

Estados Financieros Separados Condensados Bajo Normas de Contabilidad y de Información Financiera Aceptadas en Colombia (NCIF) 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre 2021



Deloitte & Touche Ltda. Nit. 860.005.813-4 Calle 16 Sur No. 43A-49 Pisos 4 y 9 Ed. Corficolombiana Medellín

Tel: +57 (604) 604 1899 www.deloitte.com/co

INFORME DEL AUDITOR EXTERNO SOBRE LA REVISION DE INFORMACIÓN FINANCIERA DE PERIODOS INTERMEDIOS

A la Junta Directiva de: EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.:

Introducción

Hemos revisado el estado de situación financiera *separado condensado* adjunto de EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P., al *30 de junio de 2022*, y los correspondientes estados *separado condensado* de resultados integrales por el periodo de tres y seis meses terminado en dicha fecha, y de cambios en el patrimonio neto y flujos de efectivo por el periodo de seis meses terminado en dicha fecha y el resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas; junto con el reporte de información en el lenguaje y taxonomía eXtensible Business Reporting Language (XBRL).

La administración es responsable por la adecuada preparación y presentación de esta información financiera intermedia de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia y la Norma Internacional de Contabilidad 34 referida a información financiera intermedia y por la correcta presentación del reporte de información en el lenguaje y taxonomía extensible Business Reporting Language (XBRL). Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios y el reporte de información en el lenguaje y taxonomía extensible Business Reporting Language (XBRL), basada en nuestra revisión.

Alcance de la Revisión

Realizamos nuestra revisión de información financiera intermedia de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 "Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad" incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer preguntas, principalmente a las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y aplicar procedimientos de revisión analítica y la aplicación de otros procedimientos de revisión. Una revisión de información financiera intermedia es sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, en consecuencia, no nos permite obtener una seguridad de que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos de importancia material que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión de auditoría sobre los estados financieros intermedios.

Conclusión

Basado en nuestra revisión, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga pensar que la información financiera intermedia adjunta y el reporte de información en el lenguaje y taxonomía eXtensible Business Reporting Language (XBRL), no presenta, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de **EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.** al 30 *de junio de 2022,* así como sus resultados para el periodo de tres y seis meses terminados en esa fecha, y sus flujos de efectivo por el periodo de seis meses terminados en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia *incluyendo la*



Deloitte.

Norma Internacional de Contabilidad 34 referida a información financiera intermedia e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia.

Asunto de énfasis

Sin modificar nuestra conclusión, llamamos la atención sobre los hechos indicados en la Nota 5.1 a los estados financieros intermedios adjuntos, con referencia a la contingencia de la futura central hidroeléctrica Ituango y su impacto en los estados financieros. La Compañía continúa realizando seguimiento a la evolución de la futura central y tomando todas las medidas y acciones pertinentes para identificar y reconocer los efectos contables causados por esta contingencia y la actuación de los organismos de control y autoridades ambientales. El resultado final de los impactos en la posición financiera, resultados de la operación y flujos de efectivo es incierto, y dependerá de la evolución posterior de estos hechos hasta la finalización del proyecto.

Deloitte et Touche Ltda. Deloitte & Touche Ltda. 09 de agosto de 2022.



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



Periodos teminados a 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	Junio 30 de 2022	Diciembre 31 de 2021
Activo			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo, neto	7	29,540,984	28,136,522
Propiedades de inversión		152,339	152,339
Crédito mercantil		260,950	260,950
Otros activos intangibles		591,987	589,244
Activos por derecho de uso		2,299,650	2,236,680
Inversiones en subsidiarias	8	10,823,166	10,312,202
Inversiones en asociadas	9	2,434,417	2,434,417
Inversiones en negocios conjuntos		99	99
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	10	1,364,946	1,364,067
Otros activos financieros	11	2,379,066	2,795,255
Otros activos		144,818	93,250
Efectivo y equivalentes al efectivo (restringido)	12	57,942	21,588
Total activo no corriente		50,050,364	48,396,613
Activo corriente			
Inventarios		166,194	172,709
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	10	2,864,839	4,869,342
Activos por impuesto sobre la renta corriente		204,307	322,496
Otros activos financieros	11	1,728,944	303,863
Otros activos		133,416	145,782
Efectivo y equivalentes de efectivo	12	1,221,370	1,776,499
Total activo corriente		6,319,070	7,590,691
Total activo		56,369,434	55,987,304
Pasivo y patrimonio			
Patrimonio			
Capital emitido		67	67
Reservas		1,459,906	1,552,992
Otro resultado integral acumulado		3,159,453	3,863,005
Resultados acumulados		20,814,971	19,211,783
Resultado neto del periodo		1,905,672	3,365,046
Otros componentes del patrimonio		64,320	64,341
Total patrimonio		27,404,389	28,057,234

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



Periodos teminados a 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Mataa	Junio 30 de	Diciembre 31 de
Pasivo	Notas	2022	2021
Pasivo no corriente			
Créditos y préstamos	13	16,949,261	16,783,568
Acreedores y otras cuentas por pagar	13	11,052	13,253
Otros pasivos financieros		3,213,093	2,869,128
·		253,309	, ,
Beneficios a los empleados		·	374,626
Impuesto sobre la renta por pagar		29,980	29,980
Pasivo por impuesto diferido	4.4	2,003,592	2,001,194
Provisiones	14	734,228	708,498
Otros pasivos		30,867	31,049
Total pasivo no corriente		23,225,382	22,811,296
Pasivo corriente			
Créditos y préstamos	13	2,336,784	2,049,528
Acreedores y otras cuentas por pagar	.5	1,785,367	1,451,427
Otros pasivos financieros		498,854	488,484
Beneficios a los empleados		184,539	164,730
Impuesto sobre la renta por pagar		26,047	26,047
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	14	160,091	253,656
Provisiones		377,454	417,034
Otros pasivos		370,527	267,868
Total pasivo corriente		5,739,663	5,118,774
Total pasivo		28,965,045	27,930,070
Total pasivo y patrimonio		56,369,434	55,987,304

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Jorge Andrés Carrillo Cardoso Gerente General Martha Lucía Durán Ortiz
Vicepresidente Ejecutiva de
Finanzas e Inversiones

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 2022 y 2021 y los periodos de tres meses terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

		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
	Notas	2022	2021	2022	2021
Venta de bienes	15	3,895	2,706	2,204	1,359
Prestación de servicios	15	6,131,651	5,277,623	3,112,534	2,771,902
Arrendamiento	15	28,046	25,031	14,669	13,292
Ingresos de actividades ordinarias	-	6,163,592	5,305,360	3,129,407	2,786,553
Utilidad en venta de activos	-	182	448	182	150
Otros ingresos	16	85,843	43,164	45,844	19,971
Total Ingresos	•	6,249,617	5,348,972	3,175,433	2,806,675
Costos por prestación de servicio	17	(3,368,085)	(2,831,380)	(1,729,645)	(1,452,059)
Gastos de administración	18	(557,652)	(493,013)	(311,902)	(293,746)
Deterioro de cuentas por cobrar, neto	10	(22,379)	(100,057)	(17,598)	(125,017)
Otros gastos	19	(12,361)	(21,479)	(6,421)	(15,654)
Ingresos financieros	20.1	92,079	86,054	50,093	50,840
Gastos financieros	20.2	(749,407)	(599,879)	(415,138)	(303,447)
Diferencia en cambio neta	21	(195,430)	(102,250)	(217,543)	69,820
Método de la participación en subsidiarias	8	822,994	580,578	498,494	528,375
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	8	85,128	136,408	16	3,477
Resultado del periodo antes de impuestos	-	2,344,504	2,003,954	1,025,791	1,269,265
Impuesto sobre la renta	23	(438,832)	(234,485)	(201,002)	(98,051)
Resultado del periodo después de impuestos	23	1,905,672	1,769,469	824,789	1,171,214
Resultado neto del periodo Otro resultado Integral		1,905,672	1,769,469	824,789	1,171,214
Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:		4.07/	((224)	2 527	(4 777)
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		1,976	(6,334)	3,537	(1,777)
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio	9	(185,693)	(346,943)	(371,372)	(34,211)
Método de participación en subsidiarias	8 .	12,795	(71,358)	12,795	(71,358)
		(170,922)	(424,635)	(355,040)	(107,346)
Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:					
Coberturas de flujos de efectivo		(547,050)	(361,795)	(2,975)	(27,666)
Resultado reconocido en el periodo		(442,433)	154,063	520,654	15,209
Ajuste de reclasificación		(104,617)	(515,858)	(523,629)	(42,875)
Método de participación en subsidiarias	8	3,830	328,297	3,830	328,297
Resultado reconocido en el período		3,830	328,297	3,830	328,297
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero		16,674	-	16,674	-
Resultado reconocido en el periodo	_	16,674	-	16,674	
		(526,546)	(33,498)	17,529	300,631
Otro resultado Integral, neto de impuestos		(697,468)	(458,133)	(337,511)	193,285
Resultado integral total del periodo		1,208,204	1,311,336	487,278	1,364,499

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Jorge Andrés Carrillo Cardoso Gerente General Martha Lucía Durán Ortiz
Vicepresidente Ejecutiva de
Finanzas e Inversiones

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.

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 2022 y 2021

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos



							Otro resultado int	tegral			
	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
Saldo al 1 de enero de 2021	67	1,609,297	20,555,215	64,455	3,360,435	(40,079)	(35,849)	-	12,079	883,569	26,409,189
Resultado neto del periodo	-	-	1,769,469	-	-	-	-	-	-		1,769,469
Otro resultado integral del periodo, neto de impuesto sobre la renta	-	-	-	-	(346,943)	(6,334)	(361,795)	-	-	- 256,939 -	(458,133)
Resultado integral del periodo			1,769,469	-	(346,943)	(6,334)	(361,795)	-	-	- 256,939	1,311,336
Excedentes decretados	-	-	(1,396,953)	-	-	-	-	-	-		(1,396,953)
Movimiento de reservas	-	(56,305)	56,305	-	-	-	-	-	-	-	-
Método de la participación por variaciones patrimoniales			(4,577)	(10)	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>			- 849 -	(3,738)
Saldo al 30 de junio de 2021	67	1,552,992	20,979,459	64,445	3,013,492	(46,413)	(397,644)		12,079	1,141,357	26,319,834
Saldo al 1 de enero de 2022	67	1,552,992	22,576,829	64,341	3,037,953	2,144	(364,140)	(40,403)	12,079	1,215,372	28,057,234
Resultado neto del periodo	-	-	1,905,673	-	-	-	-	-	-	-	1,905,673
Otro resultado integral del periodo, neto de impuesto sobre la renta	<u>-</u>	-		<u> </u>	(185,693)	1,976	(547,050)	16,674	-	16,625	(697,468)
Resultado integral del periodo	-	-	1,905,673		(185,693)	1,976	(547,050)	16,674	-	16,625	1,208,205
Excedentes decretados	-	-	(1,850,776)	-	-	-	-	-	-	-	(1,850,776)
Movimiento de reservas	-	(93,086)	93,086	-	-	-	-	-	-	-	-
Método de la participación por variaciones patrimoniales	-	-	(4,169)	(21)			-	-	-	(6,084)	(10,274)
Saldo al 30 de junio de 2022	67	1,459,906	22,720,643	64,320	2,852,260	4,120	(911,190)	(23,729)	12,079	1,225,913	27,404,389

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Jorge Andrés Carrillo Cardoso

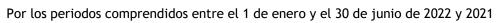
Gerente General

Harthafociciono Cl Martha Lucia Durán Ortiz Vicepresidente Ejecutiva de

Finanzas e Inversiones

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO SEPARADO CONDENSADO



Cifras expresadas en miles de pesos colombianos



Junio 30 de

Junio 30 de

	Notas	2022	2021
Flujos de efectivo por actividades de la operación:		4 005 (72	1 760 460
Resultado neto del periodo		1,905,672	1,769,469
Ajustes para conciliar el resultado neto del periodo con los flujos netos de efectivo usados en las actividades de operación:		817,308	631,703
Depreciación y amortización de propiedades, planta y equipo, activos por derecho de uso y activos intangibles	17 y 18	349,684	331,446
Deterioro de cuentas por cobrar, neto Rebaja de valor inventarios, neto	10	22,379 66	100,057 12
Resultado por diferencia en cambio, neto	21	195,430	102,250
Resultado por valoración de instrumentos financieros y contabilidad de cobertura	20	30,707	53,818
Provisiones, planes de beneficios definidos post-empleo y de largo plazo	18	116,044	85,959
Provisiones obligaciones fiscales, seguros y reaseguros y actualización financiera	14	30,122	7,762
Impuesto sobre la renta diferido Impuesto sobre la renta corriente	22 22	2,398 436,434	113,881 120,604
Resultados por método de participación en subsidiarias	8	(822,994)	(580,578)
Ingresos por intereses y rendimientos	20	(77,061)	(78,118)
Gastos por intereses y comisiones	20	673,561	530,357
Resultado por disposición de propiedades, planta y equipo, activos por derecho de uso, activos intangibles y propiedades de inversión		(161)	(429)
Resultado por retiro de propiedades, planta y equipo, activos por derecho de uso, activos intangibles y propiedades de inversión	20	1,854	7,659
Recuperaciones no efectivas	16	(56,027)	(26,569)
Resultado por combinación de negocios	0 44	- (05.420)	6,478
Dividendos de inversiones	9 y 11	(85,128) 2,722,980	(142,886) 2,401,172
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:		_,,,,	_,,
Variación en inventarios		6,548	(702)
Variación en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar Variación en otros activos		(55,401) (38,977)	(461,544)
Variación en acreedores y otras cuentas por pagar		(348,973)	(69,156) 123,951
Variación en beneficios a los empleados		(118,071)	21,740
Variación en provisiones		(155,728)	(74,738)
Variación en otros pasivos		8,896 2,021,274	(144,169) 1,796,554
Efectivo generado por actividades de la operación Interes pagado		(517,432)	(461,228)
Impuesto sobre la renta pagado		(318,245)	(251,626)
Impuesto sobre la renta - devolución		-	52,997
Flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación		1,185,597	1,136,697
Flujos de efectivo por actividades de inversión:			
Adquisición y capitalización de subsidiarias o negocios	8	(2,757)	(2,000)
Disposición de subsidiarias o negocios Adquisición de propiedades, planta y equipo	7	- (1,500,465)	5,000 (1,150,077)
Disposición de propiedades, planta y equipo	,	(1,500,465)	(2,984)
Adquisición de activos intangibles		(29,165)	(18,511)
Adquisición de inversiones en instrumentos financieros	11	(1,342,717)	(530,355)
Disposición de inversiones en instrumentos financieros Dividendos recibidos de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	11 8 y 9	86,880 135,217	1,176,605 195,661
Otros dividendos recibidos	11	945	3,377
Préstamos a vinculados económicos		(156,160)	46,901
Indemnizaciones recibidas por actividades asociadas a flujos de inversión Otros flujos de efectivo de actividades de inversión	7	2,521,064	- (207)
	_	(4,220)	(397)
Flujos netos de efectivo usados en actividades de inversión Flujos de efectivo por actividades de financiación:		(291,191)	(276,780)
Obtención de crédito público y tesorería	13	91,806	111,000
Pagos de crédito público y tesorería	13	(208,507)	(400,376)
Costos de transacción por emisión de instrumentos de deuda	13	(3,534)	(8,316)
Pago de pasivos por arrendamiento Excedentes pagados		(6,788) (1,171,633)	(6,308) (911,974)
Pagos de capital derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo		15,261	10,933
Pago bonos pensionales		(18,036)	(7,139)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación	•	(5,578)	131,304
Flujos netos de efectivo usados en actividades de financiación		(1,307,009)	(1,080,876)
Aumento neto del efectivo y equivalentes al efectivo		(412,603)	(220,959)
Efectos de las variaciones en las tasas de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo Efectivo y equivalente al efectivo al principio del periodo		(106,172) 1,798,087	14,920 864,631
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	12	1,279,312	658,592
Recursos restringidos	12	721,509	116,794
เพละนาวงว (สวน)แห่นงว	12	721,309	110,/94

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Jorge Andrés Carrillo Cardoso Gerente General Harthafucia Durán Ortiz Vicepresidente Ejecutiva de Finanzas e Inversiones



Notas a los estados financieros separados condensados de Empresas Públicas de Medellín E.S.P. para los periodos terminados al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

(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 44 empresas y 5 entidades estructuradas¹; con presencia en la prestación de servicios públicos en Colombia, Chile, El Salvador, Guatemala, México y Panamá.

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

EPM 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, Distribución y Transmisión de Electricidad; Distribución y Comercialización de Gas Natural; Provisión Agua; Gestión Aguas Residuales; Gestión Residuos Sólidos. Adicionalmente, en el Segmento Otros se incluye la participación en el negocio de las telecomunicaciones, a través de la asociada UNE EPM Telecomunicaciones S.A. y sus filiales: Edatel S.A. E.S.P, Orbitel Servicios Internacionales S.A. - OSI, Cinco Telecom Corporation - CTC y Colombia Móvil S.A.; y la asociada Inversiones Telco S.A.S. y su filial Emtelco S.A.; ofreciendo servicios de voz, datos, Internet, servicios profesionales, data center, entre otros.

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 y Resolución 056 de 2020 resolución 035 y 0197 de 2021 (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 intermedios separados condensados se han preparado de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información financiera intermedia, tal como se adoptó en Colombia,

¹ Patrimonios Autónomos de Financiación Social de EPM, CHEC, EDEQ, ESSA y Credieegsa S.A. 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.



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 2021.

Las políticas contables aplicadas en estos estados financieros intermedios separados condensados son las mismas que las aplicadas en los estados financieros separados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2021. Algunas nuevas normas entraron en vigencia a partir del 1 de enero de 2022, pero no tienen un efecto material en los estados financieros separados.

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

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

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

Estos estados financieros intermedios separados condensados no auditados al y por los seis meses terminados el 30 de junio de 2022 de la empresa, fueron autorizados por la Junta Directiva el 27 de julio de 2022.

2.2 Moneda de presentación

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

2.3 Cambios en estimados, políticas contables y errores

2.3.1 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	Tipo de cambio
NIIF 17 - Contrato de Seguros	1 de enero de 2023	Nueva
NIIF 17 - Contrato de Seguros - Aplicación inicial con la NIIF 9 e información comparativa	1 de enero de 2023	Modificación
NIC 1 - Presentación de estados financieros y Modificación, clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes	1 de enero de 2023	Modificación
NIC 1 - Divulgación de políticas contables y la Declaración de práctica 2 de las NIIF	1 de enero de 2023	Modificación
NIC 8 - Definición de estimaciones contables	1 de enero de 2023	Modificación
NIC 12 - Impuesto diferido relacionado con activos y pasivos que surgen de una sola transacción.	1 de enero de 2023	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.

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

Las modificaciones serán de 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 prorrogó su aplicación por dos años adicionales, para ser exigible en el 2023. Se permite su aplicación anticipada si se aplica NIIF 9 y NIIF 15.

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 entrará en vigencia en la fecha de aplicación inicial de la NIIF 17, es decir, el 1 de enero de 2023.

NIC 1 - Presentación de estados financieros, clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes Esta enmienda, emitida en enero de 2020, aclara que la clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes se base en los derechos que existían al final del periodo que se informa, precisa que la clasificación como pasivo corriente o no corriente no es afectada por las expectativas acerca de si la entidad ejercerá o no el derecho de aplazar la liquidación del pasivo, especifica que los derechos existen si al final del periodo sobre el que se informa se cumplió con los acuerdos de pago; adicionalmente, la enmienda aclara que la liquidación de un pasivo se refiere a la transferencia a la contraparte de efectivo, instrumentos de patrimonio u otros recursos económicos.

La empresa está evaluando los efectos que la aplicación de esta enmienda podría causar en la presentación de los pasivos en el estado de situación financiera, se estima que la futura adopción no tendrá un impacto significativo en los estados financieros.

La modificación a la NIC 1 será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023 de forma retroactiva. Se permite su aplicación anticipada.

NIC 1 - Divulgación de políticas contables y la Declaración de práctica 2 de las NIIF. Esta enmienda, emitida en febrero 2021, requiere que las empresas revelen información significativa sobre la política contable en lugar de la descripción de sus políticas contables. La enmienda también hace un ajuste a la Declaración de práctica 2 Emitir juicios de materialidad en cuanto a cómo aplicar el concepto de importancia relativa a las revelaciones de políticas contables y ajusta el párrafo 21 de la NIIF 7 revelaciones de instrumentos financieros, precisando la revelación de políticas contables significativas.

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

La enmienda será de aplicación obligatoria de forma prospectiva para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023. Se permite su aplicación anticipada.

NIC 8 - Definición de estimaciones contable. Esta enmienda, emitida en febrero 2021, actualiza la definición de estimaciones contables con el fin de diferenciar los cambios en estimados de los cambios en políticas contables, dado su efecto prospectivo o retroactivo, respectivamente. Para ello indica que las estimaciones contables son importes monetarios en los estados financieros que están sometidos a incertidumbre de medición. En ocasiones la aplicación de la política contable requerirá la aplicación de estimaciones.

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

La enmienda será de aplicación obligatoria de forma prospectiva para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023. Se permite su aplicación anticipada.

NIC 12 - Impuesto diferido relacionado con activos y pasivos que surgen de una sola transacción. Esta enmienda, emitida en abril 2021, aclara que la excepción que trae la NIC 12 de no aplicar impuesto diferido cuando se reconoce inicial y de manera simultánea, un activo o pasivo, que genera diferencias temporarias



iguales, no aplicaría en el caso de los arrendamientos (NIIF 16) y en el desmantelamiento (NIC 37 y NIC 16), casos en los cuales, si se debe aplicar NIC 12 para impuesto diferido. El párrafo 22A que se ha agregado, establece que, dependiendo de la legislación fiscal aplicable, pueden surgir diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales en el reconocimiento inicial del activo y el pasivo en dicha transacción. La exención proporcionada por los párrafos 15 y 24 no se aplica a tales diferencias temporarias y una entidad reconoce cualquier pasivo y activo por impuestos diferidos resultante.

La empresa no se ve impactada por esta modificación ya que no aplica la excepción que trae la NIC 12 y reconoce impuesto diferido activo y/o pasivo, por las diferencias temporarias que surgen en el reconocimiento inicial y simultaneo de partidas como el arrendamiento financiero y el desmantelamiento.

Esta enmienda será obligatoria para los períodos anuales de presentación de informes que comiencen a partir del 1 de enero de 2023. Se permite la aplicación anticipada.

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

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

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

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

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

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

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

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

Las suposiciones e hipótesis que se utilizan en los estudios actuariales comprenden: suposiciones demográficas y suposiciones financieras, las primeras se refieren a las características de los empleados actuales y pasados,



tienen relación con la tasa de mortalidad y las tasas de rotación entre empleados, las segundas tienen relación con la tasa de descuento, los incrementos de salarios futuros y los cambios en beneficios futuros.

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

En las suposiciones e hipótesis que se utilizan para la determinación de las vidas útiles se consideran aspectos técnicos tales como: mantenimientos periódicos e inspecciones realizadas a los activos, estadísticas de falla, condiciones ambientales y entorno operacional, sistemas de protección, procesos de reposición, factores de obsolescencia, recomendaciones de fabricantes, condiciones climatológicas y geográficas y experiencia de los técnicos conocedores de los activos. Para la determinación del valor residual se consideran aspectos tales como: valores de mercado, revistas de referencia y datos históricos de venta. (Ver nota 7 Propiedades planta y equipo, neto).

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

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

- Los derivados se estiman a valor razonable.
- Las cuentas por cobrar se estiman a la tasa del mercado vigente para créditos similares. (Ver nota 10 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar).
- Las cuentas por cobrar a los empleados se valoran de manera similar a deudores masivos, excepto para los créditos de vivienda. (Ver nota 10 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar).
- Para las inversiones patrimoniales, la metodología es el flujo de caja; se estima a precio de mercado para las que cotizan en bolsa. (Ver nota 11 Otros activos financieros).
- La probabilidad de ocurrencia y el valor de los pasivos de valor incierto o contingentes.

Los supuestos utilizados para los pasivos inciertos o contingentes incluyen la calificación del proceso jurídico por el "Juicio de experto" de los profesionales de las áreas, el tipo de pasivo contingente, los posibles cambios legislativos y la existencia de jurisprudencia de las altas cortes que se aplique al caso concreto, la existencia dentro de la empresa de casos similares, el estudio y análisis del fondo del asunto, las garantías existentes al momento de la ocurrencia de los hechos. La empresa revela y no reconoce en los estados financieros aquellas obligaciones calificadas como posibles; las obligaciones calificadas como remotas no se revelan ni se reconocen. (Ver nota 14 Provisiones, activos y pasivos contingentes).

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

En las suposiciones e hipótesis que se utilizan para la determinación de los desembolsos futuros por obligaciones de desmantelamiento y retiro de activos se consideraron aspectos tales como: estimación de erogaciones futuras en las cuales la empresa deben incurrir para la ejecución de las actividades asociadas a desmantelamientos de los activos sobre los cuales se han identificado obligaciones legales o implícitas, la fecha inicial del desmantelamiento o restauración, la fecha estimada de finalización y las tasas de descuento. (Ver nota 14 Provisiones, activos y pasivos contingentes).

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

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



La recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos.

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

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

Determinación del deterioro de cartera

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

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

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

$PE = SE \times PI \times PDI$, donde:

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

Pérdida dado el incumplimiento (PDI): se define como el deterioro económico en que incurriría la entidad en caso de que se materialice alguna de las situaciones de incumplimiento. Es un porcentaje obtenido producto del análisis histórico de los saldos en incumplimiento y su respectivo recaudo mensual, que se aplica a la población según su comportamiento de pago. (Ver nota 10 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar).

Estimación de ingresos

La empresa reconoce los ingresos originados por la venta de bienes y la prestación de servicios en la medida en que se satisfagan las obligaciones de desempeño por parte de la empresa, independientemente de la fecha en que se elabora la correspondiente factura, para realizar esta estimación se toma la información de los contratos o acuerdos con los clientes y así se establece el valor a reconocer en el ingreso.

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

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

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



Riesgos e incertidumbre que surge por el cambio climático

Dado que la mayor participación en el mercado energético que tiene EPM en Colombia, es a partir de generación hidráulica que puede verse afectada por los cambios climáticos , actualmente en el esquema financiero empresarial tenemos una cobertura de riesgo denominada "Derivado Climático" cuyo objetivo es contar con la cobertura de amparo del riesgo en ingresos por la ocurrencia de eventos climáticos extremos que afectan la pluviosidad y por ende los compromisos contractuales de generación de energía. Así mismo sirve para el amparo en la exposición al riesgo por compra en bolsa de energía en dichos períodos, la cual en consecuencia también aumenta.

Es importante destacar que, bajo esta cobertura, todo el impacto que podría recibir la empresa por la no generación e incumplimiento en compromisos contractuales es transferido al mercado reasegurador.

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

Al 30 de junio de 2022, las transacciones significativas y otros aspectos relevantes ocurridos durante el período, diferentes a los del giro normal de los negocios de la empresa, están relacionados con:

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

- Continúa el avance de los trabajos para la puesta en operación de la futura central de acuerdo con los cronogramas propuestos.
- La futura central hidroeléctrica Ituango presenta un avance físico del 88.48% (31 de diciembre de 2021: 86.9%).
- Continúa el protocolo de atención a eventos y crisis (PADEC) para evitar la propagación del coronavirus (COVID-19).
- El 25 de enero de 2022, la compañía Mapfre Seguros Generales de Colombia, aseguradora de la futura central hidroeléctrica Ituango, realizó un último pago, total y definitivo por USD 633,8 millones por la contingencia iniciada en el proyecto en abril de 2018, dentro de la cobertura de la póliza todo riesgo construcción y montaje. Este pago se realizó en cumplimiento de lo establecido en el contrato de transacción suscrito el 10 de diciembre de 2021 entre Mapfre y EPM, y en el fallo de segunda instancia de la Contraloría General de la República, notificado el 26 de noviembre de 2021. Después de recibir el pago, en esa misma fecha EPM retiro la demanda arbitral ante el centro de conciliación, arbitraje y amigable composición de la Cámara de Comercio de Medellín para Antioquia. (ver nota 10).

Respecto a la contingencia, EPM tiene reconocidas las siguientes partidas en sus estados financieros separados condensados al 30 de junio de 2022:

- Costo y avance de la construcción de la futura central hidroeléctrica Ituango por \$11,326,022 (ver nota 7).
- Saldo provisión por \$36,819 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 2022 se ajustó la provisión en \$10,362 como gasto provisión y gasto financiero, y se han efectuado pagos por \$2,585 (ver nota 14.1.6).
- Saldo provisión por \$777 para la atención de la contingencia (ayuda humanitaria y apoyos económicos) de las personas que se debieron evacuar como consecuencia de dicho evento. Durante 2022 se ajustó la provisión en \$1,225 gasto provisión y gasto financiero, y se han efectuado pagos por \$1,147. (ver nota 14.1.6).



- Saldo provisión por \$87,237 para contingencia ambiental y social, establecida por el plan de acción específico para la recuperación de las partes afectadas por los eventos del taponamiento del túnel de desviación del rio Cauca que tuvo el proyecto el 28 de abril de 2018 y por el cierre de compuertas que disminuyó el caudal del rio aguas abajo del proyecto. Durante 2022 se ajustó la provisión en \$7,676 como ingreso por recuperación y \$2,453 por concepto de gasto financiero y se han efectuado pagos por \$11,175. (ver nota 14.1.1).
- Saldo provisión por \$129,760 por el incumplimiento de noviembre de 2021 hasta septiembre 2023, al transportador Intercolombia por los meses posteriores a la entrada en operación de la infraestructura de conexión del proyecto Ituango. Durante 2022 se ha ajustado la provisión en \$17,661 como gasto provisión y gasto financiero y se han efectuado pagos por \$89,820. (ver nota 14.1.5).
- Adicionalmente, en el estado de resultado integral se han reconocido durante 2022, otros gastos por \$69
 para la atención de la comunidad afectada por la contingencia.

5.2 Proceso de enajenación de la participación accionaria en UNE e Invertelco:

En julio de 2021, por solicitud de EPM, la Alcaldía de Medellin radicó el proyecto de acuerdo N° 065 -2021 ante el Concejo de Medellín, que buscaba la autorización para la enajenación de la participación no controlante de la Compañía en UNE EPM Telecomunicaciones S.A e Inversiones Telco S.A.S (Invertelco). El 21 de junio de 2022 la Comisión Primera del Concejo de Medellín decidió no aprobar el proyecto de Acuerdo No.065, por cuatro votos en contra y tres a favor, EPM ha manifestado a sus inversionistas y público en General, que insistirá ante la Alcaldía para que ésta radique un nuevo Proyecto de Acuerdo y sea considerado por el Concejo de Medellín nuevamente.

Nota 6. Excedentes

EPM transfiere de manera programada los montos correspondientes a las ganancias retenidas "excedentes" al Municipio de Medellín, que es el único propietario del patrimonio de EPM, los montos pagados durante los seis meses terminados el 30 de junio de 2022 fueron \$1,171,633: discriminados así: \$982,200 ordinarios y \$189,433 extraordinarios (30 de junio de 2021 \$911,974: \$761,974 ordinarios y \$150,000 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	30 de junio de 2022	31 de diciembre de 2021
Costo	34,985,999	33,320,617
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(5,445,015)	(5,184,095)
Total	29,540,984	28,136,522

⁻Cifras en millones de pesos colombianos-



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



30 de junio 2022	Redes, lineas y cables	Plantas, ductos y túneles	Construcciones en curso ¹	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles y enseres y equipos de oficina	Otras propiedades, planta y equipo ²	Total
Saldo inicial del costo	7,075,105	8,294,893	12,048,255	5,029,689	240,592	236,368	98,544	297,171	33,320,617
Adiciones ³	8,819	15,754	1,575,649	1,407	893	4,876	92	84,006	1,691,496
Anticipos entregados (amortizados) a terceros	-	-	(4,521)	-	-	-	-	-	(4,521)
Transferencias (-/+)	352,634	276,979	(677,992)	39,645	523	572	-	(4,019)	(11,658)
Disposiciones (-) (ventas)	-	-	-	(20)	-	-	-	(47)	(67)
Retiros	(400)	(3,159)		(24)	(690)	(9,844)	(422)	(223)	(14,762)
Otros cambios	(8)	21,861	5,696	(22,711)	192	290	-	(426)	4,894
Saldo final del costo	7,436,150	8,606,328	12,947,087	5,047,986	241,510	232,262	98,214	376,462	34,985,999
Depreciación acumulada y deterioro de valor	-	-	-	-		-	-	-	
Saldo incial de la depreciación acumulada y deterioro de valor	(1,955,494)	(2,124,808)	-	(704,372)	(119,335)	(140,281)	(60,539)	(79,266)	(5,184,095)
Depreciación del periodo	(106,614)	(108,556)	-	(27,271)	(9,175)	(16,643)	(1,287)	(3,252)	(272,798)
Disposiciones (-) (ventas)	-	-	-	-	-	-	-	41	41
Retiros	49	1,338	-	22	623	9,689	331	208	12,260
Otros cambios	(211)	169		16	(74)	(90)	(21)	(212)	(423)
Saldo final depreciación acumulada y deterioro de valor	(2,062,270)	(2,231,857)		(731,605)	(127,961)	(147,325)	(61,516)	(82,481)	(5,445,015)
Total saldo final propiedades, planta y equipo neto	5,373,880	6,374,471	12,947,087	4,316,381	113,549	84,937	36,698	293,981	29,540,984
Anticipos entregados a terceros									
Saldo inicial	-	-	58,887	-	-	-	-	497	59,384
Movimiento (+)	-	-	12,983	-	-	-	-	-	12,983
Cifras en millones de pesos colombianos	-	-	(17,504)	-	-	-	-	-	(17,504)
Cifras en pesos colombianos	-		54,366					497	54,863

⁻Cifras en millones de pesos colombianos-

31 de diciembre de 2021	Redes, líneas y cables	Plantas, ductos y túneles	Construcciones en curso 1	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles y enseres y equipos de oficina	Otras propiedades, planta y equipo 2	Total
Saldo inicial del costo	6,616,310	7,962,373	12,569,240	5,051,090	270,717	250,061	96,786	224,344	33,040,921
Adiciones3	20,017	14,961	3,263,718	4,873	11,776	21,759	1,503	82,179	3,420,786
Anticipos entregados (amortizados) a terceros	-	-	(3,709)	-	-	-	-	-	(3,709)
Transferencias (-/+)	470,047	286,412	(894,751)	75,753	45,987	9,006	-	(2,110)	(9,656)
Disposiciones (-) (ventas)	-			(26)	-			(645)	(671)
Retiros	(10,594)	(29,911)	(15,537)	(804)	(2,101)	(22,827)	(502)	(1,096)	(83,372)
Otros cambios 4	(20,675)	61,058	(2,870,706)	(101,197)	(85,787)	(21,631)	757	(5,501)	(3,043,682)
Saldo final del costo	7,075,105	8,294,893	12,048,255	5,029,689	240,592	236,368	98,544	297,171	33,320,617
Depreciación acumulada y deterioro de valor	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo incial de la depreciación acumulada y deterioro de valor	(1,764,719)	(1,928,133)	-	(675,544)	(118,636)	(150,225)	(52,112)	(71,973)	(4,761,342)
Depreciación del periodo	(198,018)	(207,907)	-	(55,358)	(15,856)	(32,370)	(8,764)	(6,297)	(524,570)
Disposiciones (-) (ventas)	-	-		-	-	-		560	560
Retiros	7,340	19,733	-	764	1,506	22,485	501	940	53,269
Otros cambios	(97)	(8,501)		25,766	13,651	19,829	(164)	(2,496)	47,988
Saldo final depreciación acumulada y deterioro de valor	(1,955,494)	(2,124,808)		(704,372)	(119,335)	(140,281)	(60,539)	(79,266)	(5,184,095)
Total saldo final propiedades, planta y equipo neto	5,119,611	6,170,085	12,048,255	4,325,317	121,257	96,087	38,005	217,905	28,136,522
Anticipos entregados a terceros									-
Saldo inicial	-	-	62,596	-	-	-	-	497	63,093
Movimiento (+)	-	-	30,697	-	-	-	-	-	30,697
Cifras en millones de pesos colombianos	-	-	(34,406)	-	-	-	-	-	(34,406)
Cifras en pesos colombianos	-		58,887					497	59,384

Cifras en milones de pesos colombianos-



¹Incluye capitalización de costos por préstamos por \$176,674 (2021 \$608,351), La tasa promedio ponderada utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 9.746% (2021 8.682%) en pesos y la tasa en dólares 4.550% (2021 4.530%). Adicionalmente, incluye activos por derecho de uso asociados a las construcciones en curso que ascienden a \$314 (2021 \$577).

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

Proyecto	30 de junio de 2022	31 de diciembre de 2021
Futura Central Hidroeléctrica Ituango ^{1.1}	11,326,022	10,334,272
Cadena de occidente	100,463	82,434
Reposición Postes y Trafos	88,521	65,430
Actualización Presa Mira flores	69,507	48,127
Adecuación Planta Agua Potable	64,782	52,506
Conexión SuestaciónUrabaNuevaColinaApartado	54,862	40,338
Expansión Envigado sector Capiro	52,901	44,926
Ampliación Refu Con OrientalMa	46,697	18,418
Expansión SDL cobertura E.R	42,505	44,430
Interconexión Caldas-LaEstrella	35,103	93,970
Interceptor Sur	31,682	24,908
Minicentral Caracolí	31,649	23,075
Mejoromamiento Calidad Media Tensión	27,980	15,665
Proyecto Santo Domingo	27,635	27,635
Codigo de medida	27,536	29,706
Modernización Planta Manantial	25,075	19,430
Modernizacion planta Ayura	24,726	72,068
Planes Expansión de Cobertura	22,554	22,539
Intervenciones Calidad Servicios	20,934	-
Modernización Guatape	20,721	9,511
Modernización Captación El Buey Piedra-Panta	20,289	19,387
Modernización Subestación San Jerónimo	19,730	17,727
Reposicion Servicion Auxiliares Central Tasajera	17,890	16,357
Modernización Reposició nEquipo Central Porcell	17,141	21,974
Expansiòn Circuito Yulimar Manantiales	16,545	71,437
Conexión de clientes	16,127	-
Modelación sistema redes a residencias	15,368	10,426
Conducciones - Infraestructura	14,355	15,797
Ampliación Capacitacion Subestacion Rodeo	14,312	3,574
Trafos proyectos	10,958	9,261
Otros proyectos ^{1,2}	642,517	792,927
Total	12,947,087	12,048,255

⁻Cifras en millones de pesos colombianos-

^{1.1} Al 30 de junio de 2022, la futura central hidroeléctrica Ituango presentaba un avance físico del 88,48% (31 de diciembre de 2021: 86,9%), el avance físico que se presenta a la fecha del periodo sobre el que se informa los estados financieros separados, corresponde a la versión del cronograma de mayo 30 de 2022, el cual 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 de



Proyecto, situación que obligó a reconfigurar plazos mayores e incluir dentro del cronograma actividades adicionales de obra.

Se estima que la puesta en operación, de las dos primeras unidades de generación de energía será en 2022. Sin embargo, esta fecha de puesta en operación es muy dinámica, debido a los cambios que se presentan en las variables técnicas.

El 25 de enero de 2022, la compañía Mapfre Seguros Generales de Colombia, aseguradora de la futura central hidroeléctrica Ituango, realizó un último pago, total y definitivo por USD 633,8 millones por la contingencia iniciada en el proyecto en abril de 2018, dentro de la cobertura de la póliza todo riesgo construcción y montaje. Este pago se realizó en cumplimiento de lo establecido en el contrato de transacción suscrito el 10 de diciembre de 2021 entre Mapfre y EPM, y en el fallo de segunda instancia de la Contraloría General de la República, notificado el 26 de noviembre de 2021.

En enero de 2022 se dio inicio al vaciado de concreto para solera de la galería de drenaje en elevación 508 del vertedero, finalizan las inyecciones de consolidación adicionales de la galería 380 MD, se realizó el ingreso a la galería auxiliar de desviación - GAD a través de la zona del tapón 11 y se inició la conformación de vía hacia los tapones de la GAD, finalizan las actividades de limpieza de perforaciones de slurries de perforaciones terciarias y perforación de reinyección para escaneo del túnel de desviación derecho - TDD, se realizó prueba técnica para la inserción de esferas en El Palmar, finalizó el vaciado de concreto de segunda etapa del codo del aspirador de la unidad 3, finalizó el vaciado de concreto para el recinto generador de la unidad 2, descargue, verificación y entrega a General Electric - GE de un cuarto de estator de la unidad de generación 2, se registra la llegada a obra de cuatro cuartos de la cubierta inferior del generador de la unidad 2, finalizó el vaciado del muro del recinto en U de la unidad 3, hasta la elevación 203,5, finaliza vaciado masivo codo del aspirador unidad 4, Etapa 1 cota 199,00, se registra la llegada a obra de las escaleras para la estructura metálica del Edificio de Servicios Norte, se inició el lleno de protección en la ventana auxiliar del túnel de descarga 4, finaliza el vaciado de guías laterales y ajuste de viga inferior en las estructuras de salida No.1 y No.2, descargue de cuatro stop logs en el acopio de plazoleta de descargas.

En febrero de 2022 se inicia vaciado del lleno de la oquedad entre almenara 1 y la descarga No.2, finaliza la construcción de solera en la galería de drenaje 508 del vertedero, se inicia el vaciado de concreto en los tapones tanto del ramal izquierdo como del derecho de la galería auxiliar de desviación - GAD, se realiza verificación y entrega al Contratista GE del tercer cuarto de estator para la UG2 y del rodete tipo francis para la UG1, finaliza el montaje de la extensión blindada en los túneles de aspiración 1 y 2, finaliza el vaciado de la losa principal nivel 217,45 de la unidad de generación 2, finaliza vaciado de concreto del aspirador de la unidad 4, inicia vaciado de concreto en la losa de apoyo de la grúa, en la plataforma del embarcadero.

En marzo de 2022 se finalizaron las inyecciones de consolidación adicionales en la galería 250 Margen izquierda, se realizó el vaciado de la losa y concreto para pedestales, nivel 204,1 de la unidad de generación 3, finalizó la construcción de los tapones definitivos de la GAD en los ramales derecho e izquierdo, además, se inició el vaciado de concreto del tapón de la descarga de fondo de la GAD, inicia el montaje de blindaje en la conducción inferior No.3, finalizó el concreto en codos inferiores de las conducciones No.1 y No.2, finaliza vaciado de concreto del túnel de aspiración 2, se realiza la verificación y entrega en Obra al Contratista GE del cono soporte para la UG1, de la cubierta superior para la UG2, así como el anillo de operación para la UG1, finaliza el vaciado de concreto del recinto en U de la unidad 4, en la elevación 203,5, finaliza el vaciado de concreto secundario de las guías de compuertas de aspiración de la almenara.

En abril de 2022 se finalizaron las inyecciones adicionales de cortina profunda en la galería 380, Margen Derecha, finalizó el vaciado de concreto del tapón definitivo del túnel de la descarga de fondo de la GA, se realizó el vaciado de concreto de la losa 204,1 msnm en la unidad 4 de casa de máquinas, finalizó vaciado pedestales de soporte de la cámara espiral en la Unidad No 4, se realizó el traslado y posicionamiento del anillo estacionario



de la unidad de generación 4 al sitio definitivo de montaje, finalizó el vaciado de concreto de la galería de drenaje casa de máquinas Norte - Unidad No 4, se realiza vaciado de la losa nivel 211,90 msnm del edificio de servicio Norte, finalizó vaciado de concreto en el túnel de aspiración 3, se realizó vaciado de concreto de empotramiento (6 virolas) en el pozo de presión No.1, finalizó el vaciado de sobrelosa en el túnel de descarga No 1.

En mayo de 2022 Inició la instalación del pórtico grúa de 15 t en el codo de conducción superior 4, finalizó vaciado de concreto para empotramiento de virolas 45 a 41 del pozo de presión 2, finalizó vaciado de concreto para revestimiento de virolas 23 y 24 de la conducción inferior 1 y su empalme con la cámara espiral, finalizó vaciado de concreto de losa de entrepiso en EL. 193 del edificio de servicio norte, finaliza vaciado de concreto de vigas y losa perimetral del edificio lateral B, entre cotas 216,60 a 217,45, finalizó vaciado de concreto de restitución de la galería de paso entre almenara 1 y casa de máquinas, finalizó vaciado de concreto del tapón definitivo de la galería K, de comunicación inferior Norte, finalizó vaciado de concreto de sobre losa en túnel de descarga 2, finalizó vaciado de concreto del tapón puerta estanca tipo 1, cota 192,20 de la almenara 1 con la galería de construcción inferior norte, se realizó la instalación y conexión de fuerza y control de seis transmisores de flujo para el sistema de bombeo del tapón del cuenco en el TDI, se realizó la verificación y entrega al Contratista GE de la Virola 262F para el montaje de la cámara espiral de la unidad 4 y del eje para el dispositivo de transporte del rotor/estator de las unidades de generación 1 a 4.

En junio de 2022 se realizó Izaje, traslado y posicionamiento del rotor de la unidad 1 desde la sala de montajes hasta el sitio definitivo de instalación, inició al calentamiento del anillo magnético del rotor de la unidad 1, se realizó el traslado del estator de la unidad 1 desde la sala de montajes al sitio definitivo, finalizó el vaciado de concreto para unir la conducción inferior 2 con la cámara espiral de la unidad 2, finaliza la construcción de los tapones en los ramales 1 y 2 de la galería de construcción inferior norte, finalizó vaciado de empotramiento de virolas 26 a 21 en el pozo de presión 1,finalizó vaciado de empotramiento de virolas 29 a 25 en el pozo de presión 2, finalizó vaciado de concreto para construcción del muro puerta estanca de la cámara de operación y control de la almenara 1, finalizó vaciado de concreto del tapón temporal del túnel de descarga 4, finalizó vaciado del tapón 46 ventana auxiliar de construcción hacia el túnel de descarga 2, inició el montaje de las puertas corta fuego para cerramientos en las galerías de barras 1 y 2, inició la instalación de ductos de suministro de aire en el pozo de salida de cables, Inició el montaje de la tubería del sistema contra incendio del edificio de servicios norte.

1.2 Otros proyectos: obedece a los demás proyectos que tiene la empresa de los cuales los más significativos son mercancías para proyectos por \$156,815, entre otros

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

³Incluye 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 2022 y diciembre de 2021 no se recibieron subvenciones del Gobierno.

Se toma como partidas efectivas las adiciones de propiedad, planta y equipo por \$1,691,496 (2021 \$3,420,786) menos el movimiento de los anticipos por \$-4,521(2021 \$3,709), los intereses capitalizados por deuda \$176,674 (2021 \$608,351), las adiciones por derecho de uso por \$314 (2021 \$577) más las provisiones ambientales y desmantelamiento por \$15,889 (2021 \$-25,283) del estado de flujos de efectivo.

Los activos sujetos a arrendamientos operativos son los siguientes: La infraestructura eléctrica para la instalación de redes por parte de los operadores de telecomunicaciones específicamente postes.

Al cierre del periodo, se realizó prueba de deterioro de valor a los activos que se encuentran vinculados a la UGE de Generación, Distribución, Trasmisión, Gas, Provisión Agua y Gestión Aguas Residuales y que tienen registrados activos intangibles con vida útil indefinida, la cual no evidenció deterioro de valor.



Al 30 de junio de 2022, existen restricciones sobre la realización de las propiedades, planta y equipo, asociadas a algunos equipos del parque automotor por un valor neto en libros de \$2 (2021 \$2). Estas restricciones se dan por hurto y han sido afectados como garantía para el cumplimiento de obligaciones.

Los compromisos más significativos de adquisición de propiedades, planta y equipo de la empresa al 30 de junio de 2022 ascienden \$2,168,873 (2021 \$3,546,862).



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	Actividad principal		piedad y derechos voto	Fecha de
Notibile de la subsidial la	(país)	Actividad principal	2022	2021	creación
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.	85.00%	85.00%	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. ¹	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.	98.19%	98.10%	20/11/2010
Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P.	Colombia	Subsidiaria dedicada a la prestacion del servicio público de aseo en el marco de la gestión integral de los residuos sólidos.	64.98%	64.98%	11/01/1964
EPM Inversiones S.A.	Colombia	Dedicada a la inversión de capital en sociedades nacionales o extranjeras organizadas como empresas de servicios públicos.	99.99%	99.99%	25/08/2003
Maxseguros EPM Ltd	Bermuda	Negociación, contratación y manejo de los reaseguros para las pólizas que amparan el patrimonio.	100.00%	100.00%	23/04/2008
Panamá Distribution Group S.A. PDG	Panamá	Inversión de capital en sociedades.	100.00%	100.00%	30/10/1998
Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II	Guatemala	Realiza inversiones de capital en compañías que se dedican a la distribución y comercialización de energía eléctrica, y proporciona servicios de telecomunicaciones.	99.99%	99.99%	12/03/1999
EPM Capital México S.A. de CV	México	Desarrolla proyectos de infraestructura relacionados con energía, alumbrado, gas, telecomunicaciones, saneamiento, plantas de potabilización, alcantarillado, tratamientos de aguas residuales, edificaciones, así como su operación y servicios.	51,28%	51,28%	04/05/2012
EPM Chile S.A.	Chile	Desarrolla proyectos de energía, alumbrado, gas, telecomunicaciones, saneamiento, plantas de potabilización, alcantarillado y tratamiento de aguas residuales, así como la prestación de dichos servicios y participación en todo tipo de licitaciones.	99.99%	99.99%	22/02/2013
Patrimonio Autónomo Financiación Social	Colombia	Administra los recursos y pagos del programa de financiacion social creado para facilitar a los usuarios la compra de electrodómesticos, gasodomésticos y productos relacionados con tecnologia de información.	100.00%	100.00%	14/04/2008

¹En marzo y abril de 2022 EPM capitalizó a Aguas de Malambo S.A. E.S.P. por \$2,000 y \$757 respectivamente.



Las anteriores partidas se revelan 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:

		30 d	le junio de 2	022		31 de diciembre de 2021				
Subsidiaria		Valor de la	inversión				Valor de la	inversión		
Subsidialia	Costo	Método de la participación	Deterioro	Dividendos ¹	Total	Costo	Método de la participación	Deterioro	Dividendos ¹	Total
Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II	1,009,257	1,216,040	-		2,225,297	1,009,257	1,448,361	-	(381,710)	2,075,908
Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P.	1,665,513	407,722	-	(26,289)	2,046,946	1,665,513	403,307	-	(39,371)	2,029,449
EPM Inversiones S.A.	1,561,331	425,349	-	(221,498)	1,765,182	1,561,331	358,202	-	(124,366)	1,795,167
EPM Chile S.A.	1,044,935	458,602	-	-	1,503,537	1,044,935	388,960	-	-	1,433,895
Caribemar de la costa S.A.S. E.S.P.	1,716,561	475,798	(879,061)	-	1,313,298	1,716,561	215,938	(879,062)	-	1,053,437
Panama Distribution Group S.A. PDG	238,116	477,685	-	-	715,801	238,116	460,611	-	(28,259)	670,468
Hidroecológica del Teribe S.A. HET	524,536	(169,855)	(86,962)	-	267,719	524,536	(166,718)	(86,963)	-	270,855
Maxseguros EPM Ltd.	63,784	186,868	-	-	250,652	63,784	178,256	-	-	242,040
Patrimonio Autónomo Financiación Social	61,914	143,649	-	-	205,563	61,914	132,670	-	-	194,584
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC	140,663	30,285	-	(37,198)	133,750	140,663	29,457	-	(19,975)	150,145
Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P.	32,967	85,043	-	(4,328)	113,682	32,967	94,050	-	(11,138)	115,879
Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P.	60,816	41,469	-	-	102,285	60,816	36,379	-	-	97,195
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS	57,051	16,372	-	(10,429)	62,994	57,052	7,163	-	-	64,215
Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA	25,782	24,204	-	(7,297)	42,689	25,782	24,252	-	(4,248)	45,786
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P. EDEQ	28,878	13,281	-	(7,716)	34,443	28,878	13,794	-	(5,563)	37,109
Aguas de Malambo S.A. E.S.P.	75,475	(43,578)	(1,641)	-	30,256	72,718	(43,823)	(1,641)	-	27,254
Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P.	2,774	3,460	-	-	6,234	2,774	3,121	-	-	5,895
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA	2,514	649	-	(325)	2,838	2,514	597	-	(190)	2,921
EPM Capital México S.A. de C.V.	177,436	(177,436)	-	-	-	177,436	(177,436)	-	-	-
Total	8,490,303	3,615,607	(967,664)	(315,080)	10,823,166	8,487,547	3,407,141	(967,666)	(614,820)	10,312,202

⁻ Cifras en millones de pesos colombianos -

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

¹Se decretaron dividendos por \$315,080 (2021 \$176,588), de los cuales se han pagado \$132,495.



	30	de junio de 20)22	30 de junio de 2021			
Subsidiaria		Método de la particpación del periodo			Método de la particpación del periodo		
	Resultado del periodo	Otro resultado integral	Total	Resultado del periodo	Otro resultado integral	Total	
EPM Inversiones S.A.	193,405	(1,883)	191,522	172,654	(1,954)	170,700	
Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P.	43,786	0	43,786	120,392	-	120,392	
EPM Chile S.A.	37,487	32,155	69,642	100,786	94,884	195,670	
Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II	177,991	(18,357)	159,634	119,858	84,513	204,371	
Hidroecológica del Teribe S.A. HET	782	(3,918)	(3,136)	7,610	14,572	22,182	
Panamá Distribution Group S.A. PDG	34,340	10,992	45,332	25,178	34,575	59,753	
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC	21,765	(962)	20,803	17,324	(1,152)	16,172	
EPM Capital México S.A. de CV	2,013	4,043	6,056	11,146	13,617	24,763	
Maxseguros EPM Ltd	12,852	(4,240)	8,612	9,784	16,802	26,586	
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS	9,209	-	9,209	5,122	-	5,122	
Aguas de Malambo S.A. E.S.P.	266	-	266	661	-	661	
Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P.	5,089	-	5,089	5,651	-	5,651	
Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P.	2,720	(589)	2,131	6,820	(451)	6,369	
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P. EDEQ	5,049	1	5,050	3,496	-	3,496	
Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA	4,818	(617)	4,201	3,231	1,534	4,765	
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA	242	-	242	292	-	292	
Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P.	339	-	339	365	(1)	364	
Patrimonio Autónomo Financiación Social	10,979	-	10,979	10,444	-	10,444	
Caribemar de la costa S.A.S. E.S.P.	259,862	-	259,862	(40,236)	-	(40,236)	
Total	822,994	16,625	839,619	580,578	256,939	837,517	

⁻ 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:

30 de junio de 2022	Activos corriente	Activos no corrientes	Pasivos corriente	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Resultado del periodo operaciones continuadas	Otro resultado integral	Resultado integral total
Empresa de energía del Quindío S.A. E.S.P. EDEQ	146,456	238,365	103,243	113,610	170,149	28,359	(6)	28,353
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC	298,035	970,006	252,329	510,751	513,702	109,400	(5,936)	103,464
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA	594,510	1,883,318	653,434	957,437	818,031	113,375	-	113,375
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS	408,851	1,023,806	334,682	603,102	576,548	97,279	-	97,279
Hidroecológica del Teribe S.A. HET	44,348	475,236	28,036	176,472	35,894	4,406	11,372	15,778
Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA	22,423	-	674	-	6,311	5,718	280	5,998
Caribemar de la Costa S.A.S. ESP AFINIA	1,768,226	2,290,349	833,219	582,796	2,709,071	369,031	-	369,031
Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P.	188,718	2,270,829	35,257	304,324	223,193	123,467	-	123,467
Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P.	40,896	206,900	33,475	67,226	38,791	7,376	-	7,376
Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P.	5,530	6,712	414	595	2,463	707	-	707
Aguas de Malambo S.A. E.S.P.	4,719	39,473	4,189	5,168	8,680	395	-	395
Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P.	148,963	200,818	146,445	147,367	140,853	3,115	(1,201)	1,914
EPM Inversiones S.A.	206,972	1,664,953	160,294	8,811	-	191,501	(3,989)	187,512
Maxseguros EPM Ltd	429,920	169,119	47,697	285,679	20,883	14,022	9,601	23,623
Panamá Distribution Group S.A. PDG	859,591	2,813,263	1,128,202	1,439,240	1,355,700	85,125	36,244	121,369
Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II	1,760,763	4,367,112	1,103,533	2,369,240	2,358,666	180,228	47,452	227,680
EPM Capital México S.A. de CV	502,874	566,506	348,323	295,867	157,651	17,689	19,362	37,051
EPM Chile S.A.	398,558	3,676,887	227,784	2,439,060	371,761	55,890	(81,348)	(25,458)

⁻ Cifras en millones de pesos colombianos -



30 de junio de 2021		Activos no	Pasivos	Pasivos no	Ingresos	Resultado del periodo	Otro resultado	Resultado integral total
	corriente	corrientes	corriente	corrientes	ordinarios	operaciones continuadas	integral	
Empresa de energía del Quindío S.A. E.S.P. EDEQ	90,395	224,931	78,158	78,310	139,095	21,944	4	21,948
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. CHEC	241,454	902,700	157,668	511,234	428,523	82,558	(4,837)	77,721
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. ESSA	296,428	1,719,420	384,236	892,711	679,028	126,927	241	127,168
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. CENS	277,005	1,016,829	199,668	694,819	443,579	52,439	-	52,439
Hidroecológica del Teribe S.A. HET	21,980	448,349	17,422	188,952	29,096	9,934	22,208	32,142
Gestión de Empresas Eléctricas S.A. GESA	17,733	-	461	-	4,320	3,997	1,682	5,679
Caribemar de la Costa S.A.S. ESP AFINIA	2,511,314	717,350	801,636	535,800	1,630,779	(55,632)	-	(55,632)
Aguas Nacionales EPM S.A. E.S.P.	123,029	2,066,881	32,684	183,240	215,448	126,814	-	126,814
Aguas Regionales EPM S.A. E.S.P.	42,890	181,842	26,143	64,117	34,555	8,979	-	8,979
Empresa de Aguas del Oriente Antioqueño S.A. E.S.P.	4,890	6,411	444	520	2,008	786	(3)	783
Aguas de Malambo S.A. E.S.P.	4,069	49,391	4,874	6,928	7,946	594	-	594
Empresas Varias de Medellín S.A. E.S.P.	161,665	187,726	136,495	161,006	133,452	10,198	(806)	9,392
EPM Inversiones S.A.	48,790	1,475,335	46,940	7,628	-	168,218	(7,675)	160,543
Maxseguros EPM Ltd	138,200	275,354	47,358	133,391	15,382	13,783	19,399	33,182
Panamá Distribution Group S.A. PDG	617,118	2,439,896	1,191,210	961,567	932,135	48,757	45,748	94,505
Distribución Eléctrica Centroamericana DOS S.A. DECA II	1,294,067	3,571,004	1,294,168	1,415,791	1,831,948	179,104	146,463	325,567
EPM Capital México S.A. de CV	344,429	537,085	198,322	304,094	98,080	37,888	31,084	68,972
EPM Chile S.A.	341,068	4,136,615	168,062	2,741,464	361,795	109,455	104,476	213,931

⁻ Cifras en millones de pesos colombianos -

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

Al 30 de junio de 2022, no se han presentado cambios en la participación de las subsidiarias.

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:

	116226-		Porcentaje de prop	iedad y derechos	
Nombre de la asociada	Ubicación (país)	Actividad principal	de vo	oto	Fecha de creación
(país)			2022	2021	
		Promoción, diseño, construcción, operación, mantenimiento			
Hidroeléctrica Ituango S.A. E.S.P. Colombia		y comercialización de energía a nivel nacional e internacional de la central hidroeléctrica Ituango.	46.33%	46.33%	29/12/1997
Hidroeléctrica del Río Aures S.A. E.S.P.	Colombia	Generación y comercialización de energía eléctrica a través de una central hidroeléctrica, localizada en jurisdicción de los municipios de Abejorral y Sonsón, del departamento de Antioquia.	32.99%	32.99%	14/05/1997
UNE EPM Telecomunicaciones S.A.	Colombia	Prestación de servicios de telecomunicaciones, tecnologías de la información y las comunicaciones, servicios de información y las actividades complementarias.		50.00%	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:

		2022			2021		
Asociada	Valor de la inversión			Valor de la inversión			
Asserted	Costo	Total	Dividendos ¹	Costo	Total	Dividendos ¹	
Hidroeléctrica Ituango S.A. E.S.P.	34,227	34,227	-	34,227	34,227	-	
Hidroeléctrica del Río Aures S.A. E.S.P.	2,478	2,478	-	2,478	2,478	-	
UNE EPM Telecomunicaciones S.A.	2,342,488	2,342,488	-	2,342,488	2,342,488	-	
Inversiones Telco S.A.S.	55,224	55,224	8,167	55,224	55,224	8,805	
Total inversiones en asociadas	2,434,417	2,434,417	8,167	2,434,417	2,434,417	8,805	

⁻ Cifras en millones de pesos colombianos -

¹En 2022, se decretaron dividendos de Inversiones Telco por \$8,167 (2021 \$8,805), de los cuales se han pagado \$2,722.



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 2022	Diciembre 31 de 2021
No corriente		
Deudores servicios públicos ¹	435,356	410,696
Deterioro de valor servicios públicos	(158,258)	(157,287)
Vinculados económicos ²	904,605	934,372
Préstamos empleados	117,412	108,480
Deterioro de valor préstamos empleados	(7)	(41)
Otros deudores por cobrar ³	69,321	71,347
Deterioro de valor otros deudores	(3,483)	(3,500)
Total no corriente	1,364,946	1,364,067
Corriente		
Deudores servicios públicos ¹	2,643,108	2,339,682
Deterioro de valor servicios públicos	(245,587)	(223,704)
Vinculados económicos ²	0	0
Préstamos empleados	37,154	34,198
Dividendos y participaciones por cobrar ⁴	264,048	0
Deterioro de valor préstamos empleados	(54)	(33)
Contratos de construcción	0	0
Indemnizaciones ⁵	6,050	2,529,759
Otros servicios	5,983	6,347
Otros deudores por cobrar ³	343,974	373,487
Deterioro de valor otros deudores	(189,837)	(190,394)
Total corriente	2,864,839	4,869,342
Total	4,229,785	6,233,409

cifras en millones de pesos colombianos

La cartera total presentó una disminución de \$2,003,624 equivalente a un 32.14%, principalmente por la disminución del saldo de la cuenta por cobrar por concepto de indemnizaciones.

¹ La cuenta deudores servicios públicos presentó un incremento de \$328,086 que obedece principalmente al incremento de cuentas por cobrar estimadas del servicio de energía y al reconocimiento de la opción tarifaria que aún no ha sido trasladada a los usuarios.



Con relación a las cuentas por cobrar generadas por las financiaciones otorgadas en el marco de la pandemia y con base en los decretos del Gobierno Nacional y las otorgadas por EPM, se observa una disminución en el saldo por \$61,826 lo que, a su vez, conlleva a un menor valor de su deterioro acumulado por \$3,283

- ² El saldo de la cuenta vinculados económicos está representado principalmente por la cuenta por cobrar a la filial Hidrosur. La disminución en el saldo obedece principalmente a la revaluación del peso colombiano con relación al peso chileno.
- ³ Otros deudores por cobrar disminuyeron en \$31,539 principalmente menores saldos en las cuentas por cobrar relacionadas con los derechos cobrados por terceros y recaudos a favor de terceros.
- ⁴ La cuenta Dividendos está compuesta principalmente por los dividendos pendientes por cobrar de las inversiones controladas EPM Inversiones \$158,142, CHEC \$9,300, CENS \$10,429, Emvarias \$4,328, ESSA \$325), y las inversiones no controladas Isa \$73,196, Inversiones Telco \$5,445, Promioriente \$2,803, y Davivienda \$1.
- ⁵ La disminución en indemnizaciones por \$2,523,709 obedeció al pago realizado por la aseguradora Mapfre por concepto de afectación de obra civil y pérdida total de maquinaria y equipo amparado en la póliza todo riesgo y construcción para la futura central hidroeléctrica Ituango.

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) Municipio de Rionegro originada por la fusión con Empresas Públicas de Rionegro, para su valoración se considera el descuento de los flujos de pagos aplicando las tasas de captación semanales para CDT a 360 días publicadas por el Banco de la República; y ii) 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 cartera de valor por pérdidas esperadas 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 período 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 2	022	Diciembre 31	de 2021
	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias
Deudores servicios públicos				
Sin Mora	2,622,586	(165,204)	2,362,986	(172,247)
Menor a 30 días	118,921	(6,123)	141,173	(8,447)
30-60 días	48,754	(5,489)	23,444	(3,299)
61-90 días	16,169	(9,310)	14,281	(6,688)
91-120 días	39,853	(11,637)	8,491	(4,317)
121-180 días	23,060	(16,609)	9,769	(5,305)
181-360 días	29,713	(16,558)	17,866	(12,933)
Mayor a 360 días	179,408	(172,915)	172,368	(167,755)
Total deudores servicios públicos	3,078,464	(403,845)	2,750,378	(380,991)
Otros deudores				
Sin Mora ¹	1,529,815	(3,521)	3,841,086	(7,595)
Menor a 30 días	7,678	(501)	11,477	(1,559)
30-60 días	3,130	(720)	1,593	(385)
61-90 días	1,308	(685)	1,295	(466)
91-120 días	1,188	(401)	474	(309)
121-180 días	3,413	(4,394)	2,062	(1,555)
181-360 días	4,548	(3,216)	136,117	(135,610)
Mayor a 360 días	197,467	(179,943)	63,886	(46,488)
Total otros deudores	1,748,547	(193,381)	4,057,990	(193,967)
Total deudores	4,827,011	(597,226)	6,808,368	(574,958)

Cifras en millones de pesos colombianos

Con relación a la edad de mora, se observa que la cartera se concentra en el rango de edad vigente.

¹Los otros deudores presentan una disminución afectada básicamente por el pago de la cuenta por cobrar a la aseguradora Mapfre seguros por concepto de afectación de obra civil y pérdida total de maquinaria y equipo amparado en la póliza todo riesgo y construcción.

Se observa un incremento puntual en la edad de mora mayor a 360 días, dicho incremento obedece al rodamiento de la cuenta por cobrar al municipio de Bello por concepto del no reintegro de los dineros pagados por EPM, por concepto de la determinación y liquidación del efecto plusvalía en la PTAR Bello.

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



Perdidas crediticias esperadas durante la vida del activo	Junio 30 de 2022	Diciembre 31 de 2021
Corrección de valor al inicio del periodo	(574,958)	(431,878)
Cambios en el deterioro de las cuentas por cobrar que se tenian al inicio del periodo ¹	(113,550)	(367,974)
Castigo de cartera	176	2,760
Cancelaciones ¹	91,171	208,842
Cambios en modelos/parámetros de riesgo	0	13,281
Otros movimientos	(65)	11
Saldo final	(597,226)	(574,958)

Cifras en millones de pesos colombianos

El valor del deterioro acumulado reflejó una variación de \$22,268 concentrada principalmente en los servicios de provisión agua y gestión aguas residuales, debido al neto entre los cambios en el deterioro y las cancelaciones de las cuentas por cobrar por concepto de subsidios al Municipio de Medellín.

La conciliación de la cartera es la siguiente:

Saldo cartera	Junio 30 de 2022	Diciembre 31 de 2021
Saldo inicial de activos financieros	6,808,367	4,330,810
Activos financieros nuevos originados o comprados ¹	7,136,262	21,002,999
Cancelaciones de activos financieros ²	(9,216,477)	(18,642,928)
Castigo de cartera	(176)	(2,760)
Valoración a Costo Amortizado	36,630	22,438
Diferencia en cambio imputable	62,405	97,809
Saldo final ³	4,827,011	6,808,368

Cifras en millones de pesos colombianos

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

¹ Se revelan en el rubro de deterioro de cuentas por cobrar, neto del estado de flujos de efectivo.

¹ El saldo de los activos nuevos originados o comprados obedece principalmente a la facturación de servicios públicos por \$5,574,707 y a la facturación de subsidios por valor de \$445,587.

² El saldo de las cancelaciones de activos financieros obedece principalmente a indemnizaciones por \$2,472,062 debido al pago realizado por la aseguradora Mapfre por concepto de afectación de obra civil y pérdida total de maquinaria y equipo amparado en la póliza todo riesgo y construcción; el recaudo de los servicios públicos por \$5,181,392, el recaudo de subsidios por \$190,872 y el recaudo de dividendos por \$119,595.

³ La disminución en el saldo de la cartera entre diciembre 31 de 2021 y junio 30 de 2022, se dio principalmente por el pago realizado por la aseguradora Mapfre por concepto de afectación de obra civil y pérdida total de maquinaria y equipo amparado en la póliza todo riesgo y construcción por valor de \$2,471,854.



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	2022	2021
No corriente		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap ¹	1,250	100,009
Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura	1,250	100,009
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Títulos de renta variable ²	139,000	137,030
Derechos fiduciarios ²	228,610	362,316
Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	367,610	499,346
Activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral		
Instrumentos de patrimonio ³	2,010,206	2,195,900
Total activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral	2,010,206	2,195,900
Total otros activos financieros no corriente	2,379,066	2,795,255
Corriente		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap ¹	17,846	31,568
Contratos de Opciones	-	3,673
Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura	17,846	35,241
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Derivados que no están bajo contabilidad de cobertura ⁴	80,423	102,209
Títulos de renta fija ^{2 5}	1,629,986	165,709
Inversiones pignoradas	689	704
Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	1,711,098	268,622
Total otros activos corriente	1,728,944	303,863
Total otros activos	4,108,010	3,099,118

-Cifras en pesos colombianos-

- (1) La variación es producto de la revaluación del dólar, lo que ocasionó que el derecho de los swaps se desvalorizara considerablemente, además se presentaron incrementos en las tasas de interés (IBR), las curvas de las mismas tienen un crecimiento considerable, valorizando la obligación
- (2) Incluye las siguientes partidas: adquisición de inversiones en instrumentos financieros por \$1,342,717, disposición de inversiones en instrumentos financieros por \$86,880 reflejados en el estado de flujos de efectivo.
- (3) La disminución se originó por la variación 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.
- (4) 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.
- La variación se debe principalmente a la inversión en títulos de renta fija, producto de los recursos del pago del seguro de la futura central hidroeléctrica Ituango.

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



11.1 Activos financieros medidos a valor razonable a través del otro resultado integral

11.1.1 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	2022	2021
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. 1	2,003,350	2,189,027
Otras inversiones	6,856	6,873
Total	2,010,206	2,195,900
Dividendos reconocidos durante el periodo relacionados con inversiones que se mantienen reconocidas al final del periodo ²	76,961	134,081
Dividendos reconocidos durante el periodo	76,961	134,081

⁻Cifras en pesos colombianos-

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.

11.2 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 2022	Diciembre 31 de 2021
Efectivo en caja y bancos	318,744	586,424
Otros equivalentes al efectivo	960,568	1,211,663
Total efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de situación financiera	1,279,312	1,798,087
Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo	1,279,312	1,798,087
Efectivo restringido ¹	721,509	523,042

⁻Cifras en millones de pesos colombianos-

¹De éstos, \$57,942 (2021: \$21,588) corresponde a efectivo restringido no corriente y \$668,567 (2021: \$501,454) al corriente.

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 2022 el valor razonable de los equivalentes de efectivo restringidos es \$721,509 (2021: \$523,042).

¹Al 30 de junio de 2022 el precio en bolsa de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. cerró en \$20,500 (2021: \$22,400) pesos, respectivamente.

² Se han causado dividendos de instrumentos financieros en 2022 por \$76,961 (2021: \$134,081) de los cuales se han pagado \$945 a la fecha, estos se revelan en el rubro de dividendos de inversiones en el estado de flujos de efectivo.



Fondo o convenio	Destinación	Junio 30 de 2022	Diciembre 31 de 2021
Recursos de la futura central hidroeléctrica Ituango	Recepcion de los recursos pagados por las	596,060	426,174
	aseguradoras MAPFRE, AXA, SBS y SURA y cuya		
	destinacion es exclusiva para la futura central		
	hidroeléctrica Ituango		
Fondo de Vivienda Sinpro	Contribuir a la adquisición de vivienda y al	43,801	37,760
	mejoramiento de la misma, de los servidores		
	beneficiarios del acuerdo convencional suscrito entre		
	EPM con los sindicatos.		
Fondo de Vivienda Sintraemdes	Contribuir a la adquisición de vivienda y al	32,044	27,910
	mejoramiento de la misma, de los servidores		
	beneficiarios del acuerdo convencional suscrito entre		
	EPM con los sindicatos.		
Pago de contribuciones de solidaridad OC	El objeto de la cuenta es recibir el giro de	12,877	-
	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.		
Renta premio Corpb. 6972005469	Atender posibles contingencias posteriores a la	9,164	8,871
	adquisición de EPRIO por parte de EPM		
Fondo Entidad Adaptada de Salud y Fondo Fosyga	Mecanismo de control y seguimiento al recaudo de	5,631	2,210
	aportes del Régimen Contributivo del Sistema General		
	de Seguridad Social en Salud.		
Ministerio de Minas y Energía - Fondo Especial Cuota Fomento	Convenio de cofinanciación para la construcción,	5,449	5,414
	infraestructura de distribución y conexión a usuarios		
	de menores ingresos en los municipios de Amagá,		
	Santafé de Antioquia, Sopetrán, San Jerónimo y		
	Ciudad Bolívar. Gas Natural Comprimido y conexión a		
	usuarios de Don Matías, Entrerríos, San Pedro, Santa		
	Rosa y Yarumal. Convenio No 106: construcción de la		
	infraestructura de conexión a usuarios del Valle de		
	Aburrá, La Ceja, La Unión y El Retiro. Convenio 179:		
	incluye el municipio de Sonsón.		
Contrato No. CT-2019-001105	Contrato para el suministro de energía y potencia	2,646	2,589
	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.		
	Promover el bienestar de los servidores para atender		
Fondo de Educación Sinpro	las necesidades de pago de matrículas, textos y	2,580	2,552
	dotación que se requieran para adelantar estudios		
	assassing que se requieran para adetantar estadios		

⁻ Cifras en millones de pesos colombianos -



Fondo o convenio	Destinación	Junio 30 de 2022	Diciembre 31 de 2021
	Promover el bienestar de los servidores para atender		
5 1 1 51 · · · · · · · ·	las necesidades de pago de matrículas, textos y	2 270	2 252
Fondo de Educación Sintraemdes	dotación que se requieran para adelantar estudios	2,270	2,252
	propios y del grupo familiar.		
	Prestación de servicios para la operación de las		
Comment of COMOS	capacidades claves asociadas al elemento Puntos del	4 0 40	4 000
Convenio puntos SOMOS	Programa de Fidelización a Gran Escala para el Grupo	1,848	1,809
	EPM.		
	Administrar los recursos de la Gobernación de		
Convenio de ejecución N° CT-2020-000916-	Antioquia para subsidiar el 70% del costo de conexión	4 705	
A1	al servicio de energía de usuarios de estratos 1,2 y 3,	1,705	-
	ubicados en las zonas rurales del Departamento		
	Promover el bienestar de sus servidores para atender		•
Fondo de Calamidad Sintraemdes	sus necesidades urgentes e imprevistas o las de su	1,649	1,637
	grupo familiar primario.		
	Promover el bienestar de sus servidores para atender		
Fondo de Calamidad Sinpro	sus necesidades urgentes e imprevistas o las de su	1,435	1,420
	grupo familiar primario.		
December 1	Contabilización embargo por procesos judiciales o	00/	00/
Procesos judiciales o administrativos	administrativos	986	986
	Promover el bienestar de los trabajadores oficiales		***************************************
Fondo do Donaración do motos	que se desempeñan en el mercado regional y utilizan	415	409
Fondo de Reparación de motos	motocicletas de su propiedad para el desempeño de	413	409
	sus labores.		
	Aprovechar la madera que completa su ciclo de		
	maduración en los bosques plantados por EPM		
	alrededor de sus embalses, para construir viviendas		
Programa Aldeas	de interés social en los municipios de Antioquia por	331	219
	fuera del Valle de Aburrá y entregarlas a familias de		
	escasos recursos, preferiblemente en situación de		
	desplazamiento forzado o voluntario.		
	Construcción por EPM de andenes y demás elementos		
Convenio Marco Municipio Medellín No.	viales en el centro de la ciudad, aprovechando el	474	222
4600049285	proyecto Centro Parrilla, es decir, la renovación de	164	222
	redes de acueducto y alcantarillado.		

⁻ Cifras en millones de pesos colombianos -



Fondo o convenio	Destinación	Junio 30 de 2022	Diciembre 31 de 2021
Convenio 5 Esc. Indígenas 2019-20	Cofinanciar el desarrollo de los centros educativos indígenas en el marco del programa aldeas, para el mejoramiento de la calidad de vida de las comunidades indigenas del departamento de Antioquia	106	196
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.	85	82
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	67	65
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.		66	64
Espíritu Santo	EPM - Liquidación Espíritu Santo	64	64
Convenio interadministrativo CT -2017- 001388 (460007009)	Convenio para la construcción de 7 escuelas indígenas en 5 municipios	26	92
Municipio de Medellín - Aguas	Manejo integral del agua para el consumo humano de los habitantes del municipio de Medellin.	25	24
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.	14	20
DEA Convenio 4600003283 Aunar esfuerzos para la construcción de acometidas domiciliarias de gas en las diferentes subregiones del Departamente de Antioquia bajo el marco del programa "Gas sin Fronteras".		1	1
Total recursos restringidos		721,509	523,042

⁻ 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	30 de junio de 2022	31 de diciembre de 2021
No corriente		
Préstamos banca comercial	1,061,165	1,076,618
Préstamos banca multilateral	1,039,375	1,128,180
Préstamos banca de fomento	1,614,452	1,568,450
Bonos y títulos emitidos	13,234,269	13,010,320
Total otros créditos y préstamos no		
corriente	16,949,261	16,783,568
Corriente		
Préstamos banca comercial	1,346,678	1,294,929
Préstamos banca multilateral	201,070	198,770
Préstamos banca de fomento	243,591	229,750
Bonos y títulos emitidos	545,445	326,079
Total otros créditos y préstamos		
corriente	2,336,784	2,049,528
Total otros créditos y préstamos	19,286,045	18,833,096

⁻Cifras en millones de pesos colombianos-

En el primer semestre del 2022 no se han contratado nuevos créditos y préstamos en la empresa. Durante el segundo trimestre de 2022 se recibieron los siguientes desembolsos de créditos:

Junio

• Crédito largo plazo BNDES por USD 20.1 millones, (equivalentes a COP 82,248)

El detalle de los créditos y préstamos es el siguiente:



	Manada			Tana da intené-		30 de junio	de 2022	
Entidad o préstamo	Moneda Original	Fecha inicial	plazo	Tasa de interés nominal	TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total
BONOS IPC III TRAMO	СОР	21/04/2009	15	IPC + 6.24%	16.05%	198,400	5,070	203,470
BONOS IPC IV TRAM 2	СОР	14/12/2010	12	IPC + 4.2%	14.70%	119,900	173	120,073
BONOS IPC IV TRAM 3	СОР	14/12/2010	20	IPC + 4.94%	14.64%	267,400	(834)	266,566
BONOS IPC V TRAMO II	СОР	4/12/2013	10	IPC + 4.52%	14.53%	96,210	303	96,513
BONOS IPC V TRAM III	COP	4/12/2013	20	IPC + 5.03%	14.83%	229,190	(1,222)	227,968
BONOS IPC VI TRAMO II	СОР	29/07/2014	12	IPC + 4.17%	13.97%	125,000	1,437	126,437
BONOS IPC VI TRAM III	СОР	29/07/2014	20	IPC + 4.5%	14.25%	250,000	1,744	251,744
BONOS IPC V TRAM IV	СОР	20/03/2015	9	IPC + 3.65%	14.36%	130,000	671	130,671
BONOS IPC VII TRAMO II	COP	20/03/2015	12	IPC + 3.92%	13.58%	120,000	(470)	119,530
BONOS IPC VII TRAM III	СОР	20/03/2015	20	IPC + 4.43%	14.00%	260,000	(598)	259,402
BID-1664-1	СОР	31/03/2016	10	7.80%	9.18%	166,115	346	166,461
BID 2120-1	СОР	27/05/2014	9	6.27%	8.10%	190,295	595	190,890
BANK OF TOKYO-MITSUB	USD	29/09/2008	15	Libor 6M + 0.95%	3.67%	103,129	1,204	104,333
GLOBAL 2024 COP	СОР	10/09/2014	10	7.63%	7.73%	965,745	56,690	1,022,435
AGRARIO	СОР	24/06/2014	16	IBR + 2.4%	11.44%	90,473	376	90,849
AFD	USD	10/08/2012	15	4.31%	4.39%	639,783	11,036	650,819
BID 2120-2	СОР	23/08/2016	18	7.50%	9.13%	300,461	(142)	300,319
BNDES	USD	26/04/2016	24	4.89%	4.79%	369,436	4,838	374,274
GLOBAL 2027 COP	СОР	8/11/2017	10	8.38%	8.45%	4,165,519	222,897	4,388,416
BID 2120-3	СОР	8/12/2017	16	6.27%	7.65%	149,586	513	150,099
CAF	USD	3/10/2016	18	Libor 6M + 3.1%	6.16%	793,744	4,353	798,097
1023 BONOS USD	USD	18/07/2019	10	4.25%	4.39%	4,127,470	55,646	4,183,116
BID 2120-4	COP	17/06/2020	14	5%	6.09%	324,713	3,628	328,341
BONOS USD 2030	USD	15/07/2020	11	4.38%	4.60%	2,373,294	10,079	2,383,373
Financiera de Desarrollo Territorial S.A	COP	28/01/2021	3	0%	0.00%	34,935	-	34,935
BBVA	СОР	18/05/2021	3	IBR 1M + 0.1%	7.07%	954	5	959
BBVA	COP	18/05/2021	3	IBR 1M + 0.1%	7.07%	12,422	65	12,487
BBVA	СОР	18/05/2021	2	IBR 1M + 0.1%	6.96%	17,136	79	17,215
JP MORGAN	COP	24/11/2021	5	IBR OIS + 2.477%	8.52%	979,251	5,085	984,336
BANCO SANTANDER TESORERIA	USD	1/12/2021	1	LIBOR 1M + 1.45%	2.25%	825,495	1,473	826,968
BNP TESORERIA	USD	10/12/2021	1	LIBOR 1M + 1.4%	2.24%	474,659	630	475,289
Comisiones	СОР	15/09/2021	0	LIBOR 6M + 1.62%	0.00%	-	(81)	(81)
Comisiones	СОР	1/03/2022	0	LIBOR 6M + 1.45%	0.00%		(259)	(259)
					_	18,900,715	385,330	19,286,045

⁻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 \$91,806 (junio 2021: \$111,000); ii) pagos de crédito público y tesorería \$208,507 (junio 2021: \$400,376); iii) costos de transacciones por emisión de instrumentos de deuda por \$3,534 (junio 2021: \$8,316).

Los intereses pagados por operaciones de crédito a junio de 2022 fueron: \$368,350 y (junio 2021: \$324,326).

La utilidad o pérdida neta por diferencia en cambio relacionada con la deuda reconocida en el resultado del periodo fue a junio 2022: \$355,839 (pérdida) y junio 2021 \$843,222 (pérdida) y la diferencia en cambio capitalizada en activos aptos a junio de 2022 fue: \$0 y junio 2021: \$52,457

La información de los bonos emitidos es la siguiente:



-				Tasa de	30 de junio de 2022				
Subserie	Moneda Original	Fecha inicial I Plazo		interés nominal	TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total	
A10a	COP	4/12/2013	10	IPC + 4.52%	14.53%	96,210	303	96,513	
A10a	СОР	20/03/2015	9	IPC + 3.65%	14.36%	130,000	671	130,671	
A12a	СОР	14/12/2010	12	IPC + 4.2%	14.70%	119,900	173	120,073	
A12a	СОР	29/07/2014	12	IPC + 4.17%	13.97%	125,000	1,437	126,437	
A12a	COP	20/03/2015	12	IPC + 3.92%	13.58%	120,000	-470	119,530	
A15a	COP	21/04/2009	15	IPC + 6.24%	16.05%	198,400	5,070	203,470	
A20a	COP	14/12/2010	20	IPC + 4.94%	14.64%	267,400	-834	266,566	
A20a	COP	4/12/2013	20	IPC + 5.03%	14.83%	229,190	-1,222	227,968	
A20a	СОР	29/07/2014	20	IPC + 4.5%	14.25%	250,000	1,744	251,744	
A20a	СОР	20/03/2015	20	IPC + 4.43%	14.00%	260,000	-598	259,402	
Bono internacional	COP	10/09/2014	10	7.625%	7.73%	965,745	56,690	1,022,435	
Bono internacional	COP	8/11/2017	10	8.375%	8.45%	4,165,519	222,897	4,388,416	
Bono internacional	USD	18/07/2019	10	4.25%	4.39%	4,127,470	55,646	4,183,116	
Bono internacional	USD	15/07/2020	11	4.375%	4.60%	2,373,294	10,079	2,383,373	
TOTAL						13,428,128	351,586	13,779,714	

Covenant deuda / EBITDA

El Grupo EPM tiene diferentes compromisos financieros (covenant), establecidos en los contratos de empréstito firmados con la Agencia Francesa de Desarrollo - AFD, Banco Interamericano de Desarrollo, CAF- Banco de Desarrollo de América Latina, Banco Nacional de Desarrollo Económico y Social - BNDES, JPMorgan y Bank of Tokio -MUFG-y Garantía de Japan Bank for International Cooperation - JBIC. En estos contratos se incluyen alguno(s) de los siguientes covenants: Deuda/EBITDA LTM, Deuda Neta/EBITDA LTM, EBITDA/Gastos financieros, EBITDA/Gastos financieros neto, y Deuda Largo Plazo/Patrimonio.

Al cierre de junio de 2022, 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	Garantías	Otras provisiones	Total
Saldo inicial	178,529	467,293	165,214	40,633	201,919	71,944	1,125,532
Adiciones	-	4,209	-	-	-	44,326	48,535
Utilizaciones	(12,674)	(65)	-	-	(89,820)	(27,477)	(130,036)
Reversiones, montos no utilizados (-)	(8,357)	(11,959)	(15,098)	-	-	(9,825)	(45,239)
Ajuste por cambios en estimados	18	49,030	929	(6,057)	13,353	12,324	69,597
Desmantelamiento capitalizable	15,889	-	-	-	-	-	15,889
Diferencia de tipo de cambio	-	(73)	(2,645)	-	-	-	(2,718)
Otros cambios_Gasto Financiero_	8,077	13,958	1,830	-	4,308	1,949	30,122
Saldo Final	181,482	522,393	150,230	34,576	129,760	93,241	1,111,682
No corriente	119,683	345,880	150,173	34,576	14,669	69,247	734,228
Corriente	61,799	176,513	57	-	115,091	23,994	377,454
Total	181,482	522,393	150,230	34,576	129,760	93,241	1,111,682

__Cifras en millones de pesos colombianos__

Al 30 de junio de 2022 el comportamiento significativo de las provisiones de EPM es:

- El aumento en la provisión de litigios se presentó por incremento de las pretensiones del proceso EADE. (numeral 14.1.2.)



- La disminución de la provisión de garantías obedece a los pagos realizados a XM por la garantía de atraso en Hidroituango (Numeral 14.1.5).
- El aumento en otras provisiones se presentó principalmente en la reserva técnica de la EAS por los servicios de salud autorizados; y, por el procedimiento sancionatorio ambiental donde la ANLA declaró responsable ambiental a Hidroituango. (Numeral 14.1.6).

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 tres provisiones por desmantelamiento o restauración:

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

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

- Jepírachi: El Parque Eólico Jepírachi generará hasta 2023; año en el cual se retirará o desconectará de la operación del Sistema Interconectado Nacional y se realizará el respectivo desmantelamiento. Los principales supuestos considerados en el cálculo de la provisión son: costos estimados, IPC y tasa fija TES. Al 30 de junio de 2022 se hizo el registro de la provisión por \$13,813.



Para la 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 2022 se realizó un ajuste por gasto financiero de \$2,453, y el saldo de la provisión de \$87,237.

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) que se recuperó a junio de 2022 en \$7,676.

El plan de acción específico para la recuperación debe considerar tres programas marco:

- a. Recuperación de las ciénagas afectadas
- b. Recuperación de la fauna íctica afectada
- c. Restablecimiento de los habitas acuáticos ubicados en la zona de afectación

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

Las diferentes acciones se 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.

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
Querellas policivas	3
Reivindicatorio	7
Reparación directa	12
Verbales	5

Procesos laborales

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



Aplicación de la jurisprudencia

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

- Perjuicio moral.
- Daño a la salud (perjuicio fisiológico o biológico), derivado de una lesión corporal o psicofísica.
- Perjuicios a la vida de relación.
- Daños a bienes constitucionales y convencionales.

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

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

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

Los siguientes son los litigios reconocidos:



Maikol Arenales Chaves	Pretensión Declarar administrativamente responsable a los demandados, como causantes del daño antijurídico al haber destruido el	Valor 244,54
Oscar Elias Arboleda Lopera	recurso pesquero del complejo de Ciénagas de Montecristo, el cual obedece a la construcción del PHI. Incluye 173 demandantes que trabajaron para EADE; y, manifiestan que en la disolución y liquidación de dicha empresa hubo	142,84
Oscar Etias Arboteda Lopera	una sustitución patronal con EPM, lo que la obliga a todas las acreencias laborales.	142,84
Luis Fernando Anchico	Declarar administrativamente responsable a EPM, como causante del daño antijurídico al haber destruido el recurso pesquero del complejo de ciénagas de Montecristo, el cual obedece a la construcción del PHI (Proyecto Hidroeléctico Ituango) y solicita	
ndaburo	el reconocimiento y pago de un salario mínimo para cada núcleo familiar desde febrero de 2019 hasta que se dicte la	16,35
	sentencia, este es denominado por los demandaste como lucro cesante consolidado.	
	Reconocer a titulo 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	
Roger Alberto Gil Barragán	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 titulo de	16,00
	imputación el riesgo excepcional por la emergencia que produjo el daño en el rio Cauca.	
Varios Laborales	144 procesos con promedio de 597 y cuantía menor a 51,164.	13,93
Varios Administrativos	25 litigios con promedio de \$537 y cuantia inferior a \$913.	13,41
	Declarar administrativa y extracontractualmente responsable a EPM el daño antijurídico 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 antijurídica transformación psíquica y física de sus vidas	
Santiago Andrés Ortiz Mora	por la afectación originada en el proyecto "Hidroituango" en abril de 2018. El monto a reconocer a titulo de compensación para cada uno de los 161 integrantes del grupo, se fija en 100 Salarios Mínimos Mensuales Legales Vigentes (SMMLV), dando	12,71
	para cada uno de los 101 integrantes det grupo, se 113a en 100 satarios minimos mensuales Legales vigentes (samaLy), dando un total de Catorce mil ciento treinta y dos millones seiscientos veintiocho mil trescientos pesos (\$14,132,628,300). Se	
	reclama por lucro cesante mil ciento cuarenta y seis millones cuatrocientos treinta y un mil treinta y cuatro pesos	
	(\$1.146.431.034.00).	
	Declarar la responsabilidad patrimonial extracontractual 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	
Rodrigo Antonio Muñoz Arenas	de tierra en la zona. Condenar a las demandadas, que a título de daño emergente, les pague a los demandantes y a los miembros del grupo afectado las sumas correspondientes al mínimo vital dejado de percibir durante el tiempo que duro la	10,47
ļ.	emergencia, liquidados para los grupos familiares a la fecha de radicación de la acción de grupo CUATRO MIL TRECIENTOS	
	SIETE MILLONES CIENTO TRES MIL DOSCIENTOS PESOS (\$4'307.103.200.00).	
	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	
Javier Maure Rojas	reconozca y pague un salario mínimo para cada núcleo familiar desde febrero de 2019 hasta que se dicte la sentencia y el	10,27
	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.	
Departamento del Valle del	A título de restablecimiento del derecho se ordene al Departamento del Valle del Cauca a que devuelva las sumas retenidas por concepto de Estampillas Pro-Hospitales Universitarios Públicos y Pro-Universidades del Valle con los respectivos intereses a	8,76
Cauca	que haya lugar.	0,70
	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,	
Gustavo Jiménez Pérez	el desplazamiento de su territorio y reparar el daño; se solicita pagar a los integrantes del grupo "ASOPEISLA", los perjuicios	6,47
Sustavo simenez i erez	de orden inmaterial y material causados desde el início de la emergencia originada en el proyecto "Hidroituango", de	0,
	compensación para cada uno de los integrantes del grupo "ASOMIBA", se fija en Cien (100 SMLV).	
	Solicitan que se declare administrativamente responsable a EPM como consecuencia de los perjuicios causados a los	
Esilda Rosa Romero Aguas	demandantes y se reconozcan en la modalidad de daño moral la suma de 80 SMLMV para cada uno de los demandantes: 39 en	6,46
ļ	total.	
	Que se declare la nulidad del despido, con sus respectivos salarios y sus aumentos, las prestaciones sociales durante todo el	
John Walter Jaramillo	tiempo que permanezcan desvinculados; de igual manera será por cuenta de la demandando los aportes a la seguridad social	4,59
	hasta cuando sea efectivamente reintegrados.	
	Que se declare la nulidad de las Comunicaciones suscritas por EPM, mediante las cuales se actualizan las multas impuestas, al día 04/07/2011 a USD 153.957,00, al 09/03/2009 por incumplimiento en el plazo de entrega, por US\$263.368,60, con	
General Fire Control Ltda.	fundamento en el numeral 5.13 Condiciones del Proceso de Contratación No. 029158, y con ocasión de la ejecución del	2,40
	Contrato No. 29990329557.	
	Que se declare que EPM ha incumplido parcialmente el contrato 8405949 y que es responsable de los perjuicios económicos	
Municipio de Conacabana	Que se declare que EPM ha incumptido parcialmente el contrato 8405949 y que es responsable de los perjuicios economicos sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial,	2 40
Municipio de Copacabana	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066	2,40
	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda.	2,40
Unión Temporal Energía Solar	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° E5-2043- GI convocada por EPM, era	
Unión Temporal Energía Solar	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- GI.	
Unión Temporal Energia Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda.	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- GI. Que se decrete la nulidad del acta de conciliación suscrita por vicio en el consentimiento y consecuentemente se ordene el	2,09
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda.	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- GI.	2,40 2,09 1,84
Municipio de Copacabana Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman	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 \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- GI. 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	2,09
Unión Temporal Energía Solar S.A., y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman	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 \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- GI. Que se decrete la nulidad del acta de conciliación suscrita por vicio en el consetimiento 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que	2,09
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda.	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° E5-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° E5-2043- GI. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados	2,09
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° E5-2043. Gl convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° E5-2043- Gl. Que se decrete la nulidad del acta de conciliación suscrita por vicio en el consentimiento y consecuentemente se ordene el restablecimiento del contrato del 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral.	2,09 1,84 1,44
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° E5-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° E5-2043- GI. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados	2,05 1,84 1,44
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona	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 \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- GI. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. 8 procesos con promedio de \$151 y cuantía inferior a \$907.	2,05 1,84 1,44
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona Varios Fiscales Carga de Saldos PPA de EP Rio	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° E5-2043. Gl convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° E5-2043- Gl. Que se decrete la nulidad del acta de conciliación suscrita por vicio en el consentimiento y consecuentemente se ordene el restablecimiento del contrato del 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral.	2,09 1,84 1,44 1,20
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona Varios Fiscales Carga de Saldos PPA de EP Rio	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° E5-2043- Gl convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° E5-2043- Gl. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. 8 procesos con promedio de \$151 y cuantía inferior a \$907.	2,09 1,84 1,44 1,20 1,19
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona Varios Fiscales Carga de Saldos PPA de EP Rio	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034°385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° E5-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° E5-2043- GI. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. 8 procesos con promedio de \$151 y cuantía inferior a \$907. 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.	2,09
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona Varios Fiscales Carga de Saldos PPA de EP Rio Omar Augusto Lugo Hoyos	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- GI. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. 8 procesos con promedio de \$151 y cuantía inferior a \$907. 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. Que como consecuencia de la declaratoria de nulidad de la Resolución N° 130 TH1106 - 8318, del 7 de junio de 2011,	2,09 1,84 1,44 1,20
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona Varios Fiscales Carga de Saldos PPA de EP Rio Omar Augusto Lugo Hoyos CORANTIOQUIA - Corporación	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°385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- GI. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. 8 procesos con promedio de \$151 y cuantía inferior a \$907. 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. Que como consecuencia de la dectaratoria de nultidad 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	1,84 1,44 1,20 1,15
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona Varios Fiscales Carga de Saldos PPA de EP Rio Omar Augusto Lugo Hoyos CORANTIOQUIA - Corporación Autónoma Regional del Centro	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034°385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° E5-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° E5-2043- GI. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. 8 procesos con promedio de \$151 y cuantía inferior a \$907. 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. 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 d	1,84 1,44 1,20 1,15
Unión Temporal Energía Solar S.A., y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034°385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- GI. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. 8 procesos con promedio de \$151 y cuantía inferior a \$907. 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. 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 d	1,84 1,44 1,20 1,15
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona Varios Fiscales Carga de Saldos PPA de EP Rio Omar Augusto Lugo Hoyos CORANTIOQUIA - Corporación Autónoma Regional del Centro	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- Gl convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- Gl. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. 8 procesos con promedio de \$151 y cuantía inferior a \$907. 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. 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	1,84 1,44 1,20 1,19
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona Varios Fiscales Carga de Saldos PPA de EP Rio Omar Augusto Lugo Hoyos CORANTIOQUIA - Corporación Autónoma Regional del Centro de Antioquia	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 \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- GI. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. 8 procesos con promedio de \$151 y cuantia inferior a \$907. 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. Que como consecuencia de la declaratoria de nultidad 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 d	2,09 1,84 1,44 1,20 1,19
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona Varios Fiscales Carga de Saldos PPA de EP Rio Omar Augusto Lugo Hoyos CORANTIOQUIA - Corporación Autónoma Regional del Centro	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- Gl convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- Gl. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a título de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. 8 procesos con promedio de \$151 y cuantía inferior a \$907. 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. 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 Riogranda y que fue cobrada con la factura N°TH1195 d	1,84 1,44 1,20 1,15 1,16
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona Varios Fiscales Carga de Saldos PPA de EP Rio Omar Augusto Lugo Hoyos CORANTIOQUIA - Corporación Autónoma Regional del Centro de Antioquia General Fire Control Ltda.	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°385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- GI convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- GI. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a titulo de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. 8 procesos con promedio de \$151 y cuantía inferior a \$907. 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. Que como consecuencia de la declaratoria de nultidad 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	2,05 1,84 1,44 1,20 1,15 1,16
Unión Temporal Energía Solar S.A. y Estructuras Arbi Ltda. Francisco Javier Muñoz Usman Carlos Olimpo Cardona Varios Fiscales Carga de Saldos PPA de EP Rio Omar Augusto Lugo Hoyos CORANTIOQUIA - Corporación Autónoma Regional del Centro de Antioquia	sufridos por el Municipio de Copacabana, al no recaudarse la tasa de alumbrado público de los sectores industrial y comercial, durante los períodos de 2007, 2008, 2009, 2010 y parte de 2011. Los cuales han sido liquidados en la suma de \$1.034'385.066 y que deberá pagar al quedar ejecutoriada la providencia que resuelva la presente demanda. Que se declare que la oferta presentada por los demandantes a la licitación N° ES-2043- Gl convocada por EPM, era legalmente apta para tenerla en cuenta al momento de adjudicar el contrato respectivo de la la licitación N° ES-2043- Gl. 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. Que se reintegra a los accionantes al mismo cargo u oficio o otro de igual o superior categoría que venían desempeñando, que como consecuencial a título de indemnización se deben de cancelar todos los salarios y prestaciones sociales legales dejados de percibir, además de ello todas las cotizaciones causadas a favor del Sistema de Seguridad Social Integral. 8 procesos con promedio de \$151 y cuantía inferior a \$907. 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. 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 Riogranda y que fue cobrada con la factura N°TH1195 d	1,84 1,44 1,20 1,19

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, el saldo al 30 de junio de 2022 es \$150,230.

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

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

14.1.4. Obligaciones implícitas subsidiarias

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

14.1.5. Garantías

La provisión por garantías se relaciona con el cargo por confiabilidad. De acuerdo con la Resolución CREG 061 de 2017, las garantías del cargo por confiabilidad para la entrada de nuevos proyectos de generación se ejecutan cuando el inicio en operación comercial de la central se atrasa más de un año. En junio 30 de 2022 se ajustó la provisión \$17,661 y el saldo final es \$129,760.

14.1.6. 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 Hidroituango. Al 30 de junio de 2022 se ajustó esta provisión en \$10,362 y el saldo final es \$36,819.
- Atención contingencia: Creada para la reconstrucción de la infraestructura comunitaria, destruida por la creciente de las aguas del río Cauca con ocasión del destaponamiento del túnel de desviación de Hidroituango. Se tiene, al 30 de junio de 2022, un ajuste de \$1,225 y una provisión acumulada de \$777.
- **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 2022 se tiene una provisión de \$5,893.
- **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 2022, se tienen multas pendientes por \$172.



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 2021 hasta el 30 de junio de 2022 por \$4,100. Los principales supuestos considerados en el cálculo para cada tipo de provisión son: tasa de descuento TES tasa fija, valor estimado a pagar y fecha estimada de pago. A la fecha no se han evidenciado sucesos futuros que puedan afectar el cálculo de la provisión.
- Puntos multiplicadores: Los puntos obtenidos en el año deben ser reconocidos a solicitud del interesado o por decisión de la Dirección Desarrollo del Talento Humano cada vez que haya cierre contable de la vigencia y se deben pagar a través de la nómina. El valor de cada punto es el equivalente al 1% del SMMLV y no se debe dar el proceso de acumulación de puntos de un año a otro.
- Enfermedades de alto costo y catastróficas: La base para calcular dicha provisión es la correspondiente al análisis de toda la población atendida de afiliados y beneficiarios de la Entidad Adaptada de Salud (EAS) de EPM, que padecen alguna de las patologías autorizadas.
- Reserva técnica: La base para calcular la reserva es la correspondiente a todas las autorizaciones de servicios emitidas y que en la fecha de corte en la que se va a calcular la reserva no hayan sido cobradas, excepto aquellas que correspondan a autorizaciones con más de doce meses de emisión o aquellas que luego, de al menos cuatro 4 meses de haber sido emitidas, se tenga constancia de que no han sido utilizadas.

14.1.7. Pagos estimados

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

Pagos estimados	Desmantelamiento o restauración	Contratos onerosos	Litigios	Contraprestación contingente	Obligaciones implícitas subsidiarias	Garantías	Otras provisiones	Total
2022	61,996	-	168,907	57		84,487	30,722	346,169
2023	50,031	-	12,358	1,006	-	45,273	27,072	135,740
2024	34,016	-	958	127	-	-	4,253	39,354
2025 y Otros	40,463	-	484,526	149,040	34,576	-	9,628	718,233
Total	186,506	-	666,749	150,230	34,576	129,760	71,675	1,239,496
Cifras en millones de pesos col	ombianos							

14.2 Pasivos y activos contingentes

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

Descripción	Pasivos contingentes	Activos contingentes	Neto
Litigios	1,896,343	33,148	(1,863,195)
Total	1,896,343	33,148	(1,863,195)

__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
Tercero Hidroeléctrica Ituango S.A. Varios Administrativos	Declarar que el Contrato suscrito entre -HIDROITUANGO S.A. E.S.P- y EPM ITUANGO S.A. E.S.P., respecto del Proyecto Hidroeléctrico Pescadero Ituango, denominado por las partes BOOMT - y la posición contractual de la última fue cedido por ésta a EPM, quien adquirió todos sus derechos y obligaciones en los términos y condiciones pactados; y, quien está obligada a su cumplimiento total y oportuno. Declarar que EPM ha incumplido el Contrato BOOMT de 2011/03/30 , por no ejecutar, dentro del plazo contractualmente acordado, los hitos 8 y 9. Por no ejecutar dentro del plazo pactado, la construcción para la entrada en Operación Comercial del Grupo 1 de Unidades; y, al pago de la totalidad de los costos, "sobrecostos", mayores costos y gastos de toda naturaleza, incluidos los financieros en que se incurra. Declarar que EPM tiene la obligación de pagar la remuneración mensual a la que tiene derecho HIDROITUANGO S.A. E.S.P-, en los términos del Contrato, cuya fecha de exigibilidad del primer pago es la Fecha de Entrada de Operación Comercial del Grupo 1 de Unidades, previo el cumplimiento de lo establecido en el Contrato para la proyección y la liquidación de la Remuneración; igualmente, que se declare culpable por daños materiales en la modalidad de lucro cesante a partir de la Fecha de Entrada de Operación Comercial del Grupo I de Unidades estimada en la fecha en la suma de 5621.221.000.000, más el valor mensual que se cause durante el proceso. 567 procesos inferiores a \$1,957 con promedio de \$536. Declarar que entre HIDROELÉCTRICA ITUANGO SA ESP, y EPM, existe el Contrato para la financiación, la construcción, el montaje, el	Valor 601,124 303,957
Hidroeléctrica Ituango S.A.	desarrollo, la puesta en marcha y la operación del Proyecto Hidroeléctrico Pescadero Ituango, denominado como BOOMT - correspondiente al esquema de construcción, financiación, posesión y/o apropiación, operación, mantenimiento y transferencia, a cuya celebración concurrieron, el día 30 de marzo de 2011, las Entidades HIDROELECTRICA ITUANGO SA ESP, y EPM ITUANGO SA ESP, donde esta última cedió su posición contractual a favor de EPM. EPM se obligó a cumplir lo convenido en el HITO 7, consistente en "el cierre de las compuertas de desviación y el inicio del llenado del embalse ()" a más tardar el día 1 de julio de 2018; HITO que no cumplió dentro del plazo establecido. Adicionalmente, EPM ha incumplido parcialmente y/o ha ejecutado de manera tardía o defectuosa el mencionado el HITO 9, consistente en "la entrada en Operación Comercial de la Unidad 1" para el 27 de agosto de 2019. Por tanto, EPM está en la obligación de pagar las "Cláusulas Penales de Apremio por Incumplimiento de Hitos", por lo cual la HIDROELÉCTRICA ITUANGO S.A. E.S.P., tiene derecho a exigir el pago de cláusulas penales de apremio, de conformidad con lo estipulado en el Contrato BOOMT, hasta por el valor de la "máxima responsabilidad financiera" acordada para la etapa de construcción, la cual corresponde a la suma equivalente a (US5450,000,000).	284,543
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.	270,056
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 ciento treinta y nueve mil doscientos pesos (\$113.763.139.200). 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 (\$5.000.000) que en total indica son 377, para un total de mil ochocientos ochenta y cinco millones de pesos (\$1.885.000.000).	98,746
Consorcio CCC Ituango	DECLARE que las Demandantes construyeron la GAD conforme a los planos y diseños de detalle y a las Especificaciones Técnicas de Construcción, y a satisfacción de EPM., que la contingencia ocurrida en el Proyecto a partir del 28 de abril de 2018 no es imputable a un incumplimiento contractual, ni de ninguna otra manera, a las Demandantes; y, que no son responsables por la contingencia ocurrida en el Proyecto a partir del 28 de abril de 2018 ni de los planos y diseños de detalle requeridos para la construcción del Proyecto, tampoco lo son por la operación de las obras entregadas a EPM; que las Demandantes construyeron la GAD de conformidad con los planos y diseños de detalle entregados por EPM, las Especificaciones Técnicas de construcción y las instrucciones y requerimientos de EPM y la Interventoría; y que solicita condenar a la Demandada a pagar al Consorcio la suma de 70,000,000,000 por concepto de incentivo por la ejecución del programa acelerado de obras. y a reembolsar a las Demandantes las eventuales sumas que estas resulten obligadas a pagar por decisiones adoptadas en las acciones indemnizatorias promovidas por terceros presuntamente afectados por la Contingencia En total 22 pretensiones.	73,124
Aura De Jesús Salazar Mazo	Derecho colectivo aproximadamente 113 personas que reclama cada una \$1.133.400 por Lucro Cesante Consolidado y \$78.753.854 por Lucro Cesante Futuro, por destruir, interrumpir y cortar los caminos ancestrales del herradura que conducen de la vereda Alto Chiri del municipio de Briceño al corregimiento Valle de Toledo.	34,744
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.	21,553
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.	14,483
Varios Laborales	213 Litigios inferiores a \$374 con promedio de \$55.	11,773
Dayron Alberto Mejía Zapata	Perjuicios Materiales: Lucro Cesante: que calcula en \$569'000.923, 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.	10,597
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 - circo y paraíso - Nueva esperanza - San Mateo.	9,770



Tercero	Pretensión	Valor
	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	
Martha Cecilia Arango Usme	demandante sin haber agotado frente a mi mandante proceso o mecanismo jurídico alguno; esto es, mediante una vía de hecho, para	7,281
marcha cecina Arango osme	instalar en esta forma abusiva unas torres de energía eléctrica y lineas de conducción eléctrica, conllevando daños y afectaciones	7,201
	irreversibles que deben ser reparadas.	
	Se condene a EPM, a pagar el monto de los daños y perjuicios sufridos por VELPA Soluciones al haberse rachazado su propuesta dentro del proceso de contratación no. 2009-0927 y habérsele adjudicado a las firmas ELECTROLUMEN Ltda y MELEC S.A.; así como el monto de las	
VELPA Soluciones Integrales S.A.	sumas que dejará de recibir VELPA SOLUCIONES INTEGRALES S.A., ante la imposibilidad de contratar con el Estado por un periodo de 5 años,	6,978
	producto de la decisión adoptada por EPM.	
	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	
Darío De Jesús Pérez Piedrahíta	naturales, que conllevaron a la causación del daño antijurídico ocasionado a los demandantes/ por la imposición de servidumbres en	6,843
	cumplimiento de un plan de generación de energía que ha producido unos daños significantes a los actores, tanto materiales como morales.	
	Condenar a EPM a reparar al Consorcio Línea BGA por los perjuicios sufridos, en proporción a su participación en el consorcio contratista	
	(80%), con posterioridad a la presentación de la oferta, celebración, ejecución y perfeccionamiento del contrato CT 2016 001695, donde se	
INMEL Ingeniería S.A.S.	presentaron situaciones y circunstancias imprevistas no imputables al contratista que variaron sustancialmente las condiciones de ejecución	6,511
	definidas e hicieron más oneroso su cumplimiento para el contratista y que el contratante incumplió en tanto que se negó a restablecer el	
	equilibrio financiero o económico del contrato.	
	Que se declare que entre EPM y Radian Colombia SAS existió y se perfecciónó el acta de trabajo No. 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	
Radian Colombia S.A.S.	EPM". Que EPM incumplió el acta de trabajo específicamente la cláusula 1.4 Alcance y localización de las obras de las condiciones particulares de la solicitud de oferta técnica y económica, PC- 2015-003025, y su obligación de pagar los recursos administrativos y locativos	6,292
	adicionales exigidos a Radian Colombia SAS para la atención de la zona norte que le fue asignada con posterioridad al perfeccionamiento del	
	acta de trabajo.	
	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	
VELPA Soluciones Integrales S.A.	condenarla a pagar el monto de los perjuicios sufridos al habérsele rechazado la demanda en el proceso de contratación No. 2009 - 0974 y de	6,212
	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. Que EPM es administrativamente responsable de los daños y perjuicios materiales e inmateriales en su integridad ocasionados a los	
	demandantes OSCAR AUGUSTO ARISTIZABAL VILLEGAS, ILDA MARÍA TUBERQUIA SEPÚLVEDA, MATEO ARISTIZABAL TUBERQUIA, MARISOL	
Mateo Aristizábal Tuberqui	ARISTIZABAL, por el daño ocurrido durante los meses de noviembre y diciembre del año 2009 y que deriva de la operación de la hidroeléctrica	6,007
	Guatapé, la que a su vez se sirve del embalse Peñol-Guatapé.	
	Que se le reconozcan y cancelen a los convocantes los perjuicios que han sido ocasionados con la muerte del señor RAMIRO DE JESUS	
Martha Lucelly Arboleda Betancur	ARBOLEDA MONSALVE y las lesiones a la señora MARTHA LUCELLY ARBOLEDA BETANCUR, esto en consideración a la calidad en la que cada	5,635
	uno de los demandantes actúa, concretando los mismos en perjuicios morales, daño a la salud, daño psicológico, por la afectación a bienes	ŕ
	convencional y constitucionalmente amparados y daños materiales en la modalidad de lucro cesante y daño emergente. 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	
VELPA Soluciones Integrales S.A.	y por las sumas que dejará de recibir VELPA SOLUCIONES INTEGRALES S.A, ante la imposibilidad de contratar con el Estado por un periodo	4,954
	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.	
AXEDE S.A.	Lucro cesante por haber afectado su derecho a la libre concurrencia, dadas las acciones y omisiones adelantadas por EMPRESAS PUBLICAS DE	4,530
	MEDELLIN EPM y la empresa MVM INGENIERIA DE SOFTWARE. La DEMANDANTE solicita la declaración de responsabilidad de los convocados por los daños y perjuicios sufridos por los hechos narrados y la	
International Bussines Group S.A.S.	condena al pago de los perjuicios materiales, en su acepción de: daño emergente, lucro cesante consolidado y lucro cesante futuro.	4,244
***************************************	Perjuicios materiales derivados de: construcción de las dos canchas sintéticas: \$408,000,00, Desmonte de las canchas: \$30,000,000,	
	Montaje del gimnasio \$400,000,000, Canon de arrendamiento durante 48 meses \$336,000,000, Gastos laborales \$700,000,000, Gastos de	
Inversiones Gallego Tobón SAS	publicidad y mercadeo: \$400,000,000, Pago de servicios púbicos: \$210,000,000, Papelería, insumos, útiles de aseo: \$400,000,000, Compra	3,830
inversiones damego robon svib	de equipos para el gimnasio: \$107,000,000; Lucro cesante futuro: \$1,416,371,947; Perjuicios morales, para las 5 personas naturales	3,030
	convocantes: 500 SMLMV/Daño fisiológico, para 5 personas naturales: 500 SMLMV/Pérdida de oportunidad, para las 5 personas naturales: 500 SMLMV.	
***************************************	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., como consecuencia del	
OPTIMA S.A.	incumplimiento del deber de cuidado, prevención, protección, mantenimiento, recuperación y demás acciones, que garantizaban el equilibrio	3,569
	y desarrrollo 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. conforme a ley.	
Zandan Canital C. A. Calambia	Solicita la Nulidad de los actos administrativos No. 0156SE-20170130033319 del 14 de marzo de 2017, 015ER-20170130045192 del 8 de abril	2 520
Zandor Capital S.A. Colombia	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.	3,530
	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	2 44
Humberto De Jesús Jiménez Zapata	a cada una de las familias y personas censadas, declarando que EPM proyecto Hidroituango no pagó en debida forma los valores e	3,414
***************************************	indemnizaciones a cada una de las familias y personas que fueron censadas, de conformidad con el manual de valores unitarios.	
**************************************	Declárese que EPM es administrativamente responsable de los Perjuicios Materiales y Lucro Cesante, causados a la Sociedad DIVERSIÓN	
Diversión Center S A	Declárese que EPM es administrativamente responsable de los Perjuicios Materiales y Lucro Cesante, causados a la Sociedad DIVERSIÓN CENTER S.A., por hechos y omisiones, o sea falla en el servicio, al haber ordenado en una forma arbitraria, unilateral y abusiva, la	2 272
Diversión Center S.A.	Declárese que EPM es administrativamente responsable de los Perjuicios Materiales y Lucro Cesante, causados a la Sociedad DIVERSIÓN CENTER S.A., por hechos y omisiones, o sea falla en el servicio, al haber ordenado en una forma arbitraria, unilateral y abusiva, la desconexión del servicio público de energía que suministraba a la pista de hielo denominada PARD ON ICE, de propiedad de la sociedad	3,273
Diversión Center S.A.	Declárese que EPM es administrativamente responsable de los Perjuicios Materiales y Lucro Cesante, causados a la Sociedad DIVERSIÓN CENTER S.A., por hechos y omisiones, o sea falla en el servicio, al haber ordenado en una forma arbitraria, unilateral y abusiva, la	3,273
Diversión Center S.A.	Declárese que EPM es administrativamente responsable de los Perjuicios Materiales y Lucro Cesante, causados a la Sociedad DIVERSIÓN CENTER S.A., por hechos y omisiones, o sea falla en el servicio, al haber ordenado en una forma arbitraria, unilateral y abusiva, la desconexión del servicio público de energía que suministraba a la pista de hielo denominada PARD ON ICE, de propiedad de la sociedad demandante DIVERSIÓN CENTER S.A., a partir del día 23/07/2009 a las 11:50 a.m., impidiéndole con ello desarrollar todas las actividades	3,273
	Declárese que EPM es administrativamente responsable de los Perjuicios Materiales y Lucro Cesante, causados a la Sociedad DIVERSIÓN CENTER S.A., por hechos y omisiones, o sea falla en el servicio, al haber ordenado en una forma arbitraria, unilateral y abusiva, la desconexión del servicio público de energia que suministraba a la pista de hielo denominada PARD ON ICE, de propiedad de la sociedad demandante DIVERSIÓN CENTER S.A., a partir del día 23/07/2009 a las 11:50 a.m., impidiéndole con ello desarrollar todas las actividades que constituian hasta ese momento su objeto social. 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	
Diversión Center S.A. Albeiro De Jesús Valencia Pérez	Declárese que EPM es administrativamente responsable de los Perjuicios Materiales y Lucro Cesante, causados a la Sociedad DIVERSIÓN CENTER S.A., por hechos y omisiones, o sea falla en el servicio, al haber ordenado en una forma arbitraria, unilateral y abusiva, la desconexión del servicio público de energía que suministraba a la pista de hielo denominada PARD ON ICE, de propiedad de la sociedad demandante DIVERSIÓN CENTER S.A., a partir del día 23/07/2009 a las 11:50 a.m., impidiéndole con ello desarrollar todas las actividades que constituian hasta ese momento su objeto social. 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	3,273 3,258



Tercero	Pretensión	Valor
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 \$280.740.048 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.	3,253
SMARTGROWTH S.A.S	Declarar que Empresas Públicas de Medellín ESP es responsable del daño antijurídico y de los perjuicios materiales causados a los demandantes por las acciones y omisiones en la constitución de la servidumbre eléctrica no formalizada sobre el predio rural denominado La Cascajera, ubicado en el Municipio de Madrid (Cundinamarca) y de los perjuicios materiales causados a los demandantes por la afectación a la actividad económica minera desarrollada. Que se condene a Empresas Públicas de Medellín ESP al retiro del cableado de energía eléctrica que atraviesa el predio; y, a reparar a las demandantes por el daño antijurídico causado por \$1.477.586.746, que corresponde al valor de la indemnización por el área ocupada del inmueble, y que es susceptible de la constitución de la servidumbre no formalizada desde el año 2016 hasta la fecha.	3,246
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.	3,074
Hilos Hebratex S.A.S	Rectama por: El a provechamiento o beneficio por los cinco meses del año 2012 la suma de \$474,987,000; El aprovechamiento o beneficio por los doce meses del año 2013 la suma de \$1,271,857,300; El aprovechamiento o beneficio por los seis meses del año 2014 la suma de \$1,170,634,000; Por la parálisis durante los 25 días que tardo la reparación de los motores y el arreglo y entrega de las máquinas la suma de \$82,125,000; Por el arreglo de las máquinas la suma de \$2,400,000; Por el pago por concepto de nómina durante los 25 días de parálisis de la empresa la suma de \$4,172,646; Por los materiales de producción que se dañaron la suma de \$2,312,000; Por pago de arriendo durante los veinticinco días de parálisis de la empresa la suma de \$2,348,000.	3,043
María 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 Medellin.	2,910
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.	2,652
Luis Fernando Uribe Benjumea	Que se declare administrativamente responsable a EPM, por los perjuicios ocasionados al actor como consecuencia de la omisión en el pago completo de la infraestructura en roca, dinamita y mano de obra en veta en la vereda La Bramadora del municipio de Guadalupe, se ordene a la accionada a reconocer y pagar por daño emergente, la suma de \$3.000.000 por cada uno de los 600 metros perforados al interior de los socavones.	2,627
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.	2,624
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.	2,513
José Duván Muñoz Echeverri	Declarar responsable contractualmente a EPM por concepto de daño emergente y lucro cesante. Solicita el reconocimiento de 100 SMLMV en ocasion a la incapacidad laboral diagnosticada y en firme, de 17.79%, causando una merma de su	2,437
Germán Alcides Blanco Álvarez	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.	2,395
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 vias a	2,363
Darío 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.	2,309
Horacio De Jesús Gómez Ramírez	Declarar administrativa, civil y patrimonialmente responsable a EPM de incluir a los señores: HORACIO DE JESUS y MIGUEL DE JESUS GOMEZ RAMIREZ; MARIA CAROLINA SANCHEZ DE GOMEZ e IMELDA RODRIGUEZ HENAO; como personas afectadas por el Proyecto Hidroeléctrico Ituango; como MINEROS CHORREROS desde 1.994 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, como MINEROS CHORREROS por (27) años; y a pagar sus mejoras, cultivos, posesión, construcción y mantenimiento de la carretera; las primas legales, rehubicación, daño emergente, lucro cesante y perjuicios morales desde el 26 de mayo de 2018.	2,299
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 CORSORCIO REDES CUENCAS.	2,171
María Consuelo Giraldo González	Declarar culpable del accidente al señor GONZALO EMILIO PÉREZ MONTOYA y consecuencialmente la siguiente la condena :1000 SMLMV por perjuicio moral para la compañera permanente MARIA CONSUELO GIRALDO GONZÁLEZ 500 SMLMV por perjuicio moral para el hijo menor RONALD DAVID HERRERA GIRALDO; 150 SMLMV por daño a la vida de relación para la compañera permanente MARIA CONSUELO GIRALDO GONZÁLEZ 75 SMLMV por daño a la vida de relación para el hijo menor RONALD DAVID HERRERA GIRALDO y condenar a La suma de 380.000.000 por daños materiales en la modalidad de lucro cesante.	2,147
Eurocerámica S.A.	Se pretende que EPM reconozca y pague la suma de TRES MIL CIENTO TRES MILLONES QUINIESTOS SETENTA Y OCHO MIL NOVECIENTOS TRES PESOS M/L (\$3.103.578.903), supuestamente mal facturados por EPM.	2,119
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.	2,087
Luis Guillermo De Bedout Piedrahita	Que se declare que pertenece al dominio pleno y absoluto de los demandantes el inmueble Lote No. 2, matrícula inmobiliaria No. 01N- 445794, y que en virtud de lo anterior, se ordene a EPM restituirles ese bien inmueble; que se condene a EPM al pago de los frutos civiles o naturales obtenidos desde el momento mismo de iniciada la posesión, hasta el momento de la entrega del inmueble.	2,087
Alberto Arroyo Montiel	Declarar responsable administrativamente a HIDROELECTRICA ITUANGO a EPM, al IDEA, la Alcaldía de Medellín y al Departamento de Antioquia, por el reconocimiento de los perjuicios ocasionados como consecuencia del daño antijuridico causado a los demandados, por lo dejado de percibir con ocasión del desplazamiento por la emergencia ocasionada, daño antijuridico a causa del riesgo excepcional por la imposibilidad de ejercer la actividad económica de las que derivaba el sustento de los demandantes, la cual es calculada por 27 meses, se liquida con 2 SMLV por 12 meses; con respeto a todas las afectaciones emocionales de las víctimas, se solicita para cada una de ellas el valor de 100 SMLV para el año 2020; la estimación calculada es de (\$87.780.300) por persona, para un total de (\$2.896.749.900). Son 33 demandantes.	2,031
Javier David Cortes Vanegas	Por concepto de lucro cesante vencido y futuro y daño emergente consolidado y que EPM asuma compromisos con la comunidad para la adopción de medidas necesarias para mejorar condiciones de seguridad y selección de sus contratistas.	2,006
Vidal Antonio Banquez Polo	Se declare a las entidades demandadas 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.	1,989
Dennis Esther Sehuanes Angulo	Declárese que el MUNICIPIO DE MEDELLÍN, la Gobernación de Antioquia, EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN, el Municipio de Ituango y el municipio de Taraza, son administrativamente responsables de los perjuicios antijuridicos 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.	1,988



Tercero	Pretensión	Valor
	Se declara a EPM y otros solidarias y administrativamente responsables de la totalidad de los daños y perjuicios patrimoniales y	
Edwin David Yepes García	extrapatrimoniales, causados a los actores con ocasión del desbordamiento del río Cauca que tuvo origen en el Proyecto Hidroeléctrico Ituango.	1,983
	Se declare a las entidades solidarias y administrativamente responsables de la totalidad de los daños y perjuicios patrimoniales y	
Ruby Susana Arrieta	extrapatrimoniales, causados a los actores, con ocasión del desbordamiento del río Cauca que tuvo origen en el Proyecto Hidroeléctrico	1,983
	Ituango.	
	Se declare a las entidades demandas solidaria y administrativamente responsables de la totalidad de los daños y perjuicios patrimoniales y	
Wilfran Enrique González Castro	extrapatrimoniales, causados a los actores, con ocasión del desbordamiento del río Cauca que tuvo origen en el Proyecto Hidroeléctrico	1,970
	Ituango.	
	Se declare a las demandadas, solidarias y administrativamente responsables de la totalidad de los daños y perjuicios patrimoniales y	
	extrapatrimoniales, causados a los actores. PERJUICIOS MORALES: \$ 87.780.300, para cada uno de los demandantes. LUCRO CESANTE	
	CONSOLIDADO: 12.844.891,299 a cada uno. LUCRO CESANTE FUTURO: De demostrarse o presentarse que la alerta roja se extendió y/o	
Sirle Johana Villareal Henriquez	renovó, sean reconocidos los salarios mínimos que los accionantes dejen de devengar desde la fecha de los nuevos hechos hasta en que	1,957
	finalicen las alertas. DAÑO A BIENES CONSTITUCIONALES Y CONVENCIONALES: 100 SMLV por cada uno de los demandantes.	
	SUBSIDIARIAMENTE, un kit de estudio y herramientas para la recreación y el deporte por un valor de mínimo \$ 5.000.000 para cada uno de	
	los demandantes. Se condene a las costas y agencias en derecho.	
	Familiares de ex trabajador de Integral fallecido en Ituango, demanda por indemnización plena de perjuicios, por daños morales causados.	4 500
Moraine Olave De Larios	Solidaridad.	1,500
	Demandan las familias de unos extrabajadores fallecidos del contratista CONSORCIO REDES DE IGUANÁ, conformada por las sociedades	
Rosa Disney Quintero Florez	Sanear S.A. y Paecia S.A.S. Así mismo fueron demandados Seguros del Estado S.A., Sociedad Estudios Técnico S.A.S. y Seguros Generales	1,178
	Suramericana S.A.	
	Se declare que dentro de la relación laboral el demandante ejecutó horarios de trabajo en la modalidad de disponibilidad, sin que estos	
Rubén Darío Escobar Villa	tiempos hayan sido pagados.	1,176
Sebastián Garzón López	Solicita reintegro a EPM por estado de salud y culpa patronal por accidente de trabajo	983
······································	Se pretende declare la culpa patronal del Consorcio MISPE y solidariamente a EPM, para el pago de perjuicios patrimoniales y extra	
Juliana Urrea Giraldo	patrimoniales	860
	Demandante solicita pensión de sobrevivientes de origen profesional, junto con los intereses moratorios. Prestaciones sociales definitivas.	
	Aportes con destino a la seguridad social integral. Indemnización moratoria del art. 65 del CST. Indemnización por culpa plena de perjuicios	
Glenis Margoth Martinez Paternina	del art. 216 del CST, por culpa patronal; perjuicios inmateriales por daño moral, (en cuantia de 100 SMLV para cada hijo) y perjuicios	629
	fisiológicos (en cuantía de 100 SMLV para cada hijo). Costas y gastos del proceso; todo lo anterior, por accidente de tipo laboral y muerte de	
	su convigue.	
	Nivelación salarial. Ex trabajador de EPM, manifiesta que durante el período comprendido entre el 1 de enero de 2007 al 31 de agosto de	
	2014 desempeñaba las funciones e un Profesional B, cuando le pagaban como un profesional A y por el período comprendido entre el 1 de	
Efraín Villa Escobar	septiembre de 2014 al 31 de marzo de 2017, desempeñaba las funciones de un Profesional C y le pagaban como un Profesional B y que por	611
	esta razón tiene derecho a dicho reconocimiento salarial.	
Ledy Xiomara Patiño Bedoya	Conyugue de trabajador de ROR Ingenieria pide indemnización por accidente laboral de pareja quien falleció.	577
Luis Eduardo Henao Ospina	Ex trabajador de contratista Radian Colombia pide reliquidación pago de prestaciones sociales e indemnización por despido injusto.	526
zaus zadardo rrendo Ospina	Que se declare que las funciones que el acciónate realizaba en EPM son propias de otro cargo, como tecnólogo operación y mantenimiento y	520
	servicios en categoria y salario, consecuencialmente se condene a reliquidar y/o reajustar al acto, los salarios, las prestaciones sociales,	
Jorge Alberto López Guzmán	legales y extralegales, las sobre remuneración por trabajo nocturno, por horas extras, dominicales y festivos, y el IBC para pensiones con	508
	destino a Colpensiones.	
Bianey Bravo Valencia	Reintegro, pagos de salarios, prestaciones, indemnización moratoria.	490
Diancy Diavo vacincia	Demandante pide que se reconozca y pague indemnización por accidente de trabajo siendo trabajador del Consorcio CCC Ituango -	
Jorge Armando Reyes Murillo	Solidaridad	423
	Que se DECLARE la responsabilidad solidaria entre las Consorciadas integrantes del CONSORCIO CCC ITUANGO frente al pago de la	
	indemnización plena de perjuicios por accidente de trabajo ocurrido el día 23 de marzo de 2019; declarar la existencia de un contrato de	
	trabajo celebrado entre mi representado, en calidad de trabajador y el CONSORCIO CCC ITUANGO desde el 28 de marzo de 2016 y hasta la	
Reyzon Paz Manquillo	actualidad; y, en forma solidaria, a EPM, a la HIDROELECTRICA ITUANGO SA y a LA NACIÓN MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA en calidad de	395
	beneficiarias y/o propietarias de las obras Proyecto Hidroeléctrico Ituango, por no contar con medidas preventivas, correctivas y de	
In the second of	seguridad necesarias para evitar accidentes de trabajo y enfermedades laborales. Toda de de ERN e Visito ricultarión entrial el como de conferencia de CA de Visito de la CA de Visito de Visi	270
José Antonio Duque Gutiérrez	Trabajador de EPM solicita nivelación salarial al cargo de profesional C Ambiental.	378
Dario Miguel Ballestas Montalvo	Se declare que la enfermedad que padece es de origen profesional, y que es culpa de los empleadores, Electro Montajes S.A.S. y R.O.R.	375
	Ingeniería S.A.S., y que EPM es solidario, y que en consecuencia sea le reconozcan una indemnización de perjuicios.	
	Que se ordene el reconocimiento y pago de la indexación por los dinero reconocidos mediante sentencia; la indexación debe ser reconocida	
Yaneth Mesa Morales	hasta el momento efectivo del pago de la sentencia judicial como titulo consignado por EPM a ordenes del juzgado, se cancele sobre las	374
	sumas reconocidas en esta sentencia la indexación hasta el momento efectivo del pago.	
	Decretar la nulidad del acto administrativo emitido por EPM con radicado 20190130037817 del 2019-02-27. Ordenar el restablecimiento del	
Ciudadela Comercial Unicentro Medellín	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	266
PH	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	200
	judicial que ponga fin al proceso.	
		1,896,343

⁻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	
	Descarga de aguas residuales provenientes de la PTAR San Fernando incumpliendo el nivel de remoción de mínimo	No es posible	
Área Metropolitana del Valle de	el 80% para los parámetros DBO5_Demanda Bioquímica de Oxígeno_, SST_Sólidos Suspendidos Totales_, grasas y	conocer la	
Aburrá	aceites establecido en el artículo 72, usuario nuevo, del Decreto 1594 de 1984 Resolución Metropolitana N° S.A.	sanción a	
	000415 del 28 de abril de 2014. Se presentó alegato de conclusión.	imponer.	
		No es posible	
Autoridad Nacional de Licencias	Construcción de minicentral sin autorización y utilizar el caudal ecológico para generar energía sin estar autorizado	conocer la	
Ambientales "ANLA"	en licencia ambiental (central hidroeléctrica Porce III)_Auto 4335 del 17 de diciembre de 2013.	sanción a	
		imponer	
	Termosierra 1. Por realizar los muestreos para la calidad del aire reportados en los ICA 13, 14 y 15, sin la	Se formularon	
Autoridad Nacional de Licencias	periodicidad que establece el Sistema de Vigilancia de la Calidad del Aire Industrial, autorizado en el instrumento	cargos, pero no	
Ambientales "ANLA"	ambiental correspondiente al presente proyecto.	es posible conocer la	
Ambientates ANEA	2. Por realizar monitoreos de ruido ambiental reportados en los ICA 13, 14 y 15, con un Laboratorio Ambiental no	sanción a	
	acreditado por el IDEAMAuto 350 del 5 de febrero de 2018.		
	Uso de explosivos en construcción de torre Nueva Esperanza. La licencia ambiental que se otorga mediante esta	imponer.	
Autoridad Nacional de Licencias	resolución no ampara ningún tipo de obra o actividad diferente a las descritas en el Estudio de Impacto Ambiental,	conocer la	
Ambientales "ANLA"	el Plan de Manejo Ambiental y en el presente acto administrativo Auto 02574 del 27 de junio de 2017 ANLA_	sanción a	
		No es posible	
		conocer la	
Área Metropolitana del Valle de	Vertimiento de aguas residuales domésticas provenientes por la ruptura de la tubería de alcantarillado que conduce	sanción a	
Aburrá	dichas aguas, sobre un potrero y posteriormente sobre la quebrada Doña María, predio denominado Torremolino.	imponer; no se	
		han formulado	
		cargos.	
		No es posible	
	En una ocupación de cauce autorizada sobre la quebrada La Malpaso, se observó un recubrimiento del lecho y las	conocer la	
Área Metropolitana del Valle de	paredes del mismo en concreto ciclópeo, obra no fue aprobada por la autoridad ambiental. Resolución	sanción a	
Aburrá	Metropolitana N° S.A. 1002 del 4 de junio de 2020 Aburrá "Por medio de la cual se inicia un procedimiento	imponer; no se	
	administrativo sancionatorio de carácter ambiental".		
		cargos.	
		No es posible	
Ánna Matura elitares del Valla de	Presunta afectación ambiental al recurso flora por la poda severa de un (1) individuo arbóreo de la especie	conocer la	
Área Metropolitana del Valle de	Cheflera (Schefflera actinophylla). Resolución Metropolitana N° S.A. 1050 del 8 de junio de 2020 "Por medio de la	sanción a	
Aburrá	cual se inicia un procedimiento sancionatorio ambiental".	imponer; no se han formulado	
		cargos.	
		No es posible	
		conocer la	
Corantioquia - Oficina Territorial	Incumplimiento del permiso de aprovechamiento forestal y aprovechamiento de especies en buen estado y en veda	sanción a	
Aburrá Sur	sin permiso. Acto Administrativo 160AS-1506-12031 del 17 de junio de 2015.	imponer; se	
		presentaron	
		descargos	
	Formular cargos en contra de EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN, identificada con NIT 890.904.996-7, por la	No es posible	
Corantioquia - Oficina Territorial	presunta comisión de infracciones ambientales a título de culpa y por las afectaciones causadas al recurso flora,	conocer la	
Tahamíes	derivadas de los hechos consistentes en la quema de un sector aproximado de 10 hectáreas, siendo 2,5 hectáreas	sanción a	
	de bosque natural y rastrojos. Resolución 160TH-ADM1903-1901 del 29 de marzo e 2019- TH4-2013-8	imponer.	
		No es posible	
	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	conocer la	
CORPOGUAJIRA	del generador de residuos o desechos peligrosos en el parque eólico Jepírachi (registrarse ante la autoridad	sanción a	
	ambiental competente por una sola vez y mantener actualizada la información de su registro anualmente). Auto 976	imponer; no se	
	del 2 de octubre de 2017; Resolución 1373 del 29 de septiembre de 2020.	han formulado	
		cargos. No es posible	
		conocer la	
	Por haber dispuesto material sobrante de las actividades de excavación de la construcción de la Via Puerto Valdivia	sanción a	
	(Sitio de Presa - Ituango) sobre el cauce y franja de proteccion de la "Quebrada Tamara"; y, por haber realizado la	imponer.	
	sustitución de los puentes ubicados a lo largo de la Vía Puerto Valdivia para construir dos (2) Box Culverts sin la	•	
Autoridad Nacional de Licencias	autorizacion para ello; y, por haber realizado vertimientos de aguas residuales a un campo de infiltración en el	Presentación de	
Ambientales "ANLA"	predio "El Ciruelar". (SAN0143-00-2018_Auto 3196 de 2018).	descargos con	
	Auto 964 del 12 de marzo de 2019 ANLA entiende por no presentados los descargos, pero posteriormente expide el	radicado VITAL	
	Auto 964 del 12 de mayo de 2019 mediante el cual deja sin efecto el Auto 964 de 2019 y ordena tener en cuenta	35000811014798	
	los descargos presentados y evaluar la solicitud de pruebas.	19080 del 18 de	
	יום מבשבת בשם אירשברונים אירשנים אירשנ	febrero de	
		2019.	



Tercero	Pretensión	Valor
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"	Haber realizado practicas inadecuadas respecto de las fuentes de agua superficiales del área de influencia del proyecto; haber realizado la captación del recurso hídrico proveniente de las Quebradas "El Roble", "Burundá" "Bolivia" y "Guacimal", en caudales superiores a los concesionado y/o autorizados para el desarrollo del proyecto; no haber implementado en cada uno de los cuerpos de agua concesionados, la infraestructura que permitiera monitorear los caudales remanentes, a efectos de que se presentara en los informes de cumplimento ambiental; no haber realizado y entregado los monitoreos de calidad de agua y comunidades hidrobiológicas en el "Rio Cauca", en las condiciones establecidas en la licencia ambiental. Por no haber realizado la reconformación y recuperación del cauce del "Rio San Andrés" y de su zona de inundación a sus condiciones naturales, dentro del plazo concedido; haber realizado el aprovechamiento de materiales petreos provenientes de "Rio 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. 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.	No es posible conocer la sanción a imponer. Presentación de descargos con el radicado 2018041852-1- 000 del 10 de abril de 2018
	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).	
Dirección de Bosques, Biodiversidad y Servicios Ecosistémicos del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible _MAD_	Por haber intervenido 100 HAS que contenían especies forestales objeto de veda nacional sin la previa Resolución que autorice su levantamiento y que se encontraban en el área del embalse del Proyecto Hidroeléctrico Ituango. (SAN027 (Minambiente)_Resolución 835 de 2017). Presentación de descargos con el radicado E1-2017-032747 del 28 de noviembre de 2017_periodo probatorio Auto 273 de junio de 2018.	No es posible conocer la sanción a imponer. Presentación de alegatos de conclusión el 9 de junio de 2021.
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"	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: 1. No haber reportado dentro del término previsto en la ley (24 horas) el evento contingente ocurrrido el día 28 de abril de 2018. 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. 3. Por presuntamente generar impactos negativos a los recursos naturales renovables. 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.	Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible. El día 30 de diciembre de 2021 se presentó el dictamen del perito experto (Poyry) para el levantamiento de la medida preventiva.
	por la contingencia asociada al Sistema Auxiliar de Desviación. *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)	A la fecha no se han formulado cargos.
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"	*Inicio de procedimiento sancionatorio por no garantizar aguas abajo de la presa del proyecto "Construcción y operación del proyecto hidroeléctrico Pescadero - Ituango" el caudal ecológico para asegurar la integridad de los servicios ecosistémicos y los bienes de protección ambiental que hacen parte de la fuente hídrica "Río Cauca". *No se cuenta con formulación de cargos. (SAN0001-2019_Auto 0060 de 2019)	Sin haber formulado cargos se considera por el abogado como posible.



Tercero	Pretensión	Valor
	1. Vertimiento sobre cauce seco intermitente coordenadas X=1157241 y Y=1281506	
	Vertimiento al canal de aguas lluvias desde el sistema de lavado de mixer localizado en la zona industrial de obras principales	Sin haber formulado
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"	La ANLA abrió un expediente sancionatorio pero este no ha sido iniciado formalmente.	cargos se considera por el
	Mediante Resolución N° 1222 del 03 de diciembre de 2013 la ANLA impuso medida preventiva de suspensión del vertimiento. Por medio de la Resolución N° 1363 del 31 de octubre de 2017, la ANLA levantó la medida preventiva en mención. A través del Auto N° 01282 del 22 de marzo de 2019, la ANLA desglosa las diligencias relacionadas con esta medida preventiva del expediente de licencia LAM2233 para que las mismas obren en el expediente SAN0031-2019.	abogado como posible.
Autoridad Nacional de Acuicultura y Pesca "AUNAP"	*Inicio averiguación preliminar por afectaciones a la actividad pesquera durante el cierre de las compuertas de casa de máquinas.	Sin haber formulado cargos se considera por el
nearcated y resett_ nerva	*No se cuenta con formulación de cargos. (sin expediente AUNAP_Auto 002 del 14 de febrero de 2019).	abogado como posible.
Autoridad Nacional de Licencias	Reiterado incumplimiento de obligaciones impuestas. Auto 11359 del 19 de diciembre de 2019.	Situación no resuelta. A la fecha no han
Ambientales "ANLA"	SAN0284-00-2018 _diciembre 19 de 2019	formulado cargos.
	HIDROELÉCTRICA ITUANGO S.A. E.S.P HIDROITUANGO S.A. E.S.P. Incumplimiento obligaciones contingencia:	
	- 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.	Situación no resuelta.
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"	- 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.	Se formularon cargos mediante Auto 9812 del 18 de noviembre de 2021 y se
	- 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.	presentaron descargos el 13 de diciembre de 2021.
	SAN0030-00-2020_ 30 de marzo del 2020_ A la fecha no han formulado cargos.	Situación no
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"	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	resuelta. A la fecha no han formulado
	SAN1285-00-2019 _ 13 de julio del 2020_ A la fecha no han formulado cargos.	cargos.
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales "ANLA"	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 MinambienteRealizar análisis de muestras para muestreos de calidad de aire y olores por laboratorios no acreditados ante el IDEAM.	Situación no resuelta. A la fecha no han
7.1.D.C.I.C.C.C.C.	Inicio del procedimiento sancionatorio ambiental mediante Auto N° 07774 del 14 de agosto de 2010 SAN1258-00-2019 _ 14 de agosto del 2020_ A la fecha no han formulado cargos.	formulado cargos.

EPM también tiene como pasivo contingente, Mecanismo Obra 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 una 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 expida la liquidación del impuesto sobre la renta por el año gravable 2017, con lo que se obtendría la extinción de la obligación tributaria una vez realizado el pago, en ese orden, la empresa se encuentra explorando alternativas y realizando gestiones para lograr el cierre de este tema. Esta situación podría implicar un desembolso futuro de intereses por mora pendientes de determinar y asumir los costos ejecutados en la obra que a la fecha ascienden a \$1,010 millones, una vez concluya el trámite a que está sometido este asunto en los términos del Decreto 1625 de 2016.

Activos Contingentes

Tercero	Pretensión	Valor
La Nación Ministerio de Salud y Protección Social	El MINSALUD, tiene la obligación legal y constitucional de reconocer y cancelar el valor de los servicios prestados a los afiliados en relación a los medicamentos y/o procedimientos, intervenciones o elementos no incluidos en el Plan Obligatorio de Salud (POS).	8,729
Constructora Monserrate de Colombia SAS	Se decrete 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.	7,445
Varios Administrativos	Proceso de cuantía inferior a \$965.	5,269
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. ISA	Declarar nulidad al acto administrativo de las Resoluciones 2656 de 2007/08/13 y 4176 de 2007/10/26 por la sanción impuesta por presunta violación del Decreto 259 del 2002/08/14 del Municipio de Envigado; declarar la inaplicabilidad del mismo, "Por medio del cual se establecen sanciones urbanísticas", por ser contrario a la Constitución Política, la Ley y el Régimen de Servicios Públicos Domiciliarios. Ordenar a título de restablecimiento del derecho, que se devuelva a EPM \$655'460.000 por la sanción impuesta en los actos administrativos cuya nulidad se solicita.	4,001
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.	3,861
Fiduciaria Bogotá S.A FIDUBOGOTÁ S.A.	Imponer a favor de EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. servidumbre de conducción de energía, sobre el lote de terreno o inmueble denominado LA BOCA DEL PANTANO, con matrícula inmobiliaria N° 50 C-1497258 ubicado en zona rural del Municipio de Madrid (Cundinamarca) para las líneas de transmisión a 500 Kv, y para un (1) punto de torre (con sus puestas a tierra) del proyecto de Transmisión Nueva Esperanza.	1,001
Municipio de Envigado	Declarar al Poblado Club Campestre Ejecutivo S.A., Optima S.A. Vivienda y Construcción y el Municipio de Envigado responsables del daño del colector de propiedad de EPM, que recolecta y transporta el agua residual de la cuenca sanitaria de la quebrada la Honda en el Municipio de Envigado, e indemnizar a EPM por el valor de todos los perjuicios patrimoniales que resulten probados por el daño del colector que recoge y transporta el agua residual de dicha cuenca sanitaria.	965
CORANTIOQUIA - Corporación Autónoma Regional del Centro de Antioquia	Declarar nulidad al Artículo 5° de la Resol. 130 TH-1302-9864 expedida por el Director Territorial TAHAMIES de "CORANTIOQUIA" por concepto de tasa por utilización de aguas superficiales para 2011, de la fuente Rio 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.	850
Municipio de Caloto	Que se declare la nulidad de: -La Resolución No. 035 de 2012, (Declara no probadas las excepciones propuestas por EPM contra el mandamiento de pago y ordena seguir adelante con la ejecución) y, - La Resolución No. 039 de 2012, (Resuelve recurso de Reposición).//2)Que a título de restablecimiento, el Municipio de Caloto reintegre a EPM toda suma que por concepto de ICA, le haya cancelado ésta, en virtud de lo planteado en la presente demanda, y que dicha suma sea devuelta con intereses comerciales.//3)Que se condene en costas al Municipio.	830
Varios Fiscales	Proceso de cuantía inferior a \$830.	197
Total activos contingentes		33,148

⁻ Cifras en millones de pesos colombianos -

Al 30 de junio de 2022 el valor que determinan los expertos a indemnizar es \$33,148.

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	
2022	348,582	5,125	
2023	110,405	10,356	
2024	744,000	12,072	
2025 y Otros	2,002,421	12,471	
Total	3,205,408	40,024	

__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 2022	Al 30 de junio de 2021	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2022	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2021	
Venta de bienes	3,895	2,706	2,204	1,359	
Prestación de servicios	-	-	-	-	
Servicio de generacion energía ¹	2,383,607	2,090,586	1,211,220	1,080,860	
Servicio de distribución energía ²	2,348,777	2,008,051	1,236,570	1,092,301	
Servicio de gas combustible ³	585,864	497,094	282,392	253,453	
Servicio de acueducto ⁴	454,873	369,883	233,761	190,488	
Servicio de saneamiento ⁴	329,054	283,388	168,291	145,285	
Servicio de transmisión energía	102,292	96,794	52,456	54,000	
Componente de financiación ⁵	80,809	47,960	41,234	24,894	
Otros servicios ⁶	50,057	31,763	16,565	13,893	
Servicios de facturación y recaudo	18,052	15,620	9,290	7,949	
Servicios informáticos	6,163	4,322	3,705	2,640	
Honorarios	1,368	463	530	268	
Comisiones	360	316	259	219	
Contratos de construcción	10	-	1	-	
Devoluciones	(229,635)	(168,617)	(143,740)	(94,348)	
Total prestación de servicios	6,131,651	5,277,623	3,112,534	2,771,902	
Arrendamientos	28,046	25,031	14,669	13,292	
Total	6,163,592	5,305,360	3,129,407	2,786,553	

⁻Cifras en millones de pesos colombianos-

- (1) El aumento en el servicio de generación se originó por mayores unidades vendidas en bolsa debido a la alta generación y a un mayor precio y las mayores ventas de energía al mercado no regulado.
- (2) El aumento en el servicio de distribución obedeció a la mayor demanda por comercialización de energía a mayor precio, por el reconocimiento de la opción tarifaria, resoluciones CREG 102 y 058 de 2020, que al cierre del periodo ascendió a \$187,840 y por mayor ingreso SDL y STR debido principalmente al comportamiento de las variables macroeconómicas.



- (3) El incremento en el servicio de gas se originó por mayores clientes, tarifas y por crecimiento en ingresos en el mercado regulado por el inicio de la normalización del consumo después de la pandemia y del mercado no regulado otros, especialmente por mayores ventas a grandes clientes.
- (4) En acueducto y saneamiento el aumento se explicó por la integración tarifaria del mercado regional, mayores clientes y la activación de cobro de reconexiones.
- (5) El incremento se explicó en la valoración a costo amortizado de las financiaciones de los servicios públicos debido al aumento de la tasa de referencia DTF para el cobro de los intereses.
- (6) Incremento que se explicó en el segmento generación debido a las mayores ventas de certificados de energía verde.

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 2022	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 ¹	728,987	1,020,478	42,879	12,441	1,348
Contrato de representación XM ²	-	18,909	-	-	-
Mercado No Regulado - MNR o Grandes Clientes ³	163,104	405,169	7,019	-	7,019
Total	892,091	1,444,556	49,898	12,441	8,367

Cifras en millones de pesos

Junio 2021	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 ¹	405,449	597,606	6,851	7,226	1,531
Contrato de representación XM ²	-	27,402	-	-	-
Mercado No Regulado - MNR o Grandes Clientes ³	126,329	468,115	8,365	7,263	1,101
Total	531,778	1,093,123	15,216	14,489	2,632

Cifras en millones de pesos

¹ El presente 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.



El incremento del activo en los contratos de condiciones uniformes se explicó en el segmento Generación por el reconocimiento de los estimados dado la mayor venta de energía producto de una alta generación y en el segmento Distribución por el reconocimiento de la opción tarifaria, resoluciones CREG 102 y 058 de 2020.

El incremento del pasivo en los contratos de condiciones uniformes corresponde a la provisión del Plan de Obras e Inversiones Regulado (POIR) conforme a lo establecido por la Comisión de Regulación de Agua Potable y Saneamiento Básico en la resolución CRA 688 de 2014.

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

³La 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.

Nota 16. Otros ingresos

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

Otros ingresos	Al 30 de junio de 2022	Al 30 de junio de 2021	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2022	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2021
Recuperaciones ¹	78,071	38,024	42,949	16,308
Indemnizaciones y aprovechamientos	7,073	4,558	2,508	3,329
Otros ingresos ordinarios	554	246	315	79
Venta de pliegos	145	336	72	255
Total	85,843	43,164	45,844	19,971

⁻Cifras en millones de pesos colombianos-

(1) La variación por \$40,047 se explicó por el efecto combinado del incremento en: i) recuperación costos y gastos por \$10,601, ii) en enfermedades alto costo por \$7,747, iii) provisión ambiental y social de la futura central hidroeléctrica Ituango por \$7,676, iv) litigios fiscales por \$5,198, v) litigios administrativos por \$4,762, vi) contraprestación contingente de Espíritu Santo por \$3,966.

El valor de las recuperaciones efectivas asciende a \$22,044 (2021: \$11,455) y las no efectivas \$56,027 (2021: \$26,569), revelado en el estado de flujos de efectivo.



Nota 17. Costos por 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 2022	Al 30 de junio de 2021	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2022	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2021
Uso de líneas, redes y ductos ¹	703,137	574,325	359,986	289,856
Compras en bloque ²	575,163	651,451	299,603	351,791
Compras en bolsa ³	440,746	226,684	216,847	111,263
Costo de distribución y/o comercialización de gas natural ⁴	354,344	280,095	183,766	135,129
Servicios personales ⁵	334,925	300,363	175,165	151,059
Depreciaciones ⁶	256,937	243,747	129,745	121,946
Órdenes y contratos por otros servicios ⁷	167,865	140,412	88,557	77,414
Licencias, contribuciones y regalías	96,200	79,732	52,583	42,462
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones	84,999	73,997	54,108	39,585
Materiales y otros costos de operación	59,137	42,362	35,293	21,174
Seguros	49,631	39,079	26,932	20,482
Otros ⁸	48,248	9,390	7,259	3,786
Generales	33,595	28,119	18,964	16,498
Costo por conexión	31,373	25,693	17,472	11,779
Amortización derechos de uso ⁶	27,652	26,213	12,790	13,329
Amortizaciones ⁶	25,107	23,336	12,745	11,576
Impuestos y tasas	23,692	21,291	9,810	8,721
Manejo comercial y financiero del servicio	17,650	15,524	8,984	7,988
Honorarios	11,653	9,318	6,278	5,853
Consumo de insumos directos	11,288	10,025	5,902	5,402
Gas natural licuado	7,595	4,793	3,460	2,341
Servicios públicos	2,939	2,825	1,584	1,286
Arrendamientos	2,220	1,906	1,219	1,028
Costos asociados a las transacciones en el mercado mayorista	1,682	700	441	311
Compresión gas	304	-	152	-
Bienes comercializados	3	-	-	-
Total	3,368,085	2,831,380	1,729,645	1,452,059

⁻Cifras en millones de pesos colombianos-

- (1) El incremento obedeció a mayores costos de redes principalmente en los segmentos: i) generación debido al mayor uso y cargo del mercado no regulado de energía y ii) distribución debido a que, en el STR, el cargo presentó incremento por aprobación de ingresos de algunos agentes según la metodología de la resolución CREG 015 de 2018 y por el incremento del IPP.
- Disminución que se explicó por las menores compras de energía, debido a la mayor generación, dada la alta hidrología.
- (3) Aumento por mayores compras de energía en bolsa a mayor precio principalmente en el segmento distribución.
- (4) Incremento que se explicó por el mayor costo de suministro y transporte de gas impactado por un mayor precio debido al comportamiento de la TRM y mayores cantidades ejecutadas.
- (5) La variación se explicó principalmente por el incremento salarial el cual esta impactado por el IPC.
- (6) Corresponde a costos no efectivos que aumentaron respecto al periodo anterior principalmente por traslados a operación de los activos fijos.
- (7) Aumento que se explicó por los mayores costos en los contratos asociados a los servicios de instalación, desinstalación, vigilancia, seguridad y otros contratos.



(8) Incremento que se originó por mayores costos de bienes y servicios en los segmentos generación y gas.

Nota 18. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

Gastos de administración	Al 30 de junio de 2022	Al 30 de junio de 2021	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2022	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2021
Gastos de personal				
Sueldos y salarios ¹	161,298	145,244	84,246	74,146
Gastos de seguridad social ¹	40,677	42,958	20,647	25,101
Gastos por pensiones ²⁻³	10,601	9,368	5,378	4,759
Beneficios en tasas de interés a los empleados	3,480	3,440	1,478	1,739
Otros beneficios de largo plazo	1,468	1,439	729	723
Otros planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones ²⁻³	819	576	408	326
Total gastos de personal	218,343	203,025	112,886	106,794
Gastos Generales				
Impuestos, contribuciones y tasas ⁴	73,105	66,611	38,807	38,132
Provisión para contingencias ²⁻³⁻⁵	63,545	2,141	44,431	1,519
Mantenimiento	30,262	25,078	16,780	13,653
Intangibles	27,524	25,731	16,804	15,710
Comisiones, honorarios y servicios	19,352	21,218	11,849	13,745
Otras provisiones diversas ²⁻³	16,203	4,575	14,699	2,525
Depreciación de propiedades, planta y equipo ³	15,863	22,039	7,149	10,895
Seguros generales	15,773	13,240	7,522	3,335
Amortización de intangibles ³	13,445	8,596	6,913	4,396
Provisión garantías ²⁻³⁻⁶	13,353	51,917	11,624	51,743
Provisión reserva técnica de la Entidad Adaptada de Salud (EAS) ²⁻³⁻⁷	11,523	79	2,633	(903)
Amortización derechos de uso ³	10,680	7,513	4,984	3,781
Vigilancia y seguridad	4,394	3,988	2,166	2,005
Estudios y proyectos	3,461	832	789	832
Alumbrado navideño	3,234	3,141	1,386	1,429
Servicio aseo, cafetería, restaurante y lavandería	2,039	1,600	1,262	807
Otros gastos generales	15,553	31,689	9,218	23,348
Total gastos generales	339,309	289,988	199,016	186,952
Total	557,652	493,013	311,902	293,746

⁻Cifras en millones de pesos colombianos-

- (4) Aumento que se explicó en: i) impuesto de industria y comercio: \$7,984 debido a los mayores ingresos en la prestación del servicio, ii) gravamen a los movimientos financieros: \$3,881, iii) sanción impuesta por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios: \$1,817, debido a la no entrada en operación de la futura central hidroeléctrica Ituango en la fecha de inicio del período de vigencia de la obligación, y contrarrestado con disminución en iv) otros impuestos por \$6,672.
- (5) Incremento en provisión para contingencias que se explicó por la actualización de las provisiones en: i) litigios: i) litigios \$52,026 principalmente por actualización de las pretensiones del proceso EADE y acciones de Grupo contra EPM e Hidroeléctrica Ituango, y ii) provisión para la atención de los afectados de la futura central hidroeléctrica Ituango por \$9,377.

⁽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⁾ Corresponde a gastos no efectivos.



- (6) Corresponde a la actualización de la provisión de garantías al transportador Intercolombia por los meses posteriores a la entrada en operación de la infraestructura de conexión de la futura central hidroeléctrica Ituango.
- (7) Incremento por la actualización de la provisión de la reserva técnica de la Entidad Adaptada en Salud, que obedeció a las órdenes autorizadas y no legalizadas por parte de las entidades prestadoras de los servicios de salud.

Nota 19. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

Otros gastos	Al 30 de junio de 2022	Al 30 de junio de 2021	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2022	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2021
Aportes en entidades no societarias ¹	8,244	7,920	4,227	4,053
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo ²	1,854	7,678	1,172	7,039
Interés efectivo servicios de financiación	744	1,274	279	1,229
Otros gastos ordinarios ³	717	3,978	441	2,999
Laudos arbitrales y conciliaciones extrajudiciales	603	525	142	293
Sentencias	199	104	160	41
Total	12,361	21,479	6,421	15,654

⁽¹⁾ Corresponde a los aportes realizados a la fundación EPM.

Nota 20. Ingresos y gastos financieros

20.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos financieros	Al 30 de junio de 2022	Al 30 de junio de 2021	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2022	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2021
Ingreso por interés:				
Intereses de deudores y de mora ¹⁻²	52,848	74,323	21,652	47,508
Fondos de uso restringido ¹⁻³	15,389	416	12,064	230
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a valor razonable ⁴⁻⁵	11,388	2,881	9,467	(123)
Depósitos bancarios ¹⁻³	7,343	2,058	3,604	1,048
Utilidad en derechos en fideicomiso ⁴⁻⁶	2,402	5,055	1,001	1,231
Otros ingresos financieros ¹	1,376	1,261	975	895
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a costo amortizado ⁴	1,228	-	1,228	-
Recusos recibidos en administación ¹	105	60	102	51
Total ingresos financieros	92,079	86,054	50,093	50,840

⁻Cifras en millones de pesos colombianos-

⁽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⁾ Se presentaron menores gastos ordinarios respecto al año anterior.

⁽¹⁾ Se revela como parte del rubro ingresos por intereses y rendimientos del estado de flujos de efectivo.

⁽²⁾ Menor costo amortizado e intereses asociados a las cuentas por cobrar de otros deudores y vinculados económicos y por los intereses de mora de otros conceptos.

⁽³⁾ La variación se originó porque se tiene un mayor saldo disponible en los depósitos de instituciones financieras, además se tiene un incremento en las tasas bancarias.



- (4) Se revela como parte del rubro resultados por valoración de instrumentos financieros y contabilidad de cobertura del estado de flujos de efectivo.
- ⁽⁵⁾ Aumento en la valoración de instrumentos financieros medidos a valor razonable que se dio principalmente en por las asignaciones de títulos de renta fija (PORFIN).
- (6) La disminución en la utilidad en derechos en fideicomiso se explicó por el comportamiento del mercado que ha presentado desvalorizaciones significativas.

20.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Gastos financieros	Al 30 de junio de 2022	Al 30 de junio de 2021	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2022	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2021
Gasto por interés:				
Intereses por obligaciones bajo arrendamiento ¹	119,649	117,075	57,848	59,070
Otros gastos por interés ¹	102	258	43	239
Total intereses	119,751	117,333	57,891	59,309
Operaciones de financiamiento externas de largo plazo 1-2	359,218	324,639	185,276	163,716
Instrumentos financieros con fines de cobertura ¹⁻²	108,060	38,819	67,496	21,601
Operaciones de financiamiento internas de largo plazo 1-2	74,044	47,613	40,282	25,082
Operaciones de financiamiento externas de corto plazo ¹	11,730	-	6,922	-
Gasto total por interés de otros pasivos financieros que no se miden al valor razonable con cambios en resultados ¹	4	-	4	-
Operaciones de financiamiento internas de corto plazo ¹	-	1,572	-	431
Otros costos financieros				
Otros gastos financieros ³	75,846	69,522	57,027	33,040
Comisiones distintos de los importes incluidos al determinar la tasa de interés efectiva 1	754	381	240	268
Total gastos financieros	749,407	599,879	415,138	303,447

⁻Cifras en millones de pesos colombianos

⁽¹⁾ Se revela como parte del rubro gasto por intereses y comisiones del estado de flujos de efectivo.

⁽²⁾ Incremento por mayor endeudamiento y número de coberturas financieras contratadas.

⁽³⁾ Para efectos de presentación en el estado de flujos de efectivo: \$45,725 (2021 \$61,760) se revelan en el rubro de resultado por valoración de instrumentos financieros y contabilidad de cobertura y \$30,121 (2021: \$7,762) 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	Al 30 de junio de 2022	Al 30 de junio de 2021	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2022	Por periodo de tres meses terminado en junio de 2021
Ingreso por diferencia en cambio				
<u>Posición propia</u>				
Por liquidez	109,486	266,242	109,486	9,470
Cuentas por cobrar	50,256	74,353	(8,617)	2,597
Por bienes y servicios y otros	3,468	882	(11,506)	(1,150)
Provisiones	2,717	-	(58)	-
Otros ajustes por diferencia en cambio	2,942	13,538	2,942	13,538
Operaciones de financiamiento				
Ingreso bruto	-	-	(577,794)	-
Cobertura deuda	231,976	523,207	231,976	206,139
Total ingreso por diferencia en cambio	400,845	878,222	(253,571)	230,594
Gasto por diferencia en cambio				
Posición propia				
Por bienes y servicios y otros	11,408	22,623	9,547	377
Por liquidez	116,368	99,901	(55,324)	4,275
Cuentas por cobrar	112,661	371	60,978	1
Provisiones	-	14,355	-	14,355
Otros ajustes por diferencia en cambio	-	-	(5,638)	1,722
Operaciones de financiamiento				
Gasto bruto	355,838	843,222	325,206	1,849
Cobertura deuda	-	-	(370,797)	138,195
Total gasto por diferencia en cambio	596,275	980,472	(36,028)	160,774
Diferencia en cambio, neta	(195,430)	(102,250)	(217,543)	69,820

⁻Cifras en millones de pesos colombianos-

El gasto neto acumulado por diferencia en cambio ascendió a \$195,430, el principal gasto corresponde a la reexpresión de la deuda en dólares por \$339,165, y gasto por posición propia de \$71,568, contrarrestados con operaciones de cobertura ingreso por \$215,303: derivados financieros \$231,977 y cobertura de inversión neta en el extranjero \$(16,674); la devaluación acumulada del 2022 fue de 3.68% (2021: devaluación 9.44%).

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

Divisa	Código divisa	Conversión di 30 de		Tasa de cambio de cierre a 30 de Junio		Tasa de cambio promedio	
	divisa	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Dólar de Estados Unidos	USD	1.00	1.00	4,127.47	3,756.67	3,930.77	3,685.04
Quetzal	GTQ	7.76	7.74	532.16	485.11	508.64	476.20
Peso mexicano	MXN	20.18	19.91	204.58	188.68	196.34	183.82
Peso chileno	CLP	936.87	728.11	4.41	5.16	4.54	5.06
Euro	EUR	0.96	0.84	4,315.06	4,455.03	4,280.07	4,364.85
Libra	GBP	0.82	0.72	5,012.61	5,189.65	5,083.42	5,029.74
Franco Suizo	CHF	0.96	0.92	4,311.35	4,064.12	4,148.04	3,988.48



Nota 22. Impuesto sobre la renta

Concepto	Al 30 de junio de 2022	Al 30 de junio de 2021
Utilidad antes de Impuestos	2,344,504	2,003,954
Porción Corriente provisión de renta	436,434	120,604
Impuesto Diferido	2,398	113,881
Total Provisión de Renta	438,832	234,485
Tasa Efectiva	19%	12%

⁻ 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 2022, la tasa efectiva del impuesto sobre la renta fue del 19% (al 31 de junio de 2021, el 12%). La variación de la tasa efectiva se originó en un efecto combinado de partidas, tales como:

- Incremento de la tasa nominal de impuesto de renta en Colombia que pasó del 31% en 2021 al 35% en 2022. Para el Segmento Generación Energía se considera la tasa de renta estabilizada del 33%.
- Se consideran en el año 2022 mayores diferencias permanentes que disminuyen la renta líquida, tales como la deducción especial en activos fijos reales productivos, beneficio permitido por el contrato de estabilidad jurídica para el Segmento Generación Energía. Otra partida importante que disminuye la renta líquida del año 2022 respecto el año 2021, es el ingreso generado por el método de participación patrimonial.

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 y descuento del 50% del Impuesto de Industria y Comercio efectivamente pagado 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 ¹	Costos/ Gastos ²	Valores por cobrar ³	Valores por pagar	Garantías y avales recibidos
Subsidiarias del Grupo EPM:					
30 de junio de 2022	259,973	270,216	1,134,620	72,972	-
31 de diciembre de 2021	813,097	445,051	1,086,469	108,935	-
Asociadas del Grupo EPM:					
30 de junio de 2022	28,091	16,882	5,935	6,094	-
31 de diciembre de 2021	53,525	35,595	6,261	8,123	-
Personal clave de la gerencia:					
30 de junio de 2022	-	6,023	604	3,429	111
31 de diciembre de 2021	-	11,066	803	2,944	213
Otras partes relacionadas:					
30 de junio de 2022	79,257	33,257	88,821	682,721	-
31 de diciembre de 2021	131,968	92,831	56,994	4,084	-

Cifras en millones de 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.

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

	Ingresos	2022	2021
	Venta de bienes y servicios	209,096	632,709
Subsidiarias	Intereses	31,553	138,053
	Honorarios	2,648	6,414
	Otros	16,676	35,921
Total Subsidiarias		259,973	813,097
Associates	Venta de bienes y servicios	24,042	43,460
Asociadas	Intereses	2	6
	Otros	4,047	10,059
Total Asociadas		28,091	53,525
	Venta de bienes y servicios	78,233	128,981
Otras partes relacionadas	Intereses	=	134
	Honorarios	317	78
	Otros	707	2,775
Total Otras partes relacionadas		79,257	131,968

Cifras en millones de pesos colombianos



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

	Costos y gastos	2022	2021	
	Adquisición de	267.062	420,000	
Cubaidiania	bienes y servicios	267,062	439,980	
Subsidiarias	Honorarios	382	751	
	Otros	2,772	4,320	
Total Subsidiarias		270,216	445,051	
	Adquisición de	45.040	22.002	
Asociadas	bienes y servicios	15,968	33,003	
	Honorarios	911	2,563	
	Otros	3	29	
Total Asociadas		16,882	35,595	
	Adquisición de	(42	40,020	
	bienes y servicios	613	40,930	
Otras partes relacionadas	Intereses	1	-	
	Honorarios	709	992	
	Otros	31,934	50,909	
Total Otras partes		22.257	02.834	
relacionadas		33,257	92,831	

Cifras en millones de pesos colombianos

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

				Tasa de interés nominal	2022			2021		
	Préstamos otorgados	Moneda original	Plazo		Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total
HIDROSUR	Préstamo 1	CLP	8,5 Años	7.336%	874,503	30,100	904,603	935,551	(1,182)	934,369

⁴Las 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

El total de excedentes financieros pagados al Municipio de Medellín a junio de 2022 fue \$1,171,633: discriminados así: \$982,200 ordinarios y \$189,433 extraordinarios (al 30 de junio de 2021 \$911,974: \$761,974 ordinarios y \$150,000 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	2022	2021	
Salarios y otros beneficios a los empleados a corto plazo	5,268	10,026	
Otros beneficios a los empleados a largo plazo	755	1,041	
Remuneración al personal clave de la gerencia	6,023	11,067	

Cifras en millones de 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 desarrollo 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 monetarios en los mercados financieros nacionales e internacionales, para atender las inversiones estratégicas, y proyectos de inversión, a través de diferentes alternativas que minimicen el costo, que propendan por el mantenimiento de adecuados indicadores financieros y una adecuada calificación de riesgos, así como también la minimización 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.

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 2022 y el 31 de diciembre de 2021.

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

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

	30 de junio de	31 de diciembre
	2022	de 2021
Préstamos banca comercial	2,407,843	2,371,547
Préstamos banca multilateral	1,240,445	1,326,950
Préstamos banca de fomento	1,858,043	1,798,200
Bonos y títulos emitidos	13,779,714	13,336,399
Total deuda	19,286,045	18,833,096

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

Cuentas por cobrar: conformado por la cuenta por cobrar originada en la fusión con Empresas Públicas de Rionegro, para su valoración se considera el descuento de los flujos de pagos aplicando las tasas de captación semanales para CDT a 360 días publicadas por el Banco de la República; y por 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. Ambas partidas se clasifican en el nivel 3 de la jerarquía del valor razonable.

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.

Contraprestaciones contingentes: originadas por las combinaciones de negocios en las adquisiciones de las subsidiarias Espíritu Santo Energy S. de R.L. y Empresas Varias de Medellín S.A E.S.P. - EMVARIAS, se considera el descuento de los flujos de pagos aplicando las tasas de descuento: Tasa Libor y Tasa TES, respectivamente. Estas partidas son clasificadas en el nivel 3 de la jerarquía del valor razonable.

Otras cuentas por pagar: corresponde a la prima por pagar de un derivado climático cuya técnica de valoración es el promedio de los flujos futuros esperados, descontados a una tasa libre de riesgo más un spread que contempla la posibilidad de impago (riesgo de crédito propio). 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, como es el riesgo de crédito propio.

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 2022 y diciembre 2021:



30 de junio de 2022	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo	239,059	-	-	239,059
Total negociables o designados a valor razonable	239,059	-	-	239,059
Otras inversiones en títulos de deuda				
Títulos de Renta Fija	1,629,986	-	-	1,629,986
Títulos de Renta Variable	139,000	-	-	139,000
Inversiones pignoradas o entregadas en garantía	689	-	-	689
Total otras inversiones a valor razonable (Ver Nota 11)	1,769,675	-	-	1,769,675
Otras inversiones patrimoniales				
Títulos de renta variable	2,003,474		6,733	2,010,207
Total otras inversiones patrimoniales (Ver Nota 11)	2,003,474	-	6,733	2,010,207
Derechos fiduciarios				
Fiducia en administración	228,610	-	-	228,610
Total derechos fiduciarios (Ver Nota 11)	228,610	-	-	228,610
Derivados				
Swaps	-	19,096	-	19,096
Opciones Put	-	-	80,423	80,423
Opciones Collar		-	-	-
Total derivados (Ver Nota 11)	-	19,096	80,423	99,519
Otras cuentas por cobrar				
Otras cuentas por cobrar	-	-	22,478	22,478
Total deudores (Ver Nota 10)			22,478	22,478
Propiedades de inversión				
Terrenos Urbanos y rurales	-	-	121,339	121,339
Edificios y casas	-	-	31,000	31,000
Total propiedades de inversión	-	-	152,339	152,339
Pasivos				
Swaps	-	448,096	-	448,096
Total pasivos derivados	-	448,096	-	448,096
Contraprestaciones contingentes				
Provisiones-combinacion de negocios	-	-	150,230	150,230
Total contraprestación contingente (Ver Nota 14)	-	-	150,230	150,230
Otras cuentas por pagar - Revelación				
Total otras cuentas por pagar	-	-	42,942	42,942
Total Otras cuentas por pagar	-	-	42,942	42,942
Total	4,240,818	(429,000)	68,801	3,880,619

Cifras en millones de pesos colombianos

109% -11% 2%



31 de diciembre de 2021	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	
Activos					
Efectivo y equivalentes de efectivo	688,620	-	-	688,620	
Total negociables o designados a valor razonable	688,620	-	-	688,620	
Otras inversiones en títulos de deuda					
Títulos de Renta Fija	165,709	-	-	165,709	
Títulos de Renta Variable	137,029	-	-	137,029	
Inversiones pignoradas o entregadas en garantía	704	-	-	704	
Total otras inversiones a valor razonable (Ver Nota 13)	303,442	-	-	303,442	
Otras inversiones patrimoniales					
Títulos de renta variable	2,189,167	-	6,733	2,195,900	
Total otras inversiones patrimoniales (Ver Nota 13)	2,189,167	-	6,733	2,195,900	
Derechos fiduciarios					
Fiducia en administración	362,316	-	-	362,316	
Total derechos fiduciarios (Ver Nota 13)	362,316	-	-	362,316	
Derivados					
Swaps	-	131,577	-	131,577	
Opcion Put	-	-	102,210	102,210	
Opcion Collar		3,672		3,672	
Total derivados (Ver Nota 11)	-	135,249	102,210	237,459	
Otras cuentas por cobra					
Otras cuentas por cobra	-	-	23,187	23,187	
Total deudores (Ver Nota 12)			23,187	23,187	
Propiedades de inversión					
Terrenos Urbanos y rurales	-	-	121,339	121,339	
Edificios y casas	-	-	31,000	31,000	
Total propiedades de inversión (Ver Nota 6)	-	-	152,339	152,339	
Pasivos					
Derivados					
Swaps	-	164,270	-	164,270	
Total pasivos derivados (Ver Nota 24)	-	164,270	-	164,270	
Contraprestaciones contingentes					
Provisiones-combinacion de negocios	-	-	165,214	165,214	
Total contraprestación contingente (Ver Nota 27)	-	-	165,214	165,214	
Otras cuentas por pagar - Revelación			İ		
Total otras cuentas por pagar	-	-	91,317	91,317	
Total Otras cuentas por pagar (Ver Nota 23.1)	-	-	91,317	91,317	
Total	3,543,545	(29,021)	27,938	3,542,462	

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 2022 y diciembre 2021 es el siguiente:



	30	de junio de 202	31 de diciembre de 2021 Valor razonable estimado		
Concepto	· ·				
	Valor en libros	Nivel 2	Total	Nivel 2	Total
Activos					
Cuentas por cobrar servicion públicos	2,674,619	2,664,300	2,664,300	2,374,698	2,374,698
Préstamos empleados	154,505	152,492	152,492	148,427	148,427
Vinculados	904,605	904,605	904,605	934,372	934,372
Otras cuentas por cobrar	496,056	493,380	493,380	2,787,374	2,787,374
Total activos	4,229,785	4,214,777	4,214,777	6,244,871	6,244,871
Pasivos					
Préstamos banca comercial	2,407,843	2,407,843	2,407,843	2,371,546	2,371,546
Préstamos banca multilateral	1,240,445	1,240,445	1,240,445	1,326,950	1,326,950
Préstamos banca de fomento	1,858,043	1,858,043	1,858,043	1,798,200	1,798,200
Bonos y títulos emitidos	13,779,714	11,519,754	11,519,754	12,638,410	12,638,410
Total pasivos	19,286,045	17,026,085	17,026,085	18,135,106	18,135,106
Total	(15,056,260)	(12,811,308)	(12,811,308)	(11,890,235)	(11,890,235)
Cifras en millones de pesos colombianos		100%		100%	

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

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.

