



# Empresas Públicas de Medellín E.S.P.

Estados financieros separados condensados  
Bajo Normas de Contabilidad y de  
Información Financiera Aceptadas en Colombia (NCIF)  
30 de junio de 2024 y 31 de diciembre 2023



## Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia

Señores:  
Junta Directiva de Empresas Públicas de Medellín E.S.P.

### Introducción

He revisado los estados financieros intermedios separados condensados adjuntos de Empresas Públicas de Medellín E.S.P., que comprenden el estado intermedio de situación financiera al 30 de junio de 2024 y los correspondientes estados intermedios de resultados integrales por los periodos de tres y seis meses terminados en esa fecha, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Entidad es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

### Alcance de la Revisión

He efectuado mi revisión de acuerdo con la norma internacional de trabajos de revisión 2410 *Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad*, aceptada en Colombia. Una revisión de la información financiera a una fecha intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones con el personal de la Entidad responsable de los asuntos financieros y contables y en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor al examen que se practica a los estados financieros al cierre del ejercicio, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, y, en consecuencia, no me permite obtener una seguridad de que hayan llegado a mi conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expreso una opinión de auditoría.

### Otros Asuntos

Los estados financieros separados de la Entidad por el año terminado el 31 de diciembre de 2023 y los estados financieros separados intermedios (condensados) al 30 de junio de 2023, fueron auditados por otro auditor externo, quien emitió su opinión sin salvedades el 20 de marzo de 2024 y su informe de revisión intermedia el 10 de agosto de 2023, respectivamente.

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Bogotá D.C.  
Carrera 11 No 98 - 07  
Edificio Pijao Green Office  
Tercer Piso  
Tel. +57 (601) 484 7000

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Medellín – Antioquia  
Carrera 43A No. 3 Sur-130  
Edificio Milla de Oro  
Torre 1 – Piso 14  
Tel: +57 (604) 369 8400

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Cali – Valle del Cauca  
Avenida 4 Norte No. 6N – 61  
Edificio Siglo XXI  
Oficina 502  
Tel: +57 (602) 485 6280

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Barranquilla - Atlántico  
Calle 77B No 59 – 61  
Edificio Centro Empresarial  
Las Américas II Oficina 311  
Tel: +57 (605) 385 2201



## Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ningún asunto que me haga pensar que la información financiera intermedia adjunta no presenta razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de Empresas Públicas de Medellín E.S.P., al 30 de junio de 2024, los resultados de sus operaciones por los periodos de tres y seis meses terminados en esa fecha y sus flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

## Otra Información

Los formatos que serán transmitidos a la Superintendencia Financiera de Colombia (SFC) han sido revisados por mí, previo a la firma digital de los mismos en formato XBRL y PDF, de acuerdo con la Circular 038 de 2015 y sus modificatorias. La información contenida en los mencionados formatos es concordante con la información financiera intermedia adjunta al presente informe, la cual fue tomada de los libros de contabilidad de la Entidad.

JUAN CARLOS  
GONZALEZ GOMEZ

Firmado digitalmente por JUAN  
CARLOS GONZALEZ GOMEZ  
Fecha: 2024.08.13 10:09:04  
-05'00'

Juan Carlos González Gómez  
Auditor Externo  
Tarjeta Profesional 54009-T  
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Medellín, Colombia  
13 de agosto de 2024

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.  
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SEPARADO CONDENSADO  
Periodos terminados a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
Cifras expresadas en millones de pesos colombianos



		Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
<b>Activo</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipo, neto	7	35,049,787	34,034,084
Propiedades de inversión		179,149	179,149
Crédito mercantil		260,950	260,950
Otros activos intangibles		738,200	728,484
Activos por derecho de uso		2,555,309	2,449,432
Inversiones en subsidiarias	8	12,336,472	12,007,858
Inversiones en asociadas	9	1,670,971	1,670,971
Inversiones en negocios conjuntos		99	99
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	10	1,893,328	2,061,131
Otros activos financieros	11	2,573,881	2,300,744
Otros activos		131,754	139,587
Efectivo y equivalentes al efectivo (restringido)	12	71,841	40,591
<b>Total activo no corriente</b>		<b>57,461,741</b>	<b>55,873,080</b>
<b>Activo corriente</b>			
Inventarios		208,834	204,322
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	10	3,855,824	4,433,696
Activos por impuesto sobre la renta corriente		555,333	459,336
Otros activos financieros	11	420,635	110,605
Otros activos		115,695	188,667
Efectivo y equivalentes de efectivo	12	1,798,242	1,430,239
<b>Total activo corriente</b>		<b>6,954,563</b>	<b>6,826,865</b>
<b>Total activo</b>		<b>64,416,304</b>	<b>62,699,945</b>
<b>Pasivo y patrimonio</b>			
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido		67	67
Reservas		1,031,120	1,070,645
Otro resultado integral acumulado		2,043,704	2,073,289
Resultados acumulados		24,100,990	22,487,773
Resultado neto del periodo		2,422,297	3,765,281
Otros componentes del patrimonio		46,135	55,508
<b>Total patrimonio</b>		<b>29,644,313</b>	<b>29,452,563</b>

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.  
 ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SEPARADO CONDENSADO  
 Periodos terminados a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 Cifras expresadas en millones de pesos colombianos



	Notas	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
<b>Pasivo</b>			
<b>Pasivo no corriente</b>			
Créditos y préstamos	13	18,579,420	17,177,083
Acreedores y otras cuentas por pagar		9,953	9,345
Otros pasivos financieros		3,784,228	3,997,950
Beneficios a los empleados		415,111	409,130
Impuesto sobre la renta por pagar		29,980	29,980
Pasivo por impuesto diferido		2,443,594	2,384,073
Provisiones	14	1,991,209	1,777,068
Otros pasivos		30,536	30,634
<b>Total pasivo no corriente</b>		<b>27,284,031</b>	<b>25,815,263</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Créditos y préstamos	13	3,050,480	2,908,001
Acreedores y otras cuentas por pagar		2,164,719	1,906,736
Otros pasivos financieros		769,083	561,884
Beneficios a los empleados		284,128	249,536
Impuesto sobre la renta por pagar		26,047	26,047
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		218,214	275,357
Provisiones	14	350,559	289,406
Otros pasivos		624,730	1,215,152
<b>Total pasivo corriente</b>		<b>7,487,960</b>	<b>7,432,119</b>
<b>Total pasivo</b>		<b>34,771,991</b>	<b>33,247,382</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>		<b>64,416,304</b>	<b>62,699,945</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

  
 John Alberto Maya Salazar  
 Gerente General

  
 Diana Rúa Jaramillo  
 Vicepresidente Ejecutiva Finanzas e Inversiones

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



EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.

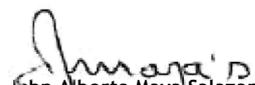
ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL SEPARADO CONDENSADO

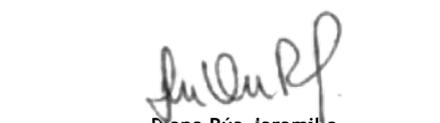
Para los periodos de seis meses comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2024 y 2023 y los periodos de tres meses terminados el 30 de junio de 2024 y 2023

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

Notas	Junio 30 de	Junio 30 de	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de	
	2024	2023	2024	2023	
Prestación de servicios	15	9,047,171	7,428,768	4,290,668	3,746,557
Arrendamiento	15	18,745	37,552	9,274	18,915
Venta de bienes	15	7,053	6,434	3,521	3,410
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>		<b>9,072,969</b>	<b>7,472,754</b>	<b>4,303,463</b>	<b>3,768,882</b>
Otros ingresos	16	112,731	64,450	52,459	31,758
Utilidad en venta de activos		306	795	229	447
<b>Total Ingresos</b>		<b>9,186,006</b>	<b>7,537,999</b>	<b>4,356,151</b>	<b>3,801,087</b>
Costo prestación de servicios	17	(4,897,864)	(3,978,240)	(2,506,722)	(2,067,877)
Gastos de administración	18	(641,889)	(597,373)	(352,237)	(306,471)
Deterioro de cuentas por cobrar, neto	10	52,453	(55,004)	78,879	(31,798)
Otros gastos	19	(19,554)	(23,180)	(9,809)	(12,213)
Ingresos financieros	20.1	414,880	304,605	251,743	72,078
Gastos financieros	20.2	(1,733,828)	(1,233,932)	(1,025,802)	(645,374)
Diferencia en cambio neta	21	(194,325)	268,148	(145,604)	118,727
Método de participación en subsidiarias	8	629,120	882,352	336,162	558,131
Efecto por participación en inversiones patrimoniales		118,939	178,160	(1)	7,922
<b>Resultado del periodo antes de impuestos</b>		<b>2,913,938</b>	<b>3,283,535</b>	<b>982,760</b>	<b>1,494,212</b>
Impuesto sobre la renta y complementarios	22	(491,641)	(755,359)	(102,424)	(343,221)
<b>Resultado del ejercicio después de impuestos</b>		<b>2,422,297</b>	<b>2,528,176</b>	<b>880,336</b>	<b>1,150,991</b>
<b>Resultado neto del ejercicio</b>		<b>2,422,297</b>	<b>2,528,176</b>	<b>880,336</b>	<b>1,150,991</b>
<b>Otro resultado Integral</b>					
<b>Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>					
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		737	9,272	(3,930)	5,484
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio		265,822	(401,665)	(154,396)	170,030
Método de participación en subsidiarias - NRRP	8	(9,100)	(389,358)	11,380	45,838
		<b>257,459</b>	<b>(781,751)</b>	<b>(146,946)</b>	<b>221,352</b>
<b>Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>					
<b>Coberturas de flujos de efectivo</b>		<b>(303,301)</b>	<b>9,996</b>	<b>(55,020)</b>	<b>(97,141)</b>
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura de Flujo		(25,605)	(1,313,765)	400,946	(972,015)
Ajuste de reclasificación - Cobertura de Flujo		(277,696)	1,323,761	(455,965)	874,874
<b>Método de participación en subsidiarias</b>	8	<b>51,815</b>	<b>(354,641)</b>	<b>23,284</b>	<b>(458,594)</b>
Resultado reconocido en el periodo		51,815	(354,641)	23,284	(458,594)
<b>Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero</b>		<b>(18,171)</b>	<b>108,976</b>	<b>13,154</b>	<b>108,703</b>
Resultado reconocido en el periodo		(18,171)	108,976	13,154	108,703
		<b>(269,657)</b>	<b>(235,669)</b>	<b>(18,582)</b>	<b>(447,032)</b>
<b>Otro resultado Integral, neto de impuestos</b>		<b>(12,199)</b>	<b>(1,017,420)</b>	<b>(165,529)</b>	<b>(225,680)</b>
<b>Resultado integral total del periodo</b>		<b>2,410,099</b>	<b>1,510,756</b>	<b>714,809</b>	<b>925,313</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

  
John Alberto Maya Salazar  
Gerente General

  
Diana Rúa Jaramillo  
Vicepresidente Ejecutiva Finanzas e Inversiones

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

## ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO

Para los periodos de seis meses comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2024 y 2023

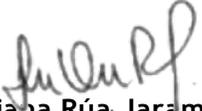
Cifras expresadas en millones de pesos colombianos



	Otro resultado integral										
	Capital emitido	Reservas	Resultados acumulados	Otros componentes de patrimonio	Inversiones patrimoniales	Planes de beneficios definidos	Cobertura de flujo de efectivo	Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero	Reclasificaciones de propiedades, planta y equipo a propiedades de inversión	Participación acumulada en el otro resultado integral de subsidiarias	Total
<b>Saldo al 1 de enero de 2023</b>	<b>67</b>	<b>1,459,906</b>	<b>23,850,347</b>	<b>64,305</b>	<b>2,630,641</b>	<b>34,335</b>	<b>(651,030)</b>	<b>(277,654)</b>	<b>12,079</b>	<b>2,102,859</b>	<b>29,225,855</b>
Resultado neto del periodo	-	-	2,528,173	-	-	-	-	-	-	-	2,528,173
Otro resultado integral del periodo, neto de impuesto sobre la renta	-	-	-	-	(401,665)	9,272	9,996	108,976	-	(744,000)	(1,017,421)
<b>Resultado integral del periodo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,528,173</b>	<b>-</b>	<b>(401,665)</b>	<b>9,272</b>	<b>9,996</b>	<b>108,976</b>	<b>-</b>	<b>(744,000)</b>	<b>1,510,752</b>
Excedentes decretados	-	-	(1,669,776)	-	-	-	-	-	-	-	(1,669,776)
Movimiento de reservas	-	(389,261)	389,261	-	-	-	-	-	-	-	-
Método de la participación por variaciones patrimoniales	-	-	(3,636)	(7)	-	-	-	-	-	(18,258)	(21,901)
<b>Saldo al 30 de junio de 2023</b>	<b>67</b>	<b>1,070,645</b>	<b>25,094,369</b>	<b>64,298</b>	<b>2,228,976</b>	<b>43,607</b>	<b>(641,034)</b>	<b>(168,678)</b>	<b>12,079</b>	<b>1,340,601</b>	<b>29,044,930</b>
<b>Saldo al 1 de enero de 2024</b>	<b>67</b>	<b>1,070,645</b>	<b>26,253,054</b>	<b>55,508</b>	<b>2,173,851</b>	<b>(29,305)</b>	<b>(451,906)</b>	<b>4,034</b>	<b>12,079</b>	<b>364,536</b>	<b>29,452,563</b>
Cambio en política contable	-	-	(96,565)	-	-	-	-	-	-	-	(96,565)
Resultado neto del periodo	-	-	2,422,297	-	-	-	-	-	-	-	2,422,297
Otro resultado integral del periodo, neto de impuesto sobre la renta	-	-	-	-	265,822	737	(303,301)	(18,171)	-	42,714	(12,199)
<b>Resultado integral del periodo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,325,732</b>	<b>-</b>	<b>265,822</b>	<b>737</b>	<b>(303,301)</b>	<b>(18,171)</b>	<b>-</b>	<b>42,714</b>	<b>2,313,533</b>
Excedentes decretados	-	-	(2,070,905)	-	-	-	-	-	-	-	(2,070,905)
Movimiento de reservas	-	(39,525)	39,525	-	-	-	-	-	-	-	-
Método de la participación por variaciones patrimoniales	-	-	(24,119)	(9,373)	-	-	-	-	-	(17,386)	(50,878)
<b>Saldo al 30 de junio de 2024</b>	<b>67</b>	<b>1,031,120</b>	<b>26,523,287</b>	<b>46,135</b>	<b>2,439,673</b>	<b>(28,568)</b>	<b>(755,207)</b>	<b>(14,137)</b>	<b>12,079</b>	<b>389,864</b>	<b>29,644,313</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

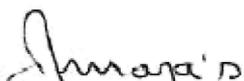
  
John Alberto Maya Salazar  
Gerente General

  
Diana Rúa Jaramillo  
Vicepresidente Ejecutiva Finanzas e Inversiones

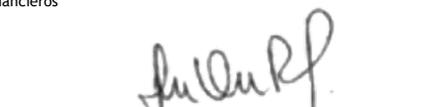
  
John Jaime Rodríguez Sosa  
Director Contabilidad y Costos  
T.P. 144842-T

	Notas	Junio 30 de 2024	Junio 30 de 2023
<b>Flujos de efectivo por actividades de la operación:</b>			
<b>Resultado neto del período</b>		<b>2,422,297</b>	<b>2,528,176</b>
<b>Ajustes para conciliar el resultado neto del período con los flujos netos de efectivo usados en las actividades de operación:</b>			
		<b>1,706,467</b>	<b>930,459</b>
Depreciación y amortización de propiedades, planta y equipo, activos por derecho de uso y activos intangibles	17 y 18	497,332	467,813
Deterioro de cuentas por cobrar, neto	10	(52,453)	55,004
Rebaja de valor inventarios, neto	19	43	50
Resultado por diferencia en cambio, neto	21	194,325	(268,148)
Resultado por valoración de instrumentos financieros y contabilidad de cobertura	20	39,594	(148,168)
Provisiones, planes de beneficios definidos post-empleo y de largo plazo	18	41,163	64,748
Provisiones obligaciones fiscales, seguros y reaseguros y actualización financiera	14 y 20.2	66,323	52,131
Impuesto sobre la renta diferido		59,521	222,660
Impuesto sobre la renta corriente	22	432,121	532,699
Resultados por método de participación en subsidiarias	8	(629,120)	(882,352)
Ingresos por intereses y rendimientos	20.1	(148,316)	(90,109)
Gastos por intereses y comisiones	20.2	1,361,340	1,115,473
Resultado por disposición de propiedades, planta y equipo, activos por derecho de uso, activos intangibles y propiedades de inversión		(52)	(141)
Resultado por retiro de propiedades, planta y equipo, activos por derecho de uso, activos intangibles y propiedades de inversión	19	4,380	7,666
Recuperaciones no efectivas	16	(40,795)	(20,707)
Dividendos de inversiones	9 y 11	(118,939)	(178,160)
		<b>4,128,764</b>	<b>3,458,635</b>
<b>Cambios netos en activos y pasivos operacionales:</b>			
Variación en inventarios		(3,756)	4,474
Variación en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		1,035,365	(134,361)
Variación en otros activos		(15,760)	(80,149)
Variación en acreedores y otras cuentas por pagar		(556,606)	(185,510)
Variación en beneficios a los empleados		23,380	31,187
Variación en provisiones		(70,188)	(174,338)
Variación en otros pasivos		(648,048)	(201,998)
<b>Efectivo generado por actividades de la operación</b>		<b>3,893,151</b>	<b>2,717,940</b>
Interes pagado		(1,121,289)	(921,493)
Impuesto sobre la renta pagado		(528,118)	(443,519)
<b>Flujos netos de efectivo originados (usados) por actividades de operación</b>		<b>2,243,744</b>	<b>1,352,928</b>
<b>Flujos de efectivo por actividades de inversión:</b>			
Adquisición y capitalización de subsidiarias o negocios	8	(129,158)	(1,000)
Adquisición de propiedades, planta y equipo	7	(1,172,811)	(1,248,340)
Disposición de propiedades, planta y equipo		2,905	526
Adquisición de activos intangibles		(27,597)	(29,911)
Disposición de activos intangibles		102	3
Adquisición de inversiones en instrumentos financieros	11	(224,191)	(205,279)
Disposición de inversiones en instrumentos financieros	11	177,748	143,147
Dividendos recibidos de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos		189,083	105,509
Otros dividendos recibidos		38,271	87,115
Préstamos a vinculados económicos		196,088	(476,749)
Otros flujos de efectivo de actividades de inversión		(472)	(1,173)
<b>Flujos netos de efectivo usados en actividades de inversión</b>		<b>(950,032)</b>	<b>(1,626,152)</b>
<b>Flujos de efectivo por actividades de financiación:</b>			
Obtención de crédito público y tesorería	13	700,000	26,868
Pagos de crédito público y tesorería	13	(364,920)	(235,491)
Costos de transacción por emisión de instrumentos de deuda	13	(3,411)	(13,403)
Pago de pasivos por arrendamiento		(10,478)	(7,704)
Excedentes pagados		(1,286,471)	(1,020,217)
Subvenciones de capital		157	-
Pago bonos pensionales		(19,396)	(15,001)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación		(15,766)	(161)
<b>Flujos netos de efectivo usados en actividades de financiación</b>		<b>(1,000,285)</b>	<b>(1,265,109)</b>
<b>Aumento neto del efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>293,427</b>	<b>(1,538,333)</b>
Efectos de las variaciones en las tasas de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo		105,827	17,905
Efectivo y equivalente al efectivo al principio del período		1,470,830	2,084,450
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período</b>	12	<b>1,870,083</b>	<b>564,022</b>
Recursos restringidos	12	163,077	386,435

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros



John Alberto Maya Salazar  
Gerente General



Diana Rúa Jaramillo  
Vicepresidente Ejecutiva 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 .....	16
Nota 4.	Juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros. ....	16
Nota 5.	Transacciones significativas llevadas a cabo y otros aspectos relevantes ocurridos durante el periodo	16
Nota 6.	Excedentes .....	17
Nota 7.	Propiedades, planta y equipo, neto. ....	18
Nota 8.	Inversiones en subsidiarias.....	24
Nota 9.	Inversiones en asociadas .....	27
Nota 10.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.....	28
Nota 11.	Otros activos financieros.....	33
Nota 12.	Efectivo y equivalentes de efectivo .....	34
Nota 13.	Créditos y préstamos .....	37
Nota 14.	Provisiones, activos y pasivos contingentes .....	39
Nota 15.	Ingresos de actividades ordinarias .....	56
Nota 16.	Otros ingresos.....	58
Nota 17.	Costos prestación de servicios.....	59
Nota 18.	Gastos de administración .....	60
Nota 19.	Otros gastos.....	61
Nota 20.	Ingresos y gastos financieros .....	62
Nota 21.	Diferencia en cambio, neta.....	63
Nota 22.	Impuesto sobre la renta .....	64
Nota 23.	Información a revelar sobre partes relacionadas .....	64
Nota 24.	Gestión del capital.....	67
Nota 25.	Medición del valor razonable en una base recurrente y no recurrente.....	67
Nota 26.	Hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa .....	71

# Notas a los estados financieros separados condensados de Empresas Públicas de Medellín E.S.P. para los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y diciembre 31 de 2023.

(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 conformado por 46 empresas y 6 entidades estructuradas<sup>1</sup>; con presencia en la prestación de servicios públicos en Colombia, Chile, El Salvador, Guatemala, México y Panamá.

EPM es una entidad descentralizada del orden municipal, creada en Colombia mediante el Acuerdo 58 del 6 de agosto de 1955 del Consejo Administrativo de Medellín, (hoy Concejo Distrital 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, (hoy Concejo Distrital de Medellín). En razón a su naturaleza jurídica, EPM está dotada de autonomía administrativa, financiera y patrimonio propio, de acuerdo con el Artículo 85 de la Ley 489 de 1998. El capital con el que se constituyó y funciona, al igual que su patrimonio, es de naturaleza pública, siendo su único propietario el Municipio de Medellín. Su domicilio principal está en la carrera 58 No. 42-125 de Medellín, Colombia. No tiene establecido un término de duración.

EPM presta servicios públicos domiciliarios de acueducto, alcantarillado, energía y distribución de gas combustible. Puede también prestar el servicio público domiciliario de aseo, tratamiento y aprovechamiento de basuras, así como las actividades complementarias propias de todos y cada uno de estos servicios públicos.

La empresa ofrece sus servicios a través de los siguientes segmentos de operación: Generación y Comercialización de Energía, Distribución y Comercialización de Energía y Transmisión de Energía, Distribución y Comercialización de Gas, Provisión y Comercialización Agua, Gestión y Comercialización Aguas Residuales, Gestión y Comercialización 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.S - OSI, Cinco Telecom Corporation - CTC y Colombia Móvil S.A. y la asociada Inversiones Telco S.A.S. y su filial Emtelco S.A.S; ofreciendo servicios de voz, datos, Internet, servicios profesionales, data center, entre otros.

Los estados financieros separados condensados correspondientes al periodo terminado al 30 de junio de 2024, fueron autorizados por la Junta Directiva para su publicación el 13 de agosto de 2024.

### 1.1 Marco legal y regulatorio

La prestación de servicios públicos domiciliarios en Colombia está regulada principalmente por la Ley 142 de 1994, Ley de Servicios Públicos, la Ley 143 de 1994 y 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).

EPM por ser emisor de Bonos, está sometida al control de la Superintendencia Financiera de Colombia bajo El Decreto 2555 de 2010 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

<sup>1</sup> Patrimonios Autónomos de Financiación Social de EPM (hasta noviembre), CHEC, EDEQ, ESSA, CENS, Credieegsa S.A. y Somos, Bajo Normas Internacionales de Información Financiera -NIIF adoptadas en Colombia, se consideran entidades estructuradas que hacen parte del perímetro de consolidación de estados financieros del Grupo EPM.

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, Individuales o Separados y Consolidados y su reporte en lenguaje XBRL (extensible Business Reporting Language) y que fue modificada por las Circulares Externas 008, 017 y 037 de 2016; adicionalmente, las Circulares Externas 031 de 2021 sobre asuntos sociales y ambientales, incluidos los climáticos y 012 de 2022 sobre información periódica, en desarrollo del Decreto 151 de 2021.

Para efectos contables, la empresa se regula por las normas contables que expide Contaduría General de la Nación, estas normas se basan en las NIIF emitidas por el IASB, así como las interpretaciones emitidas por el IFRIC tal como se describe en el aparte de políticas contables.

Por administrar el servicio de salud como beneficios a los empleados, bajo la figura de Empresa Adaptada de Salud - EAS, es supervisada por la Superintendencia Nacional de Salud.

Por ser una entidad descentralizada del orden distrital, EPM está sujeta al control político del Distrito 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

La Ley 142 de 1994 en sus artículos 68 y 69, 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 de 1994, 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 y 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:** consiste 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 intermedios separados condensados de la empresa se preparan de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) y adoptadas por la Contaduría General de la Nación a través de la Resolución 037 de 2017, Resolución 056 de 2020 resolución 035 y 0197 de 2021 y Resolución CGN 267 de 2022 (en adelante, NIIF adoptadas en Colombia). Estas normas de información contable y financiera se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante, NIIF) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board, en adelante, IASB), así como las interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones (en adelante, CINIIF). Dichos estados financieros están armonizados con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia consagrados en el Anexo del Decreto 2420 de 2015 y sus posteriores modificaciones.

Los estados financieros separados intermedios condensados se han preparado de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad (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 separados intermedios condensados no incluyen toda la información y las revelaciones que normalmente se requieren para los estados financieros anuales completos y deben leerse junto con los estados financieros separados de la empresa para el año que finalizó el 31 de diciembre de 2023.

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 adoptadas 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 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 activos y pasivos reconocidos que son designados 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.

Estos estados financieros intermedios separados condensados no auditados al y por los tres meses terminados el 30 de junio de 2024 de la empresa, fueron autorizados por la Junta Directiva el 13 de agosto de 2024.

## **2.2 Moneda de presentación**

Los estados financieros intermedios separados condensados se presentan en pesos colombianos y sus cifras están expresadas en millones de pesos colombianos.

## **2.3 Cambios en estimados, políticas contables y errores**

### **2.3.1 Cambios en políticas contables**

A 30 de junio de 2024, las prácticas contables aplicadas en los Estados Financieros separados intermedios de la empresa, son consistentes con el año 2023, excepto por los siguientes cambios:

#### **Nuevas normas implementadas**

Durante 2024, la empresa no requirió la implementación de nuevos cambios en las NIIF (nuevas normas, enmiendas o interpretaciones), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).

## **2.4 Aplicación de estándares nuevos y revisados**

Los cambios a las NIIF (nuevas normas, modificaciones e interpretaciones), que han sido publicadas en el periodo, pero que aún no han sido implementadas por la empresa, se encuentran detalladas a continuación:

Norma	Fecha de aplicación obligatoria por IASB	Tipo de cambio
NIIF 17 Contrato de Seguros	01 de enero de 2023 No incorporada en Colombia por el sector público.	Norma
NIIF 17 - Contrato de Seguros - Aplicación inicial con la NIIF 9 e información comparativa.	01 de enero de 2023 No incorporada en Colombia por el sector público.	Modificación
NIC 12 Reforma Fiscal Internacional—Reglas del Modelo del Segundo Pilar.	01 de enero de 2023 No incorporada en Colombia por el sector público.	Modificación
NIIF 16 - Arrendamientos - Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior	01 de enero de 2024 No incorporada en Colombia por el sector público.	Modificación
NIC 1 - Presentación de Estados Financieros - Pasivos no corrientes con condiciones pactadas	01 de enero de 2024 No incorporada en Colombia por el sector público.	Modificación
NIC 7 y NIIF 7 - Acuerdos de financiación de proveedores	01 de enero de 2024 No incorporada en Colombia por el sector público.	Modificación
NIC 21 - Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera Falta de intercambiabilidad	01 de enero de 2025	Modificación

**NIIF 17 Contrato de Seguros.** Emitida en mayo de 2017, en reemplazo de la NIIF 4 que fue abordada como una norma provisional, que se iba elaborando por fases.

La NIIF 17 resuelve los inconvenientes de comparación que generaba la aplicación de la NIIF 4, dado que se permitía aplicar normas locales y valores históricos en los contratos de seguros, ahora con esta nueva norma, todos los contratos de seguros se registrarán de una manera consistente y a valores corrientes, generando información más útil para los grupos de interés, lo cual permitirá entender mejor la posición financiera y la rentabilidad de las compañías de seguros, otorgando un enfoque más uniforme de presentación y medición para todos los contratos de seguro.

Inicialmente a la NIIF 17 se le definió la aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2021 pero, por solicitud de las aseguradoras internacionales, la fundación IFRS, mediante la modificación emitida en Junio de 2020, extendió su aplicación por dos años adicionales, para ser exigible para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023. Se permitió su aplicación anticipada si se aplica NIIF 9. No ha sido incorporada en Colombia para las empresas del sector público.

La empresa está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros dado que no se presentan este tipo de transacciones.

## NIIF 17 - Contrato de Seguros - Aplicación inicial con la NIIF 9 e información comparativa

Emitida en diciembre de 2021, con el fin de reducir los desajustes contables temporales que se presentan entre los activos financieros y los pasivos de los contratos de seguros que puedan surgir en la información comparativa presentada por la aplicación inicial de NIIF 17, cuando también le aplica a la entidad la NIIF 9, se permite la superposición de clasificación del activo financiero, con el fin de mejorar la utilidad de la información comparativa para los inversores.

Esto les permitirá a las aseguradoras, tener una opción para la presentación de información comparativa sobre activos financieros. La superposición de clasificación le permite a la entidad, alinear la clasificación y medición de un activo financiero en la información comparativa con lo que la entidad espera que la clasificación y medición de ese activo financiero se realizaría en la aplicación inicial de la NIIF 9, considerando el modelo de negocio y las características del flujo de efectivo que genera. Cualquier diferencia por esta aplicación iría a ganancias retenidas.

Si, por ejemplo, utilizando la superposición de clasificación, una entidad presentó un activo financiero previamente medido al costo amortizado en lugar de medirse a valor razonable a través de resultados, el importe en libros de ese activo en la fecha de transición a la NIIF 17 sería su valor razonable medido en esa fecha. Aplicando el apartado C28D de la NIIF 17, cualquier diferencia en el importe en libros del activo financiero en la fecha de transición resultante de la aplicación de la superposición de clasificación, se reconocería en la apertura de las ganancias retenidas.

Esta enmienda agrega los párrafos C28A a C28E y C33A; y entró en vigencia en la fecha de aplicación inicial de la NIIF 17, es decir, el 1 de enero de 2023. No ha sido incorporada en Colombia para las empresas del sector público.

La empresa está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros dado que no se presentan este tipo de transacciones.

**NIC 12 Reforma Fiscal Internacional—Reglas del Modelo del Segundo Pilar.** Esta enmienda fue emitida en mayo de 2023 con el propósito de ir alineando el contenido de la NIC 12 con la implementación de reglas del modelo del Segundo Pilar publicadas por la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE), que establece a nivel mundial la creación de un "impuesto adicional y nacional mínimo complementario" que se aplicará a las ganancias en cualquier jurisdicción siempre que la tasa impositiva efectiva, determinada sobre una base jurisdiccional, sea inferior a la tasa mínima del 15 % requerida por el Segundo Pilar, evitando así la erosión de la base tributaria en las operaciones internacionales que se desenvuelven en una economía digitalizada. Cada jurisdicción irá determinando su legislación del segundo pilar para efectos fiscales.

Esta modificación tiene como objetivo mejorar la utilidad de la información hacia el inversionista a través de la realización de tres revelaciones claves y a su vez, mientras se va evolucionando y conociendo los efectos de este pilar a nivel mundial en las organizaciones y el mercado, se pueda aplicar temporalmente una excepción de reconocer y revelar activos y pasivos por impuesto diferido generados por el segundo pilar. Las revelaciones establecidas en los párrafos de la norma son: 88A - La entidad debe revelar si aplicó la excepción del pilar 2 en el impuesto diferido (activos y pasivos); 88B - La entidad debe revelar por separado los ingresos y gastos del pilar 2 en el impuesto corriente; 88C y 88D - La entidad revelará los posibles impactos o exposición de la entidad

ante el Segundo Pilar en caso de que existan normas (proyectos o normas en firme) pero que aún no están vigentes, suministrando información cualitativa y cuantitativa según el ejemplo dado en la norma.

Las modificaciones son efectivas según los párrafos, para los párrafos 4A y 88A inmediatamente con aplicación retroactiva según NIC 8 y los párrafos 88B a 88D retroactivamente a partir del 1° de enero de 2023. No ha sido incorporada en Colombia para las empresas del sector público.

La empresa está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros dado que no se presentan este tipo de transacciones.

**NIIF 16 - Arrendamientos - Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior.** Pretende establecer la contabilización de una venta de un activo con arrendamiento posterior después de la fecha de transacción de la venta.

La modificación especifica los requisitos que un vendedor-arrendatario debe utilizar para cuantificar el pasivo por arrendamiento que surge en la venta y arrendamiento posterior con el objetivo de que el vendedor-arrendatario no reconozca ninguna ganancia o pérdida relacionada con el derecho de uso que retiene. La modificación tiene por objeto mejorar los requisitos de registro de la venta y el arrendamiento posterior bajo NIIF 16, dado que ésta no especificaba la medición del pasivo que surge en una transacción de venta con arrendamiento posterior.

Esta modificación no cambiará la contabilización de los arrendamientos que no surjan en una transacción de venta con arrendamiento posterior.

La modificación añade los párrafos 102A, C1D y C20E y se modifica el párrafo C2. Se añade un nuevo encabezado antes del párrafo C20E. El texto nuevo se subraya y el texto eliminado se tacha.

La empresa está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros dado que no se presentan este tipo de transacciones.

La modificación será de aplicación obligatoria de forma prospectiva para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Se permite su aplicación anticipada.

**NIC 1 Presentación de Estados Financieros - Pasivos no corrientes con condiciones pactadas.** Esta enmienda fue emitida en octubre de 2022 con el propósito de mejorar la información que las empresas proporcionan sobre la deuda a largo plazo con condiciones financieras, también conocidas como “covenants”, de tal manera, que el inversionista pueda comprender el riesgo al que se enfrenta cuando una compañía posee pasivos con condiciones pactadas y que están clasificado como no corrientes, pero que por incumplimiento de los covenants, la deuda deba ser reembolsada en un plazo de doce meses, por lo cual se requiere que una compañía divulgue información sobre estos convenios en las notas a los estados financieros, mejorando la información que se proporciona sobre la deuda a largo plazo con condiciones pactadas, permitiendo a los inversionistas comprender el riesgo de que dicha deuda pueda volverse reembolsable anticipadamente. En consecuencia, esta modificación exige que una entidad revise sus contratos de préstamos a fin de determinar si la clasificación de estos cambiará en la fecha de corte, de acuerdo con las circunstancias, datos y contextos

que se tenga en ese momento, bajo un juicio fundamentado, y no a las expectativas de la gerencia como se desprende de los párrafos 74 y 75A.

La enmienda añade los párrafos 72B, 76ZA y 139W y modifica los párrafos 60, 71, 72A, 74 y 139U. Realiza ajustes a la enmienda anterior de la NIC 1 publicada en enero 2020 con el título “Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes” y exige una aplicación simultánea de estas dos últimas modificaciones en el mismo periodo.

Si una entidad aplica esas modificaciones para un período anterior después de la emisión de Pasivos no corrientes con condiciones pactadas (véase el párrafo 139W), también aplicará Pasivos no corrientes con condiciones pactadas para ese período. Si una entidad aplica la clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes para un período anterior, revelará ese hecho.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024 de forma retroactiva de acuerdo con la NIC 8, con adopción anticipada permitida.

La empresa está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros dado que no se visualiza que ocurra el hecho.

**NIC 7 y NIIF 7 - Acuerdos de financiación de proveedores.** Enmienda publicada en mayo de 2023 con el propósito de permitir a los usuarios obtener de los estados financieros la información que necesitan para comprender los efectos de los acuerdos de financiación a proveedores en los estados financieros de una entidad y comparar unas entidades con otras.

La información a revelar tiene como objetivo proporcionar a los usuarios información que les permita evaluar cómo afectan los acuerdos de financiación a proveedores a los pasivos y flujos de efectivo de una entidad y comprender el efecto de los acuerdos de financiación a proveedores sobre la exposición de una entidad al riesgo de liquidez y cómo podría verse afectada la entidad si los acuerdos dejaran de estar a su disposición.

La enmienda indica que los acuerdos que son únicamente mejoras crediticias para la entidad (por ejemplo, las garantías financieras, incluidas las cartas de crédito utilizadas como garantías) o los instrumentos utilizados por la entidad para liquidar directamente con un proveedor los importes adeudados (por ejemplo, una entidad utiliza una tarjeta de crédito para liquidar el importe adeudado a un proveedor y, en su lugar, tendrá la obligación de pagar al banco emisor) no son acuerdos de financiación a proveedores.

Esta enmienda exige que las entidades proporcionen información sobre estas obligaciones financieras derivadas de acuerdos específicos con proveedores, lo cual incluye detalles como plazos previstos para su liquidación, condiciones contractuales importantes y cualquier otro elemento relevante relacionado con estos acuerdos.

La empresa está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación.

**NIC 21 - Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - Falta de intercambiabilidad.** Esta enmienda, emitida en agosto de 2023, tiene como propósito, establecer un enfoque coherente al evaluar si una moneda es convertible a otra moneda y en caso de no serlo, qué procedimiento aplicar cuando la conversión no se da y qué tipo de revelaciones se deben proporcionar en aras de brindar una información financiera útil.

La enmienda establece que una moneda es convertible a otra moneda si existe el intercambio por otra moneda en un retraso administrativamente normal, bajo un mercado o mecanismo de intercambio que permite generar derechos u obligaciones exigibles y su importe no es insignificante.

La conversión de la moneda se da en el momento de la medición o con un fin específico, para lo cual se procede con aplicar dos pasos: evaluar si la moneda es convertible y estimar la tasa de cambio de contado. Esto se da a través de una pregunta de evaluación si la moneda es convertible, que, de serlo, aplica los requerimientos establecidos en la NIC 21 y en caso contrario, se aplica una estimación de tasa de cambio de contado, la cual representa la tasa de cambio utilizada en una transacción de entrega inmediata y entre participantes del mercado.

La modificación a la NIC 21 es de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2025, no aplica reexpresión de información comparativa que más bien se dan pautas en su reemplazo y se permite su aplicación anticipada.

La empresa está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros.

### **Nota 3. Estacionalidad**

Las operaciones de EPM no están sujetas a variaciones estacionales significativas.

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

Los juicios contables y supuestos significativos aplicados en estos estados financieros intermedios separados condensados son los mismos que los aplicados en los estados financieros separados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2023.

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

Al 30 de junio de 2024, las transacciones significativas y otros aspectos relevantes ocurridos durante el periodo, diferentes a los del giro normal de los negocios de EPM, están relacionados con:

#### **5.1 Gastos y otros relacionados con la contingencia de la central hidroeléctrica Ituango:**

- Continúa el avance de los trabajos para la puesta en operación del Proyecto de acuerdo con los cronogramas propuestos.
- Hidroituango presenta un avance físico del 92.94% (31 de diciembre de 2023: 92.56%).

Respecto a la contingencia, EPM tiene reconocidas las siguientes partidas en sus estados financieros separados condensados al 30 de junio de 2024:

- Costo y avance de la construcción de la futura central hidroeléctrica Ituango por \$7,400,643 (ver nota 7).
- Saldo provisión por \$38,464 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 resultado del taponamiento que tuvo el proyecto el 28 de abril de 2018. Durante 2024 se ajustó la provisión en \$1,650 como gasto financiero, \$595 como ingreso por recuperación y se han efectuado pagos por \$176 (ver nota 14.1.4).
- Saldo provisión por \$32,469 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 río Cauca que tuvo el proyecto el 28 de abril de 2018 y por el cierre de compuertas que disminuyó el caudal del río aguas abajo del proyecto. Durante 2024 se ajustó la provisión en \$2,893 como gasto provisión y gasto financiero, ingreso por recuperación \$165 y se han efectuado pagos por \$8,915 (ver nota 14.1.1).
- Saldo provisión de litigios por \$1,258,947 de los cuales \$793,082, corresponden a la Cláusula penal de apremio por Incumplimiento de Hitos derivada del laudo arbitral entre Hidroituango y EPM y \$465,865 correspondientes a acciones de grupo de comunidades aguas abajo afectadas por la contingencia. Durante 2024 se ha ajustado la provisión en \$30,990 por gasto provisión y gasto financiero y \$1,448 como ingreso por recuperación. Durante el periodo no se han efectuado pagos (ver nota 14.1.2).

## 5.2 Reconocimiento ingresos cargo por confiabilidad Hidroituango:

Durante 2024 se reconocieron los ingresos de cargo por confiabilidad por \$586,704, correspondientes a la segunda asignación de Obligaciones de Energía Firme - OEF, de la Central Ituango (Recursos que se encontraban depositados en una fiducia administrada por XM bajo la Resolución CREG 194 de 2020) y \$74,211 por rendimientos financieros. Estos recursos fueron entregados a EPM una vez cumplidos los requisitos establecidos en la resolución CREG 071 de 2006.

## 5.3 Demanda hito 10 Hidroituango:

La sociedad HIDROELÉCTRICA ITUANGO S.A., que suscribió con EPM el contrato BOOMT para la construcción, montaje, operación y mantenimiento de la Hidroeléctrica Ituango, presentó una demanda ante el Centro de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Medellín por un presunto incumplimiento de uno de sus compromisos contractuales. Es importante señalar que, para EPM aún no existe un proceso litigioso, debido que, hasta la fecha, no se ha constituido un tribunal de arbitramento y, por lo tanto, la demanda aún no ha sido admitida. Las dependencias jurídicas de EPM están analizando el asunto para preparar su defensa en caso de que la demanda sea admitida por el tribunal.

## Nota 6. Excedentes

EPM transfiere de manera programada los montos correspondientes a las ganancias retenidas “excedentes” al Distrito especial de Ciencia, Tecnología e Innovación de Medellín, que es el único propietario del patrimonio de EPM, los montos pagados durante los seis meses terminados el 30 de junio de 2024 fueron \$1,286,471 detallados así: \$1,129,584 ordinarios y \$156,887 extraordinarios (2023: \$1,020,217: \$895,800 ordinarios y \$124,417 extraordinarios).

## 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	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
Costo	41,894,520	40,477,209
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(6,844,733)	(6,443,125)
<b>Total</b>	<b>35,049,787</b>	<b>34,034,084</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

El movimiento del costo, la depreciación y deterioro de las propiedades, planta y equipo se detalla a continuación:

Junio 30 de 2024	Redes, líneas y cables	Plantas, ductos y túneles	Construcciones en curso <sup>1</sup>	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles y Enseres y equipos de oficina	Otra propiedad, planta y equipo <sup>2</sup>	Total
Saldo inicial del costo	8,660,061	12,716,446	9,254,589	8,862,934	262,193	265,453	117,695	337,838	40,477,209
Adiciones <sup>3</sup>	9,299	15,436	1,365,840	66	3,052	4,142	39	40,150	1,438,024
Anticipos entregados (amortizados) a terceros	-	-	3,028	-	-	-	-	-	3,028
Transferencias (-/+) <sup>4</sup>	474,702	588,838	(1,115,093)	40,305	3,680	231	-	(13,076)	(20,413)
Disposiciones (-) (ventas)	-	-	-	-	-	-	-	(279)	(279)
Retiros	(3,000)	(5,172)	(401)	(1,506)	(2,052)	(6,080)	(5)	(663)	(18,879)
Otros cambios	24,403	(16,060)	13,502	4,398	(9,301)	(34)	-	(1,078)	15,830
<b>Saldo final del costo</b>	<b>9,165,465</b>	<b>13,299,488</b>	<b>9,521,465</b>	<b>8,906,197</b>	<b>257,572</b>	<b>263,712</b>	<b>117,729</b>	<b>362,892</b>	<b>41,894,520</b>
<b>Depreciación acumulada y deterioro de valor</b>									
Saldo inicial de la depreciación acumulada y deterioro de valor	(2,402,928)	(2,647,061)	-	(930,784)	(141,070)	(165,555)	(66,155)	(89,572)	(6,443,125)
Depreciación del periodo	(139,020)	(167,090)	-	(76,316)	(8,112)	(18,000)	(1,692)	(5,257)	(415,487)
Depreciación capitalizada	-	(10)	-	(10,541)	(128)	-	(2)	(250)	(10,931)
Disposiciones (-) (ventas)	-	-	-	-	-	-	-	235	235
Retiros	971	4,466	-	1,275	1,748	5,447	5	615	14,527
Otros cambios	(3,244)	9,737	-	(203)	6,719	1,459	2	(4,422)	10,048
<b>Saldo final depreciación acumulada y deterioro de valor</b>	<b>(2,544,221)</b>	<b>(2,799,958)</b>	<b>-</b>	<b>(1,016,569)</b>	<b>(140,843)</b>	<b>(176,649)</b>	<b>(67,842)</b>	<b>(98,651)</b>	<b>(6,844,733)</b>
<b>Total saldo final propiedades, planta y equipo neto</b>	<b>6,621,244</b>	<b>10,499,530</b>	<b>9,521,465</b>	<b>7,889,628</b>	<b>116,729</b>	<b>87,063</b>	<b>49,887</b>	<b>264,241</b>	<b>35,049,787</b>
<b>Anticipos entregados a terceros</b>									
Saldo inicial	-	-	107,279	-	-	-	-	497	107,776
Movimiento (+)	-	-	21,652	-	-	-	-	-	21,652
Movimiento (-)	-	-	(18,624)	-	-	-	-	-	(18,624)
<b>Saldo final</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>110,307</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>497</b>	<b>110,804</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Diciembre 31 de 2023	Redes, líneas y cables	Plantas, ductos y túneles	Construcciones en curso <sup>1</sup>	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles y Enseres y equipos de oficina	Otra propiedad, planta y equipo <sup>2</sup>	Total
Saldo inicial del costo	7,723,392	10,888,321	8,961,819	8,631,519	247,571	259,525	117,650	315,653	37,145,450
Adiciones <sup>3</sup>	34,843	36,212	3,305,194	3,553	11,964	30,485	272	64,532	3,487,055
Anticipos entregados (amortizados) a terceros	-	-	58,886	-	-	-	-	-	58,886
Transferencias (-/+) <sup>4</sup>	858,295	1,872,449	(3,053,031)	234,338	10,801	2,877	30	(39,464)	(113,705)
Disposiciones (-) (ventas)	-	-	-	(728)	-	-	-	(331)	(1,059)
Retiros	(26,993)	(15,686)	(514)	(590)	(11,327)	(27,219)	(257)	(2,153)	(84,739)
Otros cambios	70,524	(64,850)	(17,765)	(5,158)	3,184	(215)	-	(399)	(14,679)
<b>Saldo final del costo</b>	<b>8,660,061</b>	<b>12,716,446</b>	<b>9,254,589</b>	<b>8,862,934</b>	<b>262,193</b>	<b>265,453</b>	<b>117,695</b>	<b>337,838</b>	<b>40,477,209</b>
<b>Depreciación acumulada y deterioro de valor</b>									
Saldo inicial de la depreciación acumulada y deterioro de valor	(2,167,487)	(2,339,579)	-	(760,267)	(131,400)	(160,232)	(62,914)	(83,936)	(5,705,815)
Depreciación del periodo	(252,819)	(322,256)	-	(150,187)	(18,486)	(32,526)	(3,455)	(7,374)	(787,103)
Disposiciones (-) (ventas)	-	-	-	217	-	-	-	287	504
Retiros	17,388	13,107	-	329	11,055	26,995	256	1,851	70,981
Otros cambios	(10)	1,667	-	(20,876)	(2,239)	208	(42)	(400)	(21,692)
<b>Saldo final depreciación acumulada y deterioro de valor</b>	<b>(2,402,928)</b>	<b>(2,647,061)</b>	<b>-</b>	<b>(930,784)</b>	<b>(141,070)</b>	<b>(165,555)</b>	<b>(66,155)</b>	<b>(89,572)</b>	<b>(6,443,125)</b>
<b>Total saldo final propiedades, planta y equipo neto</b>	<b>6,257,133</b>	<b>10,069,385</b>	<b>9,254,589</b>	<b>7,932,150</b>	<b>121,123</b>	<b>99,898</b>	<b>51,540</b>	<b>248,266</b>	<b>34,034,084</b>
<b>Anticipos entregados a terceros</b>									
Saldo inicial	-	-	48,393	-	-	-	-	497	48,890
Movimiento (+)	-	-	80,620	-	-	-	-	-	80,620
Movimiento (-)	-	-	(21,734)	-	-	-	-	-	(21,734)
<b>Saldo final</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>107,279</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>497</b>	<b>107,776</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

<sup>1</sup> Incluye activos por derecho de uso asociados a las construcciones en curso que ascienden a \$3,671 (2023: \$2,611).

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

Proyecto	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
Futura Central Hidroeléctrica Ituango <sup>1.1</sup>	7,400,643	6,751,530
Mercancías para Proyectos	263,598	286,068
Reposición Postes y Trafos	192,562	164,157
Adecuación Planta Agua Potable	141,416	131,050
Mejoramiento Calidad Media Tensión	83,780	66,463
Modernización Guatapé	67,211	58,286
Intervenciones Calidad Servicios	65,342	29,239
Distribución Primaria en El Sector Occidental de Medellín Cadena Occidente	57,740	139,664
Expansión SDL Cobertura E.R	52,696	16,779
Conexión de Clientes	51,706	28,186
Expansión Calidad Servicio	50,210	31,123
Modernización Planta Manantial	47,896	46,727
Interconexión Caldas - La Estrella	42,889	99,602
Ampliación y Refuerzo de Conducción Oriental Machado	35,825	151,981
Modelación Sistema Redes Aguas Residencias	31,591	31,591
Gestion Perdidas	30,021	12,990
Conducciones-Infraestructura	27,751	27,056
Proyecto Santo Domingo	27,643	27,643
Subestación Caldas	25,704	21,554
Planes Expansión de Cobertura	25,013	12,537
PTAR Girardota	23,584	23,584
PTAR Copacabana	23,286	23,179
Código de Medida	22,340	22,340
Eliminación Descargas PSMV	20,793	19,030
Solución a Alta Cargabilidad En Redes Del Oriente Antioqueño Líneas	20,654	10,150
Solución A Alta Cargabilidad En Redes Del Oriente Antioqueño Subestación	19,876	17,923
Cables Aislados Media Tensión	19,609	10,100
Parque Solar Fotovoltaico TEPUY	19,204	262,450
Circuito Castilla Bello	18,172	12,947
Trafos Proyectos	18,100	13,740
Modernización Subestación Córdoba	15,980	8,753
Línea Chorodo -Caucheras 110 k	15,502	8,265
Actualización Presa Miraflores	13,954	2,149
Expansión Alumbrado Público	13,086	9,037
Modernización Planta Ayurá	12,944	11,268
C. Valle San Nicolas Rionegro - Modernización PTAP	12,891	6,830
Nueva sede EPM Apartadó	12,240	7,169
Bombeo Construcción Optimización Infraestructura	11,944	10,969
Expansión Circuito Yulimar Manantiales	11,849	55,733
Otros proyectos <sup>1.2</sup>	474,220	584,747
<b>Total</b>	<b>9,521,465</b>	<b>9,254,589</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

<sup>1.1</sup> Al 30 de junio de 2024, la construcción de la Central Hidroeléctrica Ituango presentó un avance físico del 92.94% (2023: 92.56%), el cual corresponde a la versión del cronograma de octubre de 2023 y tiene incluido las

afectaciones que ha sufrido el proyecto originadas por la emergencia sanitaria ocasionada por la COVID-19, además, en la medida en que se realizan inspecciones a los frentes de obra faltantes y posteriores a la contingencia, se definen los requerimientos de trabajos adicionales para garantizar la estabilidad del proyecto, situación que obligó a reconfigurar plazos mayores e incluir dentro del cronograma actividades adicionales de obra.

En enero de 2024 el contratista CYS, quien tiene a su cargo las obras civiles finales de las unidades 5 a 8 inició con la movilización de equipos y la adecuación de instalaciones tales como el taller de figuración, el tanque de agua industrial, el taller de carpintería y trituradora, el contratista Estygma (obras de estabilización talud Km 0+900), en las zonas A y D del talud, se iniciaron trabajos de estabilización, adecuación, cargue y retiro de material del derrumbe presentado en margen derecha de la vía Tenche, en el pre-tapón 2, se iniciaron trabajos para el sistema antirretorno, se inició el lleno del espacio anular en los micropilotes, así como la inyección de resina expansiva, para el taponamiento del TDD, continúa el montaje de la plataforma del sistema de bombeo primario, además, se realizó el levantamiento topográfico del estado del canal de infiltraciones de la margen izquierda del TDI, finalizaron las perforaciones hasta la zona de bóveda para inyección de consolidación del pre-tapón 1.

En febrero de 2024 se realizó la cuarta etapa de lanzamiento de esferas, logrando avance del 96.5% en esta actividad, finalizó el lanzamiento de esferas hacia el pre-tapón 2 en casa de máquinas zona sur, se preparó el sitio y se posiciona maquinaria para el inicio de actividades en el TDD, el contratista avanza con el montaje de la planta para la producción de concretos (concretos antideslave y concretos refrigerados 12°C) en el pre-tapón 1. se ejecutó la primera etapa de perforación correspondiente al tramo del macizo rocoso entre la solera de la descarga intermedia y la bóveda del TDD, en las obras de estabilización del km 0 + 900 zona A, se inició la excavación y tratamientos en la parte alta del talud, se inició el ensamble el mamparo mecánico 2 para posteriormente realizar las pruebas de flotabilidad.

En marzo de 2024 finalizó la colocación de material sintético en el pre-tapón 2, finalizó la colocación de concreto antideslave en el pre-tapón 2, se finalizó el concreto antideslave del pre-tapón 1, se iniciaron las perforaciones para las inyecciones de aglutinamiento en la galería 290, además se comenzaron las inyecciones de aglutinamiento desde la plazoleta 435, se iniciaron los trabajos en bóveda de casa de máquinas sur (unidades 7 y 8), se inició la demolición del tapón IV.

En abril de 2024 finalizó la demolición del tapón IV de acceso al túnel de desviación derecho-TDD, comenzó el retiro de material RCD al interior del túnel de desviación derecho-TDD, se inició la rehabilitación de la galería D-Sur, se fundió concreto para el tapón de seguridad aguas abajo del pre-tapón 2, se realizó la inmersión del mamparo mecánico para su instalación en la conducción superior No.2, se iniciaron las perforaciones para aglutinamiento en la parte alta de los pozos de compuertas (Romerito) y comenzó el retiro de material RCD en la almenara 2.

En mayo de 2024 finalizaron las inyecciones de consolidación en el pre-tapón 1 del TDD, comenzó la excavación de la galería de drenaje A en el talud del km 0 + 900, comenzó la excavación de la galería de drenaje B en el talud del km 0+900, comenzó el retiro de material RCD de la zona sur de casa máquinas, DCN hizo entrega a EPM del mamparo de la conducción superior No.2 para dar inicio a la despresurización y EPM liberó el ingreso al contratista CYS para los trabajos de concreto al interior de la conducción superior No.2.

En junio de 2024 iniciaron las excavaciones en la zona D Sur del talud en km 0 + 900 - vía margen izquierda presa - Ituango, se dio inicio al vaciado de concreto para el tapón prioritario de 11 m de longitud aguas arriba del tapón definitivo (tapón 10) en el túnel de desviación derecho, con el vaciado de concreto de fundación para protección del talud aguas abajo del pre-tapón 2 y se realizó la primera fundida de concreto en la zona de revestimiento faltante de la conducción superior No.2.

<sup>1.2</sup> Otros proyectos: obedece a los demás proyectos que tiene la empresa de los cuales los más significativos son Reposición Servicios Auxiliares Subestación El Salto por \$11,351 y Modernización de la Conexión al Sistema de Transmisión de la Central Tasajera por \$10,809, entre otros.

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

<sup>3</sup> 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 junio de 2024 y diciembre de 2023 no se recibieron subvenciones del Gobierno.

<sup>4</sup> Corresponde principalmente a los traslados a operación por valor de \$1,115,093, siendo el más representativo el proyecto Parque Solar Fotovoltaico Tepuy por \$309,673, seguido de Ampliación y Refuerzo de Conducción Oriental Machado por \$117,353, Distribución Primaria en el Sector Occidental de Medellín por \$86,952 y la Interconexión Caldas - La Estrella por \$71,132.

Se toma como partidas efectivas las adiciones de propiedad, planta y equipo por \$1,438,024 (2023: \$3,487,055) más el movimiento de los anticipos por \$3,028 (2023: \$58,886), menos las provisiones ambientales y desmantelamiento por \$257,310 (2023: \$227,966), la depreciación capitalizable \$10,931 (2023: \$16,287), los intereses capitalizados por deuda \$0 (2023: \$188,615) y la indemnización por daño activos \$0 (2023: -\$94).

Los activos sujetos a arrendamientos operativos son los siguientes: redes, líneas y cables la infraestructura eléctrica para la instalación de redes por parte de los operadores de telecomunicaciones específicamente postes, plantas, ductos y túneles contrato de conexión de Ecopetrol al STN (Subestación Magdalena medio) con un valor neto en libros de \$48,922 (2023: \$49,682).

Los compromisos más significativos de adquisición de propiedades, planta y equipo de la empresa al 31 de junio de 2024 ascienden \$3,971,571 (2023: \$3,974,530).

## 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
			Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023	
Empresa de energía del Quindío S.A. E.S.P. EDEQ	Colombia	Presta servicios públicos de energía 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 energía, 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 energía 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 energía 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
Caribemar de la Costa S.A.S. ESP AFINIA	Colombia	Presta servicios públicos de distribución y comercialización de energía eléctrica, así como la realización de todas las actividades, obras, servicios y productos relacionados.	87.44%	87.44%	1/10/2020
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.	72.45%	72.45%	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.	98.31%	98.31%	20/11/2010
Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P. <sup>1</sup>	Colombia	Subsidiaria dedicada a la prestación del servicio público de aseo en el marco de la gestión integral de los residuos sólidos.	86.82%	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.	48.98%	48.98%	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
EPM Renovables S.A.	Panamá	Realizar actividades de administración, planeación, estratégica, participación en inversiones y negocios de generación eléctrica renovable y en la producción de nuevas fuentes de combustibles verdes.	100.00%	100.00%	1/08/2023

<sup>1</sup> En marzo de 2024 EPM capitalizó a Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P. por \$129,158.

La anterior partida se revela como parte del rubro adquisición y capitalización de subsidiarias o negocios del estado de flujos de efectivo.

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	Junio 30 de 2024					Diciembre 31 de 2023				
	Valor de la inversión				Total	Valor de la inversión				Total
	Costo	Método de la participación	Deterioro	Dividendos <sup>1</sup>		Costo	Método de la participación	Deterioro	Dividendos <sup>1</sup>	
Caribemar de la costa S.A.S. E.S.P.	2,316,561	966,632	(879,062)	-	2,404,131	2,316,561	958,426	(879,062)	-	2,395,925
Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P.	1,665,513	665,486	-	(79,776)	2,251,223	1,665,513	687,254	-	(61,966)	2,290,801
EPM Inversiones S.A.	1,561,331	695,240	-	(278,389)	1,978,182	1,561,331	762,186	-	(269,322)	2,054,195
Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II	1,009,257	1,237,347	-	-	2,246,604	1,009,257	1,093,690	-	(63,645)	2,039,302
EPM Chile S.A.	1,044,935	408,792	-	-	1,453,727	1,044,935	375,528	-	-	1,420,463
Panama Distribution Group S.A. PDG	238,116	568,686	-	-	806,802	238,116	500,167	-	-	738,283
Maxseguros EPM Ltd.	63,784	227,694	-	-	291,478	63,784	202,827	-	-	266,611
Hidroecológica del Teribe S.A. HET	524,536	(189,044)	(86,963)	(10,677)	237,852	524,536	(187,768)	(86,963)	-	249,805
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC	140,663	44,601	-	(36,626)	148,638	140,663	63,552	-	(38,932)	165,283
Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P.	60,816	47,202	-	-	108,018	60,816	44,302	-	-	105,118
Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P.	162,125	45,565	-	-	207,690	32,967	50,467	-	-	83,434
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS	57,052	15,059	-	(6,470)	65,641	57,052	20,129	-	(11,658)	65,523
Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA	25,782	24,763	-	-	50,545	25,782	21,797	-	-	47,579
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P. EDEQ	28,878	20,380	-	(7,264)	41,994	28,878	21,120	-	(6,681)	43,317
Aguas de Malambo S.A. E.S.P.	79,518	(46,070)	(1,641)	-	31,807	79,518	(47,135)	(1,641)	-	30,742
Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P.	2,774	5,941	-	-	8,715	2,774	5,198	-	-	7,972
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA	2,514	1,337	-	(426)	3,425	2,514	1,314	-	(323)	3,505
EPM Renovables S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EPM Capital México S.A. de C.V.	163,643	(163,643)	-	-	-	163,643	(163,643)	-	-	-
<b>Total</b>	<b>9,147,798</b>	<b>4,575,968</b>	<b>(967,666)</b>	<b>(419,628)</b>	<b>12,336,472</b>	<b>9,018,640</b>	<b>4,409,411</b>	<b>(967,666)</b>	<b>(452,527)</b>	<b>12,007,858</b>

- Cifras en millones de pesos colombianos -

<sup>1</sup> Al 30 de junio de 2024 se decretaron dividendos de empresas subsidiarias por \$419,628 (2023: \$452,527).

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

Subsidiaria	Junio 30 de 2024			Junio 30 de 2023		
	Método de la participación del periodo		Total	Método de la participación del periodo		Total
	Resultado del periodo	Otro resultado integral		Resultado del periodo	Otro resultado integral	
Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II	171,139	54,958	226,097	205,761	(571,296)	(365,535)
EPM Inversiones S.A.	212,941	(1,179)	211,762	200,771	4,298	205,069
Panamá Distribution Group S.A. PDG	55,616	12,901	68,517	44,624	(73,568)	(28,944)
Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P.	41,958	-	41,958	102,000	-	102,000
EPM Chile S.A.	65,242	(31,978)	33,264	99,002	(55,660)	43,342
Maxseguros EPM Ltd	21,308	3,559	24,867	22,966	(26,883)	(3,917)
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC	22,593	(523)	22,070	22,373	1,688	24,061
Caribemar de la costa S.A.S. E.S.P.	15,817	-	15,817	142,929	-	142,929
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS	6,798	-	6,798	6,919	-	6,919
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P. EDEQ	6,099	-	6,099	5,325	1	5,326
Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P.	6,478	(527)	5,951	(521)	744	223
Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P.	3,210	-	3,210	3,985	-	3,985
Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA	2,430	535	2,965	924	(2,757)	(1,833)
EPM Capital México S.A. de CV	481	1,420	1,901	1,668	914	2,582
Aguas de Malambo S.A. E.S.P.	1,144	-	1,144	360	-	360
Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P.	751	-	751	632	-	632
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA	355	-	355	323	-	323
Epm Renovables S.A.	-	-	-	-	-	-
Patrimonio Autónomo Financiación Social	-	-	-	22,118	-	22,118
Hidroecológica del Teribe S.A. HET	(5,240)	3,549	(1,691)	193	(21,480)	(21,287)
<b>Total</b>	<b>629,120</b>	<b>42,715</b>	<b>671,835</b>	<b>882,352</b>	<b>(743,999)</b>	<b>138,353</b>

- Cifras en millones de pesos colombianos -

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:

Junio 30 de 2024	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	208,010	327,489	123,410	198,343	233,216	40,464	-	40,464
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC	383,514	1,226,441	384,137	655,513	698,905	114,723	(1,893)	112,830
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA	716,474	2,067,018	587,127	1,113,726	1,132,185	157,370	(29)	157,341
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS	464,521	1,257,732	394,529	814,283	754,465	75,517	-	75,517
Hidroecológica del Teribe S.A. HET	44,504	406,073	25,382	140,756	31,288	(625)	22,999	22,374
Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA	36,540	43	46	6,616	2,257	2,579	2,499	5,078
Caribemar de la Costa S.A.S. ESP AFINIA	2,345,219	4,202,832	1,584,248	1,125,100	3,279,099	101,988	-	101,988
Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P.	295,389	2,771,020	52,269	487,430	283,532	164,386	-	164,386
Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P.	33,938	254,973	36,138	97,420	47,794	5,198	-	5,198
Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P.	7,616	9,647	1,042	587	4,028	1,414	-	1,414
Aguas de Malambo S.A. E.S.P.	5,281	40,236	4,474	5,043	10,861	943	-	943
Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P.	200,024	343,265	201,773	232,496	202,600	9,713	(554)	9,159
EPM Inversiones S.A.	227,027	1,822,340	187,885	2,639	-	211,752	(39,630)	172,122
Maxseguros EPM Ltd	576,695	207,486	154,124	312,326	28,033	26,825	24,295	51,120
Panamá Distribution Group S.A. PDG	1,254,780	3,200,895	1,433,577	1,687,240	1,695,024	162,151	45,586	207,737
Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II	1,823,206	5,032,057	1,299,869	2,212,908	2,675,613	250,703	224,045	474,748
EPM Capital México S.A. de CV	666,624	560,625	490,927	258,985	265,236	9,193	(1,097)	8,096
EPM Chile S.A.	482,859	4,040,867	385,311	2,600,030	428,056	92,737	28,798	121,535
EPM Renovables S.A. E.S.P.	-	-	32	-	-	-	(2)	(2)

- Cifras en millones de pesos colombianos -

Junio 30 de 2023	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	124,009	322,887	117,779	141,213	211,943	32,324	(12)	32,312
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC	499,345	1,012,312	453,749	478,855	639,691	124,548	7,771	132,319
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA	498,247	1,997,132	464,949	994,334	1,008,572	148,862	-	148,862
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS	438,491	1,072,324	364,469	614,377	683,159	76,335	-	76,335
Hidroecológica del Teribe S.A. HET	53,254	427,195	27,648	161,015	36,537	2,402	(42,794)	(40,392)
Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA	29,725	47	10,040	48	8,287	2,208	(3,758)	(1,550)
Caribemar de la Costa S.A.S. ESP AFINIA	1,680,844	3,462,241	1,308,967	744,530	2,830,500	199,373	-	199,373
Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P.	224,408	2,525,435	28,873	396,327	275,942	157,247	-	157,247
Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P.	29,851	231,733	37,698	76,122	43,986	5,739	-	5,739
Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P.	7,506	7,380	1,144	607	3,477	1,329	-	1,329
Aguas de Malambo S.A. E.S.P.	5,469	40,291	4,241	5,097	8,729	373	-	373
Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P.	143,139	320,616	173,197	241,336	163,675	(5,094)	1,281	(3,813)
EPM Inversiones S.A.	280,706	1,815,401	229,489	6,195	8	201,063	3,964	205,027
Maxseguros EPM Ltd	559,485	181,205	154,930	294,867	29,037	25,617	(41,825)	(16,208)
Panamá Distribution Group S.A. PDG	879,698	2,884,722	1,563,737	1,050,181	1,584,704	100,526	(78,741)	21,785
Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II	1,542,212	4,646,242	1,072,538	2,191,511	2,952,190	254,302	(241,523)	12,779
EPM Capital México S.A. de CV	695,234	674,112	451,048	374,629	288,889	21,041	(6,284)	14,757
EPM Chile S.A.	603,876	4,445,378	420,283	2,958,222	632,136	113,371	(139,872)	(26,501)

- Cifras en millones de pesos colombianos -

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

Se presentó cambios al 31 de marzo de 2024 en la participación de la subsidiaria de Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P., aumentando al 86.82%; dado por capitalización realizada por EPM. Esta variación tuvo un efecto en la aplicación del método de la participación, disminuyendo la inversión en \$14,482, reconocidos directamente en el patrimonio.

## 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
			Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023	
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
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	Junio 30 de 2024				Diciembre 31 de 2023		
	Valor de la inversión			Dividendos <sup>1</sup>	Valor de la inversión		
	Costo	Deterioro	Total		Costo	Deterioro	Total
Hidroeléctrica Ituango S.A. E.S.P.	34,227	(16,946)	17,281	-	34,227	(16,946)	17,281
UNE EPM Telecomunicaciones S.A.	2,642,488	(1,044,022)	1,598,466	-	2,642,488	(1,044,022)	1,598,466
Inversiones Telco S.A.S.	55,224	-	55,224	2,026	55,224	-	55,224
<b>Total inversiones en asociadas</b>	<b>2,731,939</b>	<b>(1,060,968)</b>	<b>1,670,971</b>	<b>2,026</b>	<b>2,731,939</b>	<b>(1,060,968)</b>	<b>1,670,971</b>

- Cifras en millones de pesos colombianos -

<sup>1</sup> Se decretaron dividendos de Inversiones Telco por \$2,026.

## Nota 10. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al periodo sobre el que se informa es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
<b>No corriente</b>		
Deudores servicios públicos <sup>1</sup>	902,528	1,089,132
Deterioro de valor servicios públicos	(245,434)	(278,355)
Vinculados económicos <sup>2</sup>	1,046,748	1,071,406
Préstamos empleados	113,229	111,019
Deterioro de valor préstamos empleados	(1)	(245)
Otros deudores por cobrar	80,358	71,922
Deterioro de valor otros deudores	(4,100)	(3,748)
<b>Total no corriente</b>	<b>1,893,328</b>	<b>2,061,131</b>
<b>Corriente</b>		
Deudores servicios públicos <sup>1</sup>	3,359,630	4,127,509
Deterioro de valor servicios públicos	(360,706)	(374,088)
Vinculados económicos <sup>2</sup>	239,006	18,261
Préstamos empleados	72,016	77,012
Deterioro de valor préstamos empleados	(126)	(94)
Otros deudores por cobrar	429,657	780,698
Deterioro de valor otros deudores	(211,389)	(217,821)
Dividendos y participaciones por cobrar <sup>3</sup>	311,213	1
Indemnizaciones	4,592	6,540
Otros servicios	11,931	15,678
<b>Total corriente</b>	<b>3,855,824</b>	<b>4,433,696</b>
<b>Total</b>	<b>5,749,152</b>	<b>6,494,827</b>

-cifras en millones de pesos colombianos-

La cartera total presentó una disminución de \$745,675 equivalente a un 11.48%. La disminución se da principalmente por un efecto combinado en las siguientes cuentas:

<sup>1</sup> Deudores servicios públicos con una disminución de \$954,483 explicado principalmente por los pagos realizados de grandes clientes por la operación comercial de venta de energía en bolsa, subsidios y la opción tarifaria, que a partir de marzo de 2024 se empezó a recuperar como un componente del costo de la tarifa que se aplica a los usuarios de acuerdo con lo dispuesto en la resolución CREG 101 028 de noviembre 24 de 2023 acogida por la empresa. Para el caso de EPM, se espera recuperar el 100% de este rubro en un tiempo de 36 meses.

La opción tarifaria, permite moderar incrementos abruptos en la tarifa mediante la acumulación de saldos que son pagados por el usuario con posterioridad a lo largo de un mayor periodo de tiempo. El comportamiento de esta cuenta por cobrar es el siguiente:

Periodo	Saldo capital	Saldo Interés	Total Acumulado
Diciembre 2023	582,896	147,905	730,801
Junio 2024	(79,798)	(20,249)	(100,047)
<b>Total</b>	<b>503,098</b>	<b>127,656</b>	<b>630,754</b>

-Cifras en Millones de pesos Colombianos-

<sup>2</sup> Vinculados Económicos con un incremento de \$196,087 por préstamo a Ticsa y un anticipo a la filial Afinia.

<sup>3</sup> Dividendos y participaciones por cobrar con un incremento de \$311,212, por los dividendos decretados a EPM Inversiones por \$185,559, ISA \$72,316, Aguas Nacionales \$19,776, CHEC \$18,313, Promioriente \$6,320, CENS \$6,470, TELCO \$2,026, ESSA \$426, ENEL \$6.

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

Las cuentas por cobrar de largo plazo están medidas a costo amortizado bajo el método de tasa de interés efectiva y las cuentas por cobrar de corto plazo se presentan en su monto nominal, excepto las cuentas por cobrar que se miden a valor razonable de: i) la cuenta por cobrar asociada al contrato de suministro en firme de combustible líquido (ACPM) para las plantas Termoeléctrica La Sierra y Termodorada cuya actualización se realiza conforme al valor de la unidad de combustible estipulada en el contrato. (ver nota 25. Medición del valor razonable en una base recurrente y no recurrente).

#### **Deterioro de cartera**

La Empresa mide el deterioro de valor por pérdidas esperadas en la cartera utilizando el enfoque simplificado, el cual consiste en tomar el valor actual de las pérdidas de crédito que surjan de todos los eventos de “default” posibles en cualquier momento durante la vida de la operación.

Se toma esta alternativa dado que el volumen de clientes que maneja la Empresa es muy alto y la medición y control del riesgo por etapas puede conllevar a errores y a una subvaloración del deterioro.

El modelo de pérdida esperada corresponde a una herramienta de pronóstico que proyecta la probabilidad de incumplimiento o de no pago de la cartera dentro de los próximos doce meses. A cada obligación se le asigna 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.

Aunque el pronóstico del deterioro para la vigencia anual se obtiene con base en los datos de comportamiento de pago del cliente contenidos durante el periodo en mención; no ocurre lo mismo cuando se registra el deterioro de los periodos mensuales que comprenden la vigencia anual. En este último caso, el deterioro que se registra para el mes evaluado es el obtenido con los datos de comportamiento de pago del mes anterior.

A la fecha de corte, el análisis de antigüedad de las cuentas por cobrar al final del periodo sobre el que se informa y que están deterioradas es:

	Junio 30 de 2024		Diciembre 31 de 2023	
	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias
<b>Deudores servicios públicos</b>				
Sin Mora	3,558,344	(319,422)	4,123,378	(331,263)
Menor a 30 días	324,541	(13,476)	707,435	(24,266)
30-60 días	42,824	(12,479)	52,631	(15,296)
61-90 días	33,015	(9,507)	38,372	(20,932)
91-120 días	15,203	(12,529)	23,003	(14,205)
121-180 días	35,876	(23,365)	35,025	(27,849)
181-360 días	53,963	(36,357)	64,436	(52,368)
Mayor a 360 días	198,392	(179,005)	172,361	(166,264)
<b>Total deudores servicios públicos</b>	<b>4,262,158</b>	<b>(606,140)</b>	<b>5,216,641</b>	<b>(652,443)</b>
<b>Otros deudores</b>				
Sin Mora <sup>1</sup>	2,035,921	(6,872)	1,854,083	(8,270)
Menor a 30 días	11,852	(729)	24,288	(4,277)
30-60 días	2,334	(702)	4,081	(956)
61-90 días	2,245	(699)	11,751	(5,066)
91-120 días	2,309	(2,438)	4,829	(2,319)
121-180 días	5,339	(2,488)	10,571	(2,355)
181-360 días	10,373	(6,642)	24,952	(5,038)
Mayor a 360 días	238,377	(195,046)	217,985	(193,627)
<b>Total otros deudores</b>	<b>2,308,750</b>	<b>(215,616)</b>	<b>2,152,540</b>	<b>(221,908)</b>
<b>Total deudores</b>	<b>6,570,908</b>	<b>(821,756)</b>	<b>7,369,181</b>	<b>(874,351)</b>

-cifras en millones de pesos colombianos-

Con relación a la edad de mora, se observa que la variación de la cartera en deudores servicios públicos se concentra en el rango sin mora y edad menor a 30 días, donde se presentó una disminución debido al pago de las cuentas por cobrar a grandes clientes por el concepto venta de energía en bolsa y por el traslado a los usuarios de una parte de la opción tarifaria. En Otros deudores la variación de la cartera está concentrada en la edad sin mora, la cual presentó un incremento por las cuentas por cobrar correspondiente a dividendos.

El deterioro de Deudores servicios públicos, su variación se concentra en los rangos 181-360, 61-90 y sin mora, donde se presentó una disminución principalmente por el pago realizado por el Municipio de Medellín a las cuentas por cobrar por concepto venta de energía en bloque para alumbrado público y el Distrito Turístico y Cultural de Cartagena de Indias por el mantenimiento del mismo concepto.

El deterioro de Otros deudores, su variación presentó una disminución, concentrado principalmente entre la edad sin mora y la edad 61-90 días, debido a los abonos realizados por Une Telecomunicaciones y Afinia a sus cuentas por cobrar.

La conciliación de las pérdidas crediticias esperadas de la cartera es la siguiente:

<b>Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del activo</b>	<b>Junio 30 de 2024</b>	<b>Diciembre 31 de 2023</b>
Corrección de valor al inicio del periodo	(874,352)	(737,508)
Cambios en el deterioro de las cuentas por cobrar que se tenían al inicio del periodo	(262,103)	(582,245)
Castigo de cartera	102	1,193
Cancelaciones	314,556	444,093
Otros movimientos	41	114
<b>Saldo final</b>	<b>(821,756)</b>	<b>(874,353)</b>

-cifras en millones de pesos colombianos-

El valor del deterioro acumulado reflejó una disminución de \$52,597 explicado principalmente por el pago realizado por el municipio de Medellín a las cuentas por cobrar correspondiente a los conceptos venta de energía bloque para alumbrado público y subsidios Provisión Aguas y Gestión Aguas Residuales, además de la disminución en la cuenta por cobrar por opción tarifaria (“Es un mecanismo regulatorio que permite a los comercializadores del servicio de energía eléctrica, moderar incrementos abruptos en la tarifa para facilitar a los usuarios el pago de sus facturas”).

<b>Período</b>	<b>Deterioro</b>
Diciembre 2023	(134,386)
Junio 2024	3,466
<b>Total</b>	<b>(130,920)</b>

-Cifras en Millones de pesos Colombianos-

La conciliación de cartera bruta es la siguiente:

<b>Saldo cartera</b>	<b>Junio 30 de 2024</b>	<b>Diciembre 31 de 2023</b>
Saldo inicial de activos financieros	7,369,179	5,500,166
Activos financieros nuevos originados o comprados <sup>1</sup>	10,307,059	23,897,821
Cancelaciones de activos financieros <sup>2</sup>	(11,077,223)	(22,195,597)
Castigo de cartera	(102)	(1,193)
Valoración a Costo Amortizado	(22,926)	(27,013)
Diferencia en cambio imputable	(5,079)	194,995
<b>Saldo final</b>	<b>6,570,908</b>	<b>7,369,179</b>

-cifras en millones de pesos colombianos-

<sup>1</sup> El saldo de los activos nuevos originados o comprados obedece principalmente a la cuenta por cobrar por dividendos, préstamo a Ticsa, anticipo a la filial Afinia y a la facturación masiva de servicios públicos domiciliarios.

<sup>2</sup> El saldo de las cancelaciones de activos financieros obedece principalmente al pago de las cuentas por cobrar correspondientes a la operación comercial de venta de energía en bolsa, pago realizado por Somos Servicios Integrados Sucursal Colombia correspondiente a la venta de la cartera del programa Somos, pago del municipio de Medellín de algunas cuentas por cobrar por concepto venta de energía en bloque y subsidios.

La Empresa castiga, contra el deterioro de valor reconocido en una cuenta correctora, los valores de los activos financieros deteriorados, cuando se evidencia que existen obligaciones que no pueden recuperarse por la vía ejecutiva, cobro coactivo o vía ordinaria, acciones de las cuales se deben anexar los soportes en los expedientes donde se documenta la solicitud de castigo.

Las causales para solicitar la aprobación del castigo de cartera en EPM son las siguientes:

- Las cuentas por cobrar registradas no representan derechos, bienes u obligaciones ciertos para EPM.
- Los derechos u obligaciones carecen de documentos y soporte idóneo que permitan adelantar los procedimientos pertinentes para su cobro o pago.
- No es posible realizar el cobro del derecho u obligación, por cobro coactivo o judicial, una vez se ha agotado la etapa de cobro pre jurídico.
- Cuando existe imposibilidad de identificar e individualizar a la persona natural o jurídica, para realizar el cobro de la cartera.
- Cuando evaluada y establecida la relación costo beneficio, resulta más oneroso adelantar el proceso de cobro que el valor de la obligación.
- Cuando se presenta prescripción del título valor y título ejecutivo o la caducidad del derecho.
- Cuando habiéndose adelantado el proceso ejecutivo, no existan bienes para hacer efectivo el pago de la obligación.
- Cuando habiéndose adelantado el proceso de liquidación de la persona natural o jurídica en términos de ley, y los bienes recibidos en dación de pago no alcanzan a cubrir la totalidad de la deuda; en este caso se castiga el saldo insoluto.

#### **Instancias responsables para el castigo**

El castigo en EPM es aprobado por el Comité Castigo de Cartera que es presidido por la Gerente de Contabilidad y Servicios Financieros, la asistencia de la directora de Transacciones Financieras y la jefe de la Unidad Crédito y Gestión Cartera. El Comité se reúne periódicamente o cuando alguna situación en particular lo amerite.

## Nota 11. Otros activos financieros

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

Otros activos financieros	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
<b>No corriente</b>		
<b>Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>		
Contratos Swap	30,312	-
Contratos de Futuros	56	69
<b>Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>	<b>30,368</b>	<b>69</b>
<b>Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>		
Títulos de renta variable <sup>1</sup>	457,028	464,642
Derechos fiduciarios <sup>1</sup>	298,649	314,019
<b>Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>	<b>755,677</b>	<b>778,661</b>
<b>Activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral</b>		
Instrumentos de patrimonio <sup>2</sup>	1,787,836	1,522,014
<b>Total activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral</b>	<b>1,787,836</b>	<b>1,522,014</b>
<b>Total otros activos financieros no corriente</b>	<b>2,573,881</b>	<b>2,300,744</b>
<b>Corriente</b>		
<b>Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>		
Contratos de Futuros	96	19
<b>Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>	<b>96</b>	<b>19</b>
<b>Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>		
Derivados que no están bajo contabilidad de cobertura <sup>3</sup>	-	31,453
Títulos de renta fija <sup>1</sup>	397,148	78,008
Inversiones pignoradas	16,919	808
Derechos fiduciarios	319	317
<b>Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>	<b>414,386</b>	<b>110,586</b>
Arrendamiento financiero	6,153	-
<b>Total otros activos corriente</b>	<b>420,635</b>	<b>110,605</b>
<b>Total otros activos</b>	<b>2,994,516</b>	<b>2,411,349</b>

- Cifras en millones de pesos colombianos -

<sup>1</sup> Incluye las siguientes partidas: disposición de inversiones en instrumentos financieros por \$177,748 reflejados en el estado de flujos de efectivo, adquisición de inversiones en instrumentos financieros por \$224,191.

<sup>2</sup> El aumento se originó principalmente por el incremento del precio de las acciones de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. dado que su valor razonable se determina por el precio de mercado.

<sup>3</sup> Corresponde al derivado climático contratado para cubrir el riesgo existente de las temporadas secas que implican una disminución en la generación hidráulica y el alza en los precios de la energía en bolsa. Este instrumento financiero pretende dar un amparo a EPM matriz cuando se materialicen hechos que puedan impedir el cumplimiento de compromisos contractuales que impliquen comprar energía en bolsa a precios de mercado que pueden ser desfavorables. Con el derivado climático parte de este impacto se transfiere al mercado lo que permitiría disminuir el efecto en los resultados financieros de la empresa.

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

### 13.1 Activos financieros medidos a valor razonable a través del otro resultado integral

#### 13.1.1 Otros activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral

El detalle de los activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, diferentes a inversiones patrimoniales, es:

Inversión patrimonial	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. <sup>1</sup>	1,778,584	1,512,774
Otras inversiones	9,252	9,240
<b>Total</b>	<b>1,787,836</b>	<b>1,522,014</b>
Dividendos reconocidos durante el periodo relacionados con inversiones que se mantienen reconocidas al final del periodo <sup>2</sup>	116,913	178,160
<b>Dividendos reconocidos durante el periodo</b>	<b>116,913</b>	<b>178,160</b>

-Cifras en pesos colombianos-

<sup>1</sup> Al 30 de junio de 2024 el precio en bolsa de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., cerró en \$18,200 (2023: \$15,480) pesos respectivamente.

<sup>2</sup> Se causaron dividendos de instrumentos financieros por \$116,913 (2023: \$178,160) los cuales se revelan en el rubro de dividendos de inversiones en el estado de flujos de efectivo.

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.

### 13.2 Reclasificaciones de activos financieros

EPM no ha realizado cambios en el modelo de negocio de gestión y administración de los activos financieros, por lo que no se han reclasificado activos financieros.

## Nota 12. Efectivo y equivalentes de efectivo

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

Efectivo y equivalentes al efectivo	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
Efectivo en caja y bancos	1,477,704	1,220,306
Otros equivalentes al efectivo	392,379	250,524
<b>Total efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de situación financiera</b>	<b>1,870,083</b>	<b>1,470,830</b>
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo<sup>1</sup></b>	<b>1,870,083</b>	<b>1,470,830</b>
<b>Efectivo restringido<sup>2</sup></b>	<b>146,158</b>	<b>120,893</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

<sup>1</sup> De estos \$1,798,242 (2023: \$1,430,239) corresponde a efectivo y equivalente de flujos de efectivo corriente y \$71,841 (2023: \$40,591) al no corriente.

<sup>2</sup> De estos \$71,841 (2023: \$40,591) corresponde a efectivo restringido no corriente y \$74,317 (2023: \$80,302) al corriente.

Para efectos de cruce con el estado de flujos de efectivo separado condensado la línea Recursos restringidos incluye los recursos restringidos del portafolio Porfin por \$16,919.

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 30 de junio de 2024 el valor razonable de los equivalentes de efectivo restringidos es \$146,158 (2023: \$120,893).

Fondo y/o convenio	Destinación	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
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.	47,335	34,199
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.	43,580	31,889
Renta premio Corpb. 6972005469	Atender posibles contingencias posteriores a la adquisición de EPRIO por parte de EPM	8,518	8,067
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.	6,686	5,570
Cuenta de convenio	Plan de Desarrollo 2020-2023 de la Gobernación de Antioquia, y las metas de Cobertura del servicio de energía de EPM	5,460	5,100
Cuenta de convenio	Convenio interadministrativo CT-2022-000918, escuelas indígenas Gobernación	3,940	5,628
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, Entreríos, 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.	3,794	3,591
Pago de contribuciones de solidaridad OC	El objeto de la cuenta es recibir el giro de contribuciones de solidaridad que pagan otros comercializadores, al igual que los recursos que paga el ministerio de minas y energía por concepto de subsidios por menores tarifas aplicados a los usuarios del servicio de energía de estratos 1,2 y 3.	3,579	254
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.	3,522	3,373
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.	2,798	2,387
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.	2,626	2,398
Fondo de Calamidad Sintraemdes	Promover el bienestar de sus servidores para atender sus necesidades urgentes e imprevistas o las de su grupo familiar primario.	2,009	1,839
Fondo de Calamidad Sinpro	Promover el bienestar de sus servidores para atender sus necesidades urgentes e imprevistas o las de su grupo familiar primario.	1,600	1,354
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, Entreríos, 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.	1,557	1,552
Cuenta de convenio	convenio interadministrativo de cooperación con la gobernación de Antioquia para la construcción de 13 escuelas indígenas en diferentes municipios de Antioquia con el Programa Aldeas	1,534	1,458
Cuenta de convenio	Embargo por procesos judiciales	1,478	1,478
Cuenta de convenio	Implementación de sistemas solares fotovoltaicos mediante la red "unidos por las escuelas rurales"	1,414	1,396
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.	1,002	2,188
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.	899	710
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.	666	630

Fondo y/o convenio	Destinación	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
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, Entreríos, 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.	441	440
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, Entreríos, 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.	346	345
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.	187	173
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.	179	358
Cuenta de convenio	Convenio EPM_Mincien	159	-
Fondo de Calamidad Sinpro	Promover el bienestar de sus servidores para atender sus necesidades urgentes e imprevistas o las de su grupo familiar primario.	125	251
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.	116	18
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.	103	98
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.	101	93
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.	95	189
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.	83	79
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.	80	160
Espíritu Santo	EPM - Liquidación Espíritu Santo	65	65
Municipio de Medellín - Aguas	Manejo integral del agua para el consumo humano de los habitantes del municipio de Medellín.	31	30
Fondo de Calamidad Sintraemdes	Promover el bienestar de sus servidores para atender sus necesidades urgentes e imprevistas o las de su grupo familiar primario.	28	55
Cuenta de convenio	Cobertura contemplada en el Plan de Desarrollo 2020 - 2023 de La Gobernación de Antioquia, EPM y El Departamento, se realizará la conexión de aproximadamente 186 instalaciones eléctricas con energía alternativa relacionada a sistemas individuales fotovoltaicos - SISFV, en diferentes subregiones del Departamento de Antioquia, contribuyendo al aumento en la cobertura en electrificación rural y mejorando la calidad de vida de la población más vulnerable.	9	230
EAS CTAS COPAGOS	Recepción de recursos correspondientes a cuotas moderadoras y copagos en la EAS	8	462
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.	3	6
IDEA Convenio 4600003283	Aunar esfuerzos para la construcción de acometidas domiciliarias de gas en las diferentes subregiones del Departamento de Antioquia bajo el marco del programa "Gas sin Fronteras".	2	1
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.	-	2,126
Convenio Marco Municipio Medellín No. 4600049285	Construcción por EPM de andenes y demás elementos viales en el centro de la ciudad, aprovechando el proyecto Centro Parrilla, es decir, la renovación de redes de acueducto y alcantarillado.	-	653
<b>Total recursos restringidos</b>		<b>146,158</b>	<b>120,893</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

## Nota 13. Créditos y préstamos

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

Créditos y préstamos	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
<b>No corriente</b>		
Préstamos banca comercial	4,195,409	3,306,049
Préstamos banca multilateral	595,394	651,359
Préstamos banca de fomento	1,891,602	1,838,971
Bonos y títulos emitidos	11,897,015	11,380,704
<b>Total otros créditos y préstamos no corriente</b>	<b>18,579,420</b>	<b>17,177,083</b>
<b>Corriente</b>		
Préstamos banca comercial	1,310,360	1,193,105
Préstamos banca multilateral	124,601	125,588
Préstamos banca de fomento	234,327	218,803
Bonos y títulos emitidos	1,381,192	1,370,505
<b>Total otros créditos y préstamos corriente</b>	<b>3,050,480</b>	<b>2,908,001</b>
<b>Total otros créditos y préstamos</b>	<b>21,629,900</b>	<b>20,085,084</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

Los préstamos adquiridos por en la empresa durante el segundo trimestre del 2024 fueron para la financiación del plan de inversiones.

Durante el segundo trimestre del 2024 se recibieron los siguientes desembolsos de créditos:

- Abril: Crédito largo plazo con Banco de Bogotá por COP 280,000 y crédito largo plazo con Banco Popular por COP 100,000.

El detalle de los créditos y préstamos es el siguiente:

Entidad o préstamo	Moneda Original	Fecha inicial	plazo	Tasa de interés nominal	30 de junio de 2024			
					TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total
BONOS IPC IV TRAM 3	COP	2010/12/14	20	IPC + 4.94%	12.56%	267,400	79	267,479
BONOS IPC V TRAM III	COP	2013/12/4	20	IPC + 5.03%	12.78%	229,190	(849)	228,341
BONOS IPC VI TRAMO II	COP	2014/07/29	12	IPC + 4.17%	11.89%	125,000	1,791	126,791
BONOS IPC VI TRAM III	COP	2014/07/29	20	IPC + 4.5%	12.22%	250,000	1,503	251,503
BONOS IPC VII TRAMO II	COP	2015/03/20	12	IPC + 3.92%	11.46%	120,000	140	120,140
BONOS IPC VII TRAM III	COP	2015/03/20	20	IPC + 4.43%	11.95%	260,000	84	260,084
BID-1664-1	COP	2016/03/31	10	7.8%	9.45%	71,192	30	71,222
GLOBAL 2024 COP	COP	2014/09/10	10	7.625%	7.74%	965,745	58,675	1,024,420
AGRARIO	COP	2014/06/24	16	IBR + 2.4%	12.55%	67,273	451	67,724
AFD	USD	2012/08/10	15	4.311%	4.38%	409,164	7,335	416,499
BID 2120-2	COP	2016/08/23	18	7.5%	9.03%	250,384	395	250,779
BNDES	USD	2016/04/26	24	4.887%	4.79%	392,813	3,860	396,673
GLOBAL 2027 COP	COP	2017/11/8	10	8.375%	8.46%	4,165,519	222,942	4,388,461
BID 2120-3	COP	2017/12/8	16	6.265%	7.58%	124,655	458	125,113
CAF	USD	2016/10/3	18	SOFR 6M + 3.53%	8.86%	670,068	17,037	687,105
1023 BONOS USD	USD	2019/07/18	10	4.25%	4.39%	4,148,040	61,949	4,209,989
BID 2120-4	COP	2020/06/17	14	5%	6.06%	270,594	2,285	272,879
BONOS USD 2030	USD	2020/07/15	11	4.375%	4.60%	2,385,123	15,876	2,400,999
JP MORGAN	COP	2021/11/24	5	IBR OIS + 2.477%	14.31%	979,250	7,778	987,028
AFD	USD	2023/09/18	9	SOFR 6M + 2.12%	7.78%	626,354	(703)	625,651
UMB BANK	USD	2022/12/19	5	SOFR 3M + 2.2%	8.23%	2,505,416	(28,904)	2,476,512
BNP TESORERIA	USD	2023/11/15	1	SOFR 1M + 2.25%	7.57%	705,167	2,079	707,246
BNP TESORERIA	USD	2023/12/22	1	SOFR 1M + 2.25%	7.57%	124,441	184	124,625
SANTANDER TESORERIA	USD	2023/12/20	1	SOFR 1M + 2.25%	7.57%	414,804	612	415,416
BANCO DE OCCIDENTE S.A.	COP	2024/01/29	7	IBR 6M + 3.95%	14.53%	200,000	12,340	212,340
BANCO DE BOGOTA	COP	2024/03/21	7	IBR 6M + 3.55%	14.07%	120,000	4,621	124,621
BANCO DE BOGOTA	COP	2024/04/15	7	IBR 6M + 3.55%	14.06%	280,000	8,010	288,010
BANCO POPULAR	COP	2024/04/30	7	IBR 6M + 4.07%	14.60%	100,000	2,358	102,358
Comisiones	USD	2024/05/15	10	0%	0.00%	-	(108)	(108)
Total						21,227,592	402,308	21,629,900

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Al cierre del periodo se tienen los siguientes movimientos asociados a créditos y préstamos y para efectos de presentación en el estado de flujos de efectivo se revelan en los siguientes rubros: i) obtención de créditos públicos y tesorería por \$700,000 (junio 2023: \$26,868); ii) pagos de crédito público y tesorería \$364,920, (junio 2023: \$235,491); iii) costos de transacciones por emisión de instrumentos de deuda por \$3,411 (junio 2023: \$13,403).

Los intereses pagados por operaciones de crédito a junio de 2024 fueron: \$539,521 (junio 2023: \$537,272).

La pérdida neta por diferencia en cambio relacionada con la deuda y coberturas reconocida en el resultado del periodo fue \$247,121 (junio 2023: \$339,712 Utilidad neta).

A la fecha de corte, los créditos utilizados como instrumentos de cobertura de inversiones netas en negocios en el extranjero son los contratados con CAF, AFD y BNDES y tuvieron designado para 2024 USD 355 millones (equivalentes a COP 1,472,044). Se ha reclasificado diferencia en cambio del resultado del periodo al otro resultado integral por \$18,171 ingreso (junio 2023: gasto \$108,975).

La información de los bonos emitidos es la siguiente:

Subserie	Moneda Original	Fecha inicial	Plazo	Tasa de interés nominal	Junio 30 de 2024			
					TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total
A12a	COP	2014/07/29	12	IPC + 4.17%	11.89%	125,000	1,791	126,791
A12a	COP	2015/03/20	12	IPC + 3.92%	11.46%	120,000	140	120,140
A15a	COP	2009/04/21	15	IPC + 6.24%	0.00%	0	0	0
A20a	COP	2010/12/14	20	IPC + 4.94%	12.56%	267,400	79	267,479
A20a	COP	2013/12/4	20	IPC + 5.03%	12.78%	229,190	-849	228,341
A20a	COP	2014/07/29	20	IPC + 4.5%	12.22%	250,000	1,503	251,503
A20a	COP	2015/03/20	20	IPC + 4.43%	11.95%	260,000	84	260,084
Bono internacional	COP	2014/09/10	10	7.625%	7.74%	965,745	58,675	1,024,420
Bono internacional	COP	2017/11/8	10	8.375%	8.46%	4,165,519	222,942	4,388,461
Bono internacional	USD	2019/07/18	10	4.25%	4.39%	4,148,040	61,949	4,209,989
Bono internacional	USD	2020/07/15	11	4.375%	4.60%	2,385,123	15,876	2,400,999
<b>TOTAL</b>						<b>12,916,017</b>	<b>362,190</b>	<b>13,278,207</b>

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- BID, Banco de Desarrollo de América Latina - CAF, Banco Nacional de Desarrollo Económico y Social - BNDES, JPMorgan y el Club Deal (BNP Pariba, BBVA, Scotiabank y Sumitomo). En estos contratos se incluyen alguno(s) de los siguientes covenants: Deuda neta/EBITDA LTM, EBITDA/Gastos financieros, EBITDA/Gastos financieros neto, y Deuda largo plazo/Patrimonio.

Al cierre de junio de 2024, el Grupo EPM se encuentra en cumplimiento de los covenants financieros pactados.

### Cumplimientos

Durante el periodo contable, la empresa ha cumplido el pago del principal e intereses de sus préstamos.

## Nota 14. Provisiones, activos y pasivos contingentes

### 14.1 Provisiones

La conciliación de las provisiones es la siguiente:

Concepto	Desmantelamiento o restauración	Litigios	Contraprestación contingente - Combinación de negocios	Obligaciones implícitas subsidiarias	Otras provisiones	Total
Saldo inicial	445,863	1,330,617	141,143	62,926	85,925	2,066,474
Adiciones	-	6,310	-	-	13,460	19,770
Adiciones capitalizables	30,521	-	-	-	-	30,521
Utilizaciones	(32,883)	(2,766)	-	-	(8,530)	(44,179)
Reversiones, montos no utilizados (-)	(409)	(6,474)	(7,185)	-	(3,277)	(17,345)
Ajuste por cambios en estimados	1,290	(18)	155	(1,872)	(7,895)	(8,340)
Ajuste por cambios en estimados capitalizable	226,790	-	-	-	-	226,790
Diferencia de tipo de cambio	-	(22)	1,776	-	-	1,754
Otros cambios_Gasto Financiero_	25,834	35,847	2,355	-	2,287	66,323
<b>Saldo Final</b>	<b>697,006</b>	<b>1,363,494</b>	<b>138,244</b>	<b>61,054</b>	<b>81,970</b>	<b>2,341,768</b>
No corriente	442,820	1,291,553	138,244	61,054	57,538	1,991,209
Corriente	254,186	71,941	-	-	24,432	350,559
<b>Total</b>	<b>697,006</b>	<b>1,363,494</b>	<b>138,244</b>	<b>61,054</b>	<b>81,970</b>	<b>2,341,768</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Al 30 de junio de 2024 el comportamiento significativo de las provisiones de EPM es:

-El aumento en la provisión por desmantelamiento o restauración ambiental se originó por la actualización periódica de los estimados y la actualización de tasas. (Numeral 14.1.1).

- El incremento en la provisión de litigios y demandas obedece al ajuste del laudo arbitral de Hidroituango y a la actualización de tasas. (Numeral 14.1.2).

#### 14.1.1. 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 las siguientes provisiones por desmantelamiento o restauración:

- Retiro de los transformadores que contienen PCB (bifenilos policlorados): EPM se ha comprometido al desmantelamiento de estos activos desde 2014 hasta 2026 amparados en la Resolución 222 de diciembre 15 de 2011 del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible y al Convenio de Estocolmo de mayo 22 de 2008. 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.
- Jepírachi: El Parque Eólico Jepírachi, ubicado en la Guajira, generó hasta el 9 de octubre de 2023; cuando se desconectó la operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN) e inició el proceso de desmantelamiento que durará un año aproximadamente, como lo contempla la resolución CREG 136 de 2020, publicada en el Diario Oficial del día 15 de julio de 2020. Los principales supuestos considerados en el cálculo de la provisión son: costos estimados, IPC y tasa fija TES. Al 30 de junio de 2024 se hizo el registro de la provisión por \$41,198.
- Desmantelamiento campamento central Hidroituango: Con la entrada en operación de las cuatro unidades generadoras de energía de la central Hidroituango, se tiene previsto el desmantelamiento del campamento Tacuí - Cuní, el cual fue concebido y dimensionado para la construcción del Proyecto Hidroeléctrico Ituango y se estima que su desmantelamiento comience en el año 2027, que es la fecha probable de la terminación de la construcción y entrega a operación de las 8 unidades de generación. El costo estimado para el desmantelamiento de los campamentos se valoró de acuerdo con las áreas que no se requieren para la operación de la central y con el plano y dimensionamiento de las instalaciones. El saldo de la provisión al 30 de junio de 2024 es de \$17,934.
- 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, 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 \_Índice de Precios al Consumidor\_ y tasa de rendimiento fija TES (título de deuda del Gobierno colombiano).

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 tuvieran 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 La Sierra, Porce II, Porce III e Hidroituango. Al 30 de junio de 2024, se registró \$47,601 como provisión.

Para contingencia ambiental de Hidroituango, establecida por el plan de acción específico para la recuperación de las partes afectadas por los eventos del taponamiento del túnel de desviación del río Cauca, por el cierre de compuertas; y, por los eventos propios de la contingencia, que se puedan suscitar en los hitos técnicos pendientes por alcanzar, así como la ejecución del mismo. A junio 30 de 2024 se tiene un saldo de provisión de \$32,469.

Para el plan de recuperación social y ambiental de Hidroituango se tuvo en cuenta la evaluación del estado de las concentraciones de mercurio, plomo, níquel, cromo, cadmio y arsénico, metilmercurio en peces, agua, sedimentos y material suspendido, cianobacterias en agua y posibles afectaciones en la salud, de los habitantes ribereños de la cuenca media y baja del río Cauca; y, el Convenio Marco Humboldt: Biodiversidad (Estandarización de monitoreos en la cuenca media y baja del río Cauca, cumplimiento de compromisos pendientes en el plan de compensación, análisis de posible área de reserva).

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 hábitats 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 desarrollan 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.

Afectaciones ambientales Central Hidroeléctrica Ituango: Desde la entrada en operación de las unidades generadoras de energía, uno y dos, de la Central Hidroituango, en octubre de 2022, se dio inicio a las obligaciones por aprovechamiento de las coberturas vegetales en las zonas en las que se implantaron diferentes infraestructuras para esta central. De acuerdo con la licencia ambiental, el proyecto debe realizar compensaciones forestales asociadas a los programas del PMA del medio biótico relacionados con el manejo y conservación de la cobertura vegetal, el subprograma de restablecimiento de la cobertura boscosa, el subprograma de manejo y protección del recurso íctico y pesquero en la cuencas baja y media del río Cauca, en proporción de 1 a 1 en las zonas intervenidas de bosque húmedo tropical y de 1 a 5 en las zonas de bosque seco tropical. Con esto, también se da atención a las obligaciones de CORANTIOQUIA y CORPOURABA para el

aprovechamiento de especies con restricción regional. El saldo de la provisión al 30 junio de 2024 es de \$152,964.

#### 14.1.2. 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 (Índice de Precios al Consumidor) promedio a datos reales en los años anteriores y datos proyectados en los años futuros, tasa fija TES (título de deuda del Gobierno colombiano) 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
Querrelas 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
Hidroeléctrica Ituango S.A.	Declarar que entre HIDROITUANGO y EPM, existe el Contrato para la financiación, construcción, montaje, desarrollo, puesta en marcha y operación del Proyecto Hidroeléctrico Pescadero Ituango, denominado BOOMT, celebrado el 2011/03/30, donde EPM ITUANGO cedió su posición contractual a favor de EPM. A Juicio de Hidroituango, EPM incumplió los hitos 7 "Cierre de compuertas de desviación e inicio del llenado del embalse (...)" previsto inicialmente para 2018/07/01, 8 "Entrada en operación comercial de la unidad 4" previsto inicialmente para el 2018/11/28, y 9 "Entrada en Operación Comercial de la Unidad 1" previsto inicialmente para 2019/08/27. Como consecuencia de lo anterior Hidroituango solicitó que se ordenara a EPM pagar las "Cláusulas Penales de Apremio por Incumplimiento de Hitos" hasta por el valor de la "máxima responsabilidad financiera" por US\$450 millones de dólares, y el reconocimiento a la remuneración pactada en el contrato por no haber entrado la central en operación en las fechas previstas.	793,082
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. Observación: mediante auto del 16 de noviembre de 2021 se aceptó la adhesión al grupo de 1,223 personas.	345,129
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.	50,680
Varios Laborales	239 procesos con promedio de \$101 millones de pesos y cuantía menor a \$1,125 millones de pesos.	24,121
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) 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.	23,508
Roger Alberto Gil Barragán	Reconocer a título de compensación para cada uno de los integrantes del grupo "ASOBAPEBEL", que son ciento noventa y tres (193) por el daño antijurídico ocasionado, el perjuicio moral, material y la vulneración de derechos fundamentales como la vida digna, mínimo vital, vivienda digna, trabajo, seguridad alimentaria y por la destrucción de su fuente de subsistencia, el desplazamiento de su territorio y la antijurídica transformación psíquica y física de sus vidas, teniendo como título de imputación el riesgo excepcional por la emergencia que produjo el daño en el río Cauca.	23,233
Santiago Andrés Ortiz Mora	Declarar responsable a EPM por el daño ocasionado, el perjuicio moral, material y la vulneración de derechos fundamentales, causados a los integrantes de grupo "SAN ROQUE", por la destrucción de su fuente de subsistencia, el desplazamiento de su territorio y la transformación psíquica y física de sus vidas por la afectación originada en el proyecto "Hidroituango" en abril de 2018. El monto para cada uno de los 161 integrantes del grupo es 100 SMLLV.	18,488
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.	14,769
Rodrigo Antonio Muñoz Arenas	Declarar la responsabilidad del Estado por las deficiencias u omisiones en que incurrieron las demandadas, al no medir el peligro, amenaza y daño, que se ocasionaría con la tala indiscriminada de árboles en la zona de influencia de la represa, a lo cual, las comunidades atribuyen los cambios en el comportamiento del río y los desprendimientos de tierra en la zona. Condenar a pagar a los demandantes y a los miembros del grupo afectado el mínimo vital dejado de percibir por el tiempo que duró la emergencia.	14,618
Gustavo Jiménez Pérez	Declarar responsable a EPM E.S.P., por el daño antijurídico ocasionado, el perjuicio moral, material y la vulneración de derechos fundamentales causados a los 75 integrantes de grupo "ASOMIBA"; por la destrucción de su fuente de subsistencia, el desplazamiento de su territorio y reparar el daño; se solicita pagar a los integrantes del grupo "ASOPEISLA", los perjuicios de orden inmaterial y material causados desde el inicio de la emergencia originada en el proyecto "Hidroituango", de compensación para cada uno de los integrantes del grupo "ASOMIBA", se fija en Cien (100 SMLV).	9,314
Esilda Rosa Romero Aguas	Solicitan que se declare administrativamente responsable a EPM como consecuencia de los perjuicios causados a los demandantes y se reconozcan en la modalidad de daño moral la suma de 80 SMLMV para cada uno de los demandantes: 39 en total.	8,126
Varios Administrativos	17 procesos con promedio de \$482 millones de pesos y cuantía menor a \$1,828 millones de pesos.	7,962
Diógenes De Jesús Cossio	Por concepto de daño ambiental, la suma de 50 SMLMV para cada uno de los 41 demandantes. Se clasifica como daño a bienes constitucionales y convencionales, ante la ausencia de una categoría como la indicada por el demandante. Por daño a la familia o daño a la vida de relación 50 SLMV para cada uno de los demandantes. Por concepto de daño moral, la suma de 50 SMLMV por cada uno de los demandantes. Por lucro cesante consolidado y futuro, la suma de \$289,767 millones de pesos para el señor FABIO ENRIQUE GOMEZ ATEHORTUA.	7,151
John Walter Jaramillo	Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencia a título de indemnización se deben 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.	5,499
Municipio de Copacabana	Que se declare que EPM ha incumplido parcialmente el contrato 8405949 y que es responsable de los perjuicios económicos sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los periodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034 millones de pesos y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda.	3,297
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.	2,374
Francisco Javier Muñoz Usman	Los accionantes, afirman haber laborado en la Empresa Antioqueña de Energía S.A. E.S.P., la cual fue liquidada. 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.	2,245
Moraine Olave De Larios	Familiares de ex trabajador de Integral fallecido en Ituango, demanda por indemnización plena de perjuicios, por daños morales causados. Solidaridad.	2,071
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 licitación N° ES-2043- GI.	1,830
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.	1,408
Albertina Brand Castro	UNIDAD DE EMPRESA entre CARIBEMAR DE LA COSTA Y EPM - Perjuicios por culpa Patronal	1,209
CORANTIOQUIA - Corporación Autónoma Regional del Centro de Antioquia	Que como consecuencia de la declaratoria de nulidad de la Resolución N° 130 TH1106 - 8318, del 7 de junio de 2011, 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 pagó en exceso.	1,135
LUIS BERNARDO MORA MENESES	Reingreso EAS	1,126
Área Metropolitana del Valle de Aburrá	Declarar la nulidad de las Resoluciones Metropolitanas: No. S.A. 001085 de 2012/07/05 "Por el cobro de tasa retributiva- Sector Conectado"; y, la No S.A. 000189 de 2014/02/17 "Que resuelve un Recurso de Reposición" ambas expedidas por la Subdirectora Ambiental del Área Metropolitana del Valle de Aburrá; y, declarar que EPM E.S.P., NO están obligadas a pagar al ÁREA Suma cuya devolución deberá realizarse de manera indexada desde el momento de realización del pago y hasta la fecha en la cual se verifique el cumplimiento efectivo de la sentencia con la cual se ponga fin a la controversia.	735
Varios Fiscales	6 procesos con promedio de \$64 millones de pesos y cuantía menor a \$735 millones de pesos.	384
<b>Total litigios reconocidos</b>		<b>1,363,494</b>

..Cifras en millones de pesos..

### 14.1.3. 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, ambas adquiridas en el 2013. El saldo al 30 de junio de 2024 es \$138,244 (2023: \$158,462).

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 SOFR) 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.

### 14.1.4. Otras provisiones

La empresa mantiene otras provisiones para:

- **Afectados contingencia Ituango:** 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 Hidroeléctrico Ituango. Al 30 de junio de 2024 el saldo es \$38,464.
- **Procedimiento sancionatorio ambiental:** Corresponde a sanciones impuestas 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 junio de 2024 no se tiene una provisión.
- **Sanciones:** Son las multas impuestas por la autoridad competente por no aplicar la ley o reglamento indicado por el organismo respectivo. Al 30 de junio de 2024, se tienen multas pendientes por \$82.

Otras provisiones orientadas al bienestar y calidad de vida de los funcionarios de EPM y grupo familiar:

- **Póliza patronal:** Otorgada a servidores de EPM como un beneficio extralegal. Se contrató un deducible agregado desde el 1 de julio de 2023 hasta el 30 de junio de 2024 por \$4,750. 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. A junio 30 de 2024 finalizó con saldo de \$765.
- **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.
- **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. A junio 30 de 2024 el saldo ascendió a \$6,930.

- **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. Al 30 de junio se tiene un saldo de \$21,389.
- **Servidumbre capitalizable:** Corresponde al reconocimiento de un litigio capitalizable, por asociarse a un activo, cuyo desmantelamiento debe ser un mayor valor de la construcción en curso. Al 30 de junio de 2024, EPM cuenta con un saldo de \$14,389 por proceso de imposición de servidumbre para el proyecto Línea de Transmisión de Energía Segundo Circuito San Lorenzo - Calizas a 110 KV, que se localiza al oriente del departamento de Antioquia, en jurisdicción de los municipios de Cocorná, San Luis, San Francisco y Sonsón.

#### 14.1.5. 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	Litigios	Contraprestación contingente	Obligaciones implícitas subsidiarias	Otras provisiones	Total
2024	257,392	185,409	-	-	28,790	471,591
2025	210,763	446,084	122	-	16,782	673,750
2026	69,352	64,903	-	-	4,253	138,508
2027 y Otros	159,499	881,412	138,122	61,054	-	1,240,087
<b>Total</b>	<b>697,006</b>	<b>1,577,808</b>	<b>138,244</b>	<b>61,054</b>	<b>49,825</b>	<b>2,523,937</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

#### 14.2 Pasivos y activos contingentes

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

Descripción	Pasivos contingentes	Activos contingentes	Neto
Litigios	1,789,242	130,283	(1,658,959)
<b>Total</b>	<b>1,789,242</b>	<b>130,283</b>	<b>(1,658,959)</b>

-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
Varios Administrativos	655 procesos inferiores a \$2,677 con promedio de \$780.	511,040
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.	375,015
ELECTRICARIBE - Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P.	Declarar que EPM incumplió el Contrato de Adquisición, al abstenerse de realizar el ajuste del Pago Compensatorio por Recaudado previsto, en favor de ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. EN LIQUIDACIÓN. Como consecuencia la ELECTRIFICADORA DEL CARIBE- EN LIQUIDACIÓN- tiene derecho a recibir la diferencia entre el Pago Compensatorio por Recaudado a la Fecha de Cierre y el Pago Compensatorio por Recaudado Final, la cual asciende a (COP\$43,548 millones de pesos). Declarar que EPM, por sus incumplimientos, está obligada a pagar los intereses moratorios, entre el 2020/11/09 o la fecha que el Tribunal determine y la fecha de pago efectivo de las condenas de capital.	159,728
Barrio Villa Esperanza	Perjuicio inmaterial en proporción de 100 SMLMV para cada uno de los miembros del grupo, esto es, para mil doscientos noventa y seis (1296) personas, que en total equivale a Ciento trece mil setecientos sesenta y tres millones millones de pesos (\$113,763 millones de pesos). Perjuicio material a título de daño emergente por la destrucción de cada una de las viviendas, calculado en un valor individual por vivienda de cinco millones de pesos (\$5 millones de pesos) que en total indica son 377, para un total de mil ochocientos ochenta y cinco millones de pesos (\$1,885 millones de pesos).	137,154
Consortio CCC Ituango	Declarar que las Demandantes construyeron la GAD conforme a los planos y diseños de detalle; las Especificaciones Técnicas de construcción; y, las instrucciones y requerimientos de EPM y la Interventoría; que la contingencia ocurrida en el Proyecto a partir del 2018/04/28 no es imputable a un incumplimiento contractual a las Demandantes; y, tampoco por la operación de las obras entregadas. Solicita condenar a EPM a pagar al Consortio \$70,000 millones de pesos por incentivo por la ejecución del programa acelerado de obras; y, a reembolsar a las Demandantes las eventuales sumas que resulten obligadas a pagar por decisiones adoptadas en las acciones indemnizatorias promovidas por terceros presuntamente afectados por la Contingencia... En total 22 pretensiones.	87,234
Municipio de Bello	Que se declare la nulidad de las Resoluciones 2022- RESCRED-77 de noviembre 24 de 2022 y 2022 - RESCRED-1 de agosto 31 de 2022 y 2022- RESCRED-100 de diciembre 30 de 2022, emitidas en el trámite de cobro coactivo impulsado por EPM para el cobro de la sentencia emitida por el Consejo de Estado, en el proceso con radicado 05001233100020110134301 /Que se ordene la a título de restablecimiento del derecho se declare que el mandamiento de pago que consta en la devolución de las sumas que haya pagado el Municipio de Bello a EPM con ocasión del acuerdo de pago condicionado al resultado del Recurso Extraordinario de revisión promovido contra la sentencia con radicado 05001233100020110134301.	72,664
Aures Bajo S.A.S. E.S.P	Pretensión primera principal. Que se declare que EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P. incumplió de manera grave y reiterada, el contrato de suministro de energía No. CT - 2015 - 000363, suscrito con AURES BAJO S.A.S. E.S.P., al no cancelar oportunamente el precio completo del suministro de energía de los meses de septiembre, octubre, noviembre y diciembre de 2022 y enero, febrero y marzo de 2023. Que AURES BAJO S.A.S. E.S.P. tiene derecho a que se declare la terminación unilateral del contrato de suministro con efectos desde el 30 de septiembre de 2022. se condene a los demandados, en forma solidaria, al pago de la totalidad de los perjuicios causados constitutivos de daño emergente y lucro cesante, en un valor mínimo de veinte mil ochocientos noventa millones ochocientos treinta y tres mil trescientos treinta y tres pesos m.l. (\$20,890 millones de pesos).	61,863
Aura De Jesús Salazar Mazo	Derecho colectivo aproximadamente 113 personas que reclama cada una \$1 millones de pesos por Lucro Cesante Consolidado y \$78 millones de pesos por Lucro Cesante Futuro, por destruir, interrumpir y cortar los caminos ancestrales del herradura que conducen de la vereda Alto Chiri del municipio de Briceno al corregimiento Valle de Toledo.	41,767
Guzmán Bayona E Hijos S EN C	Declarar a la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) y a Empresas Públicas de Medellín ESP responsables extracontractual, patrimonial y solidariamente responsables de la vía de hecho en que incurrieron al adjudicar e instalar unas torres de cableado eléctrico sobre un área de concesión minera sin previamente coordinar y sin mediar acto administrativo ni resolución judicial para la afectación de los derechos adquiridos.	29,289
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.	19,805
Varios Laborales	193 procesos inferiores a \$1,661 con promedio de \$95.	17,552
Dayron Alberto Mejía Zapata	Perjuicios Materiales: Lucro Cesante: que calcula en \$569 millones de pesos, suma que deberá ser actualizada de acuerdo con lo probado; Daño Moral: que estiman en cuantía de 100 s.m.m.l.v.; Daños a la salud: que estiman en cuantía de 100 s.m.m.l.v.; Y, Daños a Bienes Constitucionales: que estiman en cuantía de 100 s.m.m.l.v., todo lo anterior para cada uno de los accionantes, o en su defecto, lo máximo otorgado por la jurisprudencia para casos similares, para un total a la fecha de 4,500 s.m.m.l.v.	15,481
Unión 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 - círculo y paraíso- Nueva esperanza - San Mateo.	13,269
Abraham De Jesús Barrientos	Declarar responsable a HIDROELECTRICA ITUANGO y a EPM, por los perjuicios y daños ocasionados; y, solidariamente al IDEA, la ALCALDIA DE MEDELLIN y el DEPARTAMENTO DE ANTIIOQUIA. Lucro cesante: por lo dejado de percibir en el desplazamiento por la emergencia ocasionada, daño por la imposibilidad de ejercer la actividad económica ancestral del barequeo, de la que se sustentan de los demandantes, calculada en 2 SML, por 27 meses equivalentes a \$50 millones de pesos por persona; por las afectaciones emocionales, para cada una, 100 SMLV, con estimación de \$87 millones de pesos para un total de \$10.094 millones de pesos.	10,096
Martha Cecilia Arango Usme	Que se declare que EPM ocupó el predio o lote de terreno ubicado en la zona urbana de Medellín denominada ASOMADERA de propiedad de la demandante sin haber agotado frente a mi mandante proceso o mecanismo jurídico alguno; esto es, mediante una vía de hecho, para instalar en esta forma abusiva unas torres de energía eléctrica y líneas de conducción eléctrica, conllevando daños y afectaciones irreversibles que deben ser reparadas.	9,895
Iván De Jesús Zapata Zapata	Declarar administrativamente responsables a las entidades demandadas por todos los perjuicios materiales, morales y daño a la vida de relación, causados como consecuencia de la ejecución de una operación administrativa que terminó con el desalojo de los demandantes y sus grupos familiares de la Finca La Inmaculada, realizado el 2019/10/18. Condenar a las demandadas a pagar el valor del terreno, las construcciones y enseres así como la valoración agroforestal del inmueble; los perjuicios y aflicción derivados del sufrimiento ocasionado por el desalojo, la violación a la dignidad humana, y ver como fue destruida sus viviendas y cultivos. Reclama 100 SML por cada uno de los demandantes.	9,837
Dario De Jesús Pérez Piedrahita	Que se declare a la demandada responsable por la vulneración de los derechos fundamentales y colectivos a la vida, a la salud, a la intimidad familiar, al goce de un ambiente sano, a la existencia del equilibrio ecológico y el manejo y aprovechamiento racional de los recursos naturales, que conllevaron a la causación del daño antijurídico ocasionado a los demandantes / por la imposición de servidumbres en cumplimiento de un plan de generación de energía que ha producido unos daños significantes a los actores, tanto materiales como morales.	9,516
INMEL Ingeniería S.A.S.	Condenar a EPM a reparar al Consortio 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 imprevistas no imputables al contratista que variaron las condiciones de ejecución 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.	8,857
Radian Colombia S.A.S.	Declarar que entre EPM y Radian Colombia SAS existió el acta de trabajo CT-2015-002500-A1 cuyo objeto era la: "Construcción, reposición y mantenimiento de redes, acometidas y obras accesorias de la infraestructura de las redes de acueducto de EPM". Que EPM incumplió la cláusula 1.4 Alcance y localización de las obras , y su obligación de pagar los recursos administrativos y locativos adicionales exigidos para la atención de la zona norte que le fue asignada con posterioridad al acta de trabajo en mención.	8,470
VELPA SOLUCIONES INTEGRALES S.A.	Que se declare la nula la decisión de EPM, de rechazar la propuesta presentada por la sociedad VELPA SOLUCIONES INTEGRALES S.A., en el marco del proceso de contratación PC-2009-0974 abierto por EPM, por encontrarse supuestamente inhabilitada para contratar con EPM y condenarla a pagar el monto de los perjuicios sufridos al haberse rechazado la demanda en el proceso de contratación No. 2009 - 0974 y de las sumas que dejará de recibir como consecuencia de la imposibilidad de contratar con el Estado por un periodo de 5 años, producto de la decisión adoptada por EPM.	7,829
VELPA SOLUCIONES INTEGRALES S.A.	Se condene a EPM, a pagar el monto de los daños y perjuicios sufridos por VELPA Soluciones al haberse rechazado su propuesta dentro del proceso de contratación no. 2009-0927 y habersele adjudicado a las firmas ELECTROLUMEN Ltda y MELEC S.A.; así como el monto de las sumas que dejará de recibir VELPA SOLUCIONES INTEGRALES S.A., ante la imposibilidad de contratar con el Estado por un periodo de 5 años, producto de la decisión adoptada por EPM.	6,916
VELPA SOLUCIONES INTEGRALES S.A.	Que se condene a EPM por el monto de los perjuicios sufridos de Lucro Cesante y Daño Emergente, al haberse declarado suspendido el contrato CT 2009 0220, y la eventual decisión de haber dado por terminado el contrato basado en fundamentos como una causal inexistente y por las sumas que dejará de recibir VELPA SOLUCIONES INTEGRALES S.A., ante la imposibilidad de contratar con el Estado por un periodo de 5 años, y ello, tomando como base los contratos celebrados exclusivamente con el Estado durante el año 2009 y su proyección para el periodo próximo de 5 años.	6,509
AXEDE S.A.	Lucro cesante por haber afectado su derecho a la libre concurrencia, dadas las acciones y omisiones adelantadas por EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN EPM y la empresa MVM INGENIERIA DE SOFTWARE.	5,992

Tercero	Pretensión	Valor
International Bussines Group S.A.S.	La DEMANDANTE solicita la declaración de responsabilidad de los convocados por los daños y perjuicios sufridos por los hechos narrados y la condena al pago de los perjuicios materiales, en su acepción de: daño emergente, lucro cesante consolidado y lucro cesante futuro.	5,861
Zandor Capital S.A. Colombia	Solicita la Nulidad de los actos administrativos No. 01565E-20170130033319 del 14 de marzo de 2017, 015ER-20170130045192 del 8 de abril de 2017 y SSPD-20178300036125 del 20 de junio de 2017 y como restablecimiento del derecho una pretensión inicial de cinco mil (5,000) millones de pesos.	5,778
ELECTRICARIBE - Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P.	Declarar que ya culminó la vigencia de la obligación de indemnidad a cargo de ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P. EN LIQUIDACIÓN, en calidad de Vendedor dispuesto en el Contrato de Adquisición de Acciones y que no se materializó ninguna Pérdida para EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P., CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P., ni para ninguna Parte Indemnizable del Comprador que dé lugar a la liberación de los Recursos en Garantía en favor de EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. Ya se cumplió el período durante el cual los Recursos en Garantía debían permanecer depositados en la correspondiente Subcuenta de la Fiduciaria.	5,402
I.A. S.A. (Ingenieros Asociados)	Declarar el incumplimiento del contrato CW 10084 de 2017 condenado la indemnización de perjuicios en la modalidad de daño emergente por los conceptos de nómina entre el 9 y 15 de mayo de 2018, transporte, herramientas y equipos; a la indemnización de perjuicios por lucro cesante por la disponibilidad de equipos y herramientas entre el 10 de mayo de 2018 y el 31 de mayo de 2021; y, a la indemnización de perjuicios en la modalidad de lucro cesante por los rendimientos financieros dejados de percibir entre el 10 de mayo de 2018 y el 31 de mayo de 2021.	5,328
Inversiones Gallego Tobón SAS	Perjuicios materiales derivados de: construcción de dos canchas sintéticas, Desmonte de las canchas, Montaje del gimnasio; Canon de arrendamiento por 48 meses; Gastos laborales, Gastos de publicidad y mercadeo; Pago de servicios públicos, Papelería, insumos, útiles de aseo; compra de equipos para el gimnasio; Lucro cesante futuro: \$1,416 millones de pesos; Perjuicios morales, para las 5 personas naturales convocantes: 500 SMLMV/Daño fisiológico, para 5 personas naturales: 500 SMLMV/Pérdida de oportunidad, para las 5 personas naturales: 500 SMLMV.	4,669
Yovan Antonio Quintero Gómez	Declara ADMINISTRATIVA Y CIVILMENTE RESPONSABLE A EPM, y/o LAS EMPRESAS; de manera directa de los perjuicios materiales y morales en sus diferentes manifestaciones e indemnizar a mis poderdantes como MINEROS DRAGUEROS en su ACTIVIDAD PRINCIPAL en la que se desempeñaron desde 1995 hasta la fecha, sumando 27 años consecutivos. INDEMNIZAR A TODO LO QUE POR DERECHO PROPIO LES PERTENECE Y LES CUBRE LA LEY, y lo estipulado en los Manuales de Valores Unitarios para el Pago de Compensaciones por Actividades Económicas y Productivas; debe entregarles y trasladar a mis poderdantes la compensación por vivienda, según el MVU en el lugar donde ellos decidan.	4,584
Licuas S.A.	Que se ordene a EPM al reconocimiento y pago al contratista de los dineros retenidos, La nulidad del oficio 201901301521030257 de 2019 acto contractual por el cual se declaró la terminación unilateral del contrato CW20106 por incumplimiento. Ordenar a EPM el restablecimiento económico del mismo y al reconocimiento y pago de los sobrecostos que le ocasionó a LICUAS, por la interrupción del proyecto por causas no imputables al contratista.	4,492
Depósito de Buses Coonatra Copa SAS	LUCRO CESANTE. Estimando desde la entrada en operación del centro logístico (1º de enero de 2019), hasta el 30 de septiembre de 2019, en un estimado de \$280 millones de pesos mensuales. DAÑO EMERGENTE, por pago de salarios y prestaciones sociales del personal que ha prestado servicios de custodia permanente del inmueble y su mantenimiento, desde diciembre de 2018, hasta el 30 de septiembre de 2020, toda vez, que, en calidad de titular del derecho real de dominio, en todo caso, es el responsable de la conservación y guarda del bien.	4,425
Albeiro De Jesús Valencia Pérez	El demandante solicita el pago de prestaciones sociales y la sanción moratoria, desde el 09 de julio de 2010, hasta que se cancele el valor total de lo adeudado de todos los demandantes, para obtener así el pago de la sentencia emitida por el Juzgado octavo (08) Laboral de Descongestión del Circuito de Medellín en la demanda laboral con radicado 05001-31-05-005-2011-0135-00, en la cual EPM no fue parte en el proceso.	4,424
SMARTGROWTH S.A.S	Declarar que EPM es responsable del daño antijurídico y de los perjuicios materiales causados a los demandantes por acciones y omisiones en la constitución de la servidumbre eléctrica no formalizada sobre el predio rural "La Cascajera", ubicado en Madrid, Cundinamarca; y, de los perjuicios causados a la actividad minera desarrollada. Condenar a EPM al retiro del cableado de energía eléctrica que atraviesa el predio; y, a reparar por el daño por \$1,477 millones de pesos, que corresponde a la indemnización por el área ocupada y que es susceptible de la constitución de servidumbre no formalizada desde el año 2016.	4,378
OPTIMA S.A.	Que CORANTIOQUIA Y EPM, son solidaria y administrativamente responsables de la totalidad de los daños y perjuicios, patrimoniales y extrapatrimoniales, ocasionados a OPTIMA S.A. CONSTRUCCIÓN Y VIVIENDA Y PROMOTROA ESCODIA S.A., por el incumplimiento del deber de cuidado, prevención, protección, mantenimiento, recuperación y demás acciones, que garantizaban el equilibrio y desarrollo sostenible del medio ambiente en la cuenca de las Brujas, Loma de las Brujas y Cuenca del Ayura en el Municipio de Envigado, así como la falta de cuidado, protección y vigilancia de los bienes a su cargo.	4,294
Hilos Hebratex S.A.S	Reclama el aprovechamiento o beneficio por: Los cinco meses del año 2012, \$474 millones de pesos; por los doce meses del año 2013, \$1,271 millones de pesos; por los seis meses del año 2014, \$1,170 millones de pesos. Por la parálisis durante los 25 días que tardó la reparación de los motores y el arreglo y entrega de las máquinas \$82 millones de pesos; por el arreglo de las máquinas, \$2 millones de pesos; por el pago de la nómina durante los 25 días de parálisis de la empresa, \$4 millones de pesos; por los materiales de producción que se dañaron, \$2 millones de pesos; y, por pago de arriendo durante los veinticinco días de parálisis de la empresa, \$2 millones de pesos.	4,250
Aures Bajo S.A.S. E.S.P	Declarar que para la celebración del contrato de suministro de energía y sus modificaciones, celebrado entre Aures Bajo S.A.S. E.S.P. y Empresas Públicas de Medellín E.S.P., la sociedad demandante incurrió en error que vició y/o afectó su consentimiento de manera sustancial, porque de haber sabido que las circunstancias de tiempo de entrada en operación de la central hidroeléctrica Hidroituango no afectarían el precio pactado en el contrato de suministro y su variación a través del tiempo de duración, no lo habría celebrado, siendo el error incidental y trascendental, para celebrar el contrato.	4,010
Humberto De Jesús Jiménez Zapata	Que se adelante el proceso como acción de grupo de conformidad con la ley 472 de 2008, en contra de Hidroeléctrica Ituango S.A. ESP y EPM ITUANGO S.A. ESP, para que se respeten las condiciones de vida de los accionantes que eran estables, y se den los valores que son relativos a cada una de las familias y personas censadas, declarando que EPM proyecto Hidroituango no pagó en debida forma los valores e indemnizaciones a cada una de las familias y personas que fueron censadas, de conformidad con el manual de valores unitarios.	3,770
INCIVILES S.A.	Se declare la nulidad de las Resoluciones 0041 de 21 de enero de 2005 y la 00283 de abril 21 de 2005 de EPM donde se declaró el riesgo del incumplimiento del contrato No 020113590 celebrado entre EPM e INCIVILES.	3,741
Miguel De Jesús Gómez Ramírez	Declarar a EPM responsable de incluir a los demandantes como personas afectadas por el Proyecto Hidroeléctrico Ituango, como mineros chorreros y que se les cancelen las compensaciones a que tienen derecho por pérdida de la actividad económica, otorgándoles compensación Tipo 3 para población e indemnizar a los demandantes como mineros chorreros por 28 años, y por ende, de pagarles sus mejoras, cultivos, posesión, construcción y mantenimiento de carretera, primas legales, reubicación, daño emergente, lucro cesante y perjuicios morales.	3,728
Gustavo Vélez Correa	Que se declare que EPM es administrativamente responsable de los perjuicios económicos causados al demandante en el hecho de que el actor es titular de un contrato de concesión minera sobre el área que EPM requirió para imposición de servidumbre y expropiación, relacionadas con el proyecto Valle de San Nicolás, en jurisdicción del municipio de El Retiro.	3,706
Carlos Augusto Jiménez Vargas	Que se declare que los demandados son solidariamente responsables por todos los perjuicios sufridos por los demandantes debido a las obras de alcantarillado de CENTRO PARRILLA.	3,639
Horacio De Jesús Gómez Ramírez	Declarar administrativa, civil y patrimonialmente responsable a EPM por no incluir a HORACIO DE JESÚS GÓMEZ RAMÍREZ, IMELDA RODRÍGUEZ HENAO, MIGUEL DE JESÚS GÓMEZ RAMÍREZ, MARIA CAROLINA SÁNCHEZ DE GÓMEZ como afectados por el proyecto Hidroituango, como mineros Chorreros desde 1994; a indemnizarlos por la pérdida de la actividad económica de 28 años; pagarles mejoras por concepto de posesión, cultivos, construcción y mantenimiento de una carretera, primas legales, reubicación, daño emergente, lucro cesante y perjuicios morales causados; y, a pagarles \$ 2,675 millones de pesos.	3,410
GRUPO PAPELERO S.A.S.	Declarar a las Empresas Públicas de Medellín responsable de los daños causados al Grupo Papelero S.A.S., derivados de la inundación por la fuga por la rotura y explosión del tubo madre ubicado en diagonal al establecimiento de comercio del Grupo Papelero S.A.S. Tubo que hace parte de la red pública del servicio de acueducto y alcantarillado brindado por las Empresas Públicas de Medellín en el sector del Chaguato. Este bien se encontraba en custodia y administración de EPM, a quien le asiste la responsabilidad objetiva por los daños que este cause.	3,357
Ingeniería Total Servicios Públicos S.A. E.S.P.	Que se declare que EPM incumplió el Contrato CT-2010-0499, cuyo objeto era la "Construcción y reposición de redes de acueducto y alcantarillado en el barrio Moravia del municipio de Medellín y pavimentación de las vías afectadas por estas obras... ". Que, como consecuencia, de dicho incumplimiento, se rompió el equilibrio económico del Contrato y es el responsable del restablecimiento de dicho equilibrio.	3,305
Dario Sepúlveda Hernández	El convocante solicita se le cubran los perjuicios generados con la construcción del PH PORCE III, por el abandono que tuvo que hacer de su rancho y de su actividad como barequero a la altura de los parajes LAS BRISAS y REMOLINO, ante el incumplimiento de los acuerdos a los que llegó con EPM.	3,233
Horacio De Jesús Gómez Ramírez	Declarar responsable a EPM de incluir a los señores: Horacio y Miguel de Jesús Gómez Ramírez; María Carolina Sánchez de Gómez e Imelda Rodríguez Henao, como afectadas por el Proyecto Hidroituango; como MINEROS CHORREROS desde 1994 y por ende, a cancelar las indemnizaciones a que tienen derecho, para el pago de compensación por pérdida de la actividad económica e INDEMNIZAR a los prohijados por 27 años; y a pagar sus mejoras, cultivos, posesión, construcción y mantenimiento de la carretera; las primas legales, reubicación, daño emergente, lucro cesante y perjuicios morales desde el 2018/05/26.	3,095

Tercero	Pretensión	Valor
Maria Isabel Lora López	Que se declare administrativamente responsable a EPM de todos los perjuicios patrimoniales y extrapatrimoniales irrogados a los demandantes con motivo de la muerte de la menor de edad de nombre MONICA ANDREA LORA LOPEZ y de las lesiones que sufrió y sufre MARIA ISABEL LORA LOPEZ; por los hechos ocurridos el 02/02/2000 en el barrio causes de oriente del municipio de Medellín.	3,078
Consorcio Redes Cuencas	Declarar que EPM se enriqueció en forma injusta o ilícita con la ejecución del contrato CT-2014-000377-A1, no perfeccionado, razón por la cual deberá indemnizar el presunto empobrecimiento sufrido por el CONSORCIO REDES CUENCAS.	2,989
German Alcides Blanco Álvarez	Solicita el reconocimiento de 100 SMLMV en ocasión a la incapacidad laboral diagnosticada y en firme, de 17.79%, causando una merma de su actividad laboral y física, causando un detrimento al patrimonio que ingresará al señor German Blanco Álvarez por el accidente del 29/04/2011, donde se causaron daños y perjuicios a los demandantes.	2,981
Rafael Segundo Herrera Ruiz	Se declare que EPM y otros son solidarias y administrativamente responsables de la totalidad de los daños y perjuicios patrimoniales y extrapatrimoniales, causados a los actores, con ocasión del desbordamiento del río Cauca que tuvo origen en el Proyecto Hidroeléctrico Ituango.	2,951
Eurocerámica S.A.	Se pretende que EPM reconozca y pague la suma de TRES MIL CIENTO TRES MILLONES PESOS M/L (\$3,103 millones de pesos), supuestamente mal facturados por EPM.	2,933
Alcaldía de San José de Cúcuta	Que se le restablezca al Municipio de Cúcuta el daño patrimonial ocasionado por EPM por el mayor cobro del consumo de energía de alumbrado público de la ciudad, como consecuencia de la errada facturación que hace CENS de este servicio.	2,862
Dennis Esther Sehuanes Angulo	Declárese que el MUNICIPIO DE MEDELLÍN, la Gobernación de Antioquia, EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLÍN, el Municipio de Ituango y el municipio de Taraza, son administrativamente responsables de los perjuicios antijurídicos causados a los demandantes, con ocasión de la evacuación inmediata de sus propiedades, dejando también sus actividades comerciales por el desbordamiento del río Cauca ha traído una gran alteración a los derechos constitucionales y convencionales de los accionantes.	2,848
Oscar Jaime Restrepo Molina	Por concepto de las utilidades frustradas, por la disminución en los contratos que pudo haber tenido con EPM y su inhabilidad para contratar con la misma, a raíz de la presentación de la denuncia que le fue formulada con la empresa la suspensión de los contratos que se encontraban en ejecución.	2,846
Edwin David Yepes García	Se declara a EPM y otros solidarias y administrativamente responsables de la totalidad de los daños y perjuicios patrimoniales y extrapatrimoniales, causados a los actores con ocasión del desbordamiento del río Cauca que tuvo origen en el Proyecto Hidroeléctrico Ituango.	2,804
Ruby Susana Arrieta Baldovino	Se declare a las entidades solidarias y administrativamente responsables de la totalidad de los daños y perjuicios patrimoniales y extrapatrimoniales, causados a los actores, con ocasión del desbordamiento del río Cauca que tuvo origen en el Proyecto Hidroeléctrico Ituango.	2,804
Yuneidy Mazo Gaviria	Declarar a EPM y a otros, responsables de los daños y perjuicios por del desbordamiento del río Cauca que tuvo origen en el Proyecto Hidroituango. Perjuicios Morales 100 SMLMV para cada demandante. \$12 millones de pesos por la afectación a los bienes constitucionales, a los derechos consagrados en las convenciones y tratados internacionales sobre derechos humanos; y, a los demás derechos que el Juez encuentre probados. SUBSIDIARIAMENTE, se solicita al juez que, de no decretar la compensación indicada, se otorguen alternativas como un kit de estudio y herramientas para la recreación y el deporte por mínimo \$5 millones de pesos.	2,804
Wilfran Enrique González Castro	Se declare a las entidades demandas solidaria y administrativamente responsables de la totalidad de los daños y perjuicios patrimoniales y extrapatrimoniales, causados a los actores, con ocasión del desbordamiento del río Cauca que tuvo origen en el Proyecto Hidroeléctrico Ituango.	2,790
José Eduardo Suárez	Declarar a las entidades convocadas responsables patrimoniales y extrapatrimoniales causados a los actores, por el desbordamiento del río Cauca que tuvo origen en el Proyecto Hidroituango. Se condene a los demandados al pago de 100 SML para cada demandante por daños morales. Realizar el pago de 1 SML por cada mes que permaneció la alerta roja para el Municipio de Cáceres, entre el 2018/05/12 y el 2019/07/26. De presentarse que la alerta roja se extendió, solicitan reconocer los salarios mínimos que los accionantes dejen de devengar, desde la fecha de los nuevos hechos, hasta que finalicen las alertas.	2,782
Yarley Elena Velásquez	Declárese que el MUNICIPIO DE MEDELLÍN, la Gobernación de Antioquia, EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLÍN, el Municipio de Ituango y el municipio de Taraza, son administrativamente responsables de los perjuicios antijurídicos causados a los demandantes, con ocasión de la evacuación inmediata de sus propiedades, dejando también sus actividades comerciales. Para cada uno de los demandantes por concepto de perjuicios morales la suma total de 100 SMLMV. Lucro cesante consolidado por el tiempo de la alerta roja desde el 12 de mayo de 2018 y que se mantuvo hasta el 26 de julio de 2019. De demostrarse o presentarse que la alerta roja se renovó y/o extendió, solicitan sean reconocidos los salarios mínimos que los accionantes dejen de devengar, desde la fecha de los nuevos hechos, hasta que finalicen las alertas.	2,739
Adonai Vanegas Jiménez	Declarar al CONSORCIO HIDROELECTRICA HIDROITUANGO S.A. E.S.P, EPM, la ALCALDIA DE MEDELLIN y otros, solidarias y administrativamente responsables de la totalidad de los daños y perjuicios patrimoniales y extrapatrimoniales, causados a los actores, como consecuencia de la emergencia generada por el desbordamiento del río Cauca y hasta el 26 de julio de 2019, fecha en la cual se terminó la Cota 435 y el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres modificó estado de alerta roja a Naranja, hecho que tuvo origen en el Proyecto Hidroeléctrico Ituango. Como consecuencia de la declaración anterior, las entidades demandadas al pago de \$87millones de pesos, para cada uno de los 19 demandantes, al día siguiente de la ejecutoria de la sentencia.	2,717
Katerine Miranda Miranda	Declarar al CONSORCIO HIDROELECTRICA HIDROITUANGO S.A. E.S.P, EPM, la ALCALDIA DE MEDELLIN y otros, solidarias y administrativamente responsables de la totalidad de los daños y perjuicios patrimoniales y extrapatrimoniales, causados a los actores, como consecuencia de la emergencia generada por el desbordamiento del río Cauca y hasta el 26 de julio de 2019, fecha en la cual se terminó la Cota 435 y el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres modificó estado de alerta roja a Naranja, hecho que tuvo origen en el Proyecto Hidroeléctrico Ituango. Perjuicios morales: 100 SMLMV; lucro cesante \$12 millones de pesos; y, Daño a bienes constitucionales y convencionales: 100 SMLMV para cada uno de los demandantes.	2,717
Sirle Johana Villareal Henríquez	Declarar a las demandadas, responsables de los daños y perjuicios patrimoniales y extrapatrimoniales, causados a los actores, así: por perjuicio moral, \$87 millones de pesos por demandante. LUCRO CESANTE CONSOLIDADO: 12,844 millones de pesos a cada uno. LUCRO CESANTE FUTURO: De extenderse la alerta roja, reconocer los salarios mínimos que los accionantes dejen de devengar hasta que finalicen las alertas. DAÑO A BIENES CONSTITUCIONALES Y CONVENCIONALES: 100 SMLV por cada uno. SUBSIDIARIAMENTE, un kit de estudio y herramientas para la recreación y el deporte por mínimo \$ 5 millones de pesos para cada uno de los demandantes.	2,714
Diego Alberto Olaya Sánchez	Se declare a las entidades demandadas, responsables administrativamente por los hechos que se demandan. Como consecuencia de la anterior declaración se condene a los perjuicios morales por 87,780,300 para cada uno de los 19 demandados. Lucro cesante consolidado, por los meses que estas personas estuvieron por fuera de sus hogares. 100 salarios mínimos para cada demandante por Bienes constitucionales y convencionales.	2,712
Alberto Arroyo Montiel	Declarar responsable administrativamente a Hidroituango a EPM, y a otros, por los perjuicios causados a los demandados, por lo dejado de percibir al tener que desplazarse por la emergencia ocasionada, a causa del riesgo excepcional por la imposibilidad de ejercer la actividad económica de las que se derivaba el sustento de los demandantes, calculada por 27 meses, se liquida con 2 SMLV por 12 meses. Por las afectaciones emocionales de las víctimas, se solicita para cada una 100 SMLV para 2020. La estimación es \$87 millones de pesos por persona, para un total de \$2,896 millones de pesos.	2,698
Empresa Mercantil TECNOLOGÍA INSTRUMENTACIÓN Y GAS, T.I. GAS S.A.S.	Declarar que EPM es administrativamente responsable por los perjuicios MATERIALES, ya que ha realizado conductas abusivas de la posición dominante y limitación de la libertad de competencia, en contra la Sociedad mercantil TECNOLOGIA INSTRUMENTACIÓN Y GAS, T.I. GAS S.A.S., por la comercialización en el Valle de Aburrá y gran parte del Departamento de Antioquia de medidores de gas de tipo diafragma G- 1.6 para uso residencial, generando con tales conductas, un daño antijurídico a la Sociedad en mención.	2,698
Francisco Manuel Villa Cuello	Se declare que las entidades demandadas son administrativamente responsables por los hechos, daños y perjuicios causados a los demandantes./Perjuicios morales a cada uno de los afectados./Como lucro cesante consolidado a cada uno de los demandantes por los meses que estuvieron por fuera de su vivienda./Daño a bienes constitucionales y convencionales	2,681
Wilfer De Jesús Sosa Álvarez	Se declare a las entidades demandas solidaria y administrativamente responsables de la totalidad de los daños y perjuicios patrimoniales y extrapatrimoniales, causados a los actores, con ocasión del desbordamiento del río Cauca que tuvo origen en el Proyecto Hidroeléctrico Ituango.	2,679
RUBEN DARIO ESCOBAR VILLA	Se declare que dentro de la relación laboral el demandante ejecutó horarios de trabajo en la modalidad de disponibilidad, sin que estos tiempos hayan sido pagados.	1,646
SEBASTIAN GARZON LOPEZ	Solicita reintegro a EPM por estado de salud y culpa patronal por accidente de trabajo	1,358
ALVARO DE JESUS CASTAÑO OTALVARO	Demandante solicita: Se Condenará a EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN ESP a reajustar o reliquidar la indemnización por despido injusto de orden convencional del demandante, teniendo en cuenta para el efecto los verdaderos extremos de la relación laboral y el verdadero salario promedio devengado por el demandante.	1,236
Ciudadela Comercial Unicentro Medellín PH	Declarar la nulidad del acto administrativo emitido por EPM con radicado 20190130037817 del 2019-02-27. 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 lo pagado por dicho concepto desde el 1° de enero de 2017 y hasta la fecha de notificación judicial que ponga fin al proceso.	370
Varios Fiscales	3 procesos inferiores a \$370 con promedio \$74.	148
<b>Total pasivos contingentes</b>		<b>1,789,242</b>

-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 14.1.2. 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. Se presentó alegato de conclusión.	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 licencia ambiental (central hidroeléctrica Porce III)_Auto 4335 del 17 de diciembre de 2013.	No es posible conocer la sanción a imponer.
Área Metropolitana del Valle de Aburrá	Descarga de aguas residuales domésticas a la quebrada La Paulita como consecuencia de la rotura del colector. Edificio San Peter	No es posible conocer la sanción a imponer.
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"	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. 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. SAN0142-00-2017.	No se han formulado cargos, y 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; se presentaron descargos
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. Se presentaron alegatos de conclusión el 2 de septiembre de 2022.	No es posible conocer la sanción a imponer; no se han formulado cargos.
Área Metropolitana del Valle de Aburrá	En una ocupación de cauce autorizada sobre la quebrada La Malpaso, se observó un recubrimiento del lecho y las paredes del mismo en concreto ciclópeo, obra no fue aprobada por la autoridad ambiental. Resolución Metropolitana N° S.A. 1002 del 4 de junio de 2020 Aburrá "Por medio de la cual se inicia un procedimiento administrativo sancionatorio de carácter ambiental".	No es posible conocer la sanción a imponer; no se han formulado cargos.
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"	No presentar el Plan Definitivo de Compensación por Pérdida de Biodiversidad, de acuerdo con los lineamientos establecidos y Licencia Ambiental, en concordancia con lo previsto en el Manual para la Asignación de Compensaciones por Pérdida de Biodiversidad emitido por el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible. Nueva Esperanza.  AUTO INICIO N° 08029 (24 de agosto de 2020), Expediente: SAN0175-00-2020	No es posible conocer la sanción a imponer; solo ha iniciado.
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"	1. Haber realizado el vertimiento de las aguas residuales generadas en la Subestación Nueva Esperanza, por medio de campos de infiltración, sin contar con la respectiva modificación de la Licencia Ambiental. 2. No haber presentado los resultados obtenidos con ocasión de las mediciones realizadas a las concentraciones de material particulado, SOx, NOx, las cuales fueron efectuadas durante la etapa de construcción de la Subestación Nueva Esperanza. 3. No haber realizado los monitoreos de fauna para los grupos de mamíferos, anfibios y reptiles, para la vigencia del año 2018." Nueva Esperanza. Auto 01479 del marzo 17 de 2021 -SAN030-00-2021	Se presentaron descargos el 19 de julio de 2023 POSIBLE
Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible_MAD_	No allegar documentación del predio El Banqueo, sobre su adquisición y participación de la Autoridad Ambiental en su selección, trámite desustracción de área de reserva forestal, proyecto Nueva Esperanza a 500 kv. Se solicitó la cesación del procedimiento 28/11/2022	No es posible conocer la sanción a imponer; solo ha iniciado.
Área Metropolitana del Valle de Aburrá	Verificar los hechos u omisiones constitutivos de infracción a las normas ambientales vigentes en materia del recurso flora. Intervención irregular de poda de un (1) individuos arbóreo de la especie Chiminango.  Resolución Metropolitana N° S.A. 001 del 2 de enero de 2023 "Por medio de la cual se inicia un procedimiento sancionatorio ambiental"	Se presentaron descargos el 5 de septiembre de 2023. Descargos Posible.
Área Metropolitana del Valle de Aburrá	Descarga de lodos al canal de salida de la laguna hacia el río Aburrá-Medellín, luego la dilución con agua de la planta de potabilización Manantiales, con un caudal de 26 litros/segundo aproximadamente (lodos diluidos) el día 9 de septiembre de 2021.  Resolución Metropolitana N° S.A. 2357 del 21 de septiembre de 2022. "Por medio de la cual se inicia un procedimiento sancionatorio ambiental"	Se presentaron descargos. POSIBLE.
Área Metropolitana del Valle de Aburrá	Verificar los hechos u omisiones constitutivos de infracción a las normas ambientales vigentes en materia del recurso natural agua, básicamente por la no presentación oportuna de una información.  Resolución Metropolitana N° S.A. 0027 del 3 de enero de 2023 "Por medio de la cual se inicia un procedimiento sancionatorio ambiental"	Posible
Corporación Autónoma Regional de las Cuencas de los Ríos Negro y Nare_ CORNARE_	Presunta intervención sin autorización al cauce de la fuente hídrica sin nombre en el sector el Tranvía del municipio de Rionegro y la captación de un flujo de agua en una obra hidráulica, dirigido en su totalidad por un canal, sin permiso de la autoridad ambiental competente.  Resolución RE-00012-2023 "Por medio de la cual se impone una medida preventiva"	Posible

Tercero	Pretensión	Valor
<p>Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"</p>	<p>1. No presentar los certificados, registros e información en los informes de cumplimiento Ambiental            2. Por no restaurar la totalidad de zonas erosionadas y sin vegetación.            3. Disponer inadecuadamente materiales sobrantes de construcción.            4. Realizar un aprovechamiento forestal mayor al aprobado en la Licencia Ambiental, sobre la cobertura de "Bosque de galería o ripario"            5. Realizar la construcción e instalación de 2 torres nuevas. "MAGDALENA MEDIO A 230 KV".</p> <p>Por medio del Auto 4577 del 17 de junio de 2022 dispone no acceder a la cesación del procedimiento solicitada y formula pliego de cinco cargos. El 15 de julio se presentaron descargos contra el Auto 4577 del 17 de junio de 2022.</p> <p>AUTO N° 03458 _ ( 27 de junio de 2018 )-SAN-140-00-2017. Auto 4577 del 17 de junio de 2022.</p>	<p>Posible</p>
<p>CORANTIOQUIA _ Aburrá Sur</p>	<p>Ocupación de cauce en la quebrada La Honda sin autorización</p>	<p>Posible</p>
<p>CORANTIOQUIA _ Aburrá Sur</p>	<p>Alteración del recurso agua y paisaje. Presencia de coloración azul en la quebrada La Sucia la cual confluye a la margen derecha del Río Medellín a la altura de la canalización de las quebradas La Sucia y La Mina en el puente de la Estación Metro de Envigado.</p>	<p>Se presentaron descargos el día 27 de diciembre de 2023. Posible</p>
<p>CORANTIOQUIA _ Aburrá Sur</p>	<p>Presunta afectación de aguas servidas a la quebrada La Hondita</p>	<p>Posible</p>
<p>CORANTIOQUIA _ Aburrá Sur</p>	<p>Daños en las redes locales y los colectores asociados del sistema de alcantarillado de aguas servidas en la Parcelación Refugio del Esmeraldal.            Acto Administrativo 130AS-1208-9159 del 2 de agosto de 2012.</p>	<p>Posible</p>
<p>CORANTIOQUIA _ Aburrá Sur</p>	<p>Vertimiento de aguas residuales domésticas en la margen de la quebrada Peladeros en la vereda Los Gómez del corregimiento El Manzanillo del municipio de Itagüí.            Acto Administrativo 130AS-1601-12557 del 26 de enero de 2016.</p>	<p>Posible</p>
<p>CORPOGUAJIRA</p>	<p>Por no dar cumplimiento al literal f del artículo 2,2,6,1,3,1 del Decreto 1076 de 2015 en cuanto a las obligaciones del generador de residuos o desechos peligrosos en el parque eólico Jepirachi (registrarse ante la autoridad ambiental competente por una sola vez y mantener actualizada la información de su registro anualmente). Auto 976 del 2 de octubre de 2017; Resolución 1373 del 29 de septiembre de 2020.</p>	<p>No es posible conocer la sanción a imponer; no se han formulado cargos.</p>
<p>Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"</p>	<p>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 cumplimiento ambiental; no haber realizado y entregado los monitoreos de calidad de agua y comunidades hidrobiológicas en el "Río Cauca", en las condiciones establecidas en la licencia ambiental.</p> <p>Por no haber realizado la reconfiguración y recuperación del cauce del "Río San Andrés" y de su zona de inundación a sus condiciones naturales, dentro del plazo concedido; haber realizado el aprovechamiento de materiales pétreos 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.</p> <p>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.</p> <p>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).</p>	<p>No es posible conocer la sanción a imponer.</p> <p>Presentación de descargos con el radicado 2018041852-1-000 del 10 de abril de 2018</p>
<p>Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"</p>	<p>Auto 00009 del 8 de enero de 2021 la ANLA inicia el procedimiento sancionatorio ambiental por la contingencia asociada al sistema auxiliar de desviación, para verificar los siguientes hechos:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. No haber reportado dentro del término previsto en la ley (24 horas) el evento contingente ocurrido el día 28 de abril de 2018.</li> <li>2. Haber continuado con la construcción del SAD y su infraestructura, sin contar con la suficiente información técnica relacionada con la caracterización ambiental de la zona intervenida para los componentes de geología y geotecnia.</li> <li>3. Por presuntamente generar impactos negativos a los recursos naturales renovables.</li> <li>4. No haber garantizado para los primeros días del mes de mayo del año 2018 y antes de que se iniciara la evacuación de agua represada del Río Cauca por la casa de máquinas del proyecto, el caudal ecológico de dicha fuente aguas abajo del sitio de presa, para asegurar la integridad de los servicios ecosistémicos y los bienes de protección ambiental que hacen parte de la fuente hídrica.</li> </ol> <p>por la contingencia asociada al Sistema Auxiliar de Desviación.</p> <p>*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)</p>	<p>Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible.</p> <p>El día 30 de diciembre de 2021 se presentó el dictamen del perito experto (Poyry) para el levantamiento de la medida preventiva.</p> <p>Por medio del Auto N° 4076 del 07 de junio de 2023, notificado el 16 de junio, la ANLA ordenó una serie de diligencias administrativas en el curso del procedimiento sancionatorio ambiental.</p> <p>A la fecha no se han formulado cargos.</p>
<p>Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"</p>	<p>HIDROELÉCTRICA ITUANGO S.A. E.S.P. - HIDROITUANGO S.A. E.S.P.</p> <p>"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".</p> <p>Mediante Auto 4915 del 29 de junio de 2022 se formularon cargos. Se presentó escrito de descargos el 5 de agosto de 2022.</p> <p>Auto N° 8016 del 29 de septiembre de 2023 - ANLA abre a periodo probatorio y ordena la práctica de pruebas pedidas por la Sociedad y las consideradas por ella.</p> <p>*No se cuenta con formulación de cargos. (SAN0001-2019_Auto 0060 de 2019/01/21)</p>	<p>Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible.</p>

Tercero	Pretensión	Valor
<p>Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"</p>	<p>HIDROELÉCTRICA ITUANGO S.A. E.S.P. - HIDROITUANGO S.A. E.S.P.</p> <p>1. Vertimiento sobre cauce seco intermitente coordenadas X=1157241 y Y=1281506</p> <p>2. Vertimiento al canal de aguas lluvias desde el sistema de lavado de mixer localizado en la zona industrial de obras principales</p> <p>La ANLA abrió un expediente sancionatorio pero este no ha sido iniciado formalmente.</p> <p>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. Auto 1282 del 22 de marzo de 2019 se abrió expediente sancionatorio ambiental</p> <p>Auto 03429 del 24 de abril de 2020, ANLA Inicia Procedimiento Sancionatorio Ambiental</p> <p>Auto N° 1821 del 21 de marzo de 2023, ANLA formula pliego de cargos.</p> <p>Con radicado Vital N° 3500081101479823041 del 14 de abril de 2023 se presenta escrito de descargos.</p> <p>Oficio N° 20231420526581 del 20 de octubre de 2023 mediante el cual la ANLA cita a diligencias testimoniales. El día 26 de octubre se practica la prueba testimonial. Expediente de licencia LAM2233 para que las mismas obren en el expediente SAN0031-2019.</p>	<p>Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible.</p>
<p>Autoridad Nacional de Acuicultura y Pesca "AUNAP"</p>	<p>HIDROELÉCTRICA ITUANGO S.A. E.S.P. - HIDROITUANGO S.A. E.S.P. *Inicio averiguación preliminar por afectaciones a la actividad pesquera durante el cierre de las compuertas de casa de máquinas.</p> <p>*No se cuenta con formulación de cargos. (sin expediente AUNAP_Auto 002 del 14 de febrero de 2019).</p>	<p>Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible.</p>
<p>Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"</p>	<p>HIDROELÉCTRICA ITUANGO S.A. E.S.P. - HIDROITUANGO S.A. E.S.P. Reiterado incumplimiento de obligaciones impuestas. La ANLA formuló cargos por medio del Auto No. 8082 del 03 de octubre de 2023.</p> <p>Por medio de escrito con radicado VITAL No. 3500081101479823141 del 30 de octubre de 2023 se presentó escrito de descargos.</p> <p>El procedimiento sancionatorio se encuentra en trámite Auto 11359 del 19 de diciembre de 2019.</p> <p>SAN0284-00-2018 _diciembre 19 de 2019_.</p>	<p>Situación no resuelta. A la fecha no han formulado cargos.</p>
<p>Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"</p>	<p>HIDROELÉCTRICA ITUANGO S.A. E.S.P. - HIDROITUANGO S.A. E.S.P. Incumplimiento obligaciones contingencia:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- No haber realizado de manera permanente el adecuado manejo de aguas residuales no domésticas y de filtración en la margen izquierda de la Galería 380 MI.</li> <li>- No haber presentado el modelo hidrogeológico de la margen derecha del proyecto. - No haber presentado la información cartográfica relacionada con los monitoreos de calidad de agua e hidrobiológicos que debían efectuarse en diferentes puntos aguas abajo del sitio de presa del proyecto.</li> <li>- No haber presentado los resultados de los monitoreos de olores ofensivos, calidad del agua y calidad fisicoquímica de los lodos durante la actividad de bombeo de la casa de máquinas. Auto N° 2423 del 30 de marzo de 2020, por el cual se inicia procedimiento sancionatorio ambiental.</li> </ul> <p>Con radicado VITAL N° 3500081101479823014 se interpone recurso de reposición en contra de Auto N° 00101 de 2023, que negó la práctica de pruebas.</p> <p>Auto N° 3541 del 19 de mayo de 2023, por medio del cual la ANLA confirma el Auto N° 00101 del 11 de enero de 2023, que niega la práctica de pruebas.</p> <p>Oficio No. 20236600141911 del 09 de junio de 2023, mediante el cual la ANLA da respuesta a una autorización presentada por la sociedad Hidroeléctrica Ituango S.A. E.S.P. para la notificación electrónica del Auto No. 3541 del 19 de mayo de 2023, en el que la entidad niega un recurso de reposición interpuesto en contra del Auto No. 00101 del 11 de enero de 2023 (que niega prueba testimonial), quedando en firme dicha decisión.</p> <p>SAN0030-00-2020 _30 de marzo del 2020_ A la fecha no han formulado cargos.</p>	<p>Situación no resuelta.</p> <p>Se formularon cargos mediante Auto 9812 del 18 de noviembre de 2021 y se presentaron descargos el 13 de diciembre de 2021.</p>
<p>Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"</p>	<p>HIDROELÉCTRICA ITUANGO S.A. E.S.P. - HIDROITUANGO S.A. E.S.P. Incumplimiento reiterado de las obligaciones impuestas en el marco de la contingencia. Inicio del procedimiento sancionatorio ambiental mediante Auto N° 06576 del 13 de julio de 2020. La ANLA formuló pliego de cargos por medio del Auto N° 7190 del 06 de septiembre de 2023.</p> <p>El 29 de septiembre de 2023 se presentó escrito de descargos con el radicado VITAL VITAL No. 3500081101479823123</p> <p>SAN1285-00-2019 _ 13 de julio del 2020_</p>	<p>Situación no resuelta. A la fecha no han formulado cargos.</p>
<p>Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"</p>	<p>HIDROELÉCTRICA ITUANGO S.A. E.S.P. - HIDROITUANGO S.A. E.S.P. _ Adelantar monitoreos de calidad del aire y olores sin cumplir con los protocolos establecidos por el Minambiente. _Realizar análisis de muestras para muestreos de calidad de aire y olores por laboratorios no acreditados ante el IDEAM.</p> <p>Inicio del procedimiento sancionatorio ambiental mediante Auto N° 07774 del 14 de agosto de 2010. Se formularon cargos mediante Auto 9931 del 22 de noviembre de 2021 y se presentaron descargos el 13 de diciembre de 2021.</p> <p>Mediante radicado VITAL N° 3500081101479823015 se presenta recurso de reposición contra el Auto N° 00104 de 2023 por el que la ANLA niega la práctica de pruebas.</p> <p>Auto N° 3418 del 15 de mayo de 2023, por el cual la ANLA resuelve el recurso de reposición interpuesto en contra del artículo segundo del Auto N° 00104 del 11 de enero de 2023, confirmándolo en su integridad.</p> <p>SAN1258-00-2019 _ 14 de agosto del 2020_ A la fecha no han formulado cargos.</p>	<p>Situación no resuelta. A la fecha no han formulado cargos.</p>

Tercero	Pretensión	Valor
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"	<p>HIDROELÉCTRICA ITUANGO S.A. E.S.P. - HIDROITUANGO S.A. E.S.P. _ Vertimientos y captaciones de agua en puntos no autorizados superación de caudal de captación respecto al autorizado falta de monitoreos en periodos específicos superación de caudal vertido respecto del autorizado.</p> <p>Inicio del procedimiento sancionatorio ambiental mediante Auto N° 4173 del 2 de junio de 2022.</p> <p>Mediante la Resolución N° 00617 del 29 de marzo de 2023 la ANLA impone una medida preventiva consistente en la suspensión de los vertimientos de las aguas residuales domésticas que son descargados en las fuentes hídricas "Río San Andres" y "Quebrada Tacuí", procedentes de los sistemas de tratamiento de aguas residual doméstica del Campamento Tacuí Cuní, "TACUÍ CASINO PORTERIA".</p> <p>SAN0067-00-2022 _ 2 de junio de 2022_ A la fecha no han formulado cargos.</p>	Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible.
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"	<p>HIDROELÉCTRICA ITUANGO S.A. E.S.P. - HIDROITUANGO S.A. E.S.P. _</p> <p>1. No haber implementado las medidas tendientes a controlar la erosión y la degradación de las condiciones de las laderas y en el talud superior e inferior en la zona denominada "La Honda", entre las abscisas del Km 17+800 - Km 18+221 - Puente 32 en la quebrada La Honda de la vía Puerto Valdivia - Presa.</p> <p>2. Haber realizado la ocupación del cauce del cuerpo de aguas "Quebrada Tacuí", sin haber obtenido previamente la modificación de la Licencia Ambiental otorgada para el desarrollo del proyecto (Res. nro. 0155 de 2009).</p> <p>Auto N° 5345 del 17 de julio de 2023 por el cual la ANLA dispone iniciar procedimiento sancionatorio ambiental</p> <p>SAN0076-00-2023 _ 17 de julio de 2023_ A la fecha no han formulado cargos.</p>	Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible.
Área Metropolitana del Valle de Aburrá	<p>Presunta afectación ambiental al recurso flora por la poda severa de un (1) individuo arbóreo de la especie Cheflera (Schefflera actinophylla). Resolución Metropolitana N° S.A. 1050 del 8 de junio de 2020 "Por medio de la cual se inicia un procedimiento sancionatorio ambiental".</p>	No es posible conocer la sanción a imponer; no se han formulado cargos.
Corantioquia - Oficina Territorial Aburrá Sur	<p>Incumplimiento del permiso de aprovechamiento forestal y aprovechamiento de especies en buen estado y en veda sin permiso. Acto Administrativo 160AS-1506-12031 del 17 de junio de 2015.</p>	No es posible conocer la sanción a imponer; se presentaron descargos
Corantioquia - Oficina Territorial Tahamies	<p>Formular cargos en contra de EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN, identificada con NIT 890.904.996-7, por la presunta comisión de infracciones ambientales a título de culpa y por las afectaciones causadas al recurso flora, derivadas de los hechos consistentes en la quema de un sector aproximado de 10 hectáreas, siendo 2,5 hectáreas de bosque natural y rastrojos. Resolución 160TH-ADM1903-1901 del 29 de marzo de 2019- TH4-2013-8</p>	No es posible conocer la sanción a imponer.

EPM también tiene como pasivo contingente, Mecanismo Obras por Impuestos, con la siguiente información:

En ejercicio de lo dispuesto por el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016, Empresas Públicas de Medellín E.S.P. - EPM- como contribuyente del impuesto sobre la renta y complementarios se vinculó al mecanismo de obras por impuestos, entre otros, con el proyecto «Mejoramiento de vías terciarias en Cocorná» previo concepto de viabilidad técnica del Ministerio de Transporte, como forma de pago de una porción del impuesto de renta del periodo gravable 2017 por la suma de \$33,701 millones, con participación del 10% por parte de la Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P. -EDEQ-. Posterior a ello, el Ministerio de Transporte objetó el alcance del proyecto dando lugar a la desaparición de los sustentos fácticos y jurídicos del acto administrativo de vinculación al mecanismo, por lo que el mismo perdió su ejecutoriedad y en consecuencia el proyecto se tornó inejecutable para EPM.

En virtud de lo anterior y considerando el decaimiento del acto administrativo, se espera que la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales DIAN expida el acto administrativo con el que se obtendría la extinción de la obligación tributaria una vez concluida la discusión judicial, en ese orden, la empresa se encuentra explorando alternativas y realizando gestiones para lograr el cierre de este tema. Esta situación podría implicar un reconocimiento contable de intereses por mora pendientes de determinar y asumir los costos ejecutados en la obra que a la fecha ascienden a \$1,011 millones, una vez concluya el trámite a que está sometido este asunto en los términos del Decreto 1625 de 2016.

En consonancia con la exploración de alternativas que se ha venido realizando, con el propósito de mitigar el riesgo de que se causen intereses por mora a futuro en el impuesto sobre la renta del año gravable 2017 de EPM y EDEQ, ante una eventual declaratoria de incumplimiento mediante acto administrativo en firme por parte de la autoridad nacional competente o fallo de autoridad judicial, se realizó un depósito a título de anticipo el 16 de septiembre de 2022, en favor de la DIAN por \$77,985, el cual se refleja en la obligación financiera de las empresas como un excedente, lo que en términos jurídicos y tributarios equivale a un pago en exceso o de lo no debido susceptible de devolución a los contribuyentes una vez este asunto se resuelva de forma definitiva

en su favor. El depósito de estos recursos de ninguna manera obedece a una conducta expresa o tácita de aceptación de algún tipo de responsabilidad por parte de EPM y EDEQ y no implica aceptación o manifestación de incumplimiento en sus obligaciones derivadas de la vinculación al mecanismo de obras por impuestos. Tampoco renuncian a las reclamaciones que puedan presentar en relación con este asunto para demostrar que no existe incumplimiento y que por lo tanto no deben pagarse intereses o sanciones.

Una vez se determine que no existió un incumplimiento del mecanismo obras por impuestos por parte de los contribuyentes, la DIAN deberá devolver cualquier suma que resulte a favor de EPM y EDEQ.

Adicional a lo anterior y como mecanismo de protección a los intereses de las empresas, EPM presentó demanda ante el Tribunal Administrativo de Antioquia en ejercicio del medio de control de nulidad y restablecimiento del derecho en contra de: la Agencia de Renovación del territorio (ART), el Ministerio de Transporte, el Instituto Nacional de vías (INVIAS), la Dirección de Impuestos Aduanas Nacionales (DIAN), y el Departamento Nacional de Planeación (DNP). Con el fin de que, entre otros: se declare la nulidad del acto administrativo expedido por la Agencia de Renovación del Territorio el 13 de mayo de 2022, en virtud del cual niega reconocer la excepción de la pérdida de fuerza ejecutoria y/o solicitud de estudio de revocatoria directa de la Resolución 175 de 2018 “por la cual se aprueba una solicitud de vinculación del pago del impuesto de la renta y complementarios a un proyecto de inversión en las zonas más afectadas por el conflicto armado - ZOMAC”; reconocer la excepción de “pérdida de fuerza ejecutoria” y, en consecuencia, se abstengan de exigir a EPM y a EDEQ, el cumplimiento de las obligaciones contenidas en la Resolución 175 de 2018 expedida por la ART, debido al decaimiento del acto en el marco de sus competencias dentro del mecanismo obras por impuestos; se declare que EPM y EDEQ realizaron el pago oportuno y completo de los recursos destinados a la cancelación del impuesto a la renta para la anualidad 2017. Actualmente se encuentra en trámite el recurso de apelación interpuesto por EPM contra el Auto que rechazó la demanda al estimar que el acto emitido por la ART no es susceptible de control judicial, estando pendiente la decisión que sobre el recurso adopte la Sección Cuarta del Consejo de Estado.

Es importante destacar que desde el 24 de mayo de 2018 los recursos para el pago del impuesto sobre la renta de los contribuyentes EPM y EDEQ se depositaron en la fiducia dispuesta para el mecanismo de obras por impuestos cuyos rendimientos se reconocen en favor de la autoridad nacional competente y por tanto no hay lugar a entender que existe demora en el cumplimiento de la obligación tributaria por parte de los contribuyentes. A junio de 2024 los rendimientos ascienden a \$11,508 millones, de los cuales ya fueron girados a la Dirección General de Crédito Público y Tesoro Nacional la suma de \$448 millones.

## Activos Contingentes

Tercero	Preensión	Valor
Municipio de Bello	Declarar la nulidad de la Resolución 202300008282 del 31-08-2023 del Municipio de Bello " en la cual se hace exigible y se actualiza la liquidación de la plusvalía generada en los términos de la Resolución 2717 de 2009 y de la Resolución 531 de 2010 "por medio de la cual se determina la participación y se liquida la plusvalía para los predios que se ubican en el polígono N° 2 de la Fracción Del Área Urbana Del Municipio de Bello, ubicada en la Llanura Aluvial Del Río Aburrá, reglamentada mediante el Decreto Municipal 403 de Octubre 29 de 2009, de propiedad de Empresas Públicas de Medellín" Y se deje sin efecto la exigibilidad y actualización de la liquidación de dicha plusvalía. Que en caso de que cuando se resuelva acerca de las pretensiones de la demanda, EPM se haya visto obligada a cancelar al Municipio de Bello alguna suma con ocasión de los actos administrativos demandados, ordene su devolución inmediata, con aplicación de intereses moratorios, a la máxima tasa legal, desde el momento del pago realizado y hasta que se verifique la devolución efectiva del dinero consignado.	83,080
ADMINISTRADORA DE LOS RECURSOS DE LA SEGURIDAD SOCIAL-ADRES SA	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).	24,590
Constructora Monserrate de Colombia SAS	Se decreta por vía judicial la expropiación en favor de EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. con destino al Proyecto "Ampliación de la Capacidad de la Distribución Primaria en el sector Occidental de Medellín-Cadena Occidente Tanque Calazans" inmueble denominado Lote 7, situado en el sector Altos de Calazans, del Municipio de Medellín de propiedad de la Sociedad CONSTRUCTORA MONSERRATE DE COLOMBIA SAS.	7,220
Varios Administrativos	85 Procesos de cuantía inferior a \$1,264.	5,500
Poblado Club Campestre Ejecutivo S.A.	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.	4,646
Sociedad AGROPECUARIA YERBAZAL S.A	CONSTITUIR a favor de EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. servidumbre de conducción de energía sobre lote de terreno denominado "La realidad", con todas sus mejoras y/anexidades, situado en el corregimiento Nueva Colonia del municipio de Turbo -Antioquia, el cual tiene una extensión superficial de aproximadamente 46.8075 hectáreas, de propiedad de la sociedad AGROPECUARIA YERBAZAL S.A., para el proyecto Conexión Subestaciones Urabá - Nueva Colonia - Apartado a 110.000 Voltios (110kV), que se autorice a EPM para Pasar las líneas de conducción de energía eléctrica por la zona de servidumbre del predio afectado; Remover cultivos y demás obstáculos que impidan la construcción o mantenimiento de las líneas. Prohibir a la parte demandada la siembra de árboles que puedan alcanzar las líneas o sus instalaciones, e impedir la ejecución de obras que obstaculicen el libre ejercicio del derecho de servidumbre.	1,764
Municipio de Envigado	Declarar EPM E.S.P., no está obligada a pagar al Municipio de Envigado la suma consignada en la Resoluciones N°. 655 de 2004/03/17 "Por medio de la cual se distribuye la contribución de valorización para la obra "Construcción de redes de acueducto y alcantarillado en la zona de expansión urbana y alcantarillado en un sector de la vereda El Escobero" ni tampoco al acuerdo 015 de 2000/06/30 contentivo del POT, en el aparte que clasifica los usos del suelo del lote de la Planta Ayurá de propiedad de Empresas Públicas de Medellín	1,265
CORANTIOQUIA - Corporación Autónoma Regional del Centro de Antioquia	Declarar nulidad al Art. 5° de la Resol. 130 TH-1302-9864 expedida por el Director Territorial TAHAMIES de "CORANTIOQUIA" por tasa por utilización de aguas superficiales para 2011, de la fuente Río Grande; reintegrar a EPM, el mayor valor cancelado por concepto de la tasa por utilización de Aguas Superficiales Dec. 155 -4742, Unidad Hidrológica: RIO MAGDALENA - CAUCA, por 2011 efectuado con factura TH - 1927 de 2012/04/30. Condenar a Corantioquia a reconocer y pagar a EPM los intereses legales, corrientes y de mora que se hayan causado; al pago de las costas y agencias en derecho de conformidad.	820
SSPD - Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios	Declarar la nulidad parcial de los siguientes actos administrativos expedidos por la SSPD: - Liquidación Oficial de la Contribución Especial Año 2022 por acueducto y Liquidación Oficial de la Contribución Especial Año 2022 por alcantarillado. Como consecuencia de la nulidad se restablezca el derecho de EPM, ORDENANDO a la SSPD el reintegro de la suma de dinero correspondiente al mayor valor cancelado por concepto antes mencionado, equivalente a \$1.266 millones de pesos, y se reconozca y pague los intereses causados sobre las sumas reclamadas desde el momento del pago de la contribución.	714
Varios Fiscales	6 procesos de cuantía inferior a \$714.	684
<b>Total activos contingentes</b>		<b>130,283</b>

- Cifras en millones de pesos colombianos -

Al 30 de junio de 2024 el valor que determinan los expertos a indemnizar es \$130,283.

## 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
2024	73,609	8,392
2025	306,295	10,531
2026	195,848	10,299
2027 y Otros	2,999,373	264,072
<b>Total</b>	<b>3,575,125</b>	<b>293,294</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

## Nota 15. 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	Al 30 de junio de 2024	Al 30 de junio de 2023	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2023
<b>Prestación de servicios</b>				
Servicio de generación energía <sup>1</sup>	3,974,351	3,343,045	1,837,621	1,907,715
Servicio de distribución energía <sup>2</sup>	3,113,892	2,469,240	1,568,105	980,113
Servicio de gas combustible <sup>3</sup>	775,566	732,436	408,408	373,473
Servicio de acueducto <sup>4</sup>	595,997	515,998	295,921	263,885
Servicio de saneamiento <sup>4</sup>	425,082	371,715	211,437	190,857
Servicio transmisión energía	115,987	121,069	58,087	81,775
Componente de financiación <sup>5</sup>	128,794	107,258	69,336	48,930
Otros servicios	47,612	54,741	25,462	28,252
Servicios de facturación y recaudo	23,450	20,629	11,979	10,784
Servicios informáticos	8,245	6,071	5,097	3,825
Honorarios	3,076	4,401	1,695	3,398
Comisiones	435	420	293	297
Contratos con clientes para la construcción de activos	45	34	5	-
Devoluciones	(165,361)	(318,289)	(102,778)	(146,747)
<b>Total prestación de servicios</b>	<b>9,047,171</b>	<b>7,428,768</b>	<b>4,390,668</b>	<b>3,746,557</b>
Arrendamientos	18,745	37,552	9,274	18,915
Venta de bienes	7,053	6,434	3,521	3,410
<b>Total</b>	<b>9,072,969</b>	<b>7,472,754</b>	<b>4,403,463</b>	<b>3,768,882</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

<sup>1</sup> El aumento en el servicio de generación y comercialización de energía se originó por el efecto combinado de mayores ingresos de prestación de servicios por la recepción del cargo por confiabilidad de la Central Ituango, menor devolución de cargos por confiabilidad, mayores ventas de energía a largo plazo, menores ventas de energía en bolsa, menores ingresos por servicios complementarios de AGC y menores ventas al mercado no regulado MNR.

<sup>2</sup> El aumento en el servicio de distribución y comercialización de energía se origina principalmente el crecimiento en la demanda de energía gracias al incremento en clientes - usuarios y a las condiciones climatológicas que han implicado una mayor cantidad de energía vendida, adicionalmente la tarifa promedio de venta ha crecido frente al año anterior debido a que sus componentes tienen incidencia de los factores macroeconómicos (IPP e IPC).

<sup>3</sup> El incremento en el servicio de distribución y comercialización de gas combustible se origina principalmente por mayores cantidades vendidas al mercado mayorista.

<sup>4</sup> En los segmentos de provisión y comercialización agua y de gestión y comercialización aguas residuales, el aumento se explica debido a incremento en usuarios, mayores tarifas por indexación y por aumento en los consumos y vertimientos promedio de clientes, respectivamente, asociados a las altas temperaturas por el fenómeno de El Niño.

<sup>5</sup> El componente de financiación aumentó principalmente por el interés por mora recibido al realizarse el pago de facturas vencidas por la venta de energía para el alumbrado público y también por el pago de facturas vencidas por subsidios de acueducto y alcantarillado.

En la empresa los compromisos de desempeño se cumplen y se miden de forma cíclica pues la empresa se dedica mayoritariamente a la prestación de servicios públicos (mercado regulado y no regulado, contratos largo plazo y mercado secundario) y la prestación de servicios relacionados con los servicios públicos a otros agentes del sector (cargo por confiabilidad, energía en firme, AGC). Dichos servicios públicos se entregan al usuario de forma permanente, más se mide el consumo y se reconoce el ingreso de forma periódica, típicamente mensual.

La empresa reconoce todos sus ingresos a partir de la satisfacción de las obligaciones de desempeño y la mayoría de sus contratos con clientes tienen una duración inferior a un año.

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

### Otros contratos con clientes

Junio 2024	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	Ingreso reconocido durante el periodo correspondiente al pasivo del periodo anterior
Contrato de condiciones uniformes para servicios regulados <sup>1</sup>	804,861	1,572,569	220,767	220,788	12
Contrato de representación XM <sup>2</sup>	11,849	33,750	-	-	-
Mercado No Regulado - MNR o Grandes Clientes <sup>2</sup>	12,060	12,497	102,517	(634,256)	102,517
<b>Total</b>	<b>828,770</b>	<b>1,618,816</b>	<b>323,284</b>	<b>(413,468)</b>	<b>102,529</b>

-Cifras en millones de pesos-

Junio 2023	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	Ingreso reconocido durante el periodo correspondiente al pasivo del periodo anterior
Contrato de condiciones uniformes para servicios regulados <sup>1</sup>	1,150,069	1,362,675	133,220	133,396	11
Contrato de representación XM <sup>2</sup>	55,307	84,037	-	-	-
Mercado No Regulado - MNR o Grandes Clientes <sup>2</sup>	130,646	11,650	94,599	107,571	94,599
<b>Total</b>	<b>1,336,022</b>	<b>1,458,362</b>	<b>227,819</b>	<b>240,967</b>	<b>94,610</b>

-Cifras en millones de pesos-

<sup>1</sup> Este contrato tiene por objeto definir las condiciones uniformes mediante las cuales la empresa 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 dé al servicio por parte de los usuarios, suscriptores o propietarios de inmuebles, en adelante el usuario, quien al beneficiarse de los servicios que presta la empresa, acepta y se acoge a todas las disposiciones aquí definidas. La variación del activo en los contratos de condiciones uniformes para el servicio de energía tiene relación en gran medida con lo explicado en el segmento de distribución.

En el pasivo en los contratos de condiciones uniformes se incluye principalmente la provisión del Plan de Obras e Inversiones Regulado (POIR) para los servicios de Provisión Aguas y Gestión Residuos Sólidos, conforme a lo establecido por la Comisión de Regulación de Agua Potable y Saneamiento Básico en la resolución CRA 688 de 2014.

<sup>2</sup> 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 a el consumidor, como usuario no regulado, para atender su propia demanda. El aumento del pasivo se da en relación con los cargos por confiabilidad relacionados a un mayor valor recibido en la venta del servicio de energía.

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

La empresa espera reconocer el ingreso correspondiente a las obligaciones de desempeño que no están satisfechas durante el próximo período contable, dado que, en su mayoría, corresponde a los contratos de condiciones uniformes correspondientes a los servicios públicos domiciliarios, cuya duración es inferior a un año.

## Nota 16. Otros ingresos

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

Otros ingresos	Junio 30 de 2024	Junio 30 de 2023	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2023
Recuperaciones <sup>1</sup>	103,342	45,399	46,365	21,609
Indemnizaciones y Aprovechamientos <sup>2</sup>	8,051	14,225	5,154	6,063
Otros ingresos ordinarios	892	4,580	615	3,958
Venta de pliegos	446	246	325	128
<b>Total</b>	<b>112,731</b>	<b>64,450</b>	<b>52,459</b>	<b>31,758</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

<sup>1</sup> El aumento se explicó principalmente en el servicio de generación y comercialización de energía relacionado con recuperaciones de costos y gastos.

<sup>2</sup> La disminución se originó porque el año anterior se recibieron indemnizaciones de Ecopetrol por incumplimiento de contratos de suministro de gas.

El valor de las recuperaciones efectivas asciende a \$62,548 (2023: \$24,692) y las no efectivas \$40,794 (2023: \$20,707), revelado en el estado de flujos de efectivo.

## Nota 17. Costos prestación de servicios

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

Costos por prestación de servicio	Al 30 de junio de 2024	Al 30 de junio de 2023	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2024	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2023
Compras en bolsa <sup>1</sup>	1,055,425	626,138	452,945	346,400
Uso de líneas, redes y ductos <sup>2</sup>	778,893	757,227	372,525	372,856
Compras en bloque <sup>3</sup>	727,183	681,687	377,222	344,248
Servicios personales <sup>4</sup>	453,435	412,587	236,882	222,255
Depreciaciones <sup>5 6</sup>	397,664	368,260	197,691	188,453
Costo de distribución y/o comercialización de gas natural <sup>7</sup>	336,457	334,352	175,749	164,961
Consumo de insumos directos <sup>8</sup>	238,966	24,762	228,178	15,344
Órdenes y contratos por otros servicios <sup>9</sup>	214,940	193,340	120,409	107,498
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones <sup>10</sup>	137,175	104,641	79,480	62,057
Licencias, contribuciones y regalías	129,459	123,091	45,287	60,302
Seguros <sup>11</sup>	107,866	61,708	52,169	30,833
Materiales y otros costos de operación	77,399	68,535	42,705	36,511
Costo por conexión <sup>12</sup>	47,149	34,191	22,098	16,626
Generales	45,600	36,672	27,834	20,561
Amortización derechos de uso <sup>6</sup>	31,755	30,284	16,143	15,265
Impuestos y tasas	30,373	25,180	15,712	11,591
Manejo comercial y financiero del servicio	26,379	26,328	13,043	16,067
Amortizaciones <sup>5</sup>	19,765	25,472	9,921	12,809
Honorarios	14,287	14,953	8,752	8,497
Otros	9,640	10,924	3,752	6,623
Gas natural licuado	8,545	8,586	3,577	3,423
Servicios públicos	2,917	3,816	1,783	1,871
Arrendamientos	2,840	2,484	1,724	1,397
Costos asociados a las transacciones en el mercado mayorista	2,259	2,229	563	725
Bienes comercializados	1,301	557	429	557
Compresión gas	192	236	149	147
<b>Total</b>	<b>4,897,864</b>	<b>3,978,240</b>	<b>2,506,722</b>	<b>2,067,877</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

- 1 Mayores compras de energía en bolsa a una tarifa superior en los segmentos Generación y Distribución. Mediante este mecanismo se compra la energía faltante para cubrir la demanda del Mercado Regulado.
- 2 El aumento obedeció a mayores costos de redes, principalmente en los segmentos distribución, generación y Gas natural debido al mayor uso y cargo del mercado no regulado.
- 3 El aumento en los costos por compras en bloque se presentó en el segmento distribución y comercialización de energía.
- 4 La variación se explicó por incremento de personal de operación y mantenimiento de Hidroituango e incremento salarial del 12%.
- 5 Aumento en los costos de depreciaciones obedece adquisición de activos y a traslados a operación especialmente los relacionados con la Central Hidroeléctrica Ituango a finales de 2023.
- 6 Corresponde a costos no efectivos.
- 7 Disminución se explica por reducción en el número de clientes conectados y menos ingresos por estaciones de servicio.
- 8 El consumo de insumos directos incrementó principalmente en el negocio Generación por mayores compras de ACPM por la mayor generación térmica.
- 9 Aumento en órdenes y contratos otros servicios por mayores costos de vigilancia y seguridad, por el ingreso a operación de dos unidades más de Hidroituango.

- 10 Se presentaron mayores costos de mantenimientos y reparaciones principalmente por estabilización del estribo izquierdo de la represa Porce III, y aumento en mantenimientos de líneas, redes y ductos.
- 11 Seguros aumentaron principalmente por el ingreso a operación de dos unidades más de la Central Hidroituango.
- 12 Costo por conexión aumentó por el segmento aguas residuales.

## Nota 18. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

Gastos de administración	Junio 30 de 2024	Junio 30 de 2023	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024
<b>Gastos de personal</b>				
Sueldos y salarios <sup>1</sup>	211,849	192,837	112,792	100,947
Gastos de seguridad social <sup>1</sup>	61,112	56,705	33,584	30,134
Gastos por pensiones <sup>2</sup>	16,810	14,786	8,497	7,425
Otros planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones <sup>2</sup>	1,120	1,154	437	599
Otros beneficios de largo plazo	1,918	1,657	959	826
Beneficios en tasas de interés a los empleados	4,702	4,146	2,885	2,514
<b>Total gastos de personal</b>	<b>297,511</b>	<b>271,285</b>	<b>159,154</b>	<b>142,445</b>
<b>Gastos Generales</b>			-	-
Impuestos, contribuciones y tasas <sup>3</sup>	98,837	82,994	55,954	46,009
Seguros generales <sup>4</sup>	37,364	16,805	27,641	8,673
Intangibles	35,536	37,836	20,742	22,967
Mantenimiento	30,543	30,527	18,284	15,332
Comisiones, honorarios y servicios	25,702	28,213	16,708	15,979
Amortización de intangibles <sup>5</sup>	18,962	17,110	8,863	8,732
Depreciación de propiedades, planta y equipo <sup>5</sup>	17,822	15,450	9,005	7,607
Otros gastos generales	17,563	16,005	9,634	9,245
Amortización derechos de uso <sup>5</sup>	11,362	11,235	5,787	5,656
Provisión para contingencias <sup>2 6</sup>	10,975	26,865	(2,255)	10,285
Otras provisiones diversas <sup>2</sup>	7,626	7,618	7,171	1,750
Vigilancia y seguridad	5,832	5,108	2,900	2,546
Alumbrado navideño	5,511	6,213	3,183	3,155
Reserva técnica de la Entidad Adaptada de Salud (EAS) <sup>2</sup>	3,342	2,252	(955)	1,023
Procesamiento de información	3,144	-	1,844	-
Servicio aseo, cafetería, restaurante y lavandería	3,005	2,358	1,908	1,403
Publicidad y propaganda	2,939	-	1,463	-
Contratos de aprendizaje	2,684	2,355	1,437	1,229
Promoción y divulgación	2,673	4,073	1,904	2,365
Estudios y proyectos	1,666	1,001	588	955
Provisión desmantelamiento, retiro y rehabilitación <sup>2</sup>	1,290	6,979	1,277	645
Provisión garantías <sup>2 7</sup>	-	5,091	-	(1,530)
<b>Total gastos generales</b>	<b>344,378</b>	<b>326,088</b>	<b>193,083</b>	<b>164,026</b>
<b>Total</b>	<b>641,889</b>	<b>597,373</b>	<b>352,237</b>	<b>306,471</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

- (1) Incremento que se explicó principalmente por el aumento salarial impactado por el IPC.
- (2) Se revela en el rubro de provisiones, planes de beneficios definidos post-empleo y de largo plazo en el estado de flujos de efectivo.
- (3) Representado principalmente por el impuesto de industria y comercio, el gravamen a los movimientos financieros, incrementos por ley 99 y mayores contribuciones a la Superservicios.

- (4) El incremento en seguros se genera por cambio de la práctica contable en relación con el reconocimiento de las pólizas de seguros de acuerdo con el tiempo de cobertura, donde los seguros cuya cobertura sea inferior o igual a 12 meses se registran en el resultado del período.
- (5) Corresponde a gastos no efectivos.
- (6) Provisiones para contingencia disminuyen principalmente por ajuste en indemnización a la infraestructura de los afectados de la contingencia Ituango.
- (7) Disminución por finalización de la provisión por garantía en la conexión de Hidroituango.

## Nota 19. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

Otros gastos	Junio 30 de 2024	Junio 30 de 2023	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2023
Aportes en entidades no societarias <sup>1</sup>	12,057	10,962	6,064	5,332
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo <sup>2 3 4</sup>	4,528	8,126	1,769	4,737
Otros gastos ordinarios <sup>5</sup>	764	1,671	403	621
Laudos arbitrales y conciliaciones extrajudiciales	749	883	525	686
Interés efectivo servicios de financiación	519	773	298	515
Sentencias	937	765	750	322
<b>Total</b>	<b>19,554</b>	<b>23,180</b>	<b>9,809</b>	<b>12,213</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

- 1 Corresponde a los aportes realizados a la fundación EPM.
- 2 Se revelan en el rubro de resultado por retiro de propiedades, planta y equipo, derechos de uso, intangibles y propiedades de inversión del Estado de flujos de efectivo.
- 3 Corresponde a gastos no efectivos.
- 4 Menores bajas de activos con respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente en el segmento Generación.
- 5 Los otros gastos ordinarios disminuyen principalmente porque en 2023 se reconocieron mayores erogaciones para atención de la contingencia Ituango.

## Nota 20. Ingresos y gastos financieros

### 20.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos financieros	Junio 30 de 2024	Junio 30 de 2023	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2023
<b>Ingreso por interés:</b>				
Utilidad valoración de instrumentos financieros derivados no cobertura <sup>1 2</sup>	158,117	-	87,209	-
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a valor razonable <sup>1 3</sup>	104,269	181,288	89,365	4,872
Intereses de deudores y de mora <sup>4</sup>	83,439	54,472	43,377	30,697
Depósitos bancarios <sup>4 5</sup>	62,134	31,862	31,754	14,921
Utilidad en derechos en fideicomiso <sup>1 6</sup>	4,178	33,206	(1,246)	19,557
Otros ingresos financieros <sup>4</sup>	1,535	2,521	750	1,346
Fondos de uso restringido <sup>4</sup>	1,108	1,049	475	513
Recursos recibidos en administración	100	207	59	172
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>414,880</b>	<b>304,605</b>	<b>251,743</b>	<b>72,078</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

- 1 Se revela como parte del rubro resultados por valoración de instrumentos financieros y contabilidad de cobertura del estado de flujos de efectivo.
- 2 Aumento en la valoración de instrumentos financieros derivados no cobertura relacionada con el derivado climático.
- 3 Disminución originada por la medición a valor razonable de las inversiones clasificadas en instrumentos financieros, se dio principalmente por las asignaciones de títulos de renta fija y por el comportamiento del mercado que ha presentado desvalorizaciones.
- 4 Se revela como parte del rubro ingresos por intereses y rendimientos del estado de flujos de efectivo.
- 5 Aumento debido al incremento de las tasas bancarias.
- 6 La disminución en la utilidad en derechos en fideicomiso se debe al comportamiento del mercado que ha presentado desvalorizaciones y se reflejan así en las inversiones temporales del portafolio.

### 20.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Gastos financieros	Junio 30 de 2024	Junio 30 de 2023	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2023
<b>Gasto por interés:</b>				
Intereses por obligaciones bajo arrendamiento <sup>1</sup>	151,487	139,908	77,431	70,117
Otros gastos por interés <sup>2</sup>	71	104	30	31
<b>Total intereses</b>	<b>151,558</b>	<b>140,012</b>	<b>77,461</b>	<b>70,148</b>
Operaciones de financiamiento externas de largo plazo <sup>1 2</sup>	614,415	524,093	309,354	257,028
Instrumentos financieros con fines de cobertura <sup>1 2</sup>	432,327	318,142	209,932	169,972
Operaciones de financiamiento internas de largo plazo <sup>1 3</sup>	117,119	121,778	62,108	60,603
Operaciones de financiamiento internas de corto plazo <sup>1 3</sup>	-	11,042	-	5,677
Operaciones de financiamiento externas de corto plazo <sup>1 2</sup>	45,509	-	23,015	-
<b>Otros costos financieros:</b>				
Otros gastos financieros <sup>4</sup>	372,488	118,463	343,598	94,585
Intereses de pasivos financieros y pérdidas en valoración de inversiones y otros activos	-	-	-	(12,943)
Comisiones distintos de los importes incluidos al determinar la tasa de interés efectiva <sup>1</sup>	412	402	334	304
<b>Total gastos financieros</b>	<b>1,733,828</b>	<b>1,233,932</b>	<b>1,025,802</b>	<b>645,374</b>

- 1 Se revela como parte del rubro gasto por intereses y comisiones del estado de flujos de efectivo.
- 2 Incremento por mayor endeudamiento y nuevas coberturas financieras contratadas.

- <sup>3</sup> La disminución obedece básicamente al pago de un crédito de tesorería que se tenía con Banco Popular y al pago de bonos locales.
- <sup>4</sup> Para efectos de presentación en el estado de flujos de efectivo: \$306,163 (2023: \$66,326) se revelan en el rubro de resultado por valoración de instrumentos financieros y contabilidad de cobertura y \$66,325 (2023: \$52,131) se revelan en el rubro de provisiones obligaciones fiscales, seguros y reaseguros y actualización financiera.

## Nota 21. Diferencia en cambio, neta

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

Diferencia en cambio, neta	Junio 30 de 2024	Junio 30 de 2023	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2023
<b>Ingreso por diferencia en cambio</b>				
<u>Posición propia</u>				
Por bienes y servicios y otros	2,283	34,102	467	19,782
Por liquidez	59,225	-	50,054	-
Cuentas por cobrar	11,834	17,253	11,668	(19,379)
Provisiones	22	13,381	22	12,445
<u>Operaciones de financiamiento</u>				
Ingreso bruto	18,170	1,493,527	(26,392)	1,013,002
Cobertura deuda	655,587	-	611,463	-
<b>Total ingreso por diferencia en cambio</b>	<b>747,121</b>	<b>1,558,263</b>	<b>647,282</b>	<b>1,025,850</b>
<b>Gasto por diferencia en cambio</b>				
<u>Posición propia</u>				
Cuentas por cobrar	6,754	80,739	(52,943)	80,684
Por bienes y servicios y otros	13,466	10,192	7,298	(3,411)
Provisiones	1,776	-	(1,907)	-
Otros ajustes por diferencia en cambio	(1,430)	9,273	-3987	5,521
Por liquidez	-	36,097	(1,101)	14,673
<u>Operaciones de financiamiento</u>				
Gasto bruto	975,624	179,015	900,270	122,971
Cobertura deuda	(54,744)	974,799	(54,744)	686,685
<b>Total gasto por diferencia en cambio</b>	<b>941,446</b>	<b>1,290,115</b>	<b>792,886</b>	<b>907,123</b>
<b>Diferencia en cambio, neta</b>	<b>(194,325)</b>	<b>268,148</b>	<b>(145,604)</b>	<b>118,727</b>

-Cifras en pesos colombianos-

Se presenta gasto neto acumulado por \$194,325, representado en un gasto neto por posición propia de \$52,976 y en un gasto neto por operaciones de financiamiento de \$247,121. la devaluación acumulada a junio de 2024 fue de 8.53% (2023: revaluación 12.87%) a una tasa de cierre de \$4,445,66 (2023:4,191.28).

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

Divisa	Código divisa	Conversión directa a USD a 30 de Junio		Tasa de cambio de cierre a 30 de Junio		Tasa de cambio promedio	
		2024	2023	2024	2023	2024	2023
Dólar de Estados Unidos	USD	1.00	1.00	4,148.04	4,191.28	4,042.80	4,209.27
Quetzal	GTQ	7.77	7.85	533.94	534.21	520.64	537.01
Peso mexicano	MXN	18.25	17.14	227.32	244.59	222.67	243.89
Peso chileno	CLP	951.02	802.68	4.36	5.22	4.37	5.26
Euro	EUR	0.93	0.92	4,445.66	4,572.69	4,237.72	4,963.33

## Nota 22. Impuesto sobre la renta

Concepto	Junio 30 de 2024	Junio 30 de 2023
Utilidad antes de Impuestos	2,913,938	3,283,535
Porción Corriente provisión de renta	432,121	532,699
Impuesto Diferido	59,521	222,660
<b>Total Provisión de Renta</b>	<b>491,641</b>	<b>755,359</b>
<b>Tasa Efectiva</b>	<b>17%</b>	<b>23%</b>

- Cifras en millones de pesos colombianos -

Para periodos intermedios, y en cumplimiento con la NIC 34, el gasto por el impuesto a las ganancias se reconocerá, sobre la base de la mejor estimación de la tasa impositiva media ponderada que se espere para el periodo contable anual, para nuestro caso bajo la metodología de tasa efectiva estimada. Los importes calculados para el gasto por el impuesto en este periodo intermedio pueden necesitar ajustes en periodos posteriores siempre que las estimaciones de la tasa anual hayan cambiado al momento de la determinación del impuesto real al cierre del periodo.

Al 30 de junio de 2024, la tasa efectiva del impuesto sobre la renta fue del 17% (al 30 de junio de 2023, el 23%). La variación de la tasa efectiva se originó en un efecto combinado de partidas, tales como:

- Disminución en la utilidad antes de impuestos.
- Aumento en la deducción especial de activos fijos reales productivos
- Se consideran en el año 2024 menores diferencias permanentes que incrementan la renta líquida, tales como las provisiones asociadas al segmento de Generación Energía

La tasa efectiva de impuestos se encuentra por debajo de la tasa nominal de renta, principalmente por diferencias permanentes como ingresos por dividendos no gravados en aplicación del Régimen Compañías Holding Colombianas (rentas exentas) y la aplicación de normas estabilizadas como la deducción especial en activos fijos reales productivos. Deducciones especiales y descuentos tributarios por inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación, inversiones en control, conservación y mejoramiento del medio ambiente contribuyen de igual manera a tener una tasa efectiva por debajo de la nominal.

## Nota 23. 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 <sup>1</sup>	Costos/ Gastos <sup>2</sup>	Valores por cobrar <sup>3</sup>	Valores por pagar	Garantías y avales recibidos
<b>Subsidiarias del Grupo EPM:</b>					
30 de junio de 2024	591,238	296,881	1,267,909	108,065	-
31 de diciembre de 2023	593,597	632,331	447,751	113,798	-
<b>Asociadas del Grupo EPM:</b>					
30 de junio de 2024	30,814	18,725	8,907	7,370	-
31 de diciembre de 2023	66,052	36,018	11,530	6,719	-
<b>Personal clave de la gerencia:</b>					
30 de junio de 2024	-	4,897	896	2,263	111
31 de diciembre de 2023	-	12,434	1,255	3,045	111
<b>Otras partes relacionadas:</b>					
30 de junio de 2024	80,643	40,792	51,953	799,632	-
31 de diciembre de 2023	154,502	70,811	121,434	4,586	-

-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.

<sup>1</sup> El detalle de los ingresos obtenidos por la empresa de sus partes relacionadas es el siguiente:

	Ingresos	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
Subsidiarias	Venta de bienes y servicios	488,127	442,143
	Intereses	78,608	84,695
	Honorarios	1,753	1,749
	Otros	22,750	65,010
<b>Total Subsidiarias</b>		<b>591,238</b>	<b>593,597</b>
Asociadas	Venta de bienes y servicios	26,106	51,755
	Intereses	2	5
	Otros	4,706	14,292
<b>Total Asociadas</b>		<b>30,814</b>	<b>66,052</b>
Otras partes relacionadas	Venta de bienes y servicios	72,240	93,564
	Intereses	1,535	331
	Honorarios	11	16
	Otros	6,857	60,591
<b>Total Otras partes relacionadas</b>		<b>80,643</b>	<b>154,502</b>

-Cifras en pesos colombianos-

<sup>2</sup> El detalle de los costos y gastos incurridos por la empresa con sus partes relacionadas es el siguiente:

	Costos y gastos	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
Subsidiarias	Adquisición de bienes y servicios	293,477	623,717
	Honorarios	468	1,026
	Otros	2,936	7,588
<b>Total Subsidiarias</b>		<b>296,881</b>	<b>632,331</b>
Asociadas	Adquisición de bienes y servicios	17,466	33,531
	Honorarios	1,220	2,270
	Otros	39	217
<b>Total Asociadas</b>		<b>18,725</b>	<b>36,018</b>
Otras partes relacionadas	Adquisición de bienes y servicios	39,437	1
	Honorarios	4	1,416
	Otros	1,351	69,394
<b>Total Otras partes relacionadas</b>		<b>40,792</b>	<b>70,811</b>

-Cifras en pesos colombianos-

<sup>3</sup> 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	Junio 30 de 2024			Diciembre 31 de 2023		
					Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total
HIDROSUR	Préstamo 1	CLP	8,5 AÑOS	7.20%	592,887	3,498	596,385	621,035	(358)	620,677
Caribemar de la Costa S.A.S. E.S.P.	Préstamo 1	COP	5 AÑOS	IBR 3M + 8.29%	450,000	14,277	464,277	450,000	18,989	468,989
Ticsa Colombia <sup>1</sup>	Préstamo 1	COP	0,5 AÑOS	IBR 6M + 3.06%	13,000	86	13,086	-	-	-

-Cifras en pesos colombianos-

<sup>1</sup> En junio de 2024 EPM realizó préstamo a Ticsa Colombia por \$13,000.

Las transacciones entre la empresa 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.

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

A junio de 2024 se realizaron pagos de excedentes financieros al distrito especial de ciencia, tecnología e innovación de Medellín por \$1,286,471: \$1,129,584 ordinarios y \$156,887 extraordinarios (2023: \$1,020,217: \$895,800 ordinarios y \$124,417 extraordinarios).

#### 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	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
Salarios y otros beneficios a los empleados a corto plazo	4,479	11,167
Otros beneficios a los empleados a largo plazo	418	1,267
<b>Remuneración al personal clave de la gerencia</b>	<b>4,897</b>	<b>12,434</b>

-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 24. 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 crédito a las exportaciones y banca multilateral, a nivel nacional e internacional.

La empresa administra su capital a través de procesos de planeación y gestión de la consecución de recursos, una de las fuentes es a través de los mercados financieros nacionales e internacionales, para atender las inversiones estratégicas, y proyectos de inversión, accediendo a diferentes alternativas que minimicen el costo, que propendan por el mantenimiento de adecuados indicadores financieros y calificación de riesgos, así como también la gestión del 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 eficientes costos de financiamiento, según las condiciones del mercado

La empresa no ha realizado cambios en sus objetivos, políticas y procesos de gestión de financiación de capital durante los periodos terminados el 30 de junio de 2024 y el 31 de diciembre de 2023.

Para hacer frente a cambios en las condiciones económicas, la empresa implementa mecanismos proactivos de gestión de su endeudamiento, 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 cuente con la disponibilidad de la fuente en condiciones de mercado competitivas y de manera oportuna.

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

	Junio 30 de 2024	Diciembre 31 de 2023
Préstamos banca comercial	5,505,769	4,499,154
Préstamos banca multilateral	719,995	776,947
Préstamos banca de fomento	2,125,929	2,057,774
Bonos y títulos emitidos	13,278,207	12,751,209
<b>Total deuda</b>	<b>21,629,900</b>	<b>20,085,084</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

## Nota 25. 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).

#### **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 la compañía. EPM utiliza como técnica de valoración el enfoque de mercado, estas partidas son clasificadas en el nivel 1 de la jerarquía de valor razonable.

**Inversiones patrimoniales:** corresponde a los recursos colocados en títulos participativos de entidades nacionales o del exterior, representados en acciones o partes de interés social. Las metodologías utilizadas son: el precio de mercado para las que cotizan en bolsa (nivel 1) y el descuento de los flujos de caja para las restantes (nivel 3).

**Derechos fiduciarios:** corresponde a los derechos originados en virtud de la celebración de contratos de fiducia mercantil. EPM utiliza como técnica de valoración el enfoque de mercado, estas partidas son clasificadas en el nivel 1.

**Instrumentos derivados:** 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.

Con respecto a las opciones Collar cero costo, el modelo Black y Scholes se utiliza como referente ya que analiza el valor de opciones a partir del precio del activo subyacente a la opción, el cual sigue un proceso continuo estocástico de evolución Gauss-Wiener, con media y varianza instantánea constantes. Estas partidas son clasificadas en el nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

Adicionalmente, para la opción put del derivado climático, se utiliza como técnica de valoración el método de Montecarlo, el cual simula la variable no financiera (precipitaciones de la lluvia medidas en dos estaciones meteorológicas ubicadas en las cuencas de dos de los ríos más importantes en la zona de influencia de EPM: Río Abajo y Riogrande I) en una serie de situaciones o posibles escenarios para un determinado evento, incluyendo los límites y el valor presente de los flujos definidos en el contrato. Esta partida es clasificada en el Nivel 3 de la jerarquía del valor razonable debido a que se utilizan variables no obtenidas de datos observables en el mercado.

**Propiedades de inversión:** son propiedades (terrenos o edificios, considerados en su totalidad o en parte, o ambos) que se tienen (por parte de EPM a nombre propio o por parte de un arrendamiento financiero) para obtener rentas, plusvalías o ambas, en lugar de para:

- Su uso en la producción o suministro de bienes o servicios, o bien para fines administrativos; o

– Su venta en el curso ordinario de las operaciones.

EPM utiliza dos técnicas de valoración para estas partidas. Dentro del enfoque de mercado, se utiliza el método comparativo o de mercado, que consiste en deducir el precio por comparación de transacciones, oferta y demanda y avalúos de inmuebles similares o equiparables, previos ajustes de tiempo, conformación y localización. Dentro del enfoque del costo, se utiliza el método residual que se aplica únicamente a las edificaciones y se basa en la determinación del costo de la construcción actualizado, menos la depreciación por antigüedad y estado de conservación. Ambas partidas se clasifican en el nivel 3 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 al 30 de junio de 2024 y diciembre de 2023:

Junio 30 de 2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<b>Activos</b>				
Efectivo y equivalentes de efectivo	246,220	-	-	246,220
<b>Total negociables o designados a valor razonable</b>	246,220	-	-	246,220
<b>Otras inversiones en títulos de deuda</b>				
Títulos de Renta Fija	397,148	-	-	397,148
Títulos de Renta Variable	457,028	-	-	457,028
Inversiones pignoradas o entregadas en garantía	16,919	-	-	16,919
<b>Total otras inversiones a valor razonable (Ver Nota 11)</b>	871,095	-	-	871,095
<b>Otras inversiones patrimoniales</b>				
Títulos de renta variable	1,781,103	-	6,733	1,787,836
<b>Total otras inversiones patrimoniales (Ver Nota 11)</b>	1,781,103	-	6,733	1,787,836
<b>Derechos fiduciarios</b>				
Fiducia en administración	298,968	-	-	298,968
<b>Total derechos fiduciarios (Ver Nota 11)</b>	298,968	-	-	298,968
<b>Derivados</b>				
Contratos de futuros	-	152	-	152
Swaps	-	30,312	-	30,312
<b>Total derivados (Ver Nota 11)</b>	-	30,464	-	30,464
<b>Otras cuentas por cobrar</b>				
Otras cuentas por cobrar	-	-	45,323	45,323
<b>Total deudores (Ver Nota 10)</b>			45,323	45,323
<b>Propiedades de inversión</b>				
Terrenos Urbanos y rurales	-	-	139,923	139,923
Edificios y casas	-	-	39,226	39,226
<b>Total propiedades de inversión</b>	-	-	179,149	179,149
<b>Pasivos</b>				
<b>Derivados</b>				
Contratos de futuros	-	11,706	-	11,706
Swaps	-	483,079	-	483,079
<b>Total pasivos derivados</b>	-	494,785	-	494,785
<b>Contraprestaciones contingentes</b>				
Provisiones-combinacion de negocios	-	-	138,244	138,244
<b>Total contraprestación contingente (Ver Nota 14)</b>	-	-	138,244	138,244
<b>Total</b>	<b>3,197,386</b>	<b>(464,321)</b>	<b>92,961</b>	<b>2,826,026</b>

Cifras en millones de pesos colombianos

113% -16% 3%

Diciembre 31 de 2023	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<b>Activos</b>				
Efectivo y equivalentes de efectivo	129,631	-	-	129,631
<b>Total negociables o designados a valor razonable</b>	129,631	-	-	129,631
Otras inversiones en títulos de deuda				
Títulos de Renta Fija	78,008	-	-	78,008
Títulos de Renta Variable	464,642	-	-	464,642
Inversiones pignoradas o entregadas en garantía	808	-	-	808
<b>Total otras inversiones a valor razonable (Ver Nota 11)</b>	543,458	-	-	543,458
Otras inversiones patrimoniales				
Títulos de renta variable	1,515,281	-	6,733	1,522,014
<b>Total otras inversiones patrimoniales (Ver Nota 11)</b>	1,515,281	-	6,733	1,522,014
Derechos fiduciarios				
Fiducia en administración	314,336	-	-	314,336
<b>Total derechos fiduciarios (Ver Nota 11)</b>	314,336	-	-	314,336
Derivados				
Swaps	-	88	-	88
Opcion Put	-	-	31,453	31,453
<b>Total derivados (Ver Nota 11)</b>	-	88	31,453	31,541
Otras cuentas por cobra				
Otras cuentas por cobra	-	-	49,338	49,338
<b>Total deudores (Ver Nota 10)</b>	-	-	49,338	49,338
Propiedades de inversión				
Terrenos Urbanos y rurales	-	-	139,923	139,923
Edificios y casas	-	-	39,226	39,226
<b>Total propiedades de inversión</b>	-	-	179,149	179,149
<b>Pasivos</b>				
Derivados				
Contratos de futuros	-	23	-	23
Swaps	-	906,328	-	906,328
<b>Total pasivos derivados</b>	-	906,351	-	906,351
Contraprestaciones contingentes				
Provisiones-combinacion de negocios	-	-	141,143	141,143
<b>Total contraprestación contingente (Ver Nota 14)</b>	-	-	141,143	141,143
<b>Total</b>	<b>2,502,706</b>	<b>(906,263)</b>	<b>125,530</b>	<b>1,721,973</b>
	145%	-53%	7%	

-Cifras en millones de pesos colombianos-

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 30 de junio de 2024 y diciembre 2023 es el siguiente:

Concepto	Junio 30 de 2024			Diciembre 31 de 2023	
	Valor en libros	Valor razonable estimado		Valor razonable estimado	
		Nivel 2	Total	Nivel 2	Total
<b>Activos</b>					
Cuentas por cobrar servicios públicos	3,656,018	3,666,985	3,766,985	4,549,694	4,549,694
Préstamos empleados	185,118	177,555	177,555	169,094	169,094
Vinculados	1,285,754	1,285,755	1,285,755	1,089,667	1,089,667
Otras cuentas por cobrar	622,262	616,290	616,290	647,342	647,342
<b>Total activos</b>	<b>5,749,152</b>	<b>5,746,585</b>	<b>5,846,585</b>	<b>6,455,797</b>	<b>6,455,797</b>
<b>Pasivos</b>					
Préstamos banca comercial	5,505,769	4,763,144	4,763,144	4,430,850	4,430,850
Préstamos banca multilateral	719,995	479,237	479,237	509,682	509,682
Préstamos banca de fomento	2,125,929	1,956,380	1,956,380	2,020,584	2,020,584
Bonos y títulos emitidos	13,278,207	11,805,098	11,805,098	11,250,144	11,250,144
<b>Total pasivos</b>	<b>21,629,900</b>	<b>19,003,859</b>	<b>19,003,859</b>	<b>18,211,259</b>	<b>18,211,259</b>
<b>Total</b>	<b>(15,880,748)</b>	<b>(13,257,274)</b>	<b>(13,157,274)</b>	<b>(11,755,462)</b>	<b>(11,755,462)</b>
		<b>100%</b>		<b>100%</b>	

-Cifras en millones de pesos colombianos-

## Nota 26. Hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa

### Proyecto de acuerdo para la enajenación de participaciones accionarias:

El 22 de julio el Alcalde de Medellín radicó el Proyecto de Acuerdo No. 12, por el cual se busca que el Concejo Distrital, en uso de sus atribuciones y en especial de las conferidas por el Artículo 17 de la Ley 226 de 1995, autorice a Empresas Públicas de Medellín E.S.P. para que enajene total o parcialmente las acciones de las que sea o llegue a ser propietario en UNE EPM Telecomunicaciones S.A. y en Inversiones Telco S.A.S.

### Admisión recurso de anulación laudo arbitral Hidroituango:

El 23 de julio el Consejo de Estado admitió el recurso de anulación promovido por EPM en contra del laudo proferido en el marco del Tribunal Arbitral impulsado por la sociedad Hidroeléctrica Ituango. Se accedió a la solicitud de suspensión de los efectos del laudo.

### Operación de crédito público interno:

El 6 de agosto EPM firmó contrato de crédito interno de largo plazo con el Banco Davivienda y el Fondo de Capital Privado Davivienda Corredores por \$500,000. Este tipo de empréstitos, definidos en la normatividad vigente como operaciones de crédito público interno, le permiten a EPM complementar de manera parcial la generación interna de fondos resultante de sus operaciones para adelantar el plan de negocio del año 2024. El crédito, denominado en pesos colombianos, tendrá un plazo de pago de siete (7) años y tasa de interés basada en el indicador IBR.

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