigente para créditos similares.
- Las cuentas por cobrar a los empleados se valoran de manera similar a deudores masivos, excepto para los créditos de vivienda.
- Para las inversiones patrimoniales, la metodología es el flujo de caja; se estima a precio de mercado para las que cotizan en bolsa.

– **La probabilidad de ocurrencia y el valor de los pasivos de valor incierto o contingentes.**

Los supuestos utilizados para los pasivos inciertos o contingentes incluyen la calificación del proceso jurídico por el “Juicio de experto” de los profesionales de las áreas, el tipo de pasivo contingente, los posibles cambios legislativos y la existencia de jurisprudencia de las altas cortes que se aplique al caso concreto, la existencia dentro de la empresa de casos similares, el estudio y análisis del fondo del asunto, las garantías existentes al momento de la ocurrencia de los hechos. La empresa revela y no reconoce en los estados financieros aquellas obligaciones calificadas como posibles; las obligaciones calificadas como remotas no se revelan ni se reconocen.

- **Los desembolsos futuros por obligaciones de desmantelamiento y retiro de activos.**

En las suposiciones e hipótesis que se utilizan para la determinación de los desembolsos futuros por obligaciones de desmantelamiento y retiro de activos se consideraron aspectos tales como: estimación de erogaciones futuras en las cuales la empresa deben incurrir para la ejecución de las actividades asociadas a desmantelamientos de los activos sobre los cuales se han identificado obligaciones legales o implícitas, la fecha inicial del desmantelamiento o restauración, la fecha estimada de finalización y las tasas de descuento.

- **Determinación de existencia de arrendamientos financieros u operativos en función de la transferencia de riesgos y beneficios de los activos arrendados.**

Los supuestos significativos que se consideran para la determinación de existencia de un arrendamiento incluyen la evaluación de las condiciones si se transmite el derecho a controlar el uso del activo por un periodo de tiempo a cambio de una contraprestación, es decir, se evalúa la existencia de un activo identificado; el derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos del uso del activo a lo largo del periodo de utilización; el derecho a dirigir como y para qué propósito se usa el activo a lo largo del periodo de utilización; derecho a operar el activo a lo largo de uso del periodo sin que existan cambios en las instrucciones de operación.

- **La recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos.**

El impuesto diferido activo ha sido generado por las diferencias temporarias, que generan consecuencias fiscales futuras en la situación financiera de la empresa. Estas diferencias se encuentran representadas fundamentalmente en activos fiscales que superan los activos bajo NIIF, y en los pasivos fiscales, inferiores a los pasivos bajo NIIF, como es el caso de los componentes del pasivo pensional, costo amortizado de los bonos, arrendamiento financiero y otras provisiones diversas y para contingencias.

El impuesto diferido activo de la empresa se recupera en la renta líquida gravada sobre el impuesto sobre la renta corriente generado.

- **Determinación del deterioro de cartera**

Para el cálculo de la pérdida crediticia esperada se le asigna a cada obligación una probabilidad individual de no pago que se calcula a partir de un modelo de probabilidad que involucra variables sociodemográficas, del producto y de comportamiento.

El modelo se aplicará con base en la tabla de puntajes (Scorecard) desarrollada teniendo en cuenta la información de la empresa. Se definen los modelos de acuerdo con la información disponible y las características de los grupos poblacionales para cada uno. Si bien la metodología se aplica a todas las cuentas con saldo, se debe tener en consideración algunas exclusiones como: cuentas castigadas; autoconsumos; contribuciones; alumbrado público y en general cobros de terceros. Para su cálculo, previamente se define el momento a partir del cual se considera que una obligación se incumplió y no se recuperará.

Para calcular la pérdida crediticia de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar (excepto las cuentas por cobrar entre partes relacionadas) se utiliza la siguiente fórmula:

PE = SE x PI x PDI, donde:

Donde, Saldo Expuesto del Activo (SE): corresponde al saldo de capital, saldo de intereses, y otros cargos vigentes de las obligaciones. Probabilidad de Incumplimiento (PI): corresponde al resultado de un modelo estadístico que proporciona la probabilidad de que cada cuenta incurra en incumplimiento en los siguientes doce meses. Esta probabilidad individual se ubica dentro de un rango encontrado para atenuar las fluctuaciones en el valor de la provisión general de un mes al siguiente y estabilizar su comportamiento, lo que resulta en un PI estándar por rango.

Pérdida dado el incumplimiento (PDI): se define como el deterioro económico en que incurriría la entidad en caso de que se materialice alguna de las situaciones de incumplimiento. Es un porcentaje obtenido de una tabla tomada de las regulaciones actuales de la Superintendencia Financiera de Colombia, Capítulo II de la Circular Externa 100 de 1995.

- **Estimación de ingresos**

La empresa reconoce los ingresos originados por la venta de bienes y la prestación de servicios en la medida en que se satisfagan las obligaciones de desempeño por parte de la empresa, independientemente de la fecha en

que se elabora la correspondiente factura, para realizar esta estimación se toma la información de los contratos o acuerdos con los clientes y así se establece el valor a reconocer en el ingreso.

Cuando se presenta incertidumbre sobre el momento en el cual se debe reconocer el ingreso, la empresa reconoce los ingresos en el momento en que se cumple la obligación de desempeño, para aquellas obligaciones de desempeño que se satisfacen a lo largo del tiempo es común utilizar el método del recurso calculado como los costos ejecutados comparados con los costos estimados.

Para otros conceptos diferentes a la prestación de servicios públicos domiciliarios, la empresa estima y reconoce el valor de los ingresos por ventas de bienes o prestación de servicios con base en los términos o condiciones de tasa de interés, plazo, entre otros, de cada contrato que origina la venta.

En el mes posterior al registro de los ingresos estimados, su valor se ajusta por la diferencia entre el valor de los ingresos reales ya conocidos contra los ingresos estimados.

## Nota 5. Transacciones significativas llevadas a cabo y otros aspectos relevantes ocurridos durante el periodo intermedio

Al 31 de marzo de 2020, las transacciones significativas y otros aspectos relevantes ocurridos durante el periodo, diferentes a los del giro normal de los negocios del EPM, están relacionados con:

5.1 Contingencia del proyecto Hidroeléctrico Ituango que se presentó el 28 de abril de 2018 por un evento geológico que taponó el túnel de desviación del rio Cauca con aproximadamente 160 mil metros cúbicos de roca y suelo, que generó un embalsamiento de la presa no programado. Como consecuencia de lo anterior, EPM ha priorizado sus decisiones en proteger en primera instancia a las comunidades y el ambiente y en segunda instancia la infraestructura del proyecto, por tanto, el 7 de mayo de 2018, se tomó la decisión de evacuar el agua embalsada a través de casa de máquinas de la futura central de generación de energía para que se encauzara de nuevo al río Cauca, con el propósito de que retornara a su caudal tradicional y el nivel del embalse descendiera.

El 16 de enero y 5 de febrero de 2019, se cerraron las compuertas de captación #2 y #1, respectivamente, con lo que se suspendió el flujo de agua por casa de máquinas. A partir del 8 de febrero de 2019, se inició la recuperación del caudal del rio Cauca a través del flujo de agua por el vertedero.

El 1 de marzo de 2019, Skava Consulting entrega los resultados del análisis de causa raíz indicando la hipótesis más probable que pudo haber generado el taponamiento de la GAD, el cual consecuentemente ocasionó la contingencia del proyecto hidroeléctrico Ituango.

El 7 de marzo de 2019, en la casa de máquinas los trabajos se concentran en las actividades de drenaje del agua. En la presa concluyó la construcción de la pantalla de concreto plástico (pantalla bentonítica) y el vertedero opera de manera óptima evacuando las aguas del rio Cauca que llegan al embalse.

El 29 de mayo de 2019, se completó el cierre de una de las dos compuertas de la Galería de Desviación Auxiliar (GAD), en un nuevo hito en el trabajo de mitigación de riesgos en el proyecto. Con el cierre de primera compuerta, la izquierda, se materializó el trabajo de cerca de tres meses. Después del cierre de la compuerta izquierda del GAD, los siguientes trabajos se centraron en el cierre de la compuerta derecha para completar el cierre total, hito que se alcanzó el 18 de diciembre de 2019, cuando se cerró la segunda compuerta de la Galería Auxiliar de Desviación (GAD). El pretaponamiento de la GAD, con sus dos compuertas debidamente cerradas disminuye los riesgos para las comunidades aguas abajo de las obras y significa la continuación del proceso de recuperación del proyecto. Posteriormente, se construirá un tapón de 22 metros aguas abajo de la cámara de compuertas en el eje de la presa.

El 11 de junio de 2019, la aseguradora Mapfre hizo un primer pago de indemnización por el amparo de responsabilidad civil extracontractual (RCE) por $6,169 correspondientes a las afectaciones ocasionadas a terceros. Esta indemnización se da en los términos y condiciones de la póliza de RCE, aclarando que

conforme a las estimaciones que han realizado, las indemnizaciones por las afectaciones a terceros pueden superar los $15,000.

El 19 de julio de 2019, se terminaron los trabajos de construcción de la presa que permitieron llevar esta estructura a la altura de 435 metros sobre el nivel del mar (msnm), es decir, la máxima establecida en los diseños originales. Como consecuencia de lo anterior, los demás avances técnicos logrados en el proyecto hidroeléctrico Ituango y las capacidades instaladas por EPM en las comunidades para reaccionar ante una posible eventualidad, permitieron que el 26 de julio de 2019, el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres (SNGRD) modificara el estado de alerta para la evacuación de las poblaciones ubicadas aguas abajo de la futura central de generación de energía. Con la determinación ninguna localidad queda en alerta roja, que significa evacuación permanente de carácter preventiva.

El 16 de septiembre de 2019, la Compañía Mapfre Seguros Generales de Colombia S.A. indicó su decisión de otorgar cobertura bajo la póliza todo riesgo construcción y montaje, por la contingencia en el proyecto Hidroeléctrico Ituango. Dicha aseguradora designó una serie de expertos nacionales e internacionales (ingenieros, geólogos y geotecnistas especialistas en presas y obras subterráneas, abogados, entre otros) para revisar la información técnica de los principales frentes de obra del proyecto; incluyendo túneles, cavernas, presa y vertedero. Así mismo revisaron los diseños, planos, especificaciones técnicas, procesos constructivos, bitácoras de obra, matriz de riesgo, estudios pre y pos-contingencia. De esta manera, concluyó que la causa de la contingencia, ocurrida el pasado 28 de abril de 2018, está enmarcada en los términos y condiciones de la póliza, confirmando así la cobertura.

La póliza expedida por Mapfre a favor de EPM cubre afectaciones a la infraestructura, obras civiles, equipos del proyecto y el lucro cesante derivado del retraso en la entrada en operación. Posteriormente, la aseguradora cuantificará el valor del siniestro, y siguiendo los límites y condiciones establecidos en la póliza de seguros, reembolsará a EPM los recursos para ingresar a los estados financieros del proyecto Hidroeléctrico Ituango.

La póliza establece un límite asegurado por USD 2,556 millones para cobertura de daños materiales de infraestructura y equipos. También cuenta con cobertura para cubrir el retraso de entrada en operación (dinero dejado de percibir por los daños derivados de la contingencia) por US$628 millones, montos que fijan la máxima responsabilidad de la aseguradora. El monto que reconocerá la aseguradora y su correspondiente cronograma de pagos será el resultado de un análisis riguroso de la cuantificación de daños, cuyos resultados estarán ligados a las condiciones de la póliza tales como deducibles, límites, coberturas adicionales, entre otros.

27 de septiembre de 2019: Para esta fecha se ha realizado una exploración en detalle del 80% de la caverna de máquinas, transformadores, almenaras, túneles y galerías adyacentes. Se han encontrado daños de obras civiles del orden de un 30% de las zonas que han podido ser inspeccionadas de manera directa. Al 30 junio de 2020 se espera tener explorado el 100% del complejo de cavernas y el dimensionamiento de los daños para de esta manera definir y empezar las actividades de reparación total del complejo de cavernas.

El 8 de noviembre de 2019, se culminaron las obras de urbanismo y se entregó la vía sobre la cima de la presa del proyecto a la comunidad del municipio de Ituango, para que sus habitantes puedan tener movilidad continua desde y hacia su casco urbano.

El 4 de diciembre de 2019, la aseguradora Mapfre hizo un primer pago por daño material en obras civiles, por $525,438 (USD 150 millones).

El 18 de diciembre de 2019, EPM realizó la maniobra de cierre del ramal derecho de la Galería Auxiliar de Desviación (GAD). Este cierre asegura el pre-taponamiento del sistema Auxiliar de desviación (SAD) mediante las compuertas y permite alcanzar condiciones óptimas para el taponamiento definitivo.

El 12 de enero de 2020, se inició el vaciado de concreto en la oquedad que se originó por la contingencia entre los pozos de presión 1 y 2, avanzando hasta la cota 272 y se comenzaron las perforaciones para los micropilotes, profundizándose por debajo de la solera del túnel de desviación derecho, además la instalación de tubería para la aplicación de lechada en estos micropilotes.

En febrero de 2020, se inició el proceso de venta, mediante la figura de subasta, de la chatarra de los 19 transformadores de potencia del proyecto, que estuvieron bajo el agua durante la inundación de la casa de máquinas, lo que les produjo su total deterioro.

El 19 de febrero de 2020, EPM recomendó al Puesto de Mando Unificado, PMU Nacional No. 146, iniciar obras en la casa de máquinas para evitar el deterioro de las obras y riesgo para las comunidades, además, se presentó informe de los avances que se han logrado en el proyecto hidroeléctrico Ituango, desde julio del año pasado hasta la fecha.

El 3 de marzo de 2020, la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) facultó a EPM para continuar con las obras del proyecto hidroeléctrico Ituango, con lo cual la empresa podrá adelantar los trabajos que permitan disipar de manera óptima, a través de las turbinas que se alojarán en la casa de máquinas, la energía del agua contenida en el embalse. La decisión de la ANLA se apoya en el marco de lo establecido en la Resolución 0820 (junio de 2018) de esa entidad, medida preventiva que no involucra la suspensión de "…actividades, obras, trabajos de ingeniería y obra civil que deba ejecutar la empresa para garantizar la integralidad del proyecto, y prevenir y mitigar los riesgos asociados a la contingencia presentada…", de manera que se pueda preservar prioritariamente la vida de las comunidades aguas abajo del proyecto.

Adicionalmente, se activó el protocolo de atención a eventos y crisis (PADEC) para evitar la propagación del coronavirus (COVID-19). En consecuencia, 1,170 trabajadores del proyecto hidroeléctrico Ituango salieron a descanso para cumplir la cuarentena obligatoria en sus lugares de origen.

EPM y los organismos de control y vigilancia pertinentes continúan evaluando las causas fundamentales de los eventos antes mencionados.

Respecto a la contingencia, EPM tiene reconocidas las siguientes partidas en sus estados financieros separados al 31 de marzo de 2020:

- Costo y avance de la construcción del proyecto hidroeléctrico Ituango por $10,314,457 (ver nota 7).
- Cuentas por cobrar a la aseguradora Mapfre por $456,914 por concepto de afectación de obra civil y pérdida total de maquinaria y equipo amparado en la póliza todo riesgo y construcción y $8,831 por responsabilidad civil extracontractual.
- Provisión total por $46,261 de los cuales se han reconocido durante 2020 $585 (2019: $6,799) para la atención de los afectados de Puerto Valdivia, por indemnización de daño emergente, lucro cesante y daño moral, debido a la creciente de las aguas del río Cauca como consecuencia del taponamiento que tuvo el

proyecto el 28 de abril de 2018. Durante 2020 se ha efectuado pagos por $1,740 (2019: $9,741) para un saldo en pasivos en la cuenta de provisión por $34,717 (2019: $35,873) (ver nota 13.1.6).

- Provisión total por $55,022 de los cuales se han reconocido durante 2020 $6,646 (2019: $5,459) para la atención de las personas que se debieron evacuar como consecuencia de dicho evento. Durante 2020 se han efectuado pagos por $2,726 (2019: $20,420) para un saldo en pasivos en la cuenta de provisión por $8,176 (2019: $4,256) (ver nota 13.1.6).

- Provisión total por $151,401 de garantía por cargo de confiabilidad que ampara la construcción y puesta en operación de la Central Hidroeléctrica Pescadero Ituango. Al 31 de diciembre de 2019 se efectuaron pagos por el total del valor provisionado.

- Provisión total por $82,155 de los cuales se han reconocido durante 2020 $12,258 (2019: $38,509) para contingencia ambiental y social, establecida por el plan de acción específico para la recuperación de las partes afectadas por los eventos del taponamiento del túnel de desviación del rio Cauca que tuvo el proyecto el 28 de abril de 2018 y por el cierre de compuertas que disminuyó el caudal del rio aguas abajo del proyecto. Durante 2020 se han efectuado pagos por $4,882 (2019: 15,043) para un saldo en pasivos en la cuenta de provisión por $62,230 (2019: $54,854) (ver nota 13.1.1).

- Provisión total por $110,010 de los cuales se han reconocido durante 2020 entre gasto estimado e intereses producto de la valoración $1,379 (2019: $6,833) por el incumplimiento, de enero a octubre de 2021, al transportador Intercolombia por los meses posteriores a la entrada en operación de la infraestructura de conexión del proyecto Ituango. Al 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019 no se efectuaron pagos por este concepto (ver nota 13.1.5).

- Provisión total por $14,284 de los cuales se han reconocido durante 2020 $- (2019 $11,864) para sanciones ambientales interpuestas por la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales -ANLA. Durante 2020 se han efectuado pagos por $3,200 (2019: $2,420) para un saldo en pasivos en la cuenta de provisión por $8,664 (2019: $11,864) (ver nota 13.1.6)

- Adicionalmente, en el Estado de Resultados Integral se han reconocido durante 2020 otros gastos por $940 (2019: $24,929) para la atención de la comunidad afectada por la contingencia (ver nota 18).

5.2 El 30 de marzo de 2020, EPM y Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P. firmaron un contrato de compraventa para la adquisición, por parte de EPM, de las acciones de la futura sociedad Caribe Mar (Hoy establecida en Cámara de Comercio como Caribe Mar de la Costa S.A.S.E.S.P.). Lo anterior, como consecuencia del proceso mediante el cual, el 20 de marzo de 2020, EPM resultó adjudicatario de la segmentación del mercado de energía eléctrica en los departamentos de Córdoba, Sucre, Bolívar y Cesar, uno de los dos mercados resultantes de la solución empresarial prevista por el Gobierno Nacional para Electricaribe. Dicho contrato estipula un plazo de hasta 6 meses para cerrar la transacción contado a partir de la firma del mismo. Solo hasta la fecha de cierre y una vez cumplidas las condiciones suspensivas del mismo, EPM adquirirá la propiedad de las acciones y tomará control de la operación.

Antes del cierre de la transacción el Gobierno Nacional debe constituir la nueva sociedad mediante el aporte de capital de trabajo y demás activos y pasivos de Electricaribe estipulados en el contrato en los cuales no se incluirán los pasivos pensionales ni las obligaciones financieras.

Cuando comience a operar en la Región Caribe, el Grupo EPM alcanzará una participación aproximada del 35% en el mercado de distribución y comercialización de energía en Colombia, extendiendo sus servicios a una población de 19 millones de personas en todo el país. Con CaribeMar se tendrá en los próximos meses 1,5 millones de nuevos clientes en la Región Caribe. En este nuevo negocio se estiman inversiones por alrededor de $4 billones en los próximos cinco años esto bajo las condiciones macroeconómicas del momento de adjudicación.

5.3 El sector de las empresas de servicios públicos y por ende la empresa, se ve hoy enfrentada a la emergencia sanitaria por el COVID-19, a las medidas gubernamentales para el manejo de la pandemia, a los impactos de la guerra comercial por el petróleo y a los cambios macroeconómicos producto de la volatilidad de los

mercados financieros internacionales, lo que se manifiesta en recesión de la economía global y a la consecuente alta volatilidad de la tasa de cambio.

Como consecuencia, se genera un riesgo para la operación de los negocios, que podría afectarse por la disminución en la demanda y las perspectivas de los precios a la baja dado el decrecimiento de la demanda de servicios públicos, por el desplazamiento en la aplicación de incrementos tarifarios e indexaciones normalmente automáticas de las tarifas, por las medidas tomadas por el gobierno y algunas decisiones de la empresa. Así mismo, se estiman mayores costos en la operación para la atención del COVID-19 y la implantación de los protocolos de bioseguridad establecidos, entre los que se destacan los costos de reconexiones obligatorias a clientes que no contaban con el servicio.

Los efectos de la situación económica traerán probablemente una caída en los niveles de recaudo, con el consecuente incremento en las cuentas por cobrar a clientes y mayores costos en la financiación de esta, incrementando el deterioro de la cartera y demandando un mayor capital de trabajo.

EPM está comprometido en garantizar la continuidad y la prestación del servicio, así como, en la mitigación de los impactos que la crisis genera sobre sus finanzas para lo cual viene implementando medidas que se resumen en: Revisar el plan de inversiones no obligatorias y priorizar costos y gastos, sin poner en riesgo la operación y posponer erogaciones que no generen ingreso en el corto plazo. Unido a lo anterior, se trabaja fuertemente en asegurar la liquidez, para lo cual cuenta en la actualidad con una amplia posición de caja, líneas y cupos de crédito aprobados, que en caso de ser necesario serían desembolsados. Así mismo, se creó un Comité de Crisis, se ha adoptado el trabajo en casa y se ha fortalecido el teletrabajo en todos los procesos en los que es posible, y se trabaja en la implantación de los protocolos de bioseguridad, con el fin de asegurar la salud de los empleados, contratistas y proveedores.

A la fecha del periodo intermedio que se informa, el impacto financiero de las anteriores implicaciones no ha sido significativo, puesto que la emergencia sanitaria se inició con mayor fuerza hacia finales de marzo de 2020.

EPM viene dando cumplimiento a todas sus obligaciones financieras, fiscales, laborales y comerciales y no tiene previsto suspender sus operaciones o hacer reestructuraciones significativas.

## Nota 6. Excedentes

Los excedentes pagados en el periodo intermedio por EPM correspondientes a excedentes financieros ascienden a $223,112 ordinarios (marzo de 2019 $400,000 ordinarios).

## Nota 7. 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 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|
| Costo | 31,300,855 | 30,657,277 |
| Depreciación acumulada y deterioro de valor | (4,356,537) | (4,225,502) |
| **Total** | **26,944,318** | **26,431,775** |

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

La propiedad, planta y equipo presentan una variación respecto al 2019, de $512,543 obedece principalmente a las adiciones de construcciones en curso por $543,197 siendo el proyecto Ituango el más representativo con $353,230, y la fusión con la filial EPRIO por un valor neto en libros de $73,033.

| 2020 | Redes, líneas y cables | Plantas, ductos y túneles | Construcciones en curso[1] | Terrenos y edificios | Maquinaria y equipo | Equipos de comunicación y computación | Muebles y enseres y equipos de oficina | Otras propiedades, planta y equipo[2] | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Saldo inicial del costo | 6,089,644 | 7,670,703 | 11,049,463 | 5,045,873 | 232,120 | 233,971 | 88,584 | 246,919 | 30,657,277 |
| Combinación de negocios | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Adiciones[3] | 4,973 | 637 | 543,197 | 115 | 243 | 70 | - | 3,493 | 552,728 |
| Anticipos entregados (amortizados) a terceros | - | - | 13,455 | - | - | - | - | - | 13,455 |
| Transferencias (-/+) | 13,182 | 30,652 | (47,295) | 4,472 | - | - | - | (1,265) | (254) |
| Disposiciones (-) | (8) | - | - | - | - | | - | - | (8) |
| Retiros (-) | (196) | (5,621) | - | (10) | (258) | (3,664) | - | (61) | (9,810) |
| Reorganizaciones societarias[4] | 19,979 | 3,740 | 31,261 | 28,966 | 193 | 376 | 93 | 990 | 85,598 |
| Otros cambios | (115) | (901) | 1,417 | 1,125 | 164 | 10 | (10) | 179 | 1,869 |
| **Saldo final del costo** | **6,127,459** | **7,699,210** | **11,591,498** | **5,080,541** | **232,462** | **230,763** | **88,667** | **250,255** | **31,300,855** |
| **Depreciación acumulada y deterioro de valor** | | | | | | | | | |
| Saldo incial de la depreciación acumulada y deterioro de valor | (1,580,844) | (1,689,009) | - | (609,235) | (105,459) | (132,709) | (42,714) | (65,532) | (4,225,502) |
| Depreciación del periodo | (43,378) | (46,777) | - | (14,028) | (2,960) | (8,338) | (2,260) | (1,461) | (119,202) |
| Disposiciones (-) | 1 | - | - | - | - | - | - | - | 1 |
| Retiros (-) | 67 | 4,983 | - | 7 | 243 | 3,489 | - | 49 | 8,838 |
| Transferencias (-/+) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Reorganizaciones societarias[4] | (8,192) | (1,607) | - | (9,742) | (1) | (159) | (63) | (801) | (20,565) |
| Otros cambios | 14 | 4 | - | (46) | (18) | (42) | (17) | (2) | (107) |
| **Saldo final depreciación acumulada y deterioro de valor** | **(1,632,332)** | **(1,732,406)** | **-** | **(633,044)** | **(108,195)** | **(137,759)** | **(45,054)** | **(67,747)** | **(4,356,537)** |
| **Total saldo final propiedades, planta y equipo neto** | **4,495,127** | **5,966,804** | **11,591,498** | **4,447,497** | **124,267** | **93,004** | **43,613** | **182,508** | **26,944,318** |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Anticipos entregados a terceros** | | | | | | | | | |
| Saldo inicial | - | - | 38,405 | - | - | - | - | 497 | 38,902 |
| Movimiento (+) | - | - | 9,828 | - | - | - | - | - | 9,828 |
| Movimiento (-) | - | - | (4,373) | - | - | - | - | - | (4,373) |
| Reorganizaciones societarias[4] | | | 8,000 | | | | | | 8,000 |
| **Saldo final** | **-** | **-** | **51,860** | **-** | **-** | **-** | **-** | **497** | **52,357** |

*Cifras en millones de pesos colombianos*

| 2019 | Redes, líneas y cables | Plantas, ductos y túneles | Construcciones en curso[1] | Terrenos y edificios | Maquinaria y equipo | Equipos de comunicación y computación | Muebles y enseres y equipos de oficina | Otras propiedades, planta y equipo[2] | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Saldo inicial del costo | 5,632,717 | 9,102,206 | 10,271,370 | 5,192,549 | 223,493 | 216,411 | 85,850 | 239,204 | 30,963,800 |
| Adiciones[3] | 34,825 | 16,780 | 2,580,289 | 6,173 | 10,492 | 37,186 | 582 | 36,254 | 2,722,581 |
| Anticipos entregados (amortizados) a terceros | - | - | (28,149) | - | - | - | - | (1,804) | (29,953) |
| Transferencias (-/+) | 419,988 | 293,686 | (831,072) | 53,236 | 4,119 | 1,503 | 2,245 | (23,530) | (79,825) |
| Disposiciones (-) | - | - | - | - | (60) | - | - | (1,037) | (1,097) |
| Retiros (-) | (352) | (130,941) | (904,057) | (4,156) | (3,008) | (18,785) | (93) | (1,519) | (1,062,911) |
| Impacto por la adopción NIIF 16 A enero de 2019[4] | - | (1,610,257) | 1,886 | (204,500) | - | - | - | - | (1,812,871) |
| Otros cambios | 2,466 | (771) | (40,804) | 2,571 | (2,916) | (2,344) | - | (649) | (42,447) |
| **Saldo final del costo** | **6,089,644** | **7,670,703** | **11,049,463** | **5,045,873** | **232,120** | **233,971** | **88,584** | **246,919** | **30,657,277** |
| **Depreciación acumulada y deterioro de valor** | | | | | | | | | |
| Saldo incial de la depreciación acumulada y deterioro de valor | (1,416,949) | (1,558,401) | - | (628,223) | (98,268) | (126,552) | (34,004) | (60,916) | (3,923,313) |
| Depreciación del periodo | (164,059) | (186,109) | - | (56,102) | (11,097) | (23,328) | (8,767) | (6,808) | (456,270) |
| Disposiciones (-) | - | - | - | - | 21 | - | - | 917 | 938 |
| Retiros (-) | 51 | 55,192 | - | 1,162 | 2,607 | 15,746 | 89 | 1,347 | 76,194 |
| Impacto por la adopción NIIF 16 A enero de 2019[4] | - | - | - | 77,013 | - | - | - | - | 77,013 |
| Otros cambios | 113 | 309 | - | (3,085) | 1,278 | 1,425 | (32) | (72) | (64) |
| **Saldo final depreciación acumulada y deterioro de valor** | **(1,580,844)** | **(1,689,009)** | **-** | **(609,235)** | **(105,459)** | **(132,709)** | **(42,714)** | **(65,532)** | **(4,225,502)** |
| **Total saldo final propiedades, planta y equipo neto** | **4,508,800** | **5,981,694** | **11,049,463** | **4,436,638** | **126,661** | **101,262** | **45,870** | **181,387** | **26,431,775** |
| | | | | | | | | | |
| **Anticipos entregados a terceros** | | | | | | | | | |
| Saldo inicial | - | - | 66,553 | - | - | - | - | 2,302 | 68,855 |
| Movimiento (+) | - | - | 26,946 | - | - | - | - | 7,014 | 33,960 |
| Movimiento (-) | - | - | (55,095) | - | - | - | - | (8,818) | (63,913) |
| **Saldo final** | **-** | **-** | **38,404** | **-** | **-** | **-** | **-** | **498** | **38,902** |

[1]Incluye capitalización de costos por préstamos por $76,161 (2019: $366,052), la tasa efectiva promedio ponderada utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 8.24% en pesos y del 4.56 % en dólares (2019: 8.28 % y 5.19%).

[2]Incluye equipos y vehículos del parque automotor, equipo médico y científico, propiedades, planta y equipo en montaje, propiedades, planta y equipo en tránsito y activos de reemplazo, equipo de transporte, tracción y elevación, equipo de comedor, cocina, despensa y hotelería.

[3]Incluye las compras, desembolsos capitalizables que cumplen el criterio de reconocimiento, los bienes recibidos de terceros y los costos por desmantelamiento y retiro de elementos de propiedades, planta y equipo. Al cierre de marzo de 2020 y diciembre de 2019 no se recibieron subvenciones del Gobierno.

[4]Corresponde a la fusión con la filial EPRIO en enero 1 de 2020 representado de la siguiente manera: costo por $82,978, depreciación acumulada y deterioro de valor por $-20,565 y anticipos entregados en terceros $8,000.

Los principales proyectos en construcción que se tienen son los siguientes:

| Proyecto | 31 de marzo 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|
| Proyecto de construccion Ituango [1] | 10,314,457 | 9,961,227 |
| Proyecto Recuperación Playas | 91,770 | 86,876 |
| Interconex Caldas - La Estrella | 90,805 | 68,093 |
| Reposisicón Redes Distribución | 80,329 | 66,851 |
| Expansión Redes Distribusión | 77,676 | 59,807 |
| Cadena de occidente | 58,832 | 40,469 |
| Valle San Nicolas | 33,142 | 35,426 |
| Cuenca la Iguana | 30,472 | 25,529 |
| Codigo de medida | 29,471 | 27,827 |
| Proyecto Santo Domingo | 27,635 | 27,634 |
| Convenio Unidos por el Agua Saneamiento | 21,702 | 16,654 |
| Subestaciones moviles | 18,889 | 18,889 |
| Modernizacion planta Ayura | 17,692 | 12,985 |
| Modernización Pequeña Central Ayura | 16,953 | 15,250 |
| Cuenca la garcia | 16,576 | 11,972 |
| Electrificacion Rural | 16,469 | 16,282 |
| Convenio Unidos por el Agua provision Aguas | 16,340 | 13,062 |
| Expansión Envigado sector Capiro | 16,181 | 14,156 |
| Adecuación Planta Agua Potable | 15,990 | - |
| Conexión Suestación Uraba Nueva Colina Apartado | 15,743 | 11,859 |
| Mejoramiento Calidad Media Tensión | 15,311 | 13,014 |
| Consolidación Centros de control | 14,502 | 13,718 |
| Subestación Calizas-Líneas asociada | 14,245 | 13,176 |
| Otros proyectos [2] | 540,316 | 478,707 |
| **Total** | **11,591,498** | **11,049,463** |

*Cifras en millones de pesos colombianos*

(1) Al 31 de marzo de 2020, el proyecto hidroeléctrico Ituango presentaba un avance físico del 77,81% (31 de diciembre de 2019: 76.7%), el avance físico que se presenta a la fecha del periodo sobre el que se informan los estados financieros consolidados, corresponde a la nueva versión del programa de

recuperación y puesta en servicio. A raíz de la contingencia que se presentó el 28 de abril de 2018, ocasionada por un evento geológico que taponó el túnel de desviación del rio Cauca con aproximadamente 160 mil metros cúbicos de roca y suelo, que generó un embalsamiento no programado, fue necesaria la ejecución de actividades adicionales no contempladas en el cronograma. Debido a lo anterior, se realizó un nuevo cronograma que incluye actividades de recuperación y duraciones mayores, por tal razón el porcentaje de avance disminuye tanto en lo programado como en lo ejecutado. Este nuevo cronograma es susceptible a cambios y/o modificaciones, ya que aún, no se conoce el estado real de las obras subterráneas que aún no ha sido posible inspeccionar de manera directa. Para la puesta en operación, se tiene estimado que la primera unidad de generación de energía podría entrar a finales del último trimestre del 2021. Sin embargo, esta fecha de puesta en operación es muy dinámica, debido a los cambios que se presentan en las variables técnicas y la evolución y eficiencia de las medidas implementadas para atender la contingencia.

Como consecuencia de lo anterior, EPM ha priorizado sus decisiones en proteger en primera instancia a las comunidades y el ambiente y en segunda instancia la infraestructura del proyecto, por tanto, el 7 de mayo de 2018, se tomó la decisión de evacuar el agua embalsada a través de la casa de máquinas de la futura central de generación de energía para que se encauzará de nuevo al río Cauca, con el propósito de que retornara a su caudal tradicional y el nivel del embalse descendiera. El 16 de enero y 5 de febrero de 2019, se cerraron las compuertas de captación #2 y #1, respectivamente, con lo que se suspendió el flujo de agua por casa de máquinas, lo cual permitió la inspección de la caverna principal donde se ubica la casa de máquinas, las zonas de transformadores y la almenara 1, con esto se dio inicio a las labores de limpieza y bombeo de agua para poder determinar la patología de las obras, el estado de la casa de máquinas y los trabajos que se deben hacer para su recuperación. En consecuencia, a la fecha de corte de los estados financieros, si bien es cierto se ha podido explorar gran parte de las obras del proyecto, unas de manera directa y otras de manera indirecta por ejemplo con perforaciones y ensayos de geofísica, como es el caso de zona sur del complejo de cavernas, no es posible aun tener una estimación precisa del valor total y exacto de los daños asociados a la obra civil; sin embargo, se ha reconocido baja de equipos y obra civil por un valor de $456,914; adicionalmente el proyecto ha sido sometido a prueba de deterioro, considerando lo establecido en la NIC 36 y no se ha evidenciado deterioro.

Una vez se concluyan las actividades antes indicadas, se podrán realizar las estimaciones ajustadas en cuanto al tiempo de las intervenciones, la ingeniería de recuperación y las obras a implementar para recuperar completamente el proyecto, utilizando información actualizada. En cuanto a la indemnización de los daños ocurridos, la aseguradora Mapfre, el 4 de diciembre de 2019, hizo un primer pago por daño material en obras civiles, por $525,438 (USD 150 millones), lo que implicó la baja de la obra civil por este valor.

De acuerdo con lo anterior, el total de las bajas al 31 de marzo de 2020 ascienden a $982,352, reconocidas en 2018 y 2019. 2019.

El 29 de mayo de 2019, se completó el cierre de una de las dos compuertas de la Galería de Desviación Auxiliar (GAD), en un nuevo hito en el trabajo de mitigación de riesgos en el proyecto. Con el cierre de la primera compuerta, la izquierda, se materializó el trabajo de cerca de tres meses. Después del cierre de la compuerta izquierda del GAD, los siguientes trabajos se centrarán en el cierre de la compuerta derecha para completar el cierre total. Posteriormente, se construirá un tapón de 22 metros aguas abajo de la cámara de compuertas en el eje de la presa.

En Julio de 2019, se terminó la construcción de la presa esto se traduce en la reducción de riesgos para las poblaciones aguas abajo. Durante septiembre se construyó el muro en tierra armada entre las unidades 2 y 3 y el lleno en material 3A, en las unidades 1 y 2 de la caverna de casa de máquinas; asimismo, se ingresó equipo pesado a la casa de máquinas, para realizar limpieza y retiro de materiales desde la sala de montajes hacia el sector sur de casa de máquinas, se terminó la rehabilitación del túnel de acceso a casa de máquinas y se inició renivelación de la vía entre el portal norte del túnel vial y la vía que conduce a Puerto Valdivia, hasta la abscisa km 13+610.

El 8 de noviembre de 2019, se culminaron las obras de urbanismo y se entregó la vía sobre la cima de la presa del proyecto a la comunidad del municipio de Ituango, para que sus habitantes puedan tener movilidad continua desde y hacia su casco urbano.

El 18 de diciembre de 2019, se cerró la segunda compuerta de la Galería Auxiliar de Desviación (GAD). El pretaponamiento de la GAD, con sus dos compuertas debidamente cerradas disminuye los riesgos para las comunidades aguas abajo de las obras y significa la continuación del proceso de recuperación del proyecto.

El 12 de enero de 2020, se inició el vaciado de concreto en la oquedad que se originó por la contingencia entre los pozos de presión 1 y 2, avanzando hasta la cota 272 y se comenzaron las perforaciones para los micropilotes, profundizándose por debajo de la solera del túnel de desviación derecho, además la instalación de tubería para la aplicación de lechada en estos micropilotes.

En febrero de 2020, se inició el proceso de venta, mediante la figura de subasta, de la chatarra de los 19 transformadores de potencia del proyecto, que estuvieron bajo el agua durante la inundación de la casa de máquinas, lo que les produjo su total deterioro.

El 19 de febrero de 2020, EPM recomendó al Puesto de Mando Unificado, PMU Nacional No. 146, iniciar obras en la casa de máquinas para evitar el deterioro de las obras y riesgo para las comunidades, además, se presentó informe de los avances que se han logrado en el proyecto hidroeléctrico Ituango, desde julio del año pasado hasta la fecha.

En marzo de 2020, la ANLA reiteró a EPM lo dispuesto en la Resolución 0820 de 2018, indicando que EPM podría continuar con los trabajos de ingeniería y obras que deban ser ejecutadas, para garantizar la integralidad del proyecto y prevenir y mitigar los riesgos asociados a la contingencia presentada. Con esto se podrá adelantar los trabajos que permitan disipar de manera óptima, a través de las turbinas que se alojarán en la casa de máquinas, la energía del agua contenida en el embalse.

Adicionalmente, se activó el protocolo de atención a eventos y crisis (PADEC) para evitar la propagación del coronavirus (COVID-19). En consecuencia, 1,170 trabajadores del proyecto hidroeléctrico Ituango salieron a descanso para cumplir la cuarentena obligatoria en sus lugares de origen.

[2] otros proyectos: obedece a los demás proyectos que tiene la empresa de los cuales los más significativos son mercancías para proyectos por $76,288, Modernización Captación El Buey central por $13,924, Reposición Central Guatapé por $13,719, Subestación Urabá por $12,062 entre otros.

Se toman como partidas efectivas las adiciones de propiedades, planta y equipo por $552,728 menos el movimiento de los anticipos por $13,455 los intereses capitalizados por $76,161, las adiciones del derecho de uso por $-568 y las provisiones ambientales y desmantelamiento por $1,487.

Al 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019 la empresa no posee propiedades, planta y equipo retiradas de su uso y no han sido clasificadas como activos no corrientes mantenidos para la venta.

Los compromisos más significativos de adquisición de propiedades, planta y equipo de la compañía ascienden a $1,978,390 (2018: ($2,290,755).

## Nota 8. Inversiones en subsidiarias

El detalle de las subsidiarias de EPM a la fecha del periodo sobre el que se informa es el siguiente:

| Nombre de la subsidiaria | Ubicación (país) | Actividad principal | Porcentaje de propiedad y derechos de voto | | Fecha de creación |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 | |
| Empresa de energía del Quindío S.A. E.S.P. EDEQ | Colombia | Presta servicios públicos de energia eléctrica, compra, venta, y distribución de energía eléctrica. | 19.26% | 19.26% | 22/12/1988 |
| Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC | Colombia | Presta servicios públicos de energia, explotando plantas generadoras de energía eléctrica, líneas de transmisión y subtransmisión, y redes de distribución, así como la comercialización, importación, distribución y venta de energía eléctrica. | 24.44% | 24.44% | 09/09/1950 |
| Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA | Colombia | Presta servicios públicos de energia eléctrica, compra, venta, comercialización y distribución de energía eléctrica. | 0.28% | 0.28% | 16/09/1950 |
| Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS | Colombia | Presta servicios públicos de energia eléctrica, compra, exportación, importación, distribución y venta de energía eléctrica, construcción y explotación de plantas generadoras, subestaciones, líneas de transmisión y redes de distribución. | 12.54% | 12.54% | 16/10/1952 |
| Hidroecológica del Teribe S.A. HET | Panamá | Financia la construcción del proyecto hidroeléctrico Bonyic, requerido para satisfacer el crecimiento de la demanda de energía del istmo de Panamá. | 99.68% | 99.68% | 11/11/1994 |
| Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA | Guatemala | Proporciona asesorías y consultorías a compañías de distribución, generación y transporte de energía eléctrica. | 99.98% | 99.98% | 17/12/2004 |
| Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P. | Colombia | Presta servicios públicos domiciliarios de acueducto, alcantarillado y aseo, tratamiento y aprovechamiento de basuras, actividades complementarias, y servicios de ingeniería propios de estos servicios públicos. | 99.97% | 99.97% | 29/11/2002 |
| Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P. | Colombia | Garantiza la prestación de los servicios públicos domiciliarios de acueducto, alcantarillado y aseo, y compensa el rezago de la infraestructura de estos servicios en los municipios socios. | 67.25% | 67.25% | 18/01/2006 |
| Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P. | Colombia | Presta servicios públicos domiciliarios de acueducto y alcantarillado, así como otras actividades complementarias propias de cada uno de estos servicios públicos. | 56.01% | 56.01% | 22/11/1999 |
| Aguas de Malambo S.A. E.S.P. | Colombia | Dedicada a garantizar la prestación de los servicios públicos domiciliarios de acueducto, alcantarillado y aseo en la jurisdicción del municipio de Malambo, departamento del Atlántico. | 98.03% | 98.03% | 20/11/2010 |
| Empresas Públicas de Rionegro S.A. E.S.P. - EP RIO [1] | Colombia | Prestación de servicios públicos domiciliarios, entre ellos el de acueducto y alcantarillado, así como las actividades complementarias y conexas a los mismos; específicamente la administración, operación, mantenimiento e inversiones de los sistemas de acueducto y alcantarillado del Municipio de Rionegro, la ejecución de programas y proyectos sobre el medio ambiente y los recursos naturales renovables y no renovables; propender por su desarrollo sostenible. Adicionalmente, la empresa prestará el servicio de mantenimiento de la red de alumbrado público del Municipio de Rionegro. | 0.00% | 100.00% | 9/12/1996 |
| Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P. | Colombia | Subsidiaria dedicada a la prestacion del servicio público de aseo en el marco de la gestión integral de los residuos sólidos. | 64.98% | 64.98% | 11/01/1964 |
| EPM Inversiones S.A. | Colombia | Dedicada a la inversión de capital en sociedades nacionales o extranjeras organizadas como empresas de servicios públicos. | 99.99% | 99.99% | 25/08/2003 |
| Maxseguros EPM Ltd | Bermuda | Negociación, contratación y manejo de los reaseguros para las pólizas que amparan el patrimonio. | 100.00% | 100.00% | 23/04/2008 |
| Panamá Distribution Group S.A. PDG | Panamá | Inversión de capital en sociedades. | 100.00% | 100.00% | 30/10/1998 |
| Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II | Guatemala | Realiza inversiones de capital en compañías que se dedican a la distribución y comercialización de energía eléctrica, y proporciona servicios de telecomunicaciones. | 99.99% | 99.99% | 12/03/1999 |
| EPM Capital México S.A. de CV | México | Desarrolla proyectos de infraestructura relacionados con energía, alumbrado, gas, telecomunicaciones, saneamiento, plantas de potabilización, alcantarillado, tratamientos de aguas residuales, edificaciones, así como su operación y servicios. | 51,28% | 51,28% | 04/05/2012 |
| EPM Chile S.A. | Chile | Desarrolla proyectos de energía, alumbrado, gas, telecomunicaciones, saneamiento, plantas de potabilización, alcantarillado y tratamiento de aguas residuales, así como la prestación de dichos servicios y participación en todo tipo de licitaciones. | 99.99% | 99.99% | 22/02/2013 |
| patrimonio Autónomo Financiación Social | Colombia | Administra los recursos y pagos del programa de financiacion social creado para facilitar a los usuarios la compra de electrodómesticos, gasodomésticos y productos relacionados con tecnologia de información. | 100.00% | 100.00% | 14/04/2008 |

[1] De acuerdo con la escritura pública N°4641 de la Notaría Segunda de Rionegro - Antioquia, registrada en la Cámara de Comercio del Oriente Antioqueño el 31 de diciembre de 2019, se protocolizó la aprobación de la fusión por absorción mediante la cual EPM absorbe a Empresas Públicas de Rionegro S.A.S. E.S.P. - EP RIO. Con base en el compromiso de fusión, se estableció que, para efectos contables, la operación final se perfecciona con base en las cifras que arroje la contabilidad de las dos sociedades, al último día del mes en que se produzca la solemnización de la escritura respectiva, esto es al 31 de diciembre de

2019. En consecuencia, las operaciones de Empresas Públicas de Rionegro S.A.S. E.S.P. - EP RIO. (sociedad absorbida) son realizadas por EPM (sociedad absorbente) a partir del 1 de enero de 2020.

En las subsidiarias en las que se tiene menos del 50% de participación directa, el control se obtiene a través de la participación indirecta que tienen las demás empresas del Grupo EPM.

El valor de las inversiones en subsidiarias a la fecha de corte fue:

| Subsidiaria | 31 de marzo de 2020 | | | | | 31 de diciembre de 2019 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Valor de la inversión | | | | Total | Valor de la inversión | | | | Total |
| | Costo | Método de la participación | Deterioro | Dividendos | | Costo | Método de la participación | Deterioro | Dividendos | |
| EPM Inversiones S.A. | 1,561,331 | (101,387) | - | (233,678) | 1,226,266 | 1,561,331 | 94,126 | - | (195,513) | 1,459,944 |
| Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P. | 1,552,115 | 121,400 | - | (58,811) | 1,614,704 | 1,552,115 | 100,135 | - | (8,578) | 1,643,672 |
| EPM Chile S.A. | 1,044,935 | 78,874 | - | - | 1,123,809 | 1,044,935 | 59,062 | - | - | 1,103,997 |
| Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II | 1,009,257 | 604,202 | - | (10,780) | 1,602,679 | 1,009,257 | 926,266 | - | (356,353) | 1,579,170 |
| Hidroecológica del Teribe S.A. HET | 524,536 | (191,769) | (86,963) | - | 245,804 | 524,536 | (191,769) | (86,963) | - | 245,804 |
| Panama Distribution Group S.A. PDG | 238,116 | 261,978 | - | - | 500,094 | 238,116 | 275,838 | - | (21,657) | 492,297 |
| EPM Capital México S.A. de C.V. | 177,436 | (175,939) | - | - | 1,497 | 177,436 | (177,436) | - | - | - |
| Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC | 140,663 | 14,680 | - | (34,292) | 121,051 | 140,663 | 42,153 | - | (34,941) | 147,875 |
| Aguas de Malambo S.A. E.S.P. | 70,718 | (32,179) | (1,641) | - | 36,898 | 70,718 | (32,181) | (1,641) | - | 36,896 |
| Maxseguros EPM Ltd. | 63,784 | 107,882 | - | - | 171,666 | 63,784 | 107,955 | - | (2,944) | 168,795 |
| Patrimonio Autónomo Financiación Social | 61,914 | 102,695 | - | - | 164,609 | 61,914 | 87,359 | - | - | 149,273 |
| Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS | 57,052 | (14,468) | - | - | 42,584 | 57,052 | (16,735) | - | - | 40,317 |
| Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P. | 47,228 | 20,761 | - | - | 67,989 | 47,228 | 19,390 | - | - | 66,618 |
| Empresas Públicas de Rionegro S.A.S. E.S.P. [1] | - | - | - | - | - | 46,905 | 25,587 | - | - | 72,492 |
| Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P. | 32,967 | 88,474 | - | (13,922) | 107,519 | 32,967 | 106,949 | - | (21,444) | 118,472 |
| Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P. EDEQ | 28,878 | 8,169 | - | (6,989) | 30,058 | 28,878 | 13,038 | - | (5,938) | 35,978 |
| Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA | 25,782 | 13,011 | - | (4,370) | 34,423 | 25,782 | 15,912 | - | (3,704) | 37,990 |
| Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P. | 2,774 | 1,760 | - | - | 4,534 | 2,774 | 1,759 | - | - | 4,533 |
| Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA | 2,514 | (28) | - | (410) | 2,076 | 2,514 | 287 | - | (368) | 2,433 |
| **Total** | **6,642,000** | **908,116** | **(88,604)** | **(363,252)** | **7,098,260** | **6,688,905** | **1,457,695** | **(88,604)** | **(651,440)** | **7,406,556** |

- Cifras en millones de pesos colombianos -

[1] Se aprobó la fusión por absorción mediante la cual EPM absorbe a Empresas Públicas de Rionegro S.A.S. E.S.P. - EP RIO. En consecuencia, las operaciones de Empresas Públicas de Rionegro S.A.S. E.S.P. - EP RIO. (sociedad absorbida) son realizadas por EPM (sociedad absorbente) a partir del 1 de enero de 2020.

El detalle del método de la participación reconocido en el resultado del periodo y en el otro resultado integral del periodo es el siguiente:

La información financiera de las subsidiarias de la empresa a la fecha del periodo sobre el que se informa es la siguiente. Todas las subsidiarias se contabilizan por el método de la participación en los estados financieros separados:

| Subsidiaria | 31 de marzo de 2020 | | | 31 de marzo de 2019 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Método de la particpación del periodo | | Total | Método de la particpación del periodo | | Total |
| | Resultado del periodo | Otro resultado integral | | Resultado del periodo | Otro resultado integral | |
| EPM Inversiones S.A. | - | - | - | 46,120 | (146) | 45,974 |
| Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P. | 29,843 | - | 29,843 | 53,613 | - | 53,613 |
| EPM Chile S.A. | 19,812 | - | 19,812 | 9,176 | (753) | 8,423 |
| Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II | 34,288 | - | 34,288 | 35,070 | (73,017) | (37,947) |
| Hidroecológica del Teribe S.A. HET | - | - | - | (5,206) | (7,399) | (12,605) |
| Panamá Distribution Group S.A. PDG | 7,796 | - | 7,796 | 11,462 | (21,054) | (9,592) |
| Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC | 7,468 | - | 7,468 | 5,520 | (64) | 5,456 |
| EPM Capital México S.A. de CV | 1,497 | - | 1,497 | (619) | (2,332) | (2,951) |
| Maxseguros EPM Ltd | 2,871 | - | 2,871 | 2,834 | (8,858) | (6,024) |
| Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS | 2,267 | - | 2,267 | 990 | - | 990 |
| Aguas de Malambo S.A. E.S.P. | 3 | - | 3 | 96 | - | 96 |
| Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P. | 1,371 | - | 1,371 | 1,964 | - | 1,964 |
| Empresas Públicas de Rionegro S.A. E.S.P. - EP RIO | - | - | - | 1,233 | - | 1,233 |
| Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P. | 2,969 | - | 2,969 | 4,010 | (42) | 3,968 |
| Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P. EDEQ | 1,069 | - | 1,069 | 1,494 | - | 1,494 |
| Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA | 804 | - | 804 | 737 | (728) | 9 |
| Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA | 53 | - | 53 | 82 | - | 82 |
| Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P. | 1 | - | 1 | 78 | - | 78 |
| Patrimonio Autónomo Financiación Social | 15,336 | - | 15,336 | 2,874 | - | 2,874 |
| **Total** | **127,448** | **-** | **127,448** | **171,528** | **(114,393)** | **57,135** |

*- Cifras en millones de pesos colombianos -*

| 31 de marzo de 2020 | Activos corriente | Activos no corrientes | Pasivos corriente | Pasivos no corrientes | Ingresos ordinarios | Resultado del periodo | Otro resultado integral | Resultado integral total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | operaciones continuadas | | |
| Empresa de energía del Quindío S.A. E.S.P. EDEQ | 88,233 | 207,736 | 80,561 | 68,498 | 65,954 | 9,071 | - | 9,071 |
| Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC | 278,110 | 944,155 | 411,981 | 389,920 | 200,899 | 19,377 | 2,660 | 22,037 |
| Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA | 326,270 | 1,571,938 | 416,309 | 877,230 | 334,725 | 58,394 | - | 58,394 |
| Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS | 239,091 | 981,365 | 197,436 | 713,564 | 199,399 | 19,293 | - | 19,293 |
| Hidroecológica del Teribe S.A. HET | 17,776 | 570,684 | 21,581 | 238,885 | 11,825 | 68 | 63,628 | 63,696 |
| Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA | 14,991 | - | 304 | - | 1,745 | 1,010 | 2,796 | 3,806 |
| Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P. | 135,894 | 1,798,028 | 146,424 | 111,627 | 90,100 | 55,658 | - | 55,658 |
| Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P. | 29,558 | 147,381 | 28,970 | 42,070 | 15,124 | 3,289 | - | 3,289 |
| Empresas Públicas de Rionegro S.A. E.S.P. - EP RIO | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P. | 5,158 | 4,621 | 853 | 416 | 941 | 416 | - | 416 |
| Aguas de Malambo S.A. E.S.P. | 4,684 | 49,624 | 5,759 | 7,063 | 2,870 | 82 | - | 82 |
| Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P. | 187,624 | 197,436 | 163,504 | 175,437 | 60,855 | 3,778 | 549 | 4,327 |
| EPM Inversiones S.A. | 239,020 | 1,283,468 | 235,205 | 5,971 | - | 55,886 | - | 55,886 |
| Maxseguros EPM Ltd | 427,809 | - | 211,784 | - | 5,109 | 5,722 | 41,508 | 47,230 |
| Panamá Distribution Group S.A. PDG | 873,796 | 2,541,918 | 1,427,022 | 1,074,400 | 584,432 | 33,055 | 102,855 | 135,910 |
| Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II | 1,248,043 | 3,683,409 | 1,637,291 | 1,503,508 | 895,915 | 71,902 | 276,623 | 348,525 |
| EPM Capital México S.A. de CV | 217,468 | 522,266 | 136,433 | 316,984 | 42,256 | 7,040 | 1,487 | 8,527 |
| EPM Chile S.A. | 322,196 | 3,749,546 | 123,344 | 2,598,394 | 142,138 | 49,899 | 140,844 | 190,743 |

- Cifras en millones de pesos colombianos -

| 31 de marzo de 2019 | Activos corriente | Activos no corrientes | Pasivos corriente | Pasivos no corrientes | Ingresos ordinarios | Resultado del periodo | Otro resultado integral | Resultado integral total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | operaciones continuadas | | |
| Empresa de energía del Quindío S.A. E.S.P. EDEQ | 77,014 | 208,721 | 82,167 | 53,725 | 60,721 | 11,005 | - | 11,005 |
| Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC | 215,196 | 925,701 | 290,835 | 395,363 | 182,510 | 33,310 | (147) | 33,163 |
| Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA | 329,415 | 1,492,752 | 429,783 | 796,046 | 290,320 | 45,680 | 28,486 | 74,166 |
| Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS | 183,185 | 912,953 | 211,175 | 643,715 | 173,877 | 11,788 | - | 11,788 |
| Hidroecológica del Teribe S.A. HET | 20,243 | 461,243 | 49,970 | 357,304 | 10,471 | (6,707) | (1,880) | (8,588) |
| Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA | 15,081 | - | 4,051 | - | 1,722 | 1,161 | 68 | 1,229 |
| Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P. | 131,424 | 1,711,946 | 205,629 | 77,474 | 116,342 | 59,470 | - | 59,470 |
| Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P. | 21,573 | 123,436 | 19,584 | 29,194 | 14,373 | 3,552 | - | 3,552 |
| Empresas Públicas de Rionegro S.A. E.S.P. - EP RIO | 36,464 | 61,810 | 7,198 | 31,567 | 7,225 | 2,774 | - | 2,774 |
| Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P. | 1,885 | 3,753 | 318 | 370 | 817 | 331 | - | 331 |
| Aguas de Malambo S.A. E.S.P. | 7,432 | 34,168 | 3,294 | 5,469 | 2,858 | 6 | - | 6 |
| Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P. | 186,534 | 225,013 | 158,971 | 204,522 | 59,589 | 5,389 | (52) | 5,337 |
| EPM Inversiones S.A. | 220,512 | 1,209,112 | 203,427 | 5,620 | - | 45,558 | - | 45,558 |
| Maxseguros EPM Ltd | 343,168 | - | 181,573 | - | 2,501 | 4,444 | (3,656) | 788 |
| Panamá Distribution Group S.A. PDG | 667,118 | 2,007,224 | 822,730 | 1,179,406 | 577,569 | 35,676 | (8,543) | 27,132 |
| Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II | 1,040,381 | 2,813,926 | 1,206,757 | 1,039,657 | 795,471 | 65,493 | (48,699) | 16,794 |
| EPM Capital México S.A. de CV | 251,912 | 548,565 | 251,121 | 355,841 | 63,888 | (2,377) | (2,781) | (5,158) |
| EPM Chile S.A. | 346,143 | 3,777,472 | 207,430 | 2,868,034 | 126,557 | 10,474 | (5,662) | 4,812 |

*- Cifras en millones de pesos colombianos -*

### 8.1 Cambios en la participación en subsidiarias que no dieron lugar a una pérdida de control

A marzo de 2020, se presentó cambios en la participación de la subsidiaria Empresas Públicas de Rionegro S.A.S. E.S.P. - EP RIO, debido a la fusión mediante la cual EPM absorbe el 100% de la participación de EP RIO y en consecuencia las operaciones de Empresas Públicas de Rionegro S.A.S. E.S.P. - EP RIO. (sociedad absorbida) son realizadas por EPM (sociedad absorbente) a partir del 1 de enero de 2020.

## Nota 9. Inversiones en asociadas

El detalle de las inversiones en asociadas de EPM a la fecha del periodo sobre el que se informa es el siguiente:

| Nombre de la asociada | Ubicación (país) | Actividad principal | Porcentaje de propiedad y derechos de voto | | Fecha de creación |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 | |
| Hidroeléctrica Ituango S.A. E.S.P. | Colombia | Promoción, diseño, construcción, operación, mantenimiento y comercialización de energía a nivel nacional e internacional de la central hidroeléctrica Ituango. | 46.33% | 46.33% | 29/12/1997 |
| Hidroeléctrica del Río Aures S.A. E.S.P. | Colombia | Generación y comercialización de energía eléctrica a través de una central hidroeléctrica, localizada en jurisdicción de los municipios de Abejorral y Sonsón, del departamento de Antioquia. | 32.99% | 32.99% | 14/05/1997 |
| UNE EPM Telecomunicaciones S.A. | Colombia | Prestación de servicios de telecomunicaciones, tecnologías de la información y las comunicaciones, servicios de información y las actividades complementarias. | 50.00% | 50.00% | 29/06/2006 |
| Inversiones Telco S.A.S. | Colombia | Invertir en sociedades cuyo objeto social sea la prestación de servicios de telecomunicaciones, tecnologías de la información y las comunicaciones, servicios de información y las actividades complementarias, al igual que en empresas que se basen en la prestación de servicios de terciarización de procesos de negocios. | 50.00% | 50.00% | 5/11/2013 |

El valor de las inversiones en asociadas a la fecha de corte fue:

| Asociada | 31 de marzo de 2020 | | | | 31 de diciembre de 2019 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Valor de la inversión | | | Dividendos | Valor de la inversión | | | Dividendos |
| | Costo | Deterioro | Total | | Costo | Deterioro | Total | |
| Hidroeléctrica Ituango S.A. E.S.P. | 34,227 | - | 34,227 | - | 34,227 | - | 34,227 | - |
| Hidroeléctrica del Río Aures S.A. E.S.P. | 2,478 | - | 2,478 | - | 2,478 | - | 2,478 | - |
| UNE EPM Telecomunicaciones S.A. | 2,342,488 | - | 2,342,488 | - | 2,342,488 | - | 2,342,488 | - |
| Inversiones Telco S.A.S. | 55,224 | - | 55,224 | - | 55,224 | - | 55,224 | 3,103 |
| **Total inversiones en asociadas** | **2,434,417** | **-** | **2,434,417** | **-** | **2,434,417** | **-** | **2,434,417** | **3,103** |

- Cifras en millones de pesos colombianos -

# Nota 10. Otros activos financieros

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

| Otros activos financieros | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|
| **No corriente** | | |
| **Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura** | | |
| Contratos Swap | 85,343 | 33,336 |
| **Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura** | **85,343** | **33,336** |
| **Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo** | | |
| Títulos de renta variable | 106,966 | 98,348 |
| Derechos fiduciarios | 392,385 | 404,365 |
| **Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo** | **499,351** | **502,713** |
| **Activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral** | | |
| Instrumentos de patrimonio | 1,519,626 | 1,922,285 |
| **Total activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral** | **1,519,626** | **1,922,285** |
| **Total otros activos financieros no corriente** | **2,104,320** | **2,458,334** |
| **Corriente** | | |
| **Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura** | | |
| Contratos Swap | 33,925 | 11,727 |
| **Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura** | **33,925** | **11,727** |
| **Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo** | | |
| Títulos de renta fija | 530,897 | 539,511 |
| Inversiones pignoradas | 6,015 | 5,970 |
| **Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo** | **536,912** | **545,481** |
| **Total otros activos corriente** | **570,837** | **557,208** |
| **Total otros activos** | **2,675,157** | **3,015,542** |

*-Cifras en pesos colombianos-*

Las compras y ventas convencionales de activos financieros se contabilizan aplicando la fecha de negociación.

### 10.1 Activos financieros designados a valor razonable a través del otro resultado integral

El detalle de las inversiones patrimoniales designadas a valor razonable a través del otro resultado integral es:

| Inversión patrimonial | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|
| Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. [1] | 1,512,774 | 1,915,398 |
| Otras inversiones | 6,852 | 6,887 |
| **Total** | 1,519,626 | 1,922,285 |
| Ganancia (pérdida) acumulada por cambios en el valor razonable transferidas a las utilidades/pérdidas acumuladas durante el periodo[3] | | (47,620) |
| Dividendos reconocidos durante el periodo relacionados con inversiones que se mantienen reconocidas al final del periodo [2] | 72,055 | 60,356 |
| **Dividendos reconocidos durante el periodo** | 72,055 | 12,736 |

*-Cifras en pesos colombianos-*

[1] Al 31 de marzo de 2020 el precio en bolsa de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. cerró en 15,480 (a 31 de diciembre de 2019: 19,600) pesos por acción.

[2] A la fecha se han decretado dividendos de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. $65,964, Promioriente $6,077, Emgesa $6, Organización Terpel S.A. $5 y Banco Davivienda S.A. $2.

Las inversiones patrimoniales indicadas en el cuadro anterior no se mantienen para propósitos de negociación, en cambio, se mantienen con fines estratégicos a mediano y largo plazo. La Administración de la empresa considera que la clasificación para estas inversiones estratégicas proporciona información financiera más fiable, que refleja los cambios en su valor razonable inmediatamente en el resultado del periodo.

# Nota 11. Efectivo y equivalentes de efectivo

La composición del efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo es la siguiente:

| Efectivo y equivalentes al efectivo | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|
| Efectivo en caja y bancos | 334,692 | 305,910 |
| Otros equivalentes al efectivo | 100,590 | 573,113 |
| **Total efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de situación financiera** | **435,282** | **879,023** |
| **Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo** | **435,282** | **879,023** |
| **Efectivo restringido** | **93,660** | **84,565** |

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

El efectivo restringido no corriente asciende a $39,435 (2019: $17,787).

Las inversiones de tesorería vencen en un plazo igual o inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de inversiones.

La empresa tiene restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo detallados a continuación. Al 31 de marzo de 2020 el valor razonable de los equivalentes de efectivo restringidos es $93,660 (2019: $84,565).

| Fondo o convenio | Destinación | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|---|
| Fondo de Vivienda Sinpro | Contribuir a la adquisición de vivienda y al mejoramiento de la misma, de los servidores beneficiarios del acuerdo convencional suscrito entre EPM con los sindicatos. | 21,742 | 11,138 |
| Fondo de Reparación de motos | Promover el bienestar de los trabajadores oficiales que se desempeñan en el mercado regional y utilizan motocicletas de su propiedad para el desempeño de sus labores. | 18,666 | 10,399 |
| Fondo de Vivienda Sintraemdes | Contribuir a la adquisición de vivienda y al mejoramiento de la misma, de los servidores beneficiarios del acuerdo convencional suscrito entre EPM con los sindicatos. | 9,788 | 19,199 |
| Renta premio Corpb. 6972005469 | Atender posibles contingencias posteriores a la adquisición de EPRIO por parte de EPM | 8,831 | 0 |
| Convenio firmado entre el Área Metropolitana del valle de aburra y Empresas Públicas de Medellín E.S.P., Acta de ejecución N°4 del convenio marco No. CT 2015-000783 de 2015 | Apoyar la construcción del interceptor sur del Río Aburra - Medellín | 6,288 | 10,760 |
| Ministerio de Minas y Energía - Fondo Especial Cuota Fomento | Convenio de cofinanciación para la construcción, infraestructura de distribución y conexión a usuarios de menores ingresos en los municipios de Amagá, Santafé de Antioquia, Sopetrán, San Jerónimo y Ciudad Bolívar. Gas Natural Comprimido y conexión a usuarios de Don Matías, Entrerríos, San Pedro, Santa Rosa y Yarumal. Convenio No 106: construcción de la infraestructura de conexión a usuarios del Valle de Aburrá, La Ceja, La Unión y El Retiro. Convenio 179: incluye el municipio de Sonsón. | 5,679 | 5,635 |
| Fondo de Educación Sintraemdes | Promover el bienestar de los servidores para atender las necesidades de pago de matrículas, textos y dotación que se requieran para adelantar estudios propios y del grupo familiar. | 4,442 | 4,330 |
| Fondo Entidad Adaptada de Salud y Fondo Fosyga | Mecanismo de control y seguimiento al recaudo de aportes del Régimen Contributivo del Sistema General de Seguridad Social en Salud. | 3,176 | 152 |
| Cuenca Verde | Administrar los recursos asignados para el cumplimiento de los objetivos de la Corporación CuencaVerde | 2,188 | 2,167 |

*- Cifras en millones de pesos colombianos -*

| Fondo o convenio | Destinación | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|---|
| Contrato No. CT-2019-001105 | Contrato para el suministro de energía y potencia eléctrica para el mercado no regulado y respaldo de contratos de la distribuidora y comercializadora de energía S.A. E.S.P, DICEL S.A. E.S.P. | 2,010 | 2,000 |
| Fondo de Educación Sinpro | Promover el bienestar de los servidores para atender las necesidades de pago de matrículas, textos y dotación que se requieran para adelantar estudios propios y del grupo familiar. | 1,911 | 1,958 |
| Convenio puntos SOMOS | Prestación de servicios para la operación de las capacidades claves asociadas al elemento Puntos del Programa de Fidelización a Gran Escala para el Grupo EPM. | 1,744 | 1,727 |
| Fondo de Calamidad Sintraemdes | Promover el bienestar de sus servidores para atender sus necesidades urgentes e imprevistas o las de su grupo familiar primario. | 1,438 | 1,416 |
| Contrato interadministrativo Número Pc-2017-001532 De 2017, | Construcción e interventoría de acometidas de redes de acueducto y alcantarillado en los barrios Pepe Sierra I, Barrios de Jesús, el Progreso y la Cañada del Niño | 1,088 | 1,438 |
| Convenio 5 Esc. Indígenas 2019-20 | Cofinanciar el desarrollo de los centros educativos indígenas en el marco del programa aldeas, para el mejoramiento de la calidad de vida de las comunidades indigenas del departamento de Antioquia | 1,067 | 995 |
| Programa Aldeas | Aprovechar la madera que completa su ciclo de maduración en los bosques plantados por EPM alrededor de sus embalses, para construir viviendas de interés social en los municipios de Antioquia por fuera del Valle de Aburrá y entregarlas a familias de escasos recursos, preferiblemente en situación de desplazamiento forzado o voluntario. | 738 | 731 |
| Convenio interadministrativo CT -2017-001388 (460007009) | Convenio para la construcción de 7 escuelas indígenas en 5 municipios | 483 | 253 |
| Municipio de Medellín - Aguas | Manejo integral del agua para el consumo humano de los habitantes del municipio de Medellin. | 442 | 509 |

*- Cifras en millones de pesos colombianos -*

| Fondo o convenio | Destinación | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|---|
| Crédito BID 2120 | Desembolso para la construcción de la planta de tratamiento de aguas residuales (PTAR) Bello. | 416 | 334 |
| Municipio de Guatapé y Cornare | Aunar esfuerzos para el mejoramiento de las condiciones técnicas, económicas y sociales para la ejecución de la fase 1 del proyecto de mejoramiento de la infraestructura ambiental y paisajística del Malecón San Juan del Puerto, para el desarrollo de un turismo sostenible en el Municipio de Guatape | 415 | 448 |
| Fondo de Calamidad Sinpro | Promover el bienestar de sus servidores para atender sus necesidades urgentes e imprevistas o las de su grupo familiar primario. | 286 | 292 |
| Corporación Autónoma de Guatapé | Aunar esfuerzos para el mejoramiento de las condiciones técnicas, económicas y sociales para la ejecución de la fase 1 del proyecto de mejoramiento de la infraestructura ambiental y paisajística del Malecón San Juan del Puerto, para el desarrollo de un turismo sostenible en el Municipio de Guatape | 278 | 310 |
| Transacciones internacionales de energía | Garantía correspondiente a la "compensación" que se debe realizar entre la factura de transacciones de bolsa y los pagos anticipados, buscando que se lleve a cabo el pago real a XM. | 223 | 5,274 |
| Depósitos Ley 820 | Garantía exigida por el arrendador al inquilino, para el pago de los servicios públicos. Según el Artículo 15 de la Ley 820 de 2003 y el Decreto Reglamentario 3130 del 2003. | 69 | 68 |
| Administración de recursos para la construcción de infraestructura en Madera para Emvarias en el relleno sanitario La Pradera. | Administración de recursos para la construcción de infraestructura en Madera para Emvarias en el relleno sanitario La Pradera. | 62 | 114 |
| Espíritu Santo | EPM - Liquidación Espíritu Santo | 62 | 61 |
| Municipio de Medellín - Terrenos | Adquisición de predios identificados y caracterizados dentro de las zonas de protección de cuencas hidrográficas abastecedoras de sistemas de acueducto en el municipio de Medellín. | 62 | 61 |

*- Cifras en millones de pesos colombianos -*

| Fondo o convenio | Destinación | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|---|
| Convenios tasas de alumbrado público y de aseo con los municipios | Convenio para manejar los recursos de los entes territoriales para el pago a los municipios con convenios de recaudo de las tasas de alumbrado público y aseo, son recursos exentos del 4x1000. | 31 | 50 |
| Departamento de Antioquia, Convenio construcción vía el Aro - Municipio de Ituango | Administrar los recursos aportados por la Gobernación de Antioquia para cofinanciar la construcción de la Vía El Aro - Conexión Vía Puerto Valdivia Sitio de Presa - Municipio de Ituango | 27 | 2,721 |
| Municipio de Medellín - Moravia | Construcción, reparación y reposición de redes de acueducto y alcantarillado y la pavimentación en el municipio de Medellín de las vías afectadas por estas obras en el barrio Moravia. | 3 | 3 |
| IDEA convenio 4600003912 | Convenio interadministrativo para aunar esfuerzos para el diseño y construcción de sistemas de generación y distribución de energía eléctrica en zonas rurales en el Departamento de Antioquia. | 2 | 2 |
| IDEA Convenio 4600003283 | Aunar esfuerzos para la construcción de acometidas domiciliarias de gas en las diferentes subregiones del Departamente de Antioquia bajo el marco del programa "Gas sin Fronteras". | 1 | 1 |
| Ministerio de Minas y Energía | Aportes del Ministerio de Minas y Energía de acuerdo con lo establecido en el contrato FAER GGC 430 de 2015 con destino a obras de electrificación rural en el Municipio de Ituango | 1 | 1 |
| Aporte Municipios de Pueblorrico y Ciudad Bolívar | Convenio para la construcción de 7 escuelas Rurales Indígenas | 1 | 1 |
| Bogota Galeria Bolivar | Adecuar la carrera 51 (Bolívar) entra las calles 44 (San Juan) y 57 (La Paz) y convertir dicho segmento vial en lo que se llamará La Galería Boívar. | 0 | 15 |
| **Total recursos restringidos** | | 93,660 | 84,565 |

*- Cifras en millones de pesos colombianos -*

# Nota 12. Créditos y préstamos

El siguiente es el detalle del valor en libros de los créditos y préstamos medidos al costo amortizado:

| Créditos y préstamos | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|
| **No corriente** | | |
| Préstamos banca comercial | 551,733 | 530,908 |
| Préstamos banca multilateral | 3,208,217 | 3,326,049 |
| Préstamos banca de fomento | 1,740,394 | 775,412 |
| Bonos y títulos emitidos | 10,292,208 | - |
| Otros bonos y títulos emitidos | - | 9,151,073 |
| **Total otros créditos y préstamos no corriente** | **15,792,552** | **13,783,442** |
| **Corriente** | | |
| Préstamos banca comercial | 12,590 | 40,162 |
| Préstamos banca multilateral | 224,354 | 268,895 |
| Préstamos banca de fomento | 144,471 | 210,402 |
| Bonos y títulos emitidos | 466,446 | 392,585 |
| Otros bonos y títulos emitidos | - | 497,125 |
| **Total otros créditos y préstamos corriente** | **847,861** | **1,409,169** |
| **Total otros créditos y préstamos** | **16,640,413** | **15,192,611** |

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

Durante 2020 se recibieron los siguientes desembolsos de créditos:

Marzo

- BNDES desembolso por USD 0,17 millones

El detalle de los créditos y préstamos es el siguiente:

| Entidad o préstamo | Moneda Original | Fecha inicial | plazo | Tasa de interés nominal | 31 de marzo de 2020 | | | | 31 de diciembre de 2019 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | TIR | Valor nominal | Valor costo amortizado | Valor Total | TIR | Valor nominal | Valor costo amortizado | Valor Total |
| 1261 BONOS IPC III TRAMO | COP | 21/04/2009 | 15 | IPC + 6.24% | 10.09% | 198,400 | 4,198 | 202,598 | 10.24% | 198,400 | 4,321 | 202,721 |
| 1264 BONOS IPC IV TRAM 2 | COP | 14/12/2010 | 12 | IPC + 4.2% | 8.04% | 119,900 | 531 | 120,431 | 8.18% | 119,900 | 513 | 120,413 |
| 1265 BONOS IPC IV TRAM 3 | COP | 14/12/2010 | 20 | IPC + 4.94% | 8.85% | 267,400 | 700 | 268,100 | 8.99% | 267,400 | 634 | 268,034 |
| 1268 BONOS IPC V TRAMO II | COP | 4/12/2013 | 10 | IPC + 4.52% | 8.66% | 96,210 | -122 | 96,088 | 8.80% | 96,210 | (206) | 96,004 |
| 1269 BONOS IPC V TRAM III | COP | 4/12/2013 | 20 | IPC + 5.03% | 9.10% | 229,190 | -1,426 | 227,764 | 9.24% | 229,190 | (1,560) | 227,630 |
| 1270 BONOS IPC VI TRAMO I | COP | 29/07/2014 | 6 | IPC + 3.57% | 7.81% | 125,000 | 1,355 | 126,355 | 7.98% | 125,000 | 1,289 | 126,289 |
| 1271 BONOS IPC VI TRAMO II | COP | 29/07/2014 | 12 | IPC + 4.17% | 8.26% | 125,000 | 388 | 125,388 | 8.39% | 125,000 | 409 | 125,409 |
| 1272 BONOS IPC VI TRAM III | COP | 29/07/2014 | 20 | IPC + 4.5% | 8.55% | 250,000 | 142 | 250,142 | 8.68% | 250,000 | 219 | 250,219 |
| 1274 BONOS IPC V TRAM IV | COP | 20/03/2015 | 9 | IPC + 3.65% | 8.50% | 130,000 | 448 | 130,448 | 8.64% | 130,000 | 369 | 130,369 |
| 1275 BONOS IPC VII TRAMO I | COP | 20/03/2015 | 5 | IPC + 2.72% | 0.00% | - | - | - | 6.81% | 120,000 | 217 | 120,217 |
| 1276 BONOS IPC VII TRAMO II | COP | 20/03/2015 | 12 | IPC + 3.92% | 7.81% | 120,000 | 159 | 120,159 | 7.94% | 120,000 | 132 | 120,132 |
| 1277 BONOS IPC VII TRAM III | COP | 20/03/2015 | 20 | IPC + 4.43% | 8.30% | 260,000 | 935 | 260,935 | 8.43% | 260,000 | 886 | 260,886 |
| 1665 BANCO INTERAMERICANO | COP | 9/12/2005 | 20 | 7.8% | 9.08% | 284,769 | 9,237 | 294,006 | 9.14% | 284,769 | 3,938 | 288,707 |
| 1220 BANCO INTERAMERICANO | USD | 25/03/2009 | 25 | Libor 6M + 0% | 3.32% | 422,812 | -12,659 | 410,153 | 2.83% | 353,055 | (5,661) | 347,394 |
| 2021 BANCO INTERAMERICANO | COP | 25/03/2009 | 25 | 6.272% | 7.58% | 190,295 | -5,925 | 184,370 | 7.49% | 190,295 | (2,750) | 187,545 |
| 2179 MUFG BANK LTD | USD | 29/09/2008 | 15 | Libor 6M + 0.95% | 0.61% | 237,068 | 6,694 | 243,762 | 1.24% | 218,441 | 9,037 | 227,478 |
| 1266 GLOBAL 2021 COP | COP | 31/01/2011 | 10 | 8.375% | 14.10% | 130,822 | -3,769 | 127,053 | 14.03% | 130,822 | 2,998 | 133,820 |
| 1273 GLOBAL 2024 COP | COP | 41,885.00 | 10 | 7.625% | 7.74% | 965,745 | 36,369 | 1,002,114 | 7.74% | 965,745 | 17,919 | 983,664 |
| 5765 BANCO AGRARIO DE | COP | 20/05/2014 | 16 | IBR + 2.4% | 5.95% | 116,000 | 1,336 | 117,336 | 8.94% | 116,000 | (862) | 115,138 |
| 1013 AGENCE FRANCAISE DE | USD | 10/08/2012 | 15 | 4.311% | 4.41% | 859,187 | 4,844 | 864,031 | 4.47% | 738,875 | 12,333 | 751,208 |
| 2022 BANCO INTERAMERICANO | COP | 25/03/2009 | 25 | 7.5% | 8.98% | 350,538 | -8,088 | 342,450 | 8.23% | 363,057 | (679) | 362,378 |
| 2016 BANCO NAL DE | USD | 26/04/2016 | 24 | 4.887% | 5.32% | 196,988 | -3,070 | 193,918 | 5.42% | 158,247 | (4,503) | 153,744 |
| 1278 GLOBAL 2027 COP | COP | 31/10/2017 | 10 | 8.375% | 8.45% | 3,530,000 | 100,659 | 3,630,659 | 8.45% | 3,530,000 | 28,768 | 3,558,768 |
| 2023 BANCO INTERAMERICANO | COP | 25/03/2009 | 25 | 6.265% | 7.48% | 174,517 | -2,415 | 172,102 | 6.71% | 180,750 | 825 | 181,575 |
| 1015 CORPORACION ANDINA | USD | 3/10/2016 | 18 | Libor 6M + 3.1% | 4.33% | 812,962 | 13,954 | 826,916 | 5.26% | 655,428 | 3,432 | 658,860 |
| 1230 INTER AMERICAN | USD | 29/12/2017 | 12 | Libor 6M + 2.75% | 4.67% | 1,524,304 | -36,310 | 1,487,994 | 5.66% | 1,228,928 | (44,316) | 1,184,612 |
| 1231 INTER AMERICAN | USD | 29/12/2017 | 8 | Libor 6M + 2.125% | 4.28% | 304,861 | -7,127 | 297,734 | 5.26% | 245,786 | (8,528) | 237,258 |
| 1018 BANCOLOMBIA S.A. | COP | 22/11/2018 | 3 | IBR 6M + 2.5% | 6.10% | 450,000 | 2,942 | 452,942 | 7.12% | 450,000 | 9,404 | 459,404 |
| 1017 HSBC SECURITIES USA INC | USD | 26/11/2018 | 3 | Libor 6M + 2.75% | 0.00% | - | -5,956 | -5,956 | 0.00% | - | (3,471) | (3,471) |
| 1023 BONOS USD 2019 | USD | 11/07/2019 | 10 | 4.25% | 4.33% | 4,064,810 | 5,611 | 4,070,421 | 4.39% | 3,277,140 | 39,066 | 3,316,206 |
| **Total** | | | | | | **16,536,778** | **103,635** | **16,640,413** | | **15,128,438** | **64,173** | **15,192,611** |

*Cifras en millones de pesos colombianos*

Los intereses pagados por operaciones de crédito fueron $192,532 (2019: $1,243,709).
La pérdida (utilidad) neta por diferencia en cambio fue $1,642,782 (2019: $58,707).

| Subserie | Moneda Original | Fecha inicial | Plazo | Tasa de interés nominal | 31 de marzo de 2020 | | | | 31 de diciembre de 2019 | | | | Monto adjudicado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | TIR | Valor nominal | Valor costo amortizado | Valor Total | TIR | Valor nominal | Valor costo amortizado | Valor Total | Monto adjudicado a 2018 | Monto adjudicado a 2017 | Monto adjudicado a 2016 | Monto adjudicado a 2015 | Monto adjudicado a 2014 | Monto adjudicado a 2013 |
| A10a | COP | 22/01/2009 | 10 | IPC + 5.8% | 0.00% | - | - | - | - | - | - | - | 138,600 | 138,600 | 138,600 | 138,600 | 138,600 | 138,600 |
| A10a | COP | 4/12/2013 | 10 | IPC + 4.52% | 8.66% | 96,210 | -122 | 96,088 | 8.80% | 96,210 | (206) | 96,004 | 96,210 | 96,210 | 96,210 | 96,210 | 96,210 | 96,210 |
| A10a | COP | 20/03/2015 | 9 | IPC + 3.65% | 8.50% | 130,000 | 448 | 130,448 | 8.64% | 130,000 | 369 | 130,369 | 130,000 | 130,000 | 130,000 | 130,000 | | |
| A12a | COP | 14/12/2010 | 12 | IPC + 4.2% | 8.04% | 119,900 | 531 | 120,431 | 8.18% | 119,900 | 513 | 120,413 | 119,900 | 119,900 | 119,900 | 119,900 | 119,900 | 119,900 |
| A12a | COP | 29/07/2014 | 12 | IPC + 4.17% | 8.26% | 125,000 | 388 | 125,388 | 8.39% | 125,000 | 409 | 125,409 | 125,000 | 125,000 | 125,000 | 125,000 | 125,000 | - |
| A12a | COP | 20/03/2015 | 12 | IPC + 3.92% | 7.81% | 120,000 | 159 | 120,159 | 7.94% | 120,000 | 132 | 120,132 | 120,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 | - | - |
| A15a | COP | 21/04/2009 | 15 | IPC + 6.24% | 10.09% | 198,400 | 4,198 | 202,598 | 10.24% | 198,400 | 4,321 | 202,721 | 198,400 | 198,400 | 198,400 | 198,400 | 198,400 | 198,400 |
| A20a | COP | 14/12/2010 | 20 | IPC + 4.94% | 8.85% | 267,400 | 700 | 268,100 | 8.99% | 267,400 | 634 | 268,034 | 267,400 | 267,400 | 267,400 | 267,400 | 267,400 | 267,400 |
| A20a | COP | 4/12/2013 | 20 | IPC + 5.03% | 9.10% | 229,190 | -1,426 | 227,764 | 9.24% | 229,190 | (1,560) | 227,630 | 229,190 | 229,190 | 229,190 | 229,190 | 229,190 | 229,190 |
| A20a | COP | 29/07/2014 | 20 | IPC + 4.5% | 8.55% | 250,000 | 142 | 250,142 | 8.68% | 250,000 | 219 | 250,219 | 250,000 | 250,000 | 250,000 | 250,000 | 250,000 | - |
| A20a | COP | 20/03/2015 | 20 | IPC + 4.43% | 8.30% | 260,000 | 935 | 260,935 | 8.43% | 260,000 | 886 | 260,886 | 260,000 | 260,000 | 260,000 | 260,000 | - | - |
| A5a | COP | 20/03/2015 | 5 | IPC + 2.72% | 0.00% | - | - | - | 6.81% | 120,000 | 217 | 120,217 | 120,000 | 120,000 | 120,000 | 120,000 | - | - |
| A6a | COP | 29/07/2014 | 6 | IPC + 3.57% | 7.81% | 125,000 | 1,355 | 126,355 | 7.98% | 125,000 | 1,289 | 126,289 | 125,000 | 125,000 | 125,000 | 125,000 | 125,000 | - |
| C10a | COP | 22/01/2009 | 10 | 10.8% | 0.00% | - | - | - | - | - | - | - | 74,700 | 74,700 | 74,700 | 74,700 | 74,700 | 74,700 |
| Bono internacional | USD | 29/07/2009 | 10 | 7.625% | 0.00% | - | - | - | - | - | - | - | 1,624,875 | 1,492,000 | 1,500,355 | 1,574,735 | 1,196,230 | 963,415 |
| Bono internacional | COP | 31/01/2011 | 10 | 8.375% | 14.10% | 130,822 | -3,769 | 127,053 | 14.03% | 130,822 | 2,998 | 133,820 | 1,250,000 | 1,250,000 | 1,250,000 | 130,822 | 130,822 | 130,822 |
| Bono internacional | COP | 3/09/2014 | 10 | 7.625% | 7.74% | 965,745 | 36,369 | 1,002,114 | 7.74% | 965,745 | 17,919 | 983,664 | 965,745 | 965,745 | 965,745 | 965,745 | 965,745 | - |
| Bono internacional | COP | 31/10/2017 | 10 | 8.375% | 8.45% | 3,530,000 | 100,659 | 3,630,659 | 8.45% | 3,530,000 | 28,768 | 3,558,768 | 2,300,000 | 2,300,000 | - | - | - | - |
| Bono internacional | USD | 11/07/2019 | 10 | 4.25% | 4.33% | 4,064,810 | 5,611 | 4,070,421 | 4.39% | 3,277,140 | 39,066 | 3,316,206 | - | - | - | - | - | - |
| **TOTAL** | | | | | | **10,612,477** | **146,177** | **10,758,654** | | **9,944,807** | **95,974** | **10,040,781** | **8,395,020** | **8,262,145** | **5,970,500** | **4,925,702** | **3,917,197** | **2,218,637** |

*Cifra en millones de pesos colombianos, la tasa de cambio usada fue la TRM de cierre de cada periodo*

## Covenant deuda / EBITDA

El Grupo EPM tiene diferentes compromisos financieros (covenant), establecidos en los contratos de empréstito firmados con la Agencia Francesa de Desarrollo - AFD, Banco Interamericano de Desarrollo, CAF- Banco de Desarrollo de América Latina, Banco Nacional de Desarrollo Económico y Social – BNDES, HSBC, IDB Invest y Garantía de Japan Bank for International Cooperation – JBIC.

Al 31 de marzo de 2020, el siguiente covenant no cumple el límite contractual establecido:

| Covenant | Tipo de credito | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 | Limite | Cumple |
|---|---|---|---|---|---|
| **DEUDA/EBITDA LTM** | **JBIC, AFD** | **3.80** | **3.49** | **3.50** | **✖** |
| Pasivo Financiero * | | 23,101 | 20,988 | | |
| EBITDA últimos doce meses | | 6,084 | 6,011 | | |

*** El Pasivo financiero para el cálculo Deuda/Ebitda no considera créditos de tesorería y transitorios, costo amortizado y bonos pensionales**

Contractualmente, uno de los esquemas de gestión para evitar incurrir en incumplimiento ante este tipo de compromisos es la emisión de dispensas por parte de los acreedores.

Cabe anotar, que en el momento en que el Grupo EPM supere el covenant Deuda/EBITDA pactado no genera una activación directa de la declaratoria de incumplimiento por parte de los bancos, ni de pago anticipado, por tratarse de una acción contractualmente sujeta a la decisión del (los) banco(s) de ejercer o no esa declaratoria y adicionalmente al hecho de contar con periodos remediales pactados en los contratos para atender un eventual incumplimiento.

El Grupo EPM debe reportar el cumplimiento del indicador Deuda Financiera Largo Plazo/EBITDA así: al Japan Bank for International Cooperation –JBIC- en forma trimestral, a la Agencia Francesa de Desarrollo –AFD- semestralmente y al Banco Interamericano de Desarrollo –BID de forma anual.

Actualmente, el Grupo EPM se encuentra gestionando la dispensa requerida con el JBIC para la vigencia 2020 y una modificación del indicador Deuda Financiera Largo Plazo/ EBITDA con la AFD, para dejarlo en los términos de Deuda Neta/ EBITDA <= 4.

Incumplimientos

Durante el periodo contable, la empresa no ha incumplido el pago del principal e intereses de sus préstamos.

# Nota 13. Provisiones, activos y pasivos contingentes

### 13.1 Provisiones

La conciliación de las provisiones es la siguiente:

| Concepto | Desmantelamiento o restauración[1] | Contratos onerosos | Litigios | Obligaciones implícitas subsidiarias[2] | Contraprestación contingente[3] | Garantías | Otras provisiones | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Saldo inicial** | **137,679** | **32,246** | **187,772** | **60,008** | **133,346** | **108,630** | **87,161** | **746,842** |
| Adiciones | - | - | 1,263 | - | - | - | 10,206 | **11,469** |
| Utilizaciones | (5,738) | (8,534) | (599) | - | - | - | (18,270) | **(33,141)** |
| Reversiones, montos no utilizados (-) | - | - | (1,536) | - | - | - | (115) | **(1,651)** |
| Ajuste por cambios en estimados | 11,715 | 2,129 | 2,422 | - | 11,729 | 173 | (477) | **27,691** |
| Desmantelamiento capitalizable | 1,487 | - | - | - | - | - | - | **1,487** |
| Reorganizaciones societarias | - | - | 1,195 | - | - | - | - | **1,195** |
| Diferencia de tipo de cambio | - | - | 1,806 | - | 28,295 | - | - | **30,101** |
| Otros cambios_Gasto Financiero_ | 1,414 | 159 | 1,197 | - | 144 | 1,207 | 612 | **4,733** |
| **Saldo Final** | **146,557** | **26,000** | **193,520** | **60,008** | **173,514** | **110,010** | **79,117** | **788,726** |
| | | | | | | | | |
| No corriente | 95,050 | - | 21,794 | 60,008 | 167,148 | 110,010 | 26,235 | 480,245 |
| Corriente | 51,507 | 26,000 | 171,726 | - | 6,366 | - | 52,882 | 308,481 |
| **Total** | **146,557** | **26,000** | **193,520** | **60,008** | **173,514** | **110,010** | **79,117** | **788,726** |

*Cifras en millones de pesos colombianos*

[1]Aumento por ajuste a las provisiones forzosas realizadas a petición de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) (detalle en el numeral 13.1.1).

[2]Corresponde a obligación implícita de la Subsidiaria EPM Capital México S.A. de CV derivada de la aplicación del método de la participación.

[3]Aumento por ajuste a la valoración de Espíritu Santo en el primer trimestre de 2020 por $12,069 y por su diferencia en cambio por la inversión largo plazo de $28,295. (detalle en el numeral 13.1.4).

#### 13.1.1. Desmantelamiento o restauración ambiental

EPM se encuentra obligado a incurrir en costos de desmantelamiento o restauración de sus instalaciones y activos. Actualmente se cuenta con tres provisiones por desmantelamiento o restauración:

- Provisión ambiental en la construcción de proyectos de infraestructura: la misma surge como una obligación legal derivada del otorgamiento de la licencia ambiental para compensar la pérdida de biodiversidad durante la fase constructiva, así como compensación por la sustracción áreas de reserva, afectación de especies vedadas y aprovechamiento forestal; obligaciones que se formalizan, mediante las resoluciones de la ANLA (Autoridad Nacional de Licencias Ambientales), CAR - Corporación Autónoma Regional y/o MADS - Ministerio de ambiente y Desarrollo Sostenible.

  Las ejecuciones de las compensaciones ambientales bióticas del proyecto se extienden más allá del tiempo en el que el activo empieza a operar técnicamente, siendo necesario implementar la figura de la provisión con el ánimo de que dichas erogaciones queden como mayor valor de la construcción en curso. La empresa se ha comprometido a compensar la pérdida de biodiversidad, sustracción y vedas desde 2016 hasta el 2019 según las resoluciones: Res. 1313/2013 ANLA, Res. 519/2014 ANLA, Res LA. 0882/04/08/2014 ANLA, Res. 1166/2013 MADS, Res. 1852/2013 CAR, Res. 2135/2014 CAR, Resolución 1189/22/07/2104 MADS, Res. 1120907/17-03-2015 CORNARE, Res. 141011206/16-10-2014 CORANTIOQUIA, Res LA. EIA1-9872 21/04/2014 CVS, entre otras. La provisión se reconoce por el valor presente de los costos esperados para cancelar la obligación utilizando flujos de efectivo estimados. Los principales supuestos considerados en el cálculo de la provisión son: costos estimados, IPC y tasa fija TES.

- Compensaciones ambientales e inversión forzosa del 1%: La Ley 99 de 1993, estableció la obligatoriedad del licenciamiento ambiental para el desarrollo de cualquier actividad que pueda producir deterioro grave a los recursos naturales renovables o al medio ambiente, o introducir modificaciones considerables o notorias al paisaje y dependiendo del tipo de actividad, del tamaño y localización del proyecto, y asignó las competencias con relación al licenciamiento ambiental a la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales, las Corporaciones Autónomas Regionales, o las áreas metropolitanas.

  El artículo 321 de la Ley 1955 de 2019, indica que todos los titulares de una licencia ambiental que tengan inversiones pendientes al 25 de mayo de 2019 podrán acogerse al porcentaje de incremento del valor de la base de liquidación de la inversión forzosa de no menos del 1%, según el año de inicio de actividades autorizadas en la licencia ambiental y definió los requisitos y los procedimientos para actualizar las inversiones pendientes y acogerse a nuevos términos de ejecución sujeto a la aprobación de la ANLA.

  Para EPM se contempla las obligaciones relativas por la utilización de aguas tomadas directamente de fuentes naturales, en los proyectos realizados en La Sierra, Porce II, Porce III e Hidroituango.

- A raíz de la contingencia del proyecto Hidroituango, provocada por la creciente de las aguas del río Cauca como consecuencia del derrumbe y posterior destaponamiento del túnel de desviación del proyecto, ocurrida entre abril y mayo de 2018, se creó en el mismo año una provisión por $31,388 para atender la recuperación de la infraestructura afectada en los municipios ubicados aguas abajo del proyecto que al 31 de marzo finalizó en $62,230. Se incluye, además, el restablecimiento ambiental ocasionado por el cierre de compuertas del túnel en 2019, que disminuyó el caudal del rio Cauca y los eventos que se pudieran suscitar por los hitos técnicos pendientes por alcanzar, propios de la contingencia, así como de la misma ejecución del proyecto.

  El plan de acción específico para la recuperación debe considerar tres programas marco:
  a. Recuperación de las ciénagas afectadas
  b. Recuperación de la fauna íctica afectada
  c. Restablecimiento de los habitas acuáticos ubicados en la zona de afectación

  Estos tres programas corresponden al componente ambiental como respuesta a la identificación de las afectaciones ocasionadas, así como de las acciones discrecionales. Igualmente se incluyen los programas sociales, actividades económicas, infraestructura, gestión del riesgo, entre otras.

Las diferentes acciones se tienen contempladas desarrollar entre los municipios de Valdivia hasta Nechí, no obstante, si se llegan a identificar afectaciones en los municipios que hacen parte de La Mojana, también serán objeto de la intervención.

### 13.1.2. Contratos de carácter onerosos

Al 31 de marzo de 2020 se tiene reconocido $26,000 por el contrato de suministro y transporte de combustible firmado con TGI- Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., con el objetivo de respaldar la planta Termosierra y obtener el ingreso del cargo por confiabilidad establecido por la Comisión de Regulación de Energía y Gas.

Los principales supuestos considerados en el cálculo de la provisión son: costos asociados al contrato con las condiciones referidas en cada trimestre, factor de utilización o cesación de pagos por mantenimiento del contrato, tasa libor, tasa fija en pesos TES, TRM del trimestre y escenario macroeconómico.

Las principales hipótesis utilizadas sobre los sucesos para el 2020 se mantienen, así: Suspensión del contrato por 30 días durante el año y su utilización solo por 15 días por generación de la planta Termosierra y se pagará el resto de tiempo sin usar el contrato (solo costos fijos).

### 13.1.3. Litigios

Esta provisión cubre las pérdidas estimadas probables relacionadas con litigios laborales, civiles, administrativos y fiscales que surgen en las operaciones de EPM. Los principales supuestos considerados en el cálculo de la provisión son: IPC promedio a datos reales en los años anteriores y datos proyectados en los años futuros, tasa fija TES en pesos para descontar, valor estimado a pagar, fecha de inicio y fecha estimada de pago, para aquellos litigios calificados como probables. A la fecha no se han evidenciado sucesos futuros que puedan afectar el cálculo de la provisión.

Para aminorar las condiciones de incertidumbre que puedan presentarse con respecto a la fecha estimada de pago y el valor estimado a pagar de un litigio calificado como probable, la Empresa cuenta con reglas de negocio basadas en estudios estadísticos con los que se obtuvieron los promedios de duración de los procesos por acción y también la aplicación de la jurisprudencia a los topes máximos que ésta define para el valor de las pretensiones extra patrimoniales o inmateriales cuando éstas excedan su cuantía, como se describe a continuación:

**Promedio de duración de los procesos por acción**

**Administrativos y fiscales**

| Acción | Años promedio |
|---|---|
| Abreviado | 4 |
| Acción de Cumplimiento | 4 |
| Acción de Grupo | 6 |
| Acciones populares | 4 |
| Conciliación prejudicial | 2 |
| Constitución de parte civil | 4 |
| Contractual | 13 |
| Deslinde y amojonamiento | 5 |
| Ejecutivo | 5 |
| Ejecutivo singular | 3 |
| Expropiación | 4 |
| Incidente de reparación integral (penal) | 2 |
| Imposición de servidumbre | 4 |
| Nulidad de actos administrativos | 5 |
| Nulidad y restablecimiento de derecho | 10 |
| Nulidad y restablecimiento de derecho laboral | 11 |
| Ordinario | 7 |
| Ordinario de Pertenencia | 5 |
| Penal Acusatorio (Ley 906 de 2004) | 4 |
| Procesos divisorios | 4 |
| Protección del derecho del Consumidor | 6 |
| Querellas policivas | 3 |
| Reivindicatorio | 7 |
| Reparación directa | 12 |
| Verbales | 5 |

**Procesos laborales**

| Acción | Años promedio |
|---|---|
| Solidaridad | 3.5 |
| Pensión | 3.5 |
| Horas extras | 3.5 |
| Reintegro | 4 |
| Nivelación escala salarial | 3.5 |
| Indemnización despido injusto | 3.5 |
| Reliquidación prestaciones sociales | 3.5 |
| Indeminización accidente de trabajo | 4 |
| Devolución aportes Salud_Pensión | 4 |

**Aplicación de la jurisprudencia**

**Tipología:** se registrarán los valores de las pretensiones de indemnización de perjuicios extrapatrimoniales de acuerdo con la siguiente tipología:

- Perjuicio moral.
- Daño a la salud (perjuicio fisiológico o biológico), derivado de una lesión corporal o psicofísica.

- Perjuicios a la vida de relación.
- Daños a bienes constitucionales y convencionales.

No se registrarán los valores de otras pretensiones extrapatrimoniales no reconocidas por la jurisprudencia, salvo que de la demanda pueda inferirse que, a pesar de denominarse de otra forma, corresponda a alguna de las tipologías admitidas. Tampoco se registrarán pretensiones de indemnización extrapatrimonial por daños a bienes.

**Cuantificación:** la cuantía de las pretensiones extrapatrimoniales se registrará de forma uniforme como sigue, independientemente de su tipología:

| | |
|---|---|
| Para víctima directa | 100 Salarios Mínimos Legales Mensuales Vigentes |
| Para víctima indirecta | 50 Salarios Mínimos Legales Mensuales Vigentes |

Los siguientes son los litigios reconocidos:

| Tercero | Pretensión | Valor |
|---|---|---|
| Oscar Elias Arboleda Lopera | Incluye 173 demandantes que trabajaron para EADE; y, manifiestan que en la disolución y liquidación de dicha empresa hubo una sustitución patronal con EPM, lo que la obliga a todas las acreencias laborales. | 103,635 |
| Consorcio Dragados Porce II | Pagar a los demandantes entre otras, las sumas de dinero que resulten de la devolución de la totalidad de la compensación deducida ilegalmente por EPM en el proceso de contratación No. CD002376. | 28,348 |
| Varios laborales | Otros procesos de cuantía menor a $1,058. | 12,321 |
| Varios administrativos | Otros procesos de cuantía inferior a $1,064. | 7,840 |
| Fiduciaria Colpatria S.A. | Librar mandamiento de pago en contra de EPM y a favor de Fiduciaria Colpatria S.A. actuando como vocera del Patrimonio Autónomo FC – Enertotal. | 6,202 |
| Municipio de Yumbo (Valle) | Industria y comercio y su complementario avisos y tableros y alumbrado público. | 4,957 |
| Consorcio Dragados Porce II | Que se condene a EPM a reconocer y pagar el monto de los perjuicios ocasionados en el buen nombre de las compañías que constituyeron el CONSORCIO DRAGADOS CONCONCRETO PORCE II. | 4,206 |
| John Walter Jaramillo | Declarar la nulidad del despido, con sus respectivos salarios y sus aumentos, las prestaciones sociales hasta cuando sea efectivamente reintegrado. | 4,192 |
| Oliver Antonio Aguirre Soto | Solicitud de reintegro, salarios y prestaciones sociales. | 3,231 |
| Consorcio Dragados Porce II | Registro diferencia en cambio Cuenta 271005 Litigio N° 14000857 | 2,015 |
| Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. | Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- GI. | 1,998 |
| Construcciones Pico y Pala Ltda. | Que son nulas las resoluciones 95070 del 05/04/1999, emanadas de EPM, por medio de la cual se liquidó unilateralmente el contrato 1/DJ-682/15 celebrado entre EPM y el Consorcio Trainco S.A. y la 113701 del 15/03/2000, proferida igualmente por EPM, por medio de la cual se resolvió negativamente el recurso de reposición interpuesto en contra de la resolución 95070 del 05/04/1999. | 1,864 |
| Humberto Hernando Gómez Franco | Declarar administrativa y patrimonialmente responsable a EPM, por las lesiones que sufrió el señor HUMBERTO HENANDO GÓMEZ FRANCO, cuando fue electrocutado por cables de alta tensión de propiedad de la entidad demandada, el pasado 23/10/2013, en la finca la Playa de propiedad del señor Antonio Lopera, ubicada en el sector la Virgen, de la Vereda Hoyorrico jurisdicción del Municipio de Santa Rosa de Osos. | 1,747 |
| Francisco Javier Muñoz Usman | Que se decrete la nulidad del acta de conciliación suscrita por vicio en el consentimiento y consecuentemente se ordene el restablecimiento del contrato de trabajo, el reintegro, el pago de todos los salarios y prestaciones dejadas de percibir, de la misma manera que sea cancelados los aportes a la seguridad social desde el momento del despido y hasta cuando el actor efectivamente este reintegrado. | 1,670 |
| Carlos Olimpo Cardona | Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. | 1,309 |
| Accesorios y Sistemas S.A. | Declarar la nulidad de la resolución 3077 del 11/12/200, expedida por el Gerente General de EPM, por medio de la cual se resolvió declarar la realización del riesgo de calidad y correcto funcionamiento de los vehículos objeto del contrato 090321557. | 1,244 |
| Carga de Saldos PPA de EP Rio | Registro manual que se hizo en enero 2020, en la cuenta de provisión, para el reconocimiento de los litigios, calificados como Posibles, que se traían de EP Río. | 1,195 |
| Consultel Ltda. | Declarar a EPM responsable por el incumplimiento del Contrato No: 299901-26731, cuyo objeto es "CONSTRUCCIÓN DE REDES INTERNAS Y EXTERNAS DE GAS Y CONEXIÓN DE CLIENTES AL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL DE EPM, EN EL VALLE DE ABURRÁ Y SUS OBRAS Y ACTIVIDADES CONEXAS". | 1,112 |
| TRAINCO S.A. | Que se declare nulidad de las resoluciones 161052 del 05/03/2001, emanada de EPM, por medio de la cual se liquidó unilateralmente el contrato 2101870 celebrado entre EPM y Trainco S.A. y la 178702 del 07/06/2001. | 1,091 |
| Didier De Jesús Restrepo Montoya | Los demandantes reclaman el pago de perjuicios morales presuntamente causados, por el desalojo de sus viviendas instaladas en un predio de propiedad de EPM, para la construcción del Proyecto Hidroeléctrico Porce III, que fueron objeto de desalojo ordenado por la Alcaldía del Municipio de Anorí. | 1,065 |
| Omar Augusto Lugo Hoyos | Que se decrete la nulidad del acta de conciliación suscrita por vicio en el consentimiento y consecuentemente se ordene el restablecimiento del contrato de trabajo, el reintegro, el pago de todos los salarios y prestaciones dejadas de percibir, de la misma manera que sea cancelados los aportes a la seguridad social desde el momento del despido y hasta cuando el actor efectivamente este reintegrado. | 1,058 |
| Municipio de Uribia | Que se declare la nulidad de la Liquidación Oficial del Impuesto de Alumbrado Público N° 2015-0002 del 4 de mayo de 2015, suscrita por la Secretaria de Hacienda Municipal de Uribía, por medio de la cual se liquida oficialmente a EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. el Impuesto de Alumbrado Público. | 761 |
| Varios fiscales | Otros procesos de cuantía inferior a $761. | 594 |
| Pago de enero | Litigio administrativo 15007876 cancelado por la cuenta de provisión con calificación "Posible". | -2 |
| Pago de marzo | Proceso laboral 17002328. | -133 |
| **Total litigios reconocidos** | | **193,520** |

*_Cifras en millones de pesos_*

### 13.1.4. Contraprestación contingente - Combinación de negocios

Corresponde a las contraprestaciones contingentes relacionadas con la adquisición del siguiente grupo de activos que constituyen un negocio: subsidiaria Espíritu Santo Energy S. de R.L. y subsidiaria Empresas Varias de Medellín S.A E.S.P. – EMVARIAS, el saldo al 31 de marzo de 2020 es $158,089 (2018: $132,658) y $15,425 (2018: $18,771), respectivamente.

Los principales supuestos considerados en el cálculo de la contraprestación contingente relacionadas con la adquisición de Espíritu Santo son: fecha estimada de ocurrencia de los hitos asociados con el pago contingente, la probabilidad de ocurrencia asociada y adicionalmente, se consideró el descuento de los flujos de pagos aplicando una tasa de descuento (Tasa Libor) de acuerdo con el riesgo del pasivo. A la fecha no se han evidenciado sucesos futuros que puedan afectar el cálculo de la provisión.

Las principales hipótesis utilizadas sobre los sucesos futuros de la contraprestación contingente relacionada con la adquisición EMVARIAS son: litigios en curso en contra de EMVARIAS a la fecha de la transacción, definición del año de materialización de cada uno de los litigios, definición del valor vinculado a cada uno de los litigios, estimación de las erogaciones contingentes futuras vinculadas a los litigios estimados para cada año y tasa de descuento (TES tasa fija) para descontar los flujos de erogaciones contingentes futuras. A la fecha no se han evidenciado sucesos futuros que puedan afectar el cálculo de la provisión

### 13.1.5. Obligaciones implícitas subsidiarias

Corresponde a obligación implícita de la subsidiaria EPM Capital México S.A. de CV derivada de la aplicación del método de la participación.

### 13.1.6. Garantías

Constitución, en junio de 2018, de la provisión para la garantía No. 10090002278 – Cargo por confiabilidad por USD 41.5 millones ($121,633) para amparar la construcción y puesta en operación de la Central Hidroeléctrica y sus reajustes mensuales. De acuerdo con la Resolución CREG 061 de 2017, las garantías del cargo por confiabilidad para la entrada de nuevos proyectos de generación se ejecutan cuando la entrada en operación comercial de la central se atrasa más de un año. Las contingencias presentadas en el túnel de desviación hacen que el proyecto Hidroeléctrico Ituango incurra en este tipo de atraso y, por tanto, bajo la reglamentación vigente procede la ejecución de esta garantía.

EPM gestionó ante la CREG y el Gobierno en general, una modificación a la reglamentación de garantías del cargo por confiabilidad que brindara alguna oportunidad de continuar con las obligaciones de energía firme y que a su vez evitara la ejecución de la garantía en asunto. No obstante, mediante la Resolución 154 de 2019, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) confirmó su resolución 101 de 2019 en la cual había declarado la pérdida de las obligaciones de energía de Hidroituango con fecha de inicio del 1 de diciembre de 2018. La consecuencia de esta decisión es la pérdida del ingreso asociado a dichas obligaciones y la ejecución de una garantía por valor de 43,1 millones de dólares.

En diciembre de 2018 EPM creó por $107,797 (aproximadamente USD 3.5 millones mensuales) una provisión por el incumplimiento en que se incurriría, de enero a octubre de 2021, al transportador Intercolombia por los meses posteriores a la entrada en operación de la infraestructura de conexión del proyecto Ituango. El saldo al 31 de marzo de 2020 es $110,010.

### 13.1.7. Otras provisiones

- **Otras provisiones diversas _ Atención contingencia Ituango:** Provisión por $25,794 para la atención de las personas afectadas de Puerto Valdivia que fueron evacuadas y albergadas, y a los que se les reconoció indemnización por daño emergente, lucro cesante y daño moral; la recuperación de las familias damnificadas

por las pérdidas totales o parciales de sus viviendas y actividades económicas ocasionadas por el Proyecto Hidroituango al presentarse una creciente de las aguas del río Cauca como consecuencia del destaponamiento que tuvo el túnel de desviación del proyecto, el 12 de mayo de 2018. El saldo a marzo 31 de 2020 es $8,176.

- **Procedimiento sancionatorio ambiental**: Corresponde a sanciones impuestas a EPM por no implementar medidas de manejo ambiental para la ejecución de obras o ejecutarlas sin contar con la respectiva autorización o modificación de la licencia ambiental. A marzo 31 de 2020 se tiene un registro de $8,968 por tres multas impuesta por la ANLA y una por Corantioquia. De la ANLA, la primera por construir túnel o modificarlo sin autorización previa y disponer de material sobrante sobre vía a San Andrés de Cuerquia; la segunda relacionada con la adecuación de los taludes sobre los cuales se instaló la geomembrana y la impermeabilización del suelo que circunda la celda de disposición de residuos sólidos en el relleno sanitario "BOLIVIA"; y, la tercero por haber iniciado actividades relacionadas con la construcción del Sistema Auxiliar de Desviación (SAD) y su infraestructura asociada dentro del Proyecto Ituango sin haber tramitado y obtenido previamente la modificación de la licencia ambiental. Por su parte Corantioquia declaró responsable ambiental a EPM por realizar intervención sobre bosque natural, en marzo de 2014, en Vereda las Palmas del Municipio de Envigado sin haber solicitado ni obtenido el permiso.

- **Sanciones**: Son las multas impuestas por la autoridad competente por no aplicar la ley o reglamento indicado por el organismo respectivo. A marzo 31 de 2020 no se tiene provisión vigente.

- EPM mantiene otras provisiones orientadas al bienestar y calidad de vida de sus funcionarios y grupo familiar, tales como: póliza patronal, puntos multiplicadores, programa Somos, reserva técnica y provisión por enfermedades de alto costo y catastróficas.

  Los principales supuestos considerados en el cálculo para las provisiones de bienestar y calidad de vida son:

  **Póliza patronal:** Otorgada a servidores de EPM como un beneficio extralegal. Se contrató un deducible agregado desde el 1 de julio de 2019 hasta el 31 de julio de 2020, por $4,000. Los principales supuestos considerados en el cálculo para cada tipo de provisión son: tasa de descuento TES tasa fija, valor estimado a pagar y fecha estimada de pago. A la fecha no se han evidenciado sucesos futuros que puedan afectar el cálculo de la provisión.

  **Puntos multiplicadores:** Los puntos obtenidos en el año deben ser reconocidos a solicitud del interesado o por decisión de la Dirección Desarrollo del Talento Humano cada vez que haya cierre contable de la vigencia y se deben pagar a través de la nómina. El valor de cada punto es el equivalente al 1% del SMMLV y no se debe dar el proceso de acumulación de puntos de un año a otro.

  **Programa Somos:** El programa funciona bajo la modalidad de acumulación de puntos. De acuerdo con el comportamiento de las estadísticas los puntos se contabilizan con una probabilidad del 80% de redención.

  **Enfermedades de alto costo y catastróficas:** La base para calcular dicha provisión es la correspondiente al análisis de toda la población atendida de afiliados y beneficiarios de la Entidad Adaptada de Salud (EAS) de EPM, que padecen alguna de las patologías autorizadas.

- **Reserva técnica:** La base para calcular la reserva es la correspondiente a todas las autorizaciones de servicios emitidas y que en la fecha de corte en la que se va a calcular la reserva no hayan sido cobradas, excepto aquellas que correspondan a autorizaciones con más de doce meses de emisión o aquellas que luego, de al menos cuatro 4 meses de haber sido emitidas, se tenga constancia de que no han sido utilizadas.

- **Otras provisiones para contingencia:** Provisión por $38,877 creada para la reconstrucción de la infraestructura comunitaria destruida por la creciente de las aguas del río Cauca, que fue ocasionada por el destaponamiento del túnel de desviación del proyecto Ituango el 12 de mayo de 2018.

### 13.1.8. Pagos estimados

La estimación de las fechas en las que la empresa considera que deberá hacer frente a los pagos relacionados con las provisiones incluidas en el estado de situación financiera de EPM a la fecha de corte, es la siguiente:

| Pagos estimados | Desmantelamiento o restauración | Contratos onerosos | Litigios | Obligaciones implícitas subsidiarias | Contraprestación contingente | Garantías | Otras provisiones | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2020 | 64,626 | 32,246 | 166,126 | - | 6,367 | - | 59,858 | 329,223 |
| 2021 | 39,121 | - | 12,706 | 60,008 | 1,582 | 110,010 | 7,805 | 231,232 |
| 2022 | 24,928 | - | 6,057 | - | 4 | - | 4,026 | 35,015 |
| 2023 y otros | 24,544 | - | 12,413 | - | 165,562 | - | 9,340 | 211,859 |
| **Total** | **153,219** | **32,246** | **197,302** | **60,008** | **173,515** | **110,010** | **81,029** | **807,329** |

*__Cifras en millones de pesos colombianos__*

### 13.2 Pasivos y activos contingentes

La composición de los pasivos y activos contingentes es la siguiente:

| Descripción | Pasivos contingentes | Activos contingentes | Neto |
|---|---|---|---|
| Litigios | 882,908 | 143,073 | (739,836) |
| **Total** | **882,908** | **143,073** | **(739,836)** |

*__Cifras en millones de pesos colombianos__*

La empresa tiene litigios o procedimientos que se encuentran actualmente en trámite ante órganos jurisdiccionales, administrativos y arbitrales. Tomando en consideración los informes de los asesores legales es razonable apreciar que dichos litigios no afectarán de manera significativa la situación financiera o la solvencia, incluso en el supuesto de conclusión desfavorable de cualquiera de ellos.

Los principales litigios pendientes de resolución y disputas judiciales y extrajudiciales en los que la empresa es parte a la fecha de corte se indican a continuación:

**Pasivos contingentes**

| Tercero | Pretensión | Valor |
|---|---|---|
| ISAGEN S.A. E.S.P. | Condénese a EPM a indemnizar a ISAGEN por los perjuicios que sufrió como consecuencia del incendio y de la consecuente indisponibilidad de la Central Guatapé. | 313,897 |
| Hidroeléctrica Ituango S.A. | Valor de la ejecución por las multas de apremio a la fecha de interposición de la demanda. Tal suma se incrementará en intereses de mora, y por cada día de retardo. | 111,102 |
| Aura De Jesús Salazar Mazo | Solicitan por afectación a la actividad minera 100 SMLMV; y, por perjuicios morales que tasan en un equivalente a 200 SMLMV para cada una de las personas del grupo, aproximadamente 113. | 40,152 |
| Aura De Jesús Salazar Mazo | Derecho colectivo aproximadamente 113 personas que reclama cada una $1.133.400 por Lucro Cesante Consolidado y $78.753.854 por Lucro Cesante Futuro, por destruir, interrumpir y cortar los caminos ancestrales del herradura que conducen de la vereda Alto Chiri del municipio de Briceño al corregimiento Valle de Toledo. | 30,805 |
| Obras Civiles E Inmobiliarias S.A - Oceisa | Que se declare que el incumplimiento de EPM frente a la obligación principal de entrega de estudios y diseños impidió la ejecución del contrato por parte de OCEISA y que no es responsable contractualmente por aquellas porciones de obra que no pudieron ser ejecutadas por terceros por hechos ajenos a las partes que impidieron la normal ejecución del contrato. | 18,081 |
| Luis Fernando Anchico Indaburo | Declarar administrativamente responsable a EPM, como causante del daño antijurídico al haber destruido el recurso pesquero del complejo de ciénagas de Montecristo, el cual obedece a la construcción del PHI (Proyecto Hidroeléctico Ituango) y solicita el reconocimiento y pago de un salario mínimo para cada núcleo familiar desde febrero de 2019 hasta que se dicte la sentencia, este es denominado por los demandaste como lucro cesante consolidado. | 14,999 |
| Luis Fernando Anchico Indaburo | Declarar administrativamente responsable a EPM, como causante del daño antijurídico al haber destruido el recurso pesquero del complejo de ciénagas de Montecristo, el cual obedece a la construcción del PHI (Proyecto Hidroeléctrico Ituango); que se reconozca y pague un salario mínimo para cada núcleo familiar desde febrero de 2019 hasta que se dicte la sentencia y el reconocimiento de un lucro cesante futuro que va desde el momento de la sentencia hasta el periodo probable de vida de cada uno de los demandantes. | 14,993 |
| UNION TEMPORAL NUEVA ESPERANZA | Declarar que EPM incumplió y desequilibró el contrato CT-2013-000641 cuyo objeto era la ejecución de los trabajos de construcción y montaje electromecánico de las líneas de transmisión a 230KV Guavio - Nueva Esperanza y reconfiguraciones asociadas paraíso - Nueva Esperanza - circo y paraíso- Nueva esperanza - San Mateo. | 12,488 |
| Maikol Arenales Chaves | Declarar administrativamente responsable a los demandados, como causantes del daño antijurídico al haber destruido el recurso pesquero del complejo de Ciénagas de Montecristo, el cual obedece a la construcción del PHI. | 11,195 |
| Maikol Arenales Chaves | Declarar administrativamente responsable a los demandados, como causantes del daño antijurídico al haber destruido el recurso pesquero del complejo de Ciénagas de Montecristo, el cual obedece a la construcción del PHI. | 11,195 |
| Javier Maure Rojas | Declarar administrativamente responsable a EPM, como causante del daño antijurídico al haber destruido el recurso pesquero del complejo de ciénagas de Montecristo, el cual obedece a la construcción del PHI (Proyecto Hidroeléctico Ituango) y solicita el reconocimiento y pago de un salario mínimo para cada núcleo familiar desde febrero de 2019 hasta que se dicte la sentencia, este es denominado por los demandaste como lucro cesante consolidado. | 9,449 |
| Javier Maure Rojas | Declarar administrativamente responsable a EPM, como causante del daño antijurídico al haber destruido el recurso pesquero del complejo de ciénagas de Montecristo, el cual obedece a la construcción del PHI (Proyecto Hidroeléctrico Ituango); que se reconozca y pague un salario mínimo para cada núcleo familiar desde febrero de 2019 hasta que se dicte la sentencia y el reconocimiento de un lucro cesante futuro que va desde el momento de la sentencia hasta el periodo probable de vida de cada uno de los demandantes. | 9,449 |
| INMEL Ingeniería S.A.S. | Condenar a EPM a reparar al Consorcio Línea BGA por los perjuicios sufridos, en proporción a su participación en el consorcio contratista (80%), con posterioridad a la presentación de la oferta, celebración, ejecución y perfeccionamiento del contrato CT 2016 001695, donde se presentaron situaciones y circunstancias imprevistas no imputables al contratista que variaron sustancialmente las condiciones de ejecución definidas e hicieron más oneroso su cumplimiento para el contratista y que el contratante incumplió en tanto que se negó a restablecer el equilibrio financiero o económico del contrato. | 8,301 |
| CONINSA RAMÓN H S.A. | Que EPM, incumplió el contrato No. 2/DJ-2183/43 y sus convenios adicionales, (actas de modificación bilaterales) suscritos con EL CONSORCIO CONINSA S.A.- CONSTRUCOES E COMERCIO CAMARGO CORRÁ S.A., por el no pago de los perjuicios sufridos por El Consoricio Contratista, durante la ejecución y desarrollo del contrato. | 6,915 |
| Varios Administrativos | 329 Litigios inferiores a $6,914 con promedio de $744. | 244,916 |
| Jesús Evelio Garcés Franco | Solicita que se declare la nulidad a resoluciones que resuelve Recurso de Reposición por EPM, y de la SSPPD; que se declare a EPM administrativamente responsable a restablecer los derechos al demandante por cobro indebido de supuestos trabajos en acometida de acueducto. | 139 |
| Ciudadela Comercial Unicentro Medellín PH | Decretar la nulidad del acto administrativo emitido por EPM con radicado 20190130037817 del 27 de febrero de 2019. Ordenar el restablecimiento del derecho al demandante mediante el cese del cobro del impuesto de energía eléctrica contemplado por la ley 142 de 1994, ley 143 de 1994 y la ley 223 de 1995; y, realizar la devolución de las sumas pagadas por dicho concepto desde el 1° de enero de 2017 y hasta la fecha de notificación judicial que ponga fin al proceso. | 302 |
| Moraine Olave De Larios | Familiares de ex trabajador de Integral fallecido en Ituango, demanda por indemnización plena de perjuicios, por daños morales causados. Solidaridad. | 5,401 |
| Rosa Disney Quintero Florez | Demandan las familias de unos extrabajadores fallecidos del contratista CONSORCIO REDES DE IGUANÁ, conformada por las sociedades Sanear S.A. y Paecia S.A.S. Así mismo fueron demandados Seguros del Estado S.A., Sociedad Estudios Técnico S.A.S. y Seguros Generales Suramericana S.A. | 1,204 |
| Juliana Urrea Giraldo | Demandante pide que se declare que la muerte de ex trabajador de Mincivil, ocurrió por culpa del empleador. Se pretende declare la culpa patronal del Consorcio MISPE y solidariamente a EPM, para el pago de perjuicios patrimoniales y extra patrimoniales. | 826 |
| Aldo Adrian Gutierrez Posada | Sustitución patronal exEADE. | 805 |
| Varios Laborales | 195 Litigios inferiores a $805 con promedio de $84. | 16,294 |
| **Total pasivos contingentes** | | **882,908** |

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

Con respecto a la incertidumbre en fecha estimada de pago y el valor estimado a pagar, para los pasivos contingentes aplican las mismas reglas de negocio indicadas en la nota 13.1.3. Litigios.

EPM también tiene como pasivo contingente, Procedimientos Sancionatorios Ambiental, con la siguiente información:

| Tercero | Pretensión | Valor |
|---|---|---|
| Área Metropolitana del Valle de Aburrá | Descarga de aguas residuales provenientes de la PTAR San Fernando incumpliendo el nivel de remoción de mínimo el 80% para los parámetros DBO5_Demanda Bioquímica de Oxígeno_, SST_Sólidos Suspendidos Totales_, grasas y aceites establecido en el artículo 72, usuario nuevo, del Decreto 1594 de 1984._ Resolución Metropolitana N° S.A. 000415 del 28 de abril de 2014. | No es posible conocer la sanción a imponer |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | Construcción de minicentral sin autorización y utilizar el caudal ecológico para generar energía sin estar autorizado en liencia ambiental (central hidroeléctrica Porce III)_Auto 4335 del 17 de diciembre de 2013. | No es posible conocer la sanción a imponer |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | Cargo contra EPM por haber impedido el aporte del caudal ecológico, al realizar el cierre de las válvulas de descarga de fondo de la Central Hidroeléctrica Porce III, para adelantar las actividades de reparación de los taludes del cuenco de disipación del vertedero, de la presa y de la descarga del caudal ecológico sin contar con el pronunciamiento por parte de la autoridad ambiental compentente. Auto 04260 del 26 de septiembre de 2017. | No es posible conocer la sanción a imponer |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | Termosierra 1. Por realizar los muestreos para la calidad del aire reportados en los ICA 13, 14 y 15, sin la periodicidad que establece el Sistema de Vigilancia de la Calidad del Aire Industrial, autorizado en el instrumento ambiental correspondiente al presente proyecto.<br><br>2. Por realizar monitoreos de ruido ambiental reportados en los ICA 13, 14 y 15, con un Laboratorio Ambiental no acreditado por el IDEAM._Auto 350 del 5 de febrero de 2018. | No es posible conocer la sanción a imponer |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | Uso de explosivos en construcción de torre Nueva Esperanza. La licencia ambiental que se otorga mediante esta resolución no ampara ningún tipo de obra o actividad diferente a las descritas en el Estudio de Impacto Ambiental, el Plan de Manejo Ambiental y en el presente acto administrativo. _ Auto 02574 del 27 de junio de 2017 ANLA_ | No es posible conocer la sanción a imponer |
| Área Metropolitana del Valle de Aburrá | Vertimiento de aguas residuales domésticas provenientes por la ruptura de la tubería de alcantarillado que conduce dichas aguas, sobre un potrero y posteriormente sobre la quebrada Doña María, predio denominado Torremolino. | No es posible conocer la sanción a imponer |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | Por haber dispuesto material sobrante de las actividades de excavación de la construcción de la Vía Puerto Valdivia (Sitio de Presa - Ituango) sobre el cauce y franja de proteccion de la "Quebrada Tamara"; y, por haber realizado la sustitución de los puentes ubicados a lo largo de la Vía Puerto Valdivia para construir dos (2) Box Culverts sin la autorizacion para ello; y, por haber realizado vertimientos de aguas residuales a un campo de infiltración en el predio "El Ciruelar". (SAN0143-00-2018_Auto 3196 de 2018). | No es posible conocer la sanción a imponer |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | Haber realizado la ocupación de cauce del "Rio Ituango", para la instalación de un sistema de bombeo sin contar con la respectiva autorizada; y, haber realizado la captación de recurso hídrico de la fuente "Rio Ituango" mediante bombeo sin haber obtenido de forma previa la modificación de la licencia ambiental. (SAN0047-00-2019_Auto 2919 de 2015). | No es posible conocer la sanción a imponer |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | No haber implementado las medidas de manejo ambiental establecidas en la Licencia Ambiental otorgada para el Desarrollo del Proyecto "Construcción y Operación Hidroeléctrico Pescadero – Ituango relacionadas con el manejo y la debida disposición del material sobrante de excavación de la construcción de la vía Puerto Valdivia arrojando los mismos sobre taludes de la vía y las fuentes hídricas "Río Cauca" y "Quebrada la Guamera"; y, haber conformado los depósitos "La Planta" y "Cacharimé" a menos de treinta metros (30 Mts) de la fuente hídrica "Río Cauca". (SAN0046-2019_Auto 0523 de 2016). | No es posible conocer la sanción a imponer |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | Haber realizado practicas inadecuadas respecto de las fuentes de agua superficiales del área de influencia del proyecto; haber realizado la captación del recurso hídrico proveniente de las Quebradas "El Roble", "Burundá" "Bolivia" y "Guacimal", en caudales superiores a los concesionado y/o autorizados para el desarrollo del proyecto; no haber implementado en cada uno de los cuerpos de agua concesionados, la infraestructura que permitiera monitorear los caudales remanentes, a efectos de que se presentara en los informes de cumplimento ambiental; no haber realizado y entregado los monitoreos de calidad de agua y comunidades hidrobiológicas en el "Rio Cauca", en las condiciones establecidas en la licencia ambiental.<br><br>Por no haber realizado la reconformación y recuperación del cauce del "Rio San Andrés" y de su zona de inundación a sus condiciones naturales, dentro del plazo concedido; haber realizado el aprovechamiento de materiales petreos provenientes de "Río San Andrés", sin los permisos ambientales actualizados; por no haber entregado los resultados del monitoreo de sedimentos de "Río Cauca", a efectos de establecer la línea base de comparación al momento de dar inicio a la fase de operación del proyecto.<br><br>Haber sobrepasado los niveles máximos permisibles de PST (material particulado) y contaminantes atmosféricos en la planta de asfalto ubicada en la Zona Industrial "El Valle"; por no haber construido las instalaciones e infraestructuras necesarias en la chimenea de la planta de asfalto para monitoreo de emisiones de fuentes fijas; por incumplir las medidas de manejo del "Plan de Manejo y Disposición de Materiales y Zonas de Botadero" disposición de material vegetal mezclado con material inerte dentro de los depósitos y falta de señalización de las zonas de disposición de material que permanecen activas.<br><br>Todo esto en el área de influencia del proyecto "construcción, llenado y operación del Proyecto Hidroeléctrico Pescadero – Ituango… (SAN0033-00-2019_Auto 2920 de 2015). | No es posible conocer la sanción a imponer |
| Dirección de Bosques, Biodiversidad y Servicios Ecosistémicos del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible | Por haber intervenido 100 HAS que contenían especies forestales objeto de veda nacional sin la previa Resolución que autorice su levantamiento y que se encontraban en el área del embalse del Proyecto Hidroeléctrico Ituango. (SAN027 (Minambiente)_Resolución 835 de 2017). | No es posible conocer la sanción a imponer |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | Haber iniciado las actividades relacionadas con la construcción del Sistema Auxiliar de Desviación (SAD) y su infraestructura asociada, dentro del Proyecto "Construcción llenado y operación del Proyecto Hidroeléctrico Pescadero – Ituango", sin haber tramitado y obtenido previamente la modificación de la licencia ambiental…" (SAN0210-00-2018_Auto 6880 del 2018). | No es posible conocer la sanción a imponer |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | * El proceso se encuentra en fase de indagación preliminar por la contingencia asociada al Sistema Auxiliar de Desviación.<br><br>*No se cuenta con formulación de cargos; no obstante, se presentó solicitud de cesación del procedimiento sancionatorio mediante radicado N°2018064395-1-000 del 24 de mayo de 2018 (SAN0097-00-2018_Auto 02021 de 2018) | Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible. |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | *Inicio de un procedimiento administrativo ambiental de carácter sancionatorio por haber realizado actividades de aprovechamiento forestal por fuera del polígono autorizado para la ejecución de las obras que hacen parte de la construcción de la vía Puerto Valdivia – Presa (Zona Organi).<br><br>*No se cuenta con formulación de cargos. (SAN0013-2017_Auto 04965 de 2018) | Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible. |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | *Inicio de procedimiento sancionatorio por no garantizar aguas abajo de la presa del proyecto "Construcción y operación del proyecto hidroeléctrico Pescadero – Ituango" el caudal ecológico para asegurar la integridad de los servicios ecosistémicos y los bienes de protección ambiental que hacen parte de la fuente hídrica "Río Cauca".<br><br>*No se cuenta con formulación de cargos. (SAN0001-2019_Auto 0060 de 2019) | Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible. |

| Tercero | Pretensión | Valor |
|---|---|---|
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | 1. Vertimiento sobre cauce seco intermitente coordenadas X=1157241 y Y=1281506<br><br>2. Vertimiento al canal de aguas lluvias desde el sistema de lavado de mixer localizado en la zona industrial de obras principales<br><br>La ANLA abrió un expediente sancionatorio pero este no ha sido iniciado formalmente.<br><br>Mediante Resolución N° 1222 del 03 de diciembre de 2013 la ANLA impuso medida preventiva de suspensión del vertimiento. Por medio de la Resolución N° 1363 del 31 de octubre de 2017, la ANLA levantó la medida preventiva en mención. A través del Auto N° 01282 del 22 de marzo de 2019, la ANLA desglosa las diligencias relacionadas con esta medida preventiva del expediente de licencia LAM2233 para que las mismas obren en el expediente SAN0031-2019. | Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible. |
| Autoridad Nacional de Acuicultura y Pesca_"AUNAP" | *Inicio averiguación preliminar por afectaciones a la actividad pesquera durante el cierre de las compuertas de casa de máquinas.<br><br>*No se cuenta con formulación de cargos. (sin expediente AUNAP_Auto 002 del 14 de febrero de 2019). | Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible. |
| Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA" | Reiterado incumplimiento de obligaciones impuestas. Auto 11359 del 19 de diciembre de 2019.<br><br>SAN0284-00-2018 _diciembre 19 de 2019_. | Situación no resuelta. A la fecha no han formulado cargos. |

## Activos Contingentes

| Tercero | Pretensión | Valor |
|---|---|---|
| Municipio de Bello | Reintegro de los dineros pagados por EPM, por concepto de la determinación y liquidación del efecto plusvalía, PTAR Bello. | 119,059 |
| La Nación Ministerio de Salud y Protección Social | El MINSALUD, tiene la obligación legal y constitucional de reconocer y cancelar el valor de los servicios prestados a los afiliados en relación a los medicamentos y/o procedimientos, intervenciones o elementos no incluidos en el Plan Obligatorio de Salud (POS). | 7,040 |
| Otros administrativos | Procesos de cuantía inferior a $879. | 5,562 |
| Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. ISA | Que se declare que Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., ISA es civilmente reponsable por no reconocer a EPM, el valor que le corresponde, de la remuneración que ISA percibió entre los años 1995 a 1999, por los módulos de línea que corresponden a activos de uso del STN en las subestaciones Playas y Guatapé por ella representados, en los que existe propiedad compartida, valor que a la fecha no se ha efectuado, generándose un enriquecimiento sin causa al incrementarse el patrimonio de la demandada a expensas y en detrimento del patrimonio de la demandante. | 3,683 |
| Poblado Club Campestre Ejecutivo S.A. | Declarar al Poblado Club Campestre Ejecutivo S.A., Optima S.A. Vivienda y Construcción y el Municipio de Envigado responsables del daño del colector de propiedad de EPM, que recolecta y transporta el agua residual de la cuenca sanitaria de la quebrada la Honda en el Municipio de Envigado, e indemnizar a EPM por el valor de todos los perjuicios patrimoniales que resulten probados por el daño del colector que recoge y transporta el agua residual de dicha cuenca sanitaria. | 3,486 |
| Otros Fiscales | Procesos de cuantía inferior a $853 | 1,565 |
| Fiduciaria Bogotá S.A. - FIDUBOGOTÁ S.A. | IMPONER a favor de EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. servidumbre de conducción de energía, sobre el lote de terreno o inmueble denominado LA BOCA DEL PANTANO, con matrícula inmobiliaria N° 50 C-1497258 ubicado en zona rural del Municipio de Madrid (Cundinamarca) para las líneas de transmisión a 500 Kv, y para un (1) punto de torre (con sus puestas a tierra) del proyecto de Transmisión Nueva Esperanza. | 945 |
| Municipio de Envigado | Declarar la nulidad del acto administrativo contenido en las Resoluciones 2656 de agosto 13 de 2007 y 4176 de octubre 26 correspondientes a la sanción impuesta por la presunta violación del Decreto Municipal 259 del 14 de agosto de 2002; declarar la inaplicabilidad del Decreto 259 del 14 de agosto 2002 del Municipio de Envigado (Antioquia), "Por medio del cual se establecen sanciones urbanísticas", por ser contrario a la Constitución Política, la Ley y el Régimen de Servicios Públicos Domiciliarios. Ordenar a título de restablecimiento del derecho, que se devuelva a EPM $655'460.000 por la sanción impuesta en los actos administrativos cuya nulidad se solicita. | 880 |
| CORANTIOQUIA - Corporación Autónoma Regional del Centro de Antioquia | Que como consecuencia de la declaratoria de nulidad de los actos administrativos, CORANTIOQUIA liquide nuevamente la tasa por el uso de agua captada del Riogrande y que fue cobrada con la factura N°TH1195 del 11 de abril de 2011, correspondiente al periodo 2010, conforme lo establece el Decreto 155 de 2004 y le devuelva a EPM lo que, en cumplimiento de los actos administrativos que se demandan, pagó en exceso, más los intereses a que haya lugar liquidados hasta la fecha en se haga efectiva la devolución de la suma correspondiente. | 853 |
| **Total activos contingentes** | | **143,073** |

*- Cifras en millones de pesos colombianos -*

Al 31 de marzo de 2020 el valor que determinan los expertos a indemnizar es $143,073.

**Pagos y recaudos estimados**

La estimación de las fechas en las que la empresa considera que deberá hacer frente a los pagos relacionados con los pasivos contingentes o recibirá los recaudos por los activos contingentes incluidos en esta nota al estado de situación financiera de EPM a la fecha de corte, es la siguiente:

| Año | Pasivos contingentes | Activos contingentes |
|---|---|---|
| 2020 | 71,833 | 4,462 |
| 2021 | 9,336 | 10,366 |
| 2022 | 45,059 | 131,419 |
| 2023 y Otros | 1,248,095 | 10,502 |
| **Total** | **1,374,323** | **156,749** |

*__Cifras en millones de pesos colombianos__*

# Nota 14. Ingresos de actividades ordinarias

La empresa, para efectos de presentación desagrega sus ingresos por los servicios que presta, de acuerdo con las líneas de negocio en las que participa y de la forma en que la administración los analiza. El detalle de los ingresos de actividades ordinarias es el siguiente:

| Ingresos por actividades ordinarias | 2020 | 2019 |
|---|---|---|
| **Venta de bienes** | 978 | |
| **Prestación de servicios** | | |
| Servicio de generacion energía[1] | 972,439 | 757,803 |
| Servicio de transmisión energía | 41,603 | 38,076 |
| Servicio de distribución energía[2] | 833,043 | 778,268 |
| Servicio de gas combustible | 218,276 | 204,432 |
| Servicio de saneamiento[3] | 133,736 | 118,869 |
| Servicio de acueducto[3] | 174,507 | 153,970 |
| Servicios informáticos | 1,367 | 1,091 |
| Contratos de construcción | - | 2,380 |
| Otros servicios | 11,487 | 10,976 |
| Devoluciones | (49,603) | (35,402) |
| **Total prestación de servicios** | 2,336,855 | 2,030,463 |
| Arrendamientos | 12,002 | 12,512 |
| Utilidad en venta de activos[3] | - | 90 |
| **Total** | **2,349,835** | **2,043,065** |

*Cifras en millones de pesos colombianos*

[1]El incremento de los ingresos por el servicio de generación se origina por las mayores ventas de energía en contratos a largo plazo.

[2]Los ingresos por el servicio de distribución se incrementaron por la comercialización por mayores unidades y a precios superiores.

[3]En acueducto y saneamiento se presentaron mayores consumos y vertimientos, incremento por senda tarifaria aplicado en febrero y por la incorporación de los clientes de EPRIO.

La empresa reconoció los siguientes valores en el periodo, para los contratos vigentes a la fecha de corte:

| Marzo 2020 | Saldo del activo de contrato al comienzo del periodo | Saldo del activo de contrato al final del periodo | Saldo del pasivo al comienzo del periodo | Saldo del pasivo al final del periodo |
|---|---|---|---|---|
| Contrato de condiciones uniformes para servicios regulados[1] | 504,423 | 567,551 | 13,875 | 13,422 |
| Contrato de representación XM[2] | - | 10,491 | - | - |
| Mercado No Regulado - MNR o Grandes Clientes[3] | 126,680 | 457,188 | 10,098 | 7,263 |
| **Total** | **631,103** | **1,035,230** | **23,973** | **20,685** |

*Cifras en millones de pesos*

| Marzo 2019 | Saldo del activo de contrato al comienzo del periodo | Saldo del activo de contrato al final del periodo | Saldo del pasivo al comienzo del periodo | Saldo del pasivo al final del periodo |
|---|---|---|---|---|
| Contrato de condiciones uniformes para servicios regulados[1] | 352,720 | 503,419 | 14,086 | 13,208 |
| Contrato de representación XM[2] | - | 44,333 | - | - |
| Mercado No Regulado - MNR o Grandes Clientes[3] | 136,800 | 351,346 | 34,642 | 30,236 |
| **Total** | **489,520** | **899,098** | **48,728** | **43,444** |

*Cifras en millones de pesos*

[1]Contratos con condiciones uniformes son aquellos a través de los cuales EPM, presta los servicios públicos domiciliarios a cambio de un precio en dinero, que se fijará según las tarifas vigentes, y de acuerdo con el uso que se le dé al servicio por parte de los usuarios, suscriptores o propietarios de inmuebles y los usuarios, quienes al beneficiarse de los servicios que presta EPM, aceptan y se acogen a todas las disposiciones definidas en los mismos.

[2]Otro contrato importante es el contrato de representación con XM, quien administra el Mercado de Energía Mayorista de Colombia, atendiendo las transacciones comerciales de los agentes del mercado.

[3]La Resolución 131 de diciembre 23 de 1998 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) establece las condiciones de suministro de energía y potencia para los grandes consumidores e indica en el artículo 2 los límites de potencia o energía para que un usuario pueda contratar el suministro de energía en el mercado competitivo; La citada resolución permite la celebración de contratos con los grandes consumidores para establecer de común acuerdo los precios de suministro de energía y potencia; el objeto del contrato es suministrar energía y potencia eléctrica al consumidor, como usuario no regulado, para atender su propia demanda.

En los contratos con clientes no se reconocieron ingresos durante el periodo, procedentes de obligaciones de desempeño satisfechas en periodos anteriores.

Para estos contratos no es posible identificar el valor pendiente de las obligaciones de desempeño que no están satisfechas teniendo en cuenta que son contratos que no tienen estipulada una fecha de terminación.

## Nota 15. Otros ingresos

El detalle de los otros ingresos, que forman parte de los ingresos de actividades ordinarias, es el siguiente:

| Otros ingresos | 2020 | 2019 |
|---|---|---|
| Comisiones | 7,519 | 7,141 |
| Recuperaciones[1] | 5,115 | 10,182 |
| Aprovechamientos | 1,265 | 1,529 |
| Indemnizaciones[2] | 16,750 | 17,547 |
| Otros ingresos ordinarios | 1,092 | 682 |
| **Total** | **31,741** | **37,081** |

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

[1]Disminución explicada por menores recuperaciones en la actualización de las provisiones, principalmente en la provisión del contrato de carácter oneroso que se tiene firmado con TGI- Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. para el suministro y transporte de combustible.

[2]Incluye la indemnización recibida del siniestro ocurrido en el 2017 en la Central Hidroeléctrica Playas por $17,115.

## Nota 16. Costos por prestación de los servicios

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

| Costos por prestación de servicio | 2020 | 2019 |
|---|---|---|
| Compras en bloque[1] | 313,355 | 147,804 |
| Uso de líneas, redes y ductos | 273,209 | 243,685 |
| Compras en bolsa[1] | 190,201 | 165,303 |
| Costo de distribución y/o comercialización de gas natural[2] | 150,721 | 82,729 |
| Servicios personales | 140,413 | 126,225 |
| Depreciaciones | 108,929 | 104,627 |
| Órdenes y contratos por otros servicios | 59,507 | 59,350 |
| Licencias, contribuciones y regalías | 46,136 | 38,238 |
| Seguros | 27,513 | 20,872 |
| Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones | 22,949 | 26,081 |
| Materiales y otros costos de operación | 16,304 | 20,368 |
| Costo por conexión | 13,729 | 12,984 |
| Amortización derechos de uso | 12,451 | 11,244 |
| Generales | 11,819 | 10,888 |
| Amortizaciones | 10,361 | 8,877 |
| Otros | 28,406 | 27,318 |
| **Total** | **1,426,003** | **1,106,593** |

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

[1]Incremento explicado principalmente, Generación por el aumento en contratos de largo plazo y en Distribución por mayor precio de la energía en bolsa.

[2]El crecimiento se explica por mayores cantidades compradas a mayor precio producto de la tasa de cambio.

## Nota 17. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

| Gastos de administración | 2020 | 2019 |
|---|---|---|
| **Gastos de personal** | | |
| Sueldos y salarios | 67,919 | 60,112 |
| Gastos de seguridad social | 19,911 | 19,306 |
| Gastos por pensiones | 4,328 | 3,782 |
| Otras planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones | 363 | 348 |
| Otros beneficios de largo plazo | 672 | 619 |
| Beneficios en tasas de interés a los empleados | 1,646 | 1,560 |
| **Total gastos de personal** | **94,839** | **85,727** |
| | | |
| Impuestos, contribuciones y tasas | 24,863 | 24,379 |
| Otras provisiones diversas | 13,348 | 12,897 |
| Provisión por desmantelamiento, retiro o rehabilitación[1] | 11,714 | 172 |
| Mantenimiento[2] | 11,230 | 9,077 |
| Depreciación de propiedades, planta y equipo | 10,272 | 8,932 |
| Comisiones, honorarios y servicios | 6,692 | 7,569 |
| Intangibles | 5,792 | 5,103 |
| Otros gastos generales | 5,300 | 8,388 |
| Amortización de intangibles | 4,150 | 5,010 |
| Provisión para contingencias[3] | 3,884 | 739 |
| Amortización derechos de uso | 3,665 | 2,339 |
| Seguros generales[4] | 3,483 | 2,161 |
| Provisión contratos onerosos[5] | 2,129 | - |
| Vigilancia y seguridad | 1,867 | 1,563 |
| Alumbrado navideño | 1,544 | 1,154 |
| Servicios de aseo, cafetería, restaurante y lavandería | 1,342 | 1,316 |
| Impresos, publicaciones, suscripciones y afiliaciones | 1,285 | 114 |
| Promoción y divulgación | 962 | 871 |
| **Total gastos generales** | **113,522** | **91,784** |
| **Total** | **208,361** | **177,511** |

*Cifras en millones de pesos colombianos*

[1]Aumento por actualización de las provisiones forzosas realizadas a petición de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) para el proyecto Ituango por $11,656 (detalle en el numeral 13.1.1 de la Nota 13 Provisiones, activos y pasivos contingentes).

[2]Incluye mayores mantenimientos en las sedes administrativas de la empresa.

[3]Incremento explicado por la actualización de los litigios laborales (detalle en la Nota 13 Provisiones, activos y pasivos contingentes).

[4]Crecimiento explicado por las pólizas Todo Riesgo y Directores – Administradores.

[5]Corresponde a la actualización de la provisión del contrato de carácter oneroso que se tiene firmado con TGI-Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. para el suministro y transporte de combustible, que el año pasado presentó una recuperación.

# Nota 18. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

| Otros Gastos | 2020 | 2019 |
|---|---|---|
| Otros gastos ordinarios | 5,476 | 6,290 |
| Aportes en entidades no societarias | 4,429 | 3,943 |
| Pérdida en retiro de activos[1] | 971 | 3,040 |
| Laudos arbitrales y conciliaciones extrajudiciales | 319 | 242 |
| **Total** | **11,195** | **13,515** |

*Cifras en millones de pesos colombianos*

[1]En marzo del 2019 incluye la baja de unos trafos de potencia de subestaciones y líneas.

# Nota 19. Ingresos y gastos financieros

### 19.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

| Ingresos financieros | 2020 | 2019 |
|---|---|---|
| **Ingreso por interés:** | | |
| Intereses de deudores y de mora | 52,275 | 57,602 |
| Utilidad por valoración de instrumentos financieros a valor razonable | 19,684 | 18,340 |
| Depósitos bancarios | 2,390 | 5,362 |
| Otros ingresos financieros | 458 | 290 |
| Fondos de uso restringido | 457 | - |
| Utilidad en derechos en fideicomiso[1] | (8,355) | 7,226 |
| **Total ingresos financieros** | **66,909** | **88,820** |

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

[1]Se explica por las desvalorizaciones significativas de los títulos de renta fija que se encuentran en el portafolio administrado por el fideicomiso. Esto se da por la coyuntura macroeconómica causada por el COVID-19 y el desplome de los precios del petróleo que ha impactado la curva de TES que se ha desplazado alrededor de 150 pbs al alza, ha devaluado la moneda local a niveles de $4,100 y ha hecho caer la bolsa colombiana por debajo de los 1.000 puntos en el índice Colcap.

### 19.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

| Gastos financieros | 2020 | 2019 |
|---|---|---|
| **Gasto por interés:** | | |
| Intereses por obligaciones bajo arrendamiento financiero | 54,871 | 52,370 |
| Otros gastos por interés | 52 | 111 |
| **Total intereses** | **54,923** | **52,481** |
| Operaciones de financiamiento internas corto plazo | - | 7,795 |
| Operaciones de financiamiento internas largo plazo | 34,414 | 35,862 |
| Operaciones de financiamiento externas largo plazo[1] | 127,499 | 179,428 |
| Instrumentos financieros con fines de cobertura | (28) | - |
| **Otros costos financieros:** | | |
| Comisiones | 513 | 258 |
| Otros gastos financieros | 11,971 | 13,722 |
| **Total gastos financieros** | **229,292** | **289,546** |

*Cifras en millones de pesos colombianos*

[1]Disminución explicada por el pago por vencimiento de plazos de la emisión de Bonos Internacionales realizada en 2019 y algunas emisiones de bonos locales.

## Nota 20. Diferencia en cambio, neta

El efecto en las transacciones en moneda extranjera es el siguiente:

| Diferencia en cambio | 2020 | 2019 |
|---|---|---|
| **Ingreso por diferencia en cambio** | | |
| **Posición propia** | | |
| Por bienes y servicios y otros | 6,057 | 5,313 |
| Por liquidez | 108,849 | 16,685 |
| Cuentas por cobrar | 147,721 | 6 |
| Otros ajustes por diferencia en cambio | - | 4,560 |
| **Total Posición propia** | **262,627** | **26,564** |
| **Financieros** | | |
| Ingreso bruto | - | 164,206 |
| Cobertura deuda | 57,159 | - |
| **Total Financieros** | **57,159** | **164,206** |
| **Total ingreso por diferencia en cambio** | **319,786** | **190,770** |
| **Gasto por diferencia en cambio** | | |
| **Posición propia** | | |
| Por bienes y servicios y otros | (19,877) | (910) |
| Por liquidez | - | (40,145) |
| Cuentas por cobrar | (60) | (20,325) |
| Otros ajustes por diferencia en cambio | (30,101) | (2) |
| **Total Posición propia** | **(50,038)** | **(61,382)** |
| **Financieros** | | |
| Gasto bruto | (1,642,782) | (7,966) |
| Cobertura deuda | - | (48,551) |
| **Total Financieros** | **(1,642,782)** | **(56,517)** |
| **Total gasto por diferencia en cambio** | **(1,692,820)** | **(117,899)** |
| **Diferencia en cambio neta** | **(1,373,034)** | **72,871** |

*Cifras en millones de pesos colombianos*

Las tasas utilizadas para la conversión de divisas en los estados financieros separados son:

| Divisa | Código divisa | Conversión directa a USD a 31 de marzo | | Tasa de cambio de cierre a 31 de marzo | | Tasa de cambio promedio | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Dólar de Estados Unidos | USD | 1.00 | 1.34 | 4,064.81 | 3,174.79 | 3,535.78 | 3,137.26 |
| Quetzal | GTQ | 7.68 | 7.68 | 528.95 | 413.33 | 460.52 | 406.46 |
| Peso mexicano | MXN | 23.46 | 19.40 | 173.27 | 163.67 | 176.98 | 163.30 |
| Peso chileno | CLP | 852.32 | 680.48 | 4.77 | 4.67 | 4.39 | 4.70 |
| Euro | EUR | 0.91 | 0.89 | 4,460.11 | 3,564.81 | 3,895.62 | 3,561.93 |
| Yen | JPY | 107.95 | 110.69 | 37.65 | 28.68 | 32.46 | 28.49 |
| Libra | GBP | 0.81 | 0.77 | 5,040.16 | 4,136.91 | 4,516.33 | 4,085.25 |
| Franco Suizo | CHF | 0.97 | 1.00 | 4,201.14 | 3,187.86 | 3,652.91 | 3,147.77 |

El gasto neto acumulado por $1,373,034 se explica por una devaluación acumulada del peso frente al dólar del 24.04% y una tasa de cierre de $4,064.81, devaluación generada por la alta volatilidad del mercado ante la crisis económica consecuencia de la pandemia del COVID-19 y la disminución sustancial a nivel mundial de los precios

del petróleo; en el mismo periodo del año anterior se presentó un ingreso neto acumulado por $72,871, con una revaluación acumulada del 2.31% y una tasa de cierre de $3,174.79.

# Nota 21. Impuesto sobre la renta

| Concepto | 2020 | 2019 |
|---|---|---|
| **Utilidad antes de Impuestos** | (592,235) | 895,125 |
| Porción Corriente provisión de renta | (165,668) | 185,057 |
| Impuesto Diferido | 8,631 | 36,486 |
| **Total Provisión de Renta** | **(157,036)** | **221,542** |
| **Tasa Efectiva** | **27%** | **25%** |

*- Cifras en millones de pesos colombianos -*

La variación en la tasa efectiva entre los meses de marzo 2020 y 2019 no es significativa. No obstante, es importante aclarar que la disminución en el impuesto corriente y diferido es consecuente con el resultado del periodo antes de impuestos, generada principalmente por la variación de la tasa de cambio representativa del mercado (TRM) del peso frente al dólar.

# Nota 22. Información a revelar sobre partes relacionadas

EPM es una entidad descentralizada del orden municipal, cuyo único propietario es el Municipio de Medellín. El capital con el que se constituyó y funciona, al igual que su patrimonio, es de naturaleza pública. El alcalde de Medellín preside la Junta Directiva de EPM.

Se consideran partes relacionadas de EPM las subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, incluyendo las subsidiarias de las asociadas y negocios conjuntos, el personal clave de la gerencia, así como las entidades sobre las que el personal clave de la gerencia puede ejercer control o control conjunto y los planes de beneficios post-empleo para beneficio de los empleados.

A continuación, se presenta el valor total de las transacciones realizadas por la empresa con sus partes relacionadas durante el periodo correspondiente:

| Transacciones y saldos con partes relacionadas | Ingresos[1] | Costos/ Gastos[2] | Valores por cobrar[3] | Valores por pagar | Garantías y avales recibidos |
|---|---|---|---|---|---|
| **Subsidiarias del Grupo EPM:** | | | | | |
| 31 de marzo de 2020 | 157,233 | 101,379 | 1,781,507 | 59,220 | - |
| 31 de diciembre de 2019 | 566,511 | 406,004 | 1,230,790 | 89,002 | - |
| **Asociadas del Grupo EPM:** | | | | | |
| 31 de marzo de 2020 | 17,943 | 7,707 | 2,394 | 7,746 | - |
| 31 de diciembre de 2019 | 67,377 | 30,926 | 6,539 | 4,411 | - |
| **Personal clave de la gerencia:** | | | | | |
| 31 de marzo de 2020 | - | 1,972 | 514 | 2,337 | 288 |
| 31 de diciembre de 2019 | - | 8,675 | 627 | 2,380 | 521 |
| **Otras partes relacionadas:** | | | | | |
| 31 de marzo de 2020 | 9,384 | 20,143 | 19,334 | 1,267,607 | - |
| 31 de diciembre de 2019 | 49,517 | 63,479 | 16,997 | 2,846 | - |

*-Cifras en pesos colombianos-*

Las transacciones entre EPM y sus partes relacionadas, se realizan en condiciones equivalentes a las que existen en transacciones entre partes independientes, en cuanto a su objeto y condiciones.

[1] El detalle de los ingresos obtenidos por la empresa de sus partes relacionadas es el siguiente:

| | Ingresos | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|---|
| Subsidiarias | Venta de bienes y servicios | 148,951 | 414,478 |
| | Intereses | 4,514 | 116,775 |
| | Honorarios | 325 | 8,035 |
| | Otros | 3,443 | 27,223 |
| **Total Subsidiarias** | | **157,233** | **566,511** |
| Asociadas | Venta de bienes y servicios | 17,811 | 46,365 |
| | Otros | 132 | 21,012 |
| **Total Asociadas** | | **17,943** | **67,377** |
| Otras partes relacionadas | Venta de bienes y servicios | 9,219 | 45,724 |
| | Honorarios | 4 | 34 |
| | Otros | 160 | 3,759 |
| **Total Otras partes relacionadas** | | **9,383** | **49,517** |

*-Cifras en pesos colombianos-*

[2] El detalle de los costos y gastos incurridos por la empresa con sus partes relacionadas es el siguiente:

| | Costos y gastos | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|---|
| Subsidiarias | Adquisición de bienes y servicios | 101,179 | 402,964 |
| | Intereses | - | 4 |
| | Honorarios | 199 | 753 |
| | Otros | 1 | 2,284 |
| **Total Subsidiarias** | | **101,379** | **406,005** |
| Asociadas | Adquisición de bienes y servicios | 7,278 | 28,861 |
| | Honorarios | 429 | 2,048 |
| | Otros | - | 17 |
| **Total Asociadas** | | **7,707** | **30,926** |
| Otras partes relacionadas | Adquisición de bienes y servicios | 9,863 | 41,741 |
| | Intereses | 3 | 1 |
| | Honorarios | 1 | 1,143 |
| | Otros | 10,276 | 20,594 |
| **Total Otras partes relacionadas** | | **20,143** | **63,479** |

*-Cifras en pesos colombianos-*

[3] El detalle de los préstamos otorgados por la empresa a sus partes relacionadas es el siguiente:

| | Préstamos otorgados | Moneda original | Plazo | Tasa de interés nominal | 31 de marzo de 2020 | | | 31 de diciembre de 2019 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | Valor nominal | Valor costo amortizado | Valor Total | Valor nominal | Valor costo amortizado | Valor Total |
| Hidroecológica del Teribe S.A. HET | prestamo 1 | USD | 23 Años | Libor 3M + 4.43 | 238,056 | 16,850 | 254,906 | 195,179 | 14,800 | 209,979 |
| Aguas de Malambo | Préstamo 1 | COP | 1 AÑO | IBR 6M + 3.47 | 1,000 | 9 | 1,009 | - | - | - |
| HIDROSUR | Préstamo 1 | CLP | 8,5 AÑOS | 0.072 | 1,049,410 | 19,681 | 1,069,091 | 952,214 | 1,116 | 953,330 |

*-Cifras en pesos colombianos-*

**Transacciones y saldos con entidades relacionadas del Gobierno**

El total de excedentes financieros pagados al Municipio de Medellín a marzo de 2020 fue por $223,112 (2019 $400,000).

**Remuneración a la Junta Directiva y al personal clave de la empresa:**

Los miembros del personal clave de la gerencia en la empresa incluyen:

| Concepto | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|
| Salarios y otros beneficios a los empleados a corto plazo | 1,538 | 6,936 |
| Otros beneficios a los empleados a largo plazo | 305 | 918 |
| **Remuneración al personal clave de la gerencia** | **1,843** | **7,854** |

*-Cifras en pesos colombianos-*

Los montos revelados son los reconocidos como costo o gasto durante el periodo informado por compensación del personal gerencial clave.

## Nota 23. Gestión del capital

El capital de la empresa incluye endeudamiento a través del mercado de capitales, la banca comercial, la banca de fomento, agencia de desarrollo y banca multilateral, a nivel nacional e internacional.

La empresa administra su capital con el objetivo de planear, gestionar y evaluar la consecución de recursos financieros en los mercados financieros nacionales e internacionales, para las inversiones estratégicas, y proyectos de inversión, a través de diferentes opciones que optimicen el costo, que garanticen el mantenimiento de adecuados indicadores financieros y adecuada calificación de riesgos y minimizar el riesgo financiero. Para lo anterior ha definido las siguientes políticas y procesos de gestión de capital:

Gestión de financiación: la gestión de financiación comprende la realización de todas las operaciones de crédito de largo plazo, con el fin de garantizar la disponibilidad oportuna de los recursos requeridos para el normal funcionamiento de la empresa y para materializar las decisiones de inversión y crecimiento, procurando optimizar los costos del financiamiento.

La empresa no ha realizado cambios en sus objetivos, políticas y procesos de gestión de financiación de capital durante los periodos terminados el 31 de marzo de 2020 y diciembre de 2019.

La empresa para hacer frente a cambios en las condiciones económicas implementa mecanismos proactivos de gestión de su financiación, habilitando hasta donde sea viable diferentes alternativas de financiación, de forma tal que, al momento de requerirse ejecutar alguna operación de crédito de largo plazo, se tenga acceso a la fuente que tenga disponibilidad en cada momento de mercado en condiciones competitivas y con la oportunidad necesaria.

A continuación, se presentan los valores que la empresa gestiona como capital:

| | 31 de marzo de 2020 | 31 de diciembre de 2019 |
|---|---|---|
| Préstamos banca comercial | 564,323 | 571,071 |
| Préstamos banca multilateral | 3,432,571 | 3,594,944 |
| Préstamos banca de fomento | 1,884,865 | 985,814 |
| Bonos y títulos emitidos | 10,758,654 | 10,040,782 |
| **Total deuda** | **16,640,413** | **15,192,611** |

*Cifras en millones de pesos colombianos*

# Nota 24. Medición del valor razonable en una base recurrente y no recurrente

La metodología establecida en la NIIF 13 -Medición del valor razonable especifica una jerarquía en las técnicas de valoración con base en si las variables utilizadas en la determinación del valor razonable son observables o no observables. La empresa determina el valor razonable con una base recurrente y no recurrente, así como para efectos de revelación:

- Con base en precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la empresa puede acceder en la fecha de la medición (nivel 1).
- Con base en técnicas de valuación comúnmente usadas por los participantes del mercado que utilizan variables distintas de los precios cotizados que son observables para los activos o pasivos directa o indirectamente (nivel 2).
- Con base en técnicas de valuación internas de descuento de flujos de efectivo u otros modelos de valoración, utilizando variables estimadas por la empresa no observables para el activo o pasivo, en ausencia de variables observadas en el mercado (nivel 3).

Durante el 2020 y el 2019 en EPM no se han hecho transferencias entre los niveles de jerarquía del valor razonable, tanto para las transferencias de entrada y de salidas de los niveles.

**Técnicas de valoración y variables utilizadas por la empresa en la medición del valor razonable para reconocimiento y revelación:**

**Efectivo y equivalentes de efectivo:** incluye el dinero en caja y bancos y las inversiones de alta liquidez, fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y sujetas a un riesgo insignificante de cambios en su valor, con un vencimiento de tres meses o menos desde la fecha de su adquisición. EPM utiliza como técnica de valoración para esta partida el enfoque de mercado, estas partidas son clasificadas en el nivel 1 de la jerarquía de valor razonable.

**Inversiones a valor razonable a través de resultados y a través de patrimonio:** incluye las inversiones que se realizan para optimizar los excedentes de liquidez, es decir, todos aquellos recursos que de manera inmediata no se destinan al desarrollo de las actividades que constituyen el objeto social de las compañías. EPM utiliza como técnica de valoración el enfoque de mercado, estas partidas son clasificadas en el nivel 1 de la jerarquía de valor razonable.

**Instrumentos derivados - Swaps:** EPM utiliza instrumentos financieros derivados, como contratos a plazos ("Forward"), contratos de futuros, permutas financieras ("Swaps") y opciones, para cubrir varios riesgos financieros, principalmente el riesgo de tasa de interés, tasa de cambio y precio de productos básicos ("commodities"). Tales instrumentos financieros derivados se reconocen inicialmente a sus valores razonables a la fecha en la que se celebra el contrato derivado, y posteriormente se vuelven a medir a su valor razonable. EPM utiliza como técnica de valoración para los swaps el flujo de caja descontado, en un enfoque del ingreso. Las variables utilizadas son: Curva Swap de tasa de interés para tipos denominados en dólares, para descontar los flujos en dólares; y Curva Swap de tasa de interés externos para tipos denominados en pesos, para descontar los flujos en pesos. Estas partidas son clasificadas en el nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

La siguiente tabla muestra para cada uno de los niveles de jerarquía del valor razonable, los activos y pasivos de la empresa medidos a valor razonable en una base recurrente 2020 y 2019:

| 31 de marzo de 2020 | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 | Total |
|---|---|---|---|---|
| **Activos** | | | | |
| **Efectivo y equivalentes de efectivo** | 6,931 | - | - | 6,931 |
| | 6,931 | - | - | 6,931 |
| **Otras inversiones en títulos de deuda** | | | | |
| **Títulos de Renta Fija** | 530,897 | - | - | 530,897 |
| **Títulos de Renta Variable** | 106,966 | - | - | 106,966 |
| **Inversiones pignoradas o entregadas en garantía** | 6,015 | - | - | 6,015 |
| | 643,878 | - | - | 643,878 |
| **Otras inversiones patrimoniales** | | | | |
| **Títulos de renta variable** | 1,512,893 | - | 6,733 | 1,519,626 |
| | 1,512,893 | - | 6,733 | 1,519,626 |
| **Derechos fiduciarios** | | | | |
| **Fiducia en administración** | 392,385 | - | - | 392,385 |
| | 392,385 | - | - | 392,385 |
| **Derivados** | | | | |
| **Swaps** | - | 119,268 | - | 119,268 |
| | - | 119,268 | - | 119,268 |
| **Propiedades de inversión** | | | | |
| **Terrenos Urbanos y rurales** | - | - | 110,116 | 110,116 |
| **Edificios y casas** | - | - | 16,706 | 16,706 |
| | - | - | 126,822 | 126,822 |
| **Contraprestaciones contingentes** | | | | |
| Provisiones-combinacion de negocios | - | - | 173,514 | 173,514 |
| | - | - | 173,514 | 173,514 |
| | | | | |
| **Total** | **2,556,086** | **119,268** | **(39,959)** | **2,635,395** |
| *Cifras en millones de pesos colombianos* | **99%** | **1%** | **0%** | |

| 31 de diciembre de 2019 | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 | Total |
|---|---|---|---|---|
| **Activos** | | | | |
| **Efectivo y equivalentes de efectivo** | 488,548 | - | - | 488,548 |
| | 488,548 | - | - | 488,548 |
| **Otras inversiones en títulos de deuda** | | | | |
| **Títulos de Renta Fija** | 539,511 | - | - | 539,511 |
| **Títulos de Renta Variable** | 98,348 | - | - | 98,348 |
| **Inversiones pignoradas o entregadas en garantía** | 5,970 | - | - | 5,970 |
| | 643,829 | - | - | 643,829 |
| **Otras inversiones patrimoniales** | | | | |
| **Títulos de renta variable** | 1,915,552 | - | 6,733 | 1,922,285 |
| | 1,915,552 | - | 6,733 | 1,922,285 |
| **Derechos fiduciarios** | | | | |
| **Fiducia en administración** | 404,365 | - | - | 404,365 |
| | 404,365 | - | - | 404,365 |
| **Derivados** | | | | |
| **Swaps** | - | 45,062 | - | 45,062 |
| | - | 45,062 | - | 45,062 |
| **Propiedades de inversión** | | | | |
| **Terrenos Urbanos y rurales** | - | - | 110,116 | 110,116 |
| **Edificios y casas** | - | - | 16,706 | 16,706 |
| | - | - | 126,822 | 126,822 |
| **Contraprestaciones contingentes** | | | | |
| Provisiones-combinacion de negocios | - | - | 133,346 | 133,346 |
| | - | - | 133,346 | 133,346 |
| **Total** | **3,452,294** | **45,062** | **209** | **3,497,565** |
| *Cifras en millones de pesos colombianos* | **99%** | **1%** | **0%** | |

El valor en libros y el valor razonable estimado de los activos y pasivos de la empresa que no se reconocen a valor razonable en el estado de situación financiera separado, pero requieren su revelación a valor razonable, al 31 de marzo de 2020 y al 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

| Concepto | 31 de marzo de 2020 | | | 31 de diciembre de 2019 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Valor en libros | Valor razonable estimado | | Valor razonable estimado | |
| | | Nivel 2 | Total | Nivel 2 | Total |
| **Activos** | | | | | |
| Cuentas por cobrar servicion públicos | 1,942,796 | 1,951,395 | 1,951,395 | 1,753,485 | 1,753,485 |
| Préstamos empleados | 122,389 | 124,773 | 124,773 | 125,990 | 125,990 |
| Vinculados | 1,325,006 | 1,325,006 | 1,325,006 | 1,163,309 | 1,163,309 |
| Otras cuentas por cobrar | 1,080,179 | 1,079,883 | 1,079,883 | 704,482 | 704,482 |
| **Total activos** | 4,470,370 | 4,481,057 | 4,481,057 | 3,747,266 | 3,747,266 |
| **Pasivos** | | | | | |
| Otros bonos y títulos emitidos | - | - | - | 9,648,197 | 9,648,197 |
| Préstamos banca comercial | 564,323 | 564,323 | 564,323 | 571,071 | 571,071 |
| Préstamos banca multilateral | 3,432,571 | 3,432,571 | 3,432,571 | 3,594,944 | 3,594,944 |
| Préstamos banca de fomento | 1,884,865 | 1,884,865 | 1,884,865 | 985,814 | 985,814 |
| Bonos y títulos emitidos | 9,953,732 | 9,953,732 | 9,953,732 | 392,585 | 392,585 |
| **Total pasivos** | 15,835,491 | 15,835,491 | 15,835,491 | 15,192,611 | 15,192,611 |
| **Total** | **(11,365,121)** | **(11,354,434)** | **(11,354,434)** | **(11,445,345)** | **(11,445,345)** |
| *Cifras en millones de pesos colombianos* | | **100%** | | **100%** | |

Al 31 de marzo de 2020 y al 31 de diciembre de 2019 no se tuvo conceptos en los niveles 1 y 3.

# Nota 25. Hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa

Después de la fecha de presentación de los estados financieros separados y antes de la fecha de autorización de su publicación, no se presentaron otros hechos relevantes que impliquen ajustes a las cifras.