



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

**Estados financieros separados y notas  
30 de abril de 2022 y 2021**



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

A Abril de 2022 y 2021

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2022 Abril	2021 Abril
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipo, neto	3	28,976,544	28,940,738
Propiedades de inversión		152,339	152,365
Crédito mercantil		260,950	260,950
Otros activos intangibles		591,554	542,767
Activos por derechos de uso		2,265,721	2,070,693
Inversiones en subsidiarias	4	10,320,605	9,328,735
Inversiones en asociadas		2,434,417	2,434,417
Inversiones en negocios conjuntos		99	99
Activo por impuesto diferido		-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	1,392,697	1,807,758
Otros activos financieros	6	2,621,517	2,667,931
Otros activos		89,615	99,474
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	55,575	8,852
<b>Total activo no corriente</b>		<b>49,161,633</b>	<b>48,314,779</b>
<b>Activo corriente</b>			
Inventarios		167,897	148,647
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	3,037,242	2,896,040
Activos por impuesto sobre la renta corriente		228,966	42,373
Otros activos financieros	6	1,496,619	1,629,561
Otros activos		128,628	138,053
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	2,344,322	863,667
<b>Total activo corriente</b>		<b>7,403,674</b>	<b>5,718,341</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>56,565,307</b>	<b>54,033,120</b>
<b>PASIVO Y PATRIMONIO</b>			
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido		67	67
Reservas	8	1,459,906	1,552,992
Otro resultado integral acumulado	8	3,041,618	3,582,516
Resultados acumulados	8	20,814,970	19,209,990
Resultado neto del periodo	8	1,232,104	1,261,290
Otros componentes del patrimonio	8	64,342	64,448
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>26,613,007</b>	<b>25,671,303</b>



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

A Abril de 2022 y 2021

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2022 Abril	2021 Abril
<b>PASIVO</b>			
<b>Pasivo no corriente</b>			
Acreeedores y otras cuentas por pagar	9	13,415	13,031
Créditos y préstamos	10	16,597,899	16,456,130
Otros pasivos financieros	11	3,521,746	3,083,152
Beneficios a los empleados		356,351	418,562
Pasivo neto por impuesto diferido	12	2,037,905	1,807,307
Impuesto sobre la renta por pagar		29,980	30,331
Provisiones	13	745,315	403,809
Otros pasivos		30,928	31,291
<b>Total pasivo no corriente</b>		<b>23,333,539</b>	<b>22,243,613</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Acreeedores y otras cuentas por pagar	9	2,559,925	1,918,537
Créditos y préstamos	10	2,155,669	2,863,328
Otros pasivos financieros	11	490,577	418,682
Beneficios a los empleados		210,761	192,797
Impuesto sobre la renta por pagar		26,047	25,697
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		117,551	136,979
Provisiones	13	361,718	389,355
Otros pasivos		696,513	172,829
<b>Total pasivo corriente</b>		<b>6,618,761</b>	<b>6,118,204</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>		<b>29,952,300</b>	<b>28,361,817</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<b>56,565,307</b>	<b>54,033,120</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

**Jorge Andrés Carrillo Cardoso**  
Representante Legal

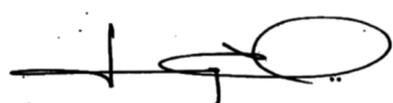
**John Jaime Rodríguez Sosa**  
Director Contabilidad y Costos  
C.C. 98.493.011  
T.P. 144842-T

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

Para los periodos comprendidos entre Abril y Abril de 2022 y 2021  
Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2022 Abril Acumulado	2021 Abril Acumulado
<b>Operaciones continuadas</b>			
Venta de bienes		2,353	1,784
Prestación de servicios	14	4,030,925	3,517,349
Arrendamiento	14	18,275	15,831
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>		<b>4,051,553</b>	<b>3,534,964</b>
Utilidad en venta de activos		65	298
Otros ingresos	15	41,626	67,880
<b>Total Ingresos</b>		<b>4,093,244</b>	<b>3,603,142</b>
Costo prestación de servicios	16	2,183,893	1,860,527
Gastos de administración	17	339,247	268,581
Deterioro de cuentas por cobrar neto		12,653	(17,280)
Otros gastos	18	10,235	16,824
Ingresos financieros	19	57,101	67,628
Gastos financieros	19	463,371	385,270
Diferencia en cambio neta	20	(125,668)	(87,866)
Método de la participación en subsidiarias	21	440,219	246,774
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	21	85,112	136,112
<b>Resultado del ejercicio antes de impuestos de operaciones continuadas</b>		<b>1,540,609</b>	<b>1,451,868</b>
Impuesto sobre la renta y complementarios		308,505	190,578
<b>Resultado del ejercicio después de impuestos de operaciones continuadas</b>		<b>1,232,104</b>	<b>1,261,290</b>
<b>Resultado neto del ejercicio</b>		<b>1,232,104</b>	<b>1,261,290</b>
<b>Otro resultado Integral</b>			
<b>Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>		<b>(31,620)</b>	<b>(498,545)</b>
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		640	(4,864)
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio		(62,550)	(422,186)
Método de la participación en subsidiarias - NRRP		30,290	(71,495)
<b>Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>		<b>(846,666)</b>	<b>(99,943)</b>
<b>Coberturas de flujos de efectivo</b>		<b>(701,343)</b>	<b>(466,379)</b>
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura de Flujo		(800,064)	(38,520)
Ajuste de reclasificación - Cobertura de Flujo		98,721	(427,859)
<b>Método de la participación en subsidiarias - RRP</b>		<b>(145,323)</b>	<b>366,436</b>
Resultado reconocido en el periodo - Método participación subsidiarias		(145,323)	366,436
<b>Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero</b>		<b>62,983</b>	<b>0</b>
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura negocio en el extranjero		62,983	0
<b>Otro resultado Integral neto de impuestos</b>		<b>(815,303)</b>	<b>(598,488)</b>
<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO</b>		<b>416,801</b>	<b>662,802</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros



Jorge Andrés Carrillo Cardoso  
Representante Legal



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

## Índice de las notas a los estados financieros separados

Nota 1.	Entidad reportante .....	6
Nota 2.	Transacciones significativas llevadas a cabo y otros aspectos relevantes ocurridos durante el periodo.....	9
Nota 3.	Propiedades, planta y equipo, neto .....	10
Nota 4.	Inversiones en subsidiarias.....	14
Nota 5.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar .....	15
Nota 6.	Otros activos financieros .....	16
Nota 7.	Efectivo y equivalentes de efectivo .....	17
Nota 8.	Patrimonio.....	17
Nota 9.	Acreedores y Otras Cuentas por pagar.....	18
Nota 10.	Créditos y préstamos.....	19
Nota 11.	Otros pasivos financieros.....	20
Nota 12.	Pasivo neto por impuesto Diferido .....	20
Nota 13.	Provisiones .....	20
Nota 14.	Ingresos de actividades ordinarias.....	22
Nota 15.	Otros ingresos.....	23
Nota 16.	Costos por prestación de los servicios .....	24
Nota 17.	Gastos de administración .....	25
Nota 18.	Otros gastos .....	26
Nota 19.	Ingresos y Gastos financieros.....	27
Nota 20.	Diferencia en cambio, neta .....	28
Nota 21.	Método de participación patrimonial y efecto por participación en inversiones patrimoniales.....	28

# Notas a los estados financieros separados de Empresas Públicas de Medellín E.S.P. para los periodos terminados al 30 de abril de 2022 y 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 estructuradas<sup>1</sup>, con presencia en la prestación de servicios públicos en Colombia, Chile, El Salvador, Guatemala, México y Panamá.

EPM es una entidad descentralizada del orden municipal, creada en Colombia mediante el Acuerdo 58 del 6 de noviembre 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.

### 1.1 Marco legal y regulatorio

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

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

---

<sup>1</sup> 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.

- Por ser emisor de Bonos, la Empresa está sometida al control de la Superintendencia Financiera de Colombia bajo El Decreto 2555 de 2015 por el cual se recogen y reexpiden las normas en materia del sector financiero, asegurador y del mercado de valores y se dictan otras disposiciones, establece que el SIMEV es el conjunto de recursos humanos, técnicos y de gestión que utilizará la Superintendencia Financiera de Colombia para permitir y facilitar el suministro de información al mercado. Dentro de estas herramientas, se encuentra el Registro Nacional de Valores y Emisores - RNVE el cual tiene por objeto, tener un registro de los emisores de valores y las emisiones que efectúan. EPM al realizar la emisión de bonos, está sometida al control de esta Superintendencia y a las normas que para efectos de información financiera le es solicitada por su emisión, en especial la Circular Externa 038 de 2015 cuya referencia es: Modificación a los plazos para la transmisión de los Estados Financieros Intermedios Trimestrales y de Cierre de Ejercicio bajo NIIF adoptadas en Colombia, Individuales o Separados y Consolidados y su reporte en lenguaje XBRL (extensible Business Reporting Language) y unificación de las instrucciones contenidas en las Circulares Externas 007 y 011 de 2015.

Para efectos contables, es regulada por las normas expedidas por la Contaduría General de la Nación, tal como se describe en el aparte de políticas contables.

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

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

## 1.2 Comisiones de regulación

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

Estas entidades son las siguientes:

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

### 1.2.1 Regulación por sector

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

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

**Acueducto:** llamado también servicio público domiciliario de agua potable. Actividad que consiste en la distribución municipal de agua apta para el consumo humano, incluida su conexión y medición. Incluye las

actividades complementarias tales como captación de agua y su procesamiento, tratamiento, almacenamiento, conducción y transporte.

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

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

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

### 1.2.1.2 Actividades del sector eléctrico

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

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

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

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

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

### 1.2.1.3 Actividades del sector gas natural

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

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

## Nota 2. Transacciones significativas llevadas a cabo y otros aspectos relevantes ocurridos durante el periodo

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

### 2.1 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 88.1% (30 de abril de 2021: 83.74%).
- 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 retiró 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 al 30 de abril de 2022:

- Costo y avance de la construcción de la futura central hidroeléctrica Ituango por \$10,967,831.
- Saldo provisión por \$32,010 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 \$4,091 como gasto provisión y gasto financiero, y se han efectuado pagos por \$1,123.
- Saldo provisión por \$481 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 \$523 gasto provisión y gasto financiero, y se han efectuado pagos por \$740.
- Saldo provisión por \$97,138 para contingencia ambiental y social, establecida por el plan de acción específico para la recuperación de las partes afectadas por los eventos del taponamiento del túnel de desviación del río Cauca que tuvo el proyecto el 28 de abril de 2018 y por el cierre de compuertas que disminuyó el caudal del río aguas abajo del proyecto. Durante 2022 se ajustó la provisión en \$2,004 como ingreso por recuperación y \$1,377 por concepto de gasto financiero y se han efectuado pagos por \$5,870.
- Saldo provisión por \$145,968 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 de la futura central hidroeléctrica Ituango. Durante 2022 se ha ajustado la provisión en \$3,711 como gasto provisión y gasto financiero y se han efectuado pagos por \$59,661.

- Saldo provisión de litigios por \$313,470 correspondientes a acciones de grupo de comunidades aguas abajo afectadas por la contingencia. Durante 2022 se ha ajustado la provisión en \$15,618 como gasto provisión y no se han efectuado pagos.
- Adicionalmente, en el estado de resultado integral se han reconocido durante 2022, otros gastos por \$63 para la atención de la comunidad afectada por la contingencia.

### Nota 3. 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 Abril de 2022	30 de Abril de 2021
Costo	34,339,545	33,870,897
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(5,363,001)	(4,930,159)
<b>Total</b>	<b>28,976,544</b>	<b>28,940,738</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

Las propiedades, planta y equipo presentan incremento con respecto a abril de 2021 por \$35,806, debido principalmente a la disminución del costo de la futura central hidroeléctrica Ituango con respecto al mismo periodo del año anterior por \$698,336, generado por la recepción en el mes de diciembre de 2021, de la indemnización por la póliza todo riesgo construcción y montaje, que se registró en los estados financieros como un menor valor en el rubro de propiedad planta y equipo y como una cuenta por cobrar a nombre de la aseguradora MAPRE SEGUROS GENERALES DE COLOMBIA S.A.

Al 30 de abril de 2022, la futura central hidroeléctrica Ituango presentaba un avance físico del 88,1% (Abril de 2021: 83,74%), 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 contingencia, estabilización y puesta en servicio del proyecto aprobado en diciembre 27 de 2021.

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

A continuación, se detallan los sucesos relacionados con la futura central hidroeléctrica Ituango durante el último año:

En marzo de 2021 finalizó la perforación e instalación de tubería en los 58 micropilotes del pre tapón 2, finalizó el revestimiento de la ventana de aceleración, en la descarga intermedia, finalizó el vaciado de concreto en el muro aguas abajo de la unidad 1 hasta el nivel 217,50, finalizó el montaje y pruebas del primer puente grúa de 300 t en la casa de máquinas, se dio inicio al vaciado de la segunda etapa de la oquedad entre casa de máquinas y la almenara 1, se dio inicio al montaje del ascensor inclinado en el pozo de salida de cables, finalizó el montaje del tubo aspirador de la unidad 1, se liberó el área para ejecución de obras civiles, se dio inicio al montaje del tubo de aspiración de la unidad 2.

El 24 de marzo de 2021 la Empresa recibió por parte de la compañía de seguros Mapfre los términos de continuidad de los seguros para el proyecto hidroeléctrico Ituango, con respecto a las coberturas de todo riesgo montaje, sabotaje y terrorismo, además, de Seguros Generales Suramericana recibió la continuidad para la póliza de responsabilidad civil extracontractual.

En abril 2021 se culminó el montaje y pruebas del puente grúa definitivo de 300 toneladas, finalizó la construcción de los 58 micro pilotes y la respectiva inyección, para el pre tapón 2, en la descarga intermedia finalizaron las obras de revestimiento en concreto en el tapón A, en la galería de acceso 285 y en la ventana de

aceleración 260, se dio inicio al vaciado de concreto masivo en el tubo aspirador de la Unidad 1, finalizó la construcción del muro aguas abajo de la Unidad 2, finalizó el montaje del elevador para el pozo inclinado de cables de potencia.

Entre el 9 y el 12 de mayo de 2021, las actividades estuvieron suspendidas en todo el debido a las manifestaciones que realizaron las comunidades en diferentes zonas aledañas, donde hubo bloqueo en sus vías de acceso, que impidieron el ingreso del personal a la obra.

A mayo de 2021 se culminó el ensamble del tubo aspirador de la unidad 1, se continuaron los trabajos de obra civil, finalizó el vaciado de concreto en el tubo aspirador de la unidad 2, hasta la elevación 199, finalizó la construcción del pórtico aguas arriba de las unidades 1 y 2, finalizó la demolición de concreto y el retiro de equipos de las unidades 3 y 4, finalizaron las pruebas de funcionamiento del elevador en el pozo inclinado de cables, se fundió la losa de cimentación del edificio de servicio norte de la elevación 193, se inició la perforación e instalación de tuberías para los cinco micropilotes adicionales del pre tapón 2, solicitados por el diseñador.

En junio de 2021 finalizó el lleno de la oquedad entre casa de máquinas y almenara 1, finalizó la perforación e instalación de tuberías para los cinco micro pilotes adicionales del pre tapón 2, solicitados por el diseñador, asimismo, finalizaron las perforaciones de barrenos para slurries del pretapón 2, Inicia el ingreso de esferas para el pre tapón 2 las cuales están siendo ubicadas en la plataforma del túnel de las descarga intermedia, personal de la Armada Nacional, dio inicio al escaneo de los pozos Down boring para el by-pass y lanzamiento de esferas, finalizó el montaje del tubo de aspiración de la unidad 2, finalizó el vaciado de concreto de segunda etapa de los tubos de aspiración de las unidades 1 y 2, hasta cota 199,86, finalizó el vaciado de la viga carrilera del pórtico del puente grúa, aguas abajo de la unidad 2 en casa de máquinas norte, se fundió concreto del recinto en U de la unidad 1, se realizó el ingreso de la virola No.4 a la conducción inferior 2 para reemplazo, finaliza vaciado de concreto de reposición de la viga inferior módulos 2, 3 y 4 de la estructura de salida del túnel de descarga 2.

En julio de 2021 finalizó el vaciado de concreto del tapón 12 de la descarga intermedia, finalizaron las perforaciones de barrenos para slurries del pre-tapón 2, se dio inicio al ingreso de componentes y partes para el segundo puente grúa de 300 toneladas en la casa de máquinas, se ingresaron a la caverna dos transformadores de la unidad No. 4, ubicados en las celdas Nos. 9 y 10, respectivamente, finalizó el vaciado de la losa de apoyo y pedestales para soporte de la cámara espiral de la unidad 2, sobre la losa 204,10; se realizó izaje y descenso del tramo recto, cámara espiral y anillo estacionario de la unidad 1, desde la sala de montajes hasta el sitio definitivo de montaje en la elevación 204,10; se da inicio a las actividades para el montaje de la extensión blindada en el túnel de aspiración No.1, inició ingreso y descargue de virolas en casa de máquinas, para el montaje del tubo de aspiración de la unidad 3.

En agosto de 2021 se realizó el traslado y descenso de la cámara espiral y anillo estacionario de la unidad N°2, desde la sala de montaje hasta el nivel 204,1, Inició el montaje del puente grúa N° 2 de 300 toneladas sobre las vigas carrileras del pórtico de casa de máquinas, en los pozos de presión se dio inicio a las actividades para el montaje del equipo de izaje, por parte del contratista ATB, en las conducciones, finalizó la demolición del codo de conducción superior 1, el retiro de sedimentos del pozo de presión 3, además se inició demolición del codo de conducción inferior 4, finalizó el vaciado del primer muro de confinamiento tipo 2 e inició el vaciado del segundo muro de confinamiento tipo 2 en unidad 4 de la casa de máquinas, se realizó el vaciado en pedestales tipo 1 para soporte del tubo de aspiración en la unidad 4 de casa de máquinas, inició llegada y descargue de cables de potencia de los transformadores en la subestación 500 kV.

En agosto de 2021 se recibió por parte de la aseguradora MAPFRE un tercer pago por \$383,171 (USD 100 millones), el cual se registró en los estados financieros así: \$268,965 en el rubro de propiedad planta y equipo como un menor valor de la obra civil y \$114,206 se reconoció como un menor valor de la cuenta por cobrar a la aseguradora por las bajas de equipos reconocidas en años anteriores.

En septiembre de 2021, se realizó el traslado y descenso de la cámara espiral y anillo estacionario de la unidad N° 2, desde la sala de montaje hasta el nivel 204,1; finalizó el vaciado de concreto masivo en la unidad 1, entre la elevación 204,1 a 205,5; finalizó la construcción del canal CR2, en el espaldón aguas abajo de la presa, finalizó el vaciado del muro del canal a flujo libre en la descarga intermedia, finalizó la despresurización del del túnel de desviación izquierdo- TDI, se continua el drenaje de aguas, se logra acceso al túnel de desviación izquierdo a través del tapón III, ya demolido en un 90%, se inició el retiro de material agradado del lecho del río Cauca, aguas abajo de las descargas, finalizaron las excavaciones en la parte alta de la plazoleta de compuertas, finalizó el vaciado de concreto masivo en la unidad 1, entre la elevación 204,1 a 205,5; finalizó la construcción del pórtico de la almenara, se realizó la prueba en tándem de los puentes grúa No.1 y No.2 de casa de máquinas, utilizando el dispositivo de izaje del rotor.

En octubre de 2021, se logra acceso al túnel de desviación izquierdo a través del tapón III ya demolido, además, finalizó el recrecimiento del tapón IV, se inicia el vaciado de concreto masivo en la unidad 1, en la cota 205,5, se ejecutan con éxito las pruebas de carga estática al 125% de la capacidad del equipo en los puentes grúa No. 1 y No. 2 de la casa de máquinas, finalizó el vaciado del concreto masivo de la unidad 1, entre cotas 208,80/210,90. Asimismo, comenzó el vaciado de concreto en la unidad 2 entre cotas 204,10/205,5, se inició la instalación de acero en parte recta del tubo aspirador de la unidad 4 realizan ingreso del primer cuarto de estator del generador a sala de montajes de la casa de máquinas, se inició el vaciado de concreto para el recrecimiento del tapón del cuenco del vertedero, al interior del túnel de desviación izquierdo, se fundió concreto masivo en la unidad 2 hasta la elevación 205,5.

A noviembre de 2021, finalizó el vaciado de concreto en la unidad 2 hasta la cota 205,5, finalizó el vaciado de concreto masivo para la unidad 1, entre cotas 210,9/211,9; finalizó el vaciado de la losa, tramos 2, 3 y 4 del túnel de aspiración 3, se dio inicio a las perforaciones hacia el pre-tapón 1, desde el túnel de desviación izquierdo, finalizó el control de aguas en la conducción No.1, finalizó el vaciado de concreto del tapón en el cuenco del vertedero, finalizó el control de aguas en la conducción No.1, finalizó el vaciado de concreto del tapón en el cuenco del vertedero, se realizó el traslado de las virolas 5 y 6 al sitio definitivo para la extensión del tubo de aspiración 2, finaliza la demolición de los codos inferiores de las conducciones 3 y 4, entre cotas 214 a 203, finaliza la construcción de jarillón de protección el túnel de descarga No.4, finalizó la instalación de instrumentación del by-pass de la GAD, finalizó el concreto de restitución del tapón 9 del túnel de desviación izquierdo, se dio inicio al vaciado de concreto de revestimiento del tubo aspirador de la unidad 3.

En diciembre de 2021, iniciaron las actividades para construcción de la plataforma de embarque ubicada en la presa, margen izquierda, finalizó la activación del sistema Bypass hacia la descarga intermedia - Canal de flujo libre, inicia lanzamiento de esferas de nylon a través del pozo PR3 para el pretapón 2, se realiza vaciado de la primera etapa para el empotramiento del blindaje del codo inferior de la conducción 2, finaliza el vaciado de muro del recinto del generador de la unidad 1, entre las cotas 214,30 y 216,65, llegada a obra de la válvula cilíndrica para la unidad 1, se inició el montaje de láminas para rotor de la unidad 1, finaliza el vaciado de concreto de losa principal nivel 217,45 de la unidad 1 de casa de máquinas, finaliza el vaciado de concreto hasta el nivel 211,9 de la unidad 2 de casa de máquinas, finaliza el vaciado de concreto masivo del tubo aspirador de la unidad 3, hasta la cota 197, inicia el vaciado de concreto del tramo del túnel de aspiración 4, se realiza la recepción y verificación de la primera parte de la estructura metálica del edificio de servicios norte, se inicia el montaje de columnas metálicas en el edificio de servicios norte, finaliza el vaciado de las vigas aéreas del pórtico de compuertas de la almenara.

El 10 de diciembre de 2021, EPM firmó con MAPFRE SEGUROS GENERALES DE COLOMBIA S.A., un contrato de transacción para el pago de la indemnización bajo la póliza Todo Riesgo Construcción y montaje, por la contingencia del Proyecto Hidroeléctrico Ituango, por valor de USD 983,8 millones cerrando de esta forma de manera definitiva el proceso de ajuste y cualquier eventual controversia sobre el mismo. A la fecha EPM había recibido como anticipo USD\$ 350 millones, el cual se había registrado en los Estados Financieros, como un menor valor del rubro de propiedad, planta y equipo. El valor restante de USD 633.8 millones se registró en los estados

financieros como un menor valor en el rubro de propiedad planta y equipo y como una cuenta por cobrar a nombre de la aseguradora con la tasa de cambio vigente al día que se suscribió el contrato de transacción, equivalentes a \$2,471,853.

Además, El 21 de diciembre de 2021 EPM recibió los siguientes pagos: \$21,500 de AXA COLPATRIA SEGUROS S.A., en virtud de la póliza de directores y administradores N° 6158013902 y \$2,000 de SBS SEGUROS COLOMBIA S.A., en virtud de la póliza de directores y administradores N° 1002911 en las cuales los asegurados son los directores y administradores de HIDROITUANGO S.A. E.S.P. y el 23 de diciembre EPM recibió un pago por \$402,454 (USD 100.67 millones) de SEGUROS GENERALES SURAMERICANA S.A., en virtud de la póliza de responsabilidad civil directores y administradores Nro. 475631 emitida para amparar a los directores y administradores del Grupo EPM. Estos pagos fueron registrados en los estados financieros como un menor valor del rubro de propiedad planta y equipo.

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 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.

A 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.

#### **Nota 4. Inversiones en subsidiarias**

El aumento en Inversiones en subsidiarias por \$991,870 respecto al año anterior, se explicó principalmente por el incremento en la aplicación del método de participación por \$1,721,682 y una disminución de inversión en los dividendos decretados por \$725,051.

Adicionalmente, hubo disminución por \$3,436 en inversiones contabilizadas al costo, por las capitalizaciones realizadas aguas de malambo por \$3,324, un ajuste por menor valor en el resultado por la combinación de negocio en la compra de Caribemar de la costa por \$1,759 y una devolución de aportes de la tarjeta SOMOS por \$5,000 más la retención en la fuente de financiación social por \$1,325.

## Nota 5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
<b>No corriente</b>		
Deudores servicios públicos	422,165	428,358
Deterioro de valor servicios públicos	(155,314)	(149,264)
Vinculados económicos	945,976	1,269,914
Préstamos empleados	114,900	97,694
Deterioro de valor préstamos empleados	(4)	(7)
Otros deudores por cobrar	68,522	164,816
Deterioro de valor otros préstamos	(3,548)	(3,753)
<b>Total no corriente</b>	<b>1,392,697</b>	<b>1,807,758</b>
<b>Corriente</b>		
Deudores servicios públicos	2,692,994	2,164,252
Deterioro de valor servicios públicos	(237,830)	(201,758)
Vinculados económicos	-	15,551
Préstamos empleados	35,495	25,358
Deterioro de valor préstamos empleados	(49)	(76)
Otros contratos con clientes	246	246
Dividendos y participaciones por cobrar	370,737	256,796
Otros deudores por cobrar	366,484	695,496
Deterioro de valor otros préstamos	(190,835)	(59,825)
<b>Total corriente</b>	<b>3,037,242</b>	<b>2,896,040</b>
<b>Total</b>	<b>4,429,939</b>	<b>4,703,798</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

Se presenta un menor valor con respecto a abril de 2021 por \$273,859, que se explica principalmente por la disminución por \$453,321 en cuentas por cobrar por indemnizaciones, por pago recibido de la aseguradora MAPFRE SEGUROS GENERALES DE COLOMBIA S.A. por concepto de afectación de obra civil y pérdida total de maquinaria y equipo amparado en la póliza todo riesgo y construcción. Disminuciones en otras cuentas por cobrar por \$102,790, y en préstamos a vinculados económicos por \$339,489.

En contraste, aumento en cuentas por cobrar por servicios públicos por \$480,427 debido a mayores consumos, incremento en estimados y por la opción tarifaria en el segmento distribución, en dividendos y participaciones por cobrar por \$113,941 y en préstamos a empleados por \$27,373.

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 dé 10 días después de generada la factura. Los contratos individuales con grandes clientes o del sector energético contemplan plazos acordados en negociaciones particulares. En este último caso el plazo es generalmente de 30 días.

La cartera no corriente se origina por la constitución de planes de financiación a largo plazo para la vinculación de nuevos clientes al sistema.

## Nota 6. Otros activos financieros

El detalle de otros activos financieros a la fecha de los periodos sobre los que se informa es el siguiente:

Otros activos financieros	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
<b>No corriente</b>		
<b>Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>		
Contratos Swap	956	33,701
<b>Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>	<b>956</b>	<b>33,701</b>
<b>Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>		
Títulos de renta variable	136,942	123,962
Derechos fiduciarios	350,269	414,073
<b>Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>	<b>487,211</b>	<b>538,035</b>
<b>Activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral</b>		
Instrumentos de patrimonio	2,133,350	2,096,195
<b>Total activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral</b>	<b>2,133,350</b>	<b>2,096,195</b>
<b>Total otros activos financieros no corriente</b>	<b>2,621,517</b>	<b>2,667,931</b>
<b>Corriente</b>		
<b>Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>		
Contratos Swap	15,574	30,292
<b>Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>	<b>15,574</b>	<b>30,292</b>
<b>Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>		
Derivados que no están bajo contabilidad de cobertura	96,760	131,349
Títulos de renta fija	1,383,593	1,467,135
Inversiones pignoradas	692	785
<b>Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>	<b>1,481,045</b>	<b>1,599,269</b>
<b>Total otros activos financieros corriente</b>	<b>1,496,619</b>	<b>1,629,561</b>
<b>Total otros activos financieros</b>	<b>4,118,136</b>	<b>4,297,492</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

La disminución por \$179,356 corresponde principalmente a los títulos de renta fija por \$83,542 explicado por la redención de inversiones que se utilizaron en pagos a proveedores de bienes y servicios donde se destaca pagos por servicio de deuda, a los derechos fiduciarios por \$63,804, a los derivados que no están bajo contabilidad de cobertura por \$34,589, en los derivados designados como instrumentos de cobertura (Swap) por \$47,463, y en las inversiones pignoradas por \$93. Contrarrestado por incremento en los instrumentos de patrimonio por \$37,155 y en los títulos de renta variable por \$12,980.

Los títulos de renta fija reflejan los saldos de instrumentos financieros como TES, CDT en pesos colombianos y en dólares americanos los cuales han sido constituidos temporalmente a partir de excedentes de liquidez. La destinación de los recursos procedentes de la venta o redención de dichos instrumentos financieros está relacionada con pagos a proveedores, impuestos, capital de trabajo, reposición de activos, servicio de la deuda y transferencias al municipio de Medellín. Lo anterior determina la variabilidad de los saldos mes a mes y del mes actual en comparación el mismo período del año pasado.

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

Los instrumentos de patrimonio no se mantienen para propósitos de negociación, en cambio, se mantienen con fines estratégicos a mediano y largo plazo. La Administración de la empresa considera que la clasificación para

estas inversiones estratégicas proporciona información financiera más fiable, que refleja los cambios en su valor razonable inmediatamente en el resultado del periodo.

## Nota 7. Efectivo y equivalentes de efectivo

La composición del efectivo y equivalentes de efectivo a la fecha de los periodos sobre los que se informa es el siguiente:

Efectivo y equivalentes de efectivo	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
Efectivo en caja y bancos	721,381	542,483
Otros equivalentes al efectivo	1,678,516	330,036
<b>Total efectivo y equivalentes de efectivo presentados en el estado de situación financiera</b>	<b>2,399,897</b>	<b>872,519</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo	2,399,897	872,519
<b>Efectivo restringido</b>	<b>930,425</b>	<b>117,855</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

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.

Al 30 de abril de 2022 el valor razonable de los equivalentes de efectivo restringidos es \$930,425 (Marzo de 2021: \$117,855).

## Nota 8. Patrimonio

El incremento en el patrimonio por \$941,704, se explicó por el aumento del resultado integral total acumulado por \$1,064,082. En contraste, hubo disminución en las reservas por \$93,086, en el resultado del periodo por \$29,186, y en otros componentes de patrimonio por \$106.

## Nota 9. Acreedores y Otras Cuentas por pagar

El siguiente es el detalle del valor en libros de los Acreedores y otras cuentas por pagar:

Acreeedores y otras cuentas por pagar	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
<b>No corriente</b>		
Adquisición de bienes y servicios	628	628
Depósitos recibidos en garantía	11,733	11,349
Recursos recibidos en administración	997	997
Contratos de construcción	57	57
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar no corriente</b>	<b>13,415</b>	<b>13,031</b>
<b>Corriente</b>		
Acreeedores	1,610,919	1,154,115
Adquisición de bienes y servicios	898,838	729,544
Subsidios asignados	45,916	27,318
Depósitos recibidos en garantía	311	311
Avances y anticipos recibidos	507	507
Recursos recibidos en administración	350	3,678
Otras cuentas por pagar	409	320
Contratos de construcción	565	634
Comisiones por pagar	2,110	2,110
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar corriente</b>	<b>2,559,925</b>	<b>1,918,537</b>
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar</b>	<b>2,573,340</b>	<b>1,931,568</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

Se pagaron excedentes ordinarios al Municipio de Medellín por \$322,609. El pago acumulado en 2022 ascendió a \$645,218 de excedentes ordinarios.

## Nota 10. Créditos y préstamos

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

Créditos y préstamos	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
<b>No corriente</b>		
Préstamos banca comercial	1,074,715	91,685
Préstamos banca multilateral	1,061,024	2,738,472
Préstamos banca de fomento	1,481,048	914,024
Bonos y títulos emitidos	12,981,112	12,711,949
<b>Total otros créditos y préstamos no corriente</b>	<b>16,597,899</b>	<b>16,456,130</b>
<b>Corriente</b>		
Préstamos banca comercial	1,313,936	1,521,051
Préstamos banca multilateral	191,982	306,421
Préstamos banca de fomento	224,504	746,954
Bonos y títulos emitidos	425,247	288,902
<b>Total otros créditos y préstamos corriente</b>	<b>2,155,669</b>	<b>2,863,328</b>
<b>Total otros créditos y préstamos</b>	<b>18,753,568</b>	<b>19,319,458</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

Se presenta disminución por \$565,890, principalmente en préstamos Banca multilateral por \$1,791,887. En contraste, incrementos en préstamos banca comercial por \$775,915; bonos y títulos emitidos \$405,508 y en banca de fomento \$44,574.

Entre abril de 2021 y abril de 2022 se ejecutaron las siguientes operaciones:

Mayo 2021

- Créditos largo plazo con BBVA por \$50,324.

Septiembre 2021

- Crédito con BNDES por \$34,317, destinado para el proyecto Ituango.

Marzo 2022

- Crédito largo plazo BNDES por USD 2.5 millones, (equivalentes a COP \$9,559).
- Pagos de crédito público y tesorería \$127,600.

Abril 2022

- Pagos de servicio de la deuda por \$64,090: capital \$30,876, intereses \$33,195 y comisiones \$19.

## Nota 11. Otros pasivos financieros

Los otros pasivos financieros están compuestos por:

Otros pasivos financieros	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
<b>No corriente</b>		
Pasivo por arrendamiento	2,554,084	2,380,019
Pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	(5,429)	42,025
Bonos pensionales	169,929	209,784
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	803,162	451,324
<b>Total otros pasivos financieros no corriente</b>	<b>3,521,746</b>	<b>3,083,152</b>
<b>Corriente</b>		
Pasivo por arrendamiento	60,729	12,129
Pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	47,397	44,369
Bonos pensionales	382,451	356,774
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	-	5,410
<b>Total otros pasivos financieros corriente</b>	<b>490,577</b>	<b>418,682</b>
<b>Total otros pasivos financieros</b>	<b>4,012,323</b>	<b>3,501,834</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

El incremento por \$510,489 se generó principalmente en los derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo por \$346,428 y en el arrendamiento financiero por \$222,665. En contraste, hubo disminuciones en los pasivos financieros medidos a valor razonable con cambio en el resultado del periodo por \$44,426, y en los bonos pensionales por \$14,178.

## Nota 12. Pasivo neto por impuesto Diferido

El aumento por \$230,598 se explicó principalmente por la aplicación de la nueva tarifa de renta estipulada en la Ley 2155 que, para efectos del cálculo del impuesto diferido se aplicó esta tasa como lo establece el párrafo 37 de la NIC 12. Adicionalmente, la metodología de cálculo del impuesto corriente y diferido mensualmente es de acuerdo con una tasa efectiva, por tanto, las variaciones están directamente relacionadas con el comportamiento del resultado del periodo.

## Nota 13. Provisiones

En el saldo total de provisiones se presenta incremento con respecto a abril de 2021 por \$313,869, explicada principalmente por las siguientes provisiones:

En provisiones para contingencias, la provisión por litigios presentó aumento por \$270,062 con respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente por los litigios administrativos por acciones de grupo instauradas contra la futura Central Hidroeléctrica Ituango que pasaron de probabilidad “Posible” a “Probable”. Esta provisión cubre las pérdidas estimadas probables relacionadas con litigios laborales, civiles, administrativos y fiscales que surgen en las operaciones de EPM.

El saldo de la cuenta otras provisiones para contingencias, disminuyó \$10,357 por los pagos a los afectados por la contingencia de Ituango y para la atención de la infraestructura de esta.

Por su parte, la cuenta de provisiones diversas tuvo un aumento por \$54,164 explicado por:

Mayor valor en provisión por obligaciones implícitas con subsidiarias por \$8,887 debido a que el valor de la inversión en EPM México fue ajustado en el mes de abril de 2022.

Incremento en otras provisiones diversas por \$11,462, éstas incluyen principalmente otras provisiones por contingencia para la atención a los afectados por el Proyecto Ituango, procedimiento sancionatorio ambiental y otras sanciones, póliza patronal, puntos multiplicadores, enfermedades de alto costo y catastróficas de los afiliados a la Entidad Adaptada de Salud (EAS), y aporte sindical.

Mayor valor en la provisión por garantías por \$11,481, correspondiente al cargo por confiabilidad para amparar la construcción y puesta en operación de la futura Central Hidroeléctrica Ituango. De acuerdo con la Resolución CREG 061 de 2017, las garantías del cargo por confiabilidad para la entrada de nuevos proyectos de generación se ejecutan cuando la entrada en operación comercial de la central se atrasa más de un año. Las contingencias presentadas en el túnel de desviación hacen que el proyecto Hidroeléctrico Ituango incurra en este tipo de atraso y, por tanto, bajo la reglamentación vigente procede la ejecución de esta garantía.

También, hubo incrementos por \$9,710 en la cuenta contraprestación contingente por combinación de negocios, originada en la valoración de la adquisición del grupo de activos que constituyen un negocio: Espíritu Santo Energy S. de R.L. y Empresas varias de Medellín.

Incrementó la cuenta de reserva técnica EAS -Entidad Adaptada de Salud por \$13,479, principalmente por incremento en los servicios de salud autorizados.

En contraste, hubo disminución por \$856 en provisión por desmantelamiento, retiro o rehabilitación debido principalmente al efecto combinado entre los pagos realizados y el ajuste por valoración.

## Nota 14. Ingresos de actividades ordinarias

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

Ingresos por actividades ordinarias	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
<b>Venta de bienes</b>	2,353	1,784
<b>Prestación de servicios</b>		
Servicio de energía <sup>1</sup>	3,138,344	2,802,045
Servicio de gas combustible <sup>2</sup>	399,384	331,975
Servicio de saneamiento <sup>3</sup>	214,858	184,855
Servicio de acueducto <sup>3</sup>	296,696	241,042
Servicios informáticos	3,693	2,570
Honorarios	916	246
Comisiones	199	128
Servicios de facturación y recaudo	11,894	10,399
Componente de financiación <sup>4</sup>	53,546	31,189
Otros servicios	38,737	22,574
Devoluciones	(127,352)	(109,674)
<b>Total prestación de servicios</b>	<b>4,030,925</b>	<b>3,517,349</b>
Arrendamientos	18,275	15,831
<b>Total</b>	<b>4,051,553</b>	<b>3,534,964</b>

-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. 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, y por mayor ingreso SDL y STR debido principalmente al comportamiento de las variables macroeconómicas.
- (2) El incremento en el servicio de gas se originó por mayores consumos y clientes en los mercados propios del negocio y en mayores ingresos por financiación.
- (3) En Provisión Aguas y saneamiento el aumento se explicó por la integración tarifaria del mercado regional, mayores clientes y la activación de cobro de reconexiones.
- (4) 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.

## Nota 15. Otros ingresos

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

Otros ingresos	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
Recuperaciones	35,954	64,474
Aprovechamientos	4,890	3,721
Otros ingresos ordinarios	434	197
Indemnizaciones	254	(682)
Venta de pliegos	94	170
<b>Total</b>	<b>41,626</b>	<b>67,880</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

## Nota 16. Costos por prestación de los servicios

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

Costos por prestación de servicio	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
Uso de líneas, redes y ductos <sup>1</sup>	441,426	373,019
Compras en bloque <sup>2</sup>	370,022	415,144
Compras en bolsa <sup>3</sup>	295,146	157,032
Costo de distribución y/o comercialización de gas natural	237,598	185,928
Servicios personales	219,395	199,454
Depreciaciones	169,691	162,409
Órdenes y contratos por otros servicios	108,682	89,430
Licencias, contribuciones y regalías	59,468	51,920
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones	45,578	48,181
Otros	67,566	7,227
Materiales y otros costos de operación	33,132	29,445
Seguros	29,634	24,949
Costo por conexión	21,325	18,419
Generales	20,386	17,342
Amortización derechos de uso	19,315	17,307
Impuestos y tasas	16,563	19,235
Amortizaciones	16,517	15,734
Manejo comercial y financiero del servicio	11,730	10,232
Honorarios	7,863	4,832
Consumo de insumos directos	7,029	6,489
Gas natural licuado	5,508	3,295
Servicios públicos	1,818	1,860
Arrendamientos	1,462	1,212
Costos asociados a las transacciones en el mercado mayorista	1,248	432
<b>Total</b>	<b>2,208,102</b>	<b>1,860,527</b>

*-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.
- (2) 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.

## Nota 17. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

Gastos de administración	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
<b>Gastos de personal</b>		
Sueldos y salarios <sup>1</sup>	106,332	95,651
Gastos de seguridad social	26,519	26,946
Gastos por pensiones	7,027	6,189
Otras planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones	557	363
Otros beneficios de largo plazo	986	957
Beneficios en tasas de interés a los empleados	2,676	2,298
<b>Total gastos de personal</b>	<b>144,097</b>	<b>132,404</b>
Impuestos, contribuciones y tasas <sup>2</sup>	47,687	35,669
Provisión para contingencias <sup>3</sup>	19,114	622
Otras provisiones diversas <sup>3</sup>	17,393	2,051
Mantenimiento	17,125	15,435
Intangibles	16,111	15,473
Depreciación de propiedades, planta y equipo	11,421	14,862
Comisiones, honorarios y servicios	11,183	11,900
Reserva técnica EAS	9,797	1,161
Seguros generales	9,057	10,552
Amortización de intangibles	8,761	5,626
Amortización derechos de uso	7,434	4,993
Estudios y proyectos	3,350	796
Vigilancia y seguridad	2,935	2,647
Alumbrado navideño	2,309	2,192
Provisión garantías	1,730	-
Contratos de aprendizaje	1,210	967
Servicio aseo, cafetería, restaurante y lavandería	1,176	1,102
Promoción y divulgación	1,158	1,590
Otros gastos administrativos	6,199	8,539
<b>Total gastos generales</b>	<b>195,150</b>	<b>136,177</b>
<b>Total</b>	<b>339,247</b>	<b>268,581</b>

*Cifras en millones de pesos colombianos*

(1) Incremento que se explicó por el aumento salarial impactado por el IPC.

(2) Aumento que se explicó en: i) sanción impuesta por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, 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, ii) gravamen a los movimientos financieros y iii) impuesto de industria y comercio debido a los mayores ingresos en la prestación del servicio.

- (3) Incremento que se explicó principalmente por la actualización de las provisiones en: i) litigios administrativos: principalmente por una acción de grupo contra EPM e Hidroeléctrica Ituango S.A. E.S.P ii) provisión para la atención de los afectados de la futura central hidroeléctrica Ituango y iii) por los planes de beneficios definidos post-empleo y de largo plazo en el estado de flujos de efectivo.

## Nota 18. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

Otros gastos	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
Aportes en entidades no societarias	7,835	7,534
Otros gastos ordinarios	449	1,826
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo	682	7,057
Laudos arbitrales y conciliaciones extrajudiciales	497	291
Sentencias	169	64
Interés efectivo servicios de financiación	603	52
<b>Total</b>	<b>10,235</b>	<b>16,824</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

## Nota 19. Ingresos y Gastos financieros

### 19.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos financieros	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
<b>Ingreso por interés:</b>		
Depósitos bancarios	4,883	1,486
Intereses de deudores y de mora <sup>1</sup>	38,358	58,485
Fondos de uso restringido	7,240	258
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a valor razonable	3,866	1,304
Utilidad en derechos en fideicomiso	1,971	5,595
Otros ingresos financieros	783	500
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>57,101</b>	<b>67,628</b>

*Cifras en millones de pesos colombianos*

(1) La disminución obedece a los menores intereses de deudores.

### 19.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Gastos financieros	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
<b>Gasto por interés:</b>		
Contratos de arrendamiento	77,006	77,451
Otros gastos por interés	66	37
<b>Total intereses</b>	<b>77,072</b>	<b>77,488</b>
Operaciones de financiamiento internas de corto plazo	-	1,522
Operaciones de financiamiento internas de largo plazo	46,577	30,011
Operaciones de financiamiento externas de largo plazo	232,807	214,202
Operaciones de financiamiento externas de corto plazo	6,742	-
Instrumentos financieros con fines de cobertura	62,944	24,243
<b>Otros costos financieros</b>		
Comisiones	697	304
Intereses de pasivos financieros y pérdidas en valora.de invers. y otr.activos	36,532	37,500
<b>Total gastos financieros</b>	<b>463,371</b>	<b>385,270</b>

*Cifras en millones de pesos colombianos*

Se presentó un incremento que se explica por el mayor endeudamiento y número de coberturas financieras contratadas.

## Nota 20. Diferencia en cambio, neta

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

Diferencia en cambio	30 de Abril de 2022	30 de Abril de 2021
<b>Ingreso por diferencia en cambio</b>		
<b>Posición propia</b>		
Por bienes y servicios y otros	4,232	1,132
Por liquidez	58,715	245,481
Cuentas por cobrar	49,213	102,476
Otros ajustes por diferencia en cambio	2,776	-
<b>Total Posición propia</b>	<b>114,936</b>	<b>349,089</b>
<b>Financieros</b>		
Ingreso bruto	82,275	-
Cobertura deuda		308,662
<b>Total Financieros</b>	<b>82,275</b>	<b>308,662</b>
<b>Total ingreso por diferencia en cambio</b>	<b>197,211</b>	<b>657,751</b>
<b>Gasto por diferencia en cambio</b>		
<b>Posición propia</b>		
Por bienes y servicios y otros	2,669	21,704
Por liquidez	127,078	95,454
Cuentas por cobrar	61,285	372
Otros ajustes por diferencia en cambio	345	(8,943)
<b>Total Posición propia</b>	<b>191,377</b>	<b>116,502</b>
<b>Financieros</b>		
Gasto bruto	107,317	738,671
Cobertura deuda	24,185	(109,556)
<b>Total Financieros</b>	<b>131,502</b>	<b>629,115</b>
<b>Total gasto por diferencia en cambio</b>	<b>322,879</b>	<b>745,617</b>
<b>Diferencia en cambio neta</b>	<b>(125,668)</b>	<b>(87,866)</b>

*Cifras en millones de pesos colombianos*

El gasto neto acumulado por diferencia en cambio ascendió a \$125,668, se presentó una revaluación acumulada del 0,37% y una tasa de cierre de \$3,966.27; en el mismo periodo del año anterior se presentó un gasto neto acumulado por \$87,866, con una devaluación acumulada del 8.17% y una tasa de cierre de \$3,712.89.

## Nota 21. Método de participación patrimonial y efecto por participación en inversiones patrimoniales

En el ingreso por Método de participación patrimonial, se presentó un aumento de 193,445 debido principalmente a mayores resultados de AFINIA por \$177,804 y DECA por \$23,485.

En el efecto por participación en inversiones patrimoniales, se presentó una disminución por \$51,000 debido principalmente a los dividendos extraordinarios decretados por ISA en el año anterior.