



Empresas Públicas de Medellín E.S.P.

**Estados financieros separados y notas
31 de marzo de 2022 y 2021**



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

A Marzo de 2022 y 2021

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2022 Marzo	2021 Marzo
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo, neto	3	28,703,658	28,681,716
Propiedades de inversión		152,339	152,365
Crédito mercantil		260,950	260,950
Otros activos intangibles		582,332	545,557
Activos por derechos de uso		2,227,487	2,076,287
Inversiones en subsidiarias	4	10,322,663	8,868,441
Inversiones en asociadas		2,434,417	2,434,417
Inversiones en negocios conjuntos		99	99
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	1,401,825	1,785,138
Otros activos financieros	6	2,873,334	2,779,159
Otros activos		90,821	79,211
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	51,746	15,714
Total activo no corriente		49,101,671	47,679,054
Activo corriente			
Inventarios		168,558	147,071
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	2,903,281	2,796,635
Activos por impuesto sobre la renta corriente		225,067	122,077
Otros activos financieros	6	454,699	1,192,878
Otros activos		135,123	127,900
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	3,414,080	1,261,879
Total activo corriente		7,300,808	5,648,440
TOTAL ACTIVO		56,402,479	53,327,494
PASIVO Y PATRIMONIO			
Patrimonio			
Capital emitido		67	67
Reservas	8	1,459,906	1,552,992
Otro resultado integral acumulado	8	3,503,048	3,528,737
Resultados acumulados	8	20,819,140	19,214,566
Resultado neto del periodo	8	1,080,885	598,256
Otros componentes del patrimonio	8	64,341	64,455
TOTAL PATRIMONIO		26,927,387	24,959,073

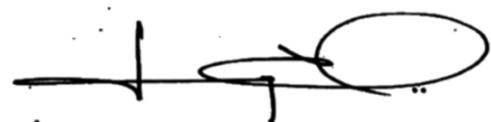
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

A Marzo de 2022 y 2021

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2022 Marzo	2021 Marzo
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Acreeedores y otras cuentas por pagar	9	13,365	13,014
Créditos y préstamos	10	16,208,846	16,538,272
Otros pasivos financieros	11	3,639,204	2,917,336
Beneficios a los empleados		393,448	412,773
Pasivo neto por impuesto diferido	12	2,031,042	1,827,345
Impuesto sobre la renta por pagar		29,980	30,331
Provisiones	13	722,056	480,196
Otros pasivos		30,958	31,320
Total pasivo no corriente		23,068,899	22,250,587
Pasivo corriente			
Acreeedores y otras cuentas por pagar	9	2,681,725	1,981,954
Créditos y préstamos	10	2,000,433	2,781,424
Otros pasivos financieros	11	464,624	425,048
Beneficios a los empleados		138,838	172,118
Impuesto sobre la renta por pagar		26,047	25,697
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		111,778	171,384
Provisiones	13	380,274	384,010
Otros pasivos		602,474	176,199
Total pasivo corriente		6,406,193	6,117,834
TOTAL PASIVO		29,475,092	28,368,421
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		56,402,479	53,327,494

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

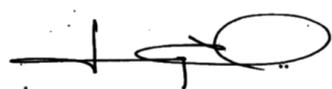
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

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

	Notas	2022 Marzo Acumulado	2021 Marzo Acumulado
Operaciones continuadas			
Venta de bienes		1,691	1,347
Prestación de servicios	14	3,019,117	2,505,721
Arrendamiento	14	13,377	11,739
Ingresos de actividades ordinarias		3,034,185	2,518,807
Utilidad en venta de activos		-	298
Otros ingresos	15	39,999	23,193
Total Ingresos		3,074,184	2,542,298
Costo prestación de servicios	16	1,638,440	1,379,321
Gastos de administración	17	245,750	199,267
Deterioro de cuentas por cobrar neto		4,781	(24,960)
Otros gastos	18	5,940	5,826
Ingresos financieros	19	41,986	35,214
Gastos financieros	19	334,269	296,432
Diferencia en cambio neta	20	22,113	(172,070)
Método de la participación en subsidiarias	21	324,500	52,203
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	21	85,112	132,931
Resultado del ejercicio antes de impuestos de operaciones continuadas		1,318,715	734,690
Impuesto sobre la renta y complementarios		237,830	136,434
Resultado del ejercicio después de impuestos de operaciones continuadas		1,080,885	598,256
Resultado neto del ejercicio		1,080,885	598,256
Otro resultado Integral			
Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:		184,118	(317,289)
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		(1,561)	(4,556)
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio		185,679	(312,733)
Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:		(544,075)	(334,129)
Coberturas de flujos de efectivo		(544,075)	(334,129)
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura de Flujo		(963,087)	138,854
Ajuste de reclasificación - Cobertura de Flujo		419,012	(472,983)
Otro resultado Integral neto de impuestos		(359,957)	(651,418)
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO		720,928	(53,162)

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

Escriba el texto aquí

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	26
Nota 18.	Otros gastos	27
Nota 19.	Ingresos y Gastos financieros.....	28
Nota 20.	Diferencia en cambio, neta	29
Nota 21.	Método de participación patrimonial y efecto por participación en inversiones patrimoniales.....	29

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

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.

- 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 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 31 de marzo 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 87.7% (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 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 31 de marzo de 2022:

- Costo y avance de la construcción de la futura central hidroeléctrica Ituango por \$10,781,887.
- Saldo provisión por \$32,763 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 \$370.
- Saldo provisión por \$711 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 \$511.
- Saldo provisión por \$100,390 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 \$1,376 por concepto de gasto financiero y se han efectuado pagos por \$2,618.
- Saldo provisión por \$160,282 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 \$45,348.

- Adicionalmente, en el estado de resultado integral se han reconocido durante 2022, otros gastos por \$52 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	31 de Marzo de 2022	31 de Marzo de 2021
Costo	34,021,352	33,573,393
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(5,317,694)	(4,891,677)
Total	28,703,658	28,681,716

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Las propiedades, planta y equipo presentan disminución con respecto a marzo de 2021 por \$21,942, debido principalmente a la disminución del costo de la futura central hidroeléctrica Ituango con respecto al mismo periodo del año anterior por \$651,041, 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 31 de marzo de 2022, la futura central hidroeléctrica Ituango presentaba un avance físico del 87,7% (Marzo 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 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, 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 \$1,454,222 respecto al año anterior, se explicó principalmente por el incremento en la aplicación del método de participación por \$2,184,790 y una disminución de inversión en los dividendos decretados por \$725,050.

Adicionalmente, hubo disminución por \$4,192 en inversiones contabilizadas al costo, por las capitalizaciones realizadas aguas de malambo por \$2,567, 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	31 de Marzo de 2022	31 de Marzo de 2021
No corriente		
Deudores servicios públicos	416,558	437,385
Deterioro de valor servicios públicos	(154,269)	(148,978)
Vinculados económicos	960,599	1,232,847
Préstamos empleados	114,868	96,476
Deterioro de valor préstamos empleados	(5)	(7)
Otros deudores por cobrar	67,601	171,164
Deterioro de valor otros préstamos	(3,527)	(3,749)
Total no corriente	1,401,825	1,785,138
Corriente		
Deudores servicios públicos	2,532,310	1,996,108
Deterioro de valor servicios públicos	(232,203)	(196,545)
Vinculados económicos	761	14,864
Préstamos empleados	35,765	26,749
Deterioro de valor préstamos empleados	(50)	(67)
Otros contratos con clientes	254	246
Dividendos y participaciones por cobrar	400,232	341,043
Otros deudores por cobrar	355,853	671,835
Deterioro de valor otros préstamos	(189,641)	(57,598)
Total corriente	2,903,281	2,796,635
Total	4,305,106	4,581,773

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Se presenta un menor valor con respecto a marzo de 2021 por \$276,667, 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 \$98,037, y en préstamos a vinculados económicos por \$286,351.

En contraste, aumento en cuentas por cobrar por servicios públicos por \$474,426 debido a mayores consumos, incremento en estimados y por la opción tarifaria en el segmento distribución, en dividendos y participaciones por cobrar por \$59,189 y en préstamos a empleados por \$27,427.

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	31 de Marzo de 2022	31 de Marzo de 2021
No corriente		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap	(749)	43,399
Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura	(749)	43,399
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Títulos de renta variable	137,654	117,711
Derechos fiduciarios	354,850	412,400
Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	492,504	530,111
Activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral		
Instrumentos de patrimonio	2,381,579	2,205,649
Total activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral	2,381,579	2,205,649
Total otros activos financieros no corriente	2,873,334	2,779,159
Corriente		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap	12,500	33,557
Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura	12,500	33,557
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Derivados que no están bajo contabilidad de cobertura	91,035	134,478
Títulos de renta fija	350,472	1,024,060
Inversiones pignoradas	692	783
Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	442,199	1,159,321
Total otros activos financieros corriente	454,699	1,192,878
Total otros activos financieros	3,328,033	3,972,037

-Cifras en millones de pesos colombianos-

La disminución por \$644,004 corresponde principalmente a los títulos de renta fija por \$673,588 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 \$57,550, a los derivados que no están bajo contabilidad de cobertura por \$43,443, en los derivados designados como instrumentos de cobertura (Swap) por \$65,205, y en las inversiones pignoradas por \$91. Contrarrestado por incremento en los instrumentos de patrimonio por \$175,930 y en los títulos de renta variable por \$19,943.

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	31 de Marzo de 2022	31 de Marzo de 2021
Efectivo en caja y bancos	1,986,084	632,099
Otros equivalentes al efectivo	1,479,742	645,494
Total efectivo y equivalentes de efectivo presentados en el estado de situación financiera	3,465,826	1,277,593
Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo	3,465,826	1,277,593
Efectivo restringido	830,407	107,219

-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 31 de marzo de 2022 el valor razonable de los equivalentes de efectivo restringidos es \$830,407 (Marzo de 2021: \$107,219).

Nota 8. Patrimonio

El incremento en el patrimonio por \$1,968,314, se explicó por el aumento del resultado integral total acumulado por \$1,578,885 y del resultado del periodo por \$482,629. En contraste, hubo disminución en las reservas por \$93,086 y en otros componentes de patrimonio por \$114.

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:

Acreedores y otras cuentas por pagar	31 de Marzo de 2022	31 de Marzo de 2021
No corriente		
Adquisición de bienes y servicios	628	628
Depósitos recibidos en garantía	11,683	11,332
Recursos recibidos en administración	997	997
Contratos de construcción	57	57
Total acreedores y otras cuentas por pagar no corriente	13,365	13,014
Corriente		
Acreedores	1,927,409	1,368,594
Adquisición de bienes y servicios	705,868	578,909
Subsidios asignados	44,250	26,130
Depósitos recibidos en garantía	311	311
Avances y anticipos recibidos	507	507
Recursos recibidos en administración	387	4,432
Otras cuentas por pagar	320	314
Contratos de construcción	563	647
Comisiones por pagar	2,110	2,110
Total acreedores y otras cuentas por pagar corriente	2,681,725	1,981,954
Total acreedores y otras cuentas por pagar	2,695,090	1,994,968

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Nota 10. Créditos y préstamos

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

Créditos y préstamos	31 de Marzo de 2022	31 de Marzo de 2021
No corriente		
Préstamos banca comercial	1,077,799	90,914
Préstamos banca multilateral	1,058,947	2,747,493
Préstamos banca de fomento	1,430,655	950,122
Bonos y títulos emitidos	12,641,445	12,749,743
Total otros créditos y préstamos no corriente	16,208,846	16,538,272
Corriente		
Préstamos banca comercial	1,235,189	1,523,563
Préstamos banca multilateral	181,040	295,758
Préstamos banca de fomento	219,870	728,479
Bonos y títulos emitidos	364,334	233,624
Total otros créditos y préstamos corriente	2,000,433	2,781,424
Total otros créditos y préstamos	18,209,279	19,319,696

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Se presenta disminución por \$1,110,417, principalmente en préstamos Banca multilateral por \$1,803,264 y en banca de fomento \$28,076. En contraste, incrementos en préstamos banca comercial por \$698,511; bonos y títulos emitidos \$22,412.

Entre marzo de 2021 y marzo 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.

Nota 11. Otros pasivos financieros

Los otros pasivos financieros están compuestos por:

Otros pasivos financieros	31 de Marzo de 2022	31 de Marzo de 2021
No corriente		
Pasivo por arrendamiento	2,505,091	2,375,214
Pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	(4,434)	42,009
Bonos pensionales	177,142	209,783
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	961,405	290,330
Total otros pasivos financieros no corriente	3,639,204	2,917,336
Corriente		
Pasivo por arrendamiento	54,735	21,585
Pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	44,790	44,656
Bonos pensionales	365,099	356,814
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	-	1,993
Total otros pasivos financieros corriente	464,624	425,048
Total otros pasivos financieros	4,103,828	3,342,384

-Cifras en millones de pesos colombianos-

El incremento por \$761,444 se generó principalmente en los derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo por \$669,082 y en el arrendamiento financiero por \$163,027. En contraste, hubo disminuciones en los pasivos financieros medidos a valor razonable con cambio en el resultado del periodo por \$46,309, y en los bonos pensionales por \$24,356.

Nota 12. Pasivo neto por impuesto Diferido

El aumento por \$203,697 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 febrero de 2021 por \$238,124, explicada principalmente por las siguientes provisiones:

En provisiones para contingencias, la provisión por litigios presentó aumento por \$270,125 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 \$9,603 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 una disminución por \$22,399 explicado por:

Menor valor en provisión por obligaciones implícitas con subsidiarias por \$23,349 debido a que el valor de la inversión en EPM México fue negativo y a que no tiene un pago estimado, se reclasificó esta cuenta a una obligación implícita; el saldo irregular se irá amortizando según las utilidades dadas por la filial.

Disminución por \$1,898 en provisión por desmantelamiento, retiro o rehabilitación debido principalmente al efecto combinado entre los pagos realizados y el ajuste por valoración.

También disminuyeron otras provisiones diversas por \$4,424, 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.

Menor valor en la provisión por garantías por \$15,188, 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.

En contraste, 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.

También, incrementó la cuenta de reserva técnica EAS -Entidad Adaptada de Salud por \$12,751, principalmente por incremento en los servicios de salud autorizados.

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	Marzo 31 de 2022	Marzo 31 de 2021
Venta de bienes	1,691	1,347
Prestación de servicios		
Servicio de generación energía ¹	1,172,387	1,009,726
Servicio de distribución energía ²	1,112,207	915,750
Servicio de gas combustible ³	303,472	243,641
Servicio de acueducto ⁴	221,112	179,395
Servicio de saneamiento ⁴	160,763	138,103
Servicio de transmisión energía	49,836	42,794
Componente de financiación ⁵	39,575	23,066
Otros servicios ⁶	33,492	17,870
Servicios de facturación y recaudo	8,762	7,671
Servicios informáticos	2,458	1,682
Honorarios	838	195
Comisiones	101	97
Contratos de construcción	9	-
Devoluciones	(85,895)	(74,269)
Total prestación de servicios	3,019,117	2,505,721
Arrendamientos	13,377	11,739
Total	3,034,185	2,518,807

-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 \$94,707 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 regulados 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.

Nota 15. Otros ingresos

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

Otros ingresos	Marzo 31 de 2022	Marzo 31 de 2021
Recuperaciones ¹	35,122	21,716
Indemnizaciones y aprovechamientos	4,565	1,229
Otros ingresos ordinarios	239	167
Venta de pliegos	73	81
Total	39,999	23,193

-Cifras en millones de pesos colombianos-

⁽¹⁾ La variación por \$13,406 se explicó por el efecto combinado del incremento en: i) recuperaciones por \$6,496, ii) recuperaciones efectivas de costos y gastos por \$6,446, iii) actualización de provisiones: litigios fiscales por \$5,219, litigios administrativos por \$2,370, provisión ambiental y social de la futura central hidroeléctrica Ituango por \$2,004; asimismo se presentó una disminución en la valoración de la contraprestación contingente de Espíritu Santo por \$8,008 y en enfermedades alto costo por \$1,075.

El valor de las recuperaciones efectivas asciende a \$9,418 (2021: \$2,972) y las no efectivas \$25,704 (2021: \$18,744), revelado en el estado de flujos de efectivo.

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	Marzo 31 de 2022	Marzo 31 de 2021
Uso de líneas, redes y ductos ¹	343,151	284,469
Compras en bloque ²	275,560	299,660
Compras en bolsa ³	223,899	115,421
Costo de distribución y/o comercialización de gas natural ⁴	170,578	144,966
Servicios personales ⁵	159,760	149,304
Depreciaciones ⁶	127,192	121,801
Órdenes y contratos por otros servicios ⁷	79,308	62,998
Licencias, contribuciones y regalías	43,617	37,270
Otros ⁸	40,989	5,604
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones	30,891	34,412
Materiales y otros costos de operación	23,844	21,188
Seguros	22,699	18,597
Amortización derechos de uso ⁶	14,862	12,884
Generales	14,631	11,621
Costo por conexión	13,901	13,914
Impuestos y tasas	13,882	12,570
Amortizaciones ⁶	12,362	11,760
Manejo comercial y financiero del servicio	8,666	7,536
Consumo de insumos directos	5,386	4,623
Honorarios	5,375	3,465
Gas natural licuado	4,135	2,452
Servicios públicos	1,355	1,539
Costos asociados a las transacciones en el mercado mayorista	1,241	389
Arrendamientos	1,001	878
Compresión gas	152	-
Bienes comercializados	3	-
Total	1,638,440	1,379,321

-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.

- (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 por el incremento salarial el cual esta impactado por el IPC.
- (6) Corresponde a costos no efectivos.
- (7) Aumento que se explicó por los mayores costos en los contratos asociados a los servicios de instalación, desinstalación, vigilancia, seguridad y otros contratos.

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

Nota 17. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

Gastos de administración	Marzo 31 de 2022	Marzo 31 de 2021
Gastos de personal		
Sueldos y salarios ¹	77,052	71,098
Gastos de seguridad social ¹	20,030	17,857
Gastos por pensiones ²⁻³	5,223	4,609
Beneficios en tasas de interés a los empleados	2,002	1,701
Otros planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones ²⁻³	411	250
Otros beneficios de largo plazo	739	716
Total gastos de personal	105,457	96,231
Gastos Generales		
Impuestos, contribuciones y tasas ⁴	34,298	28,479
Provisión para contingencias ²⁻³⁻⁵	19,114	622
Mantenimiento	13,482	11,425
Intangibles	10,720	10,021
Provisión reserva técnica de la Entidad Adaptada de Salud (EAS) ²⁻³⁻⁶	8,890	982
Depreciación de propiedades, planta y equipo ³	8,714	11,144
Seguros generales	8,251	9,905
Comisiones, honorarios y servicios	7,503	7,473
Otros gastos generales	4,162	3,897
Amortización de intangibles ³	6,532	4,200
Amortización derechos de uso ³	5,696	3,732
Estudios y proyectos	2,672	-
Vigilancia y seguridad	2,228	1,983
Alumbrado navideño	1,848	1,712
Provisión garantías ²⁻³⁻⁷	1,729	174
Otras provisiones diversas ²⁻³	1,504	2,050
Contratos de aprendizaje	905	728
Servicio aseo, cafetería, restaurante y lavandería	777	793
Impresos, publicaciones, suscripciones y afiliaciones	679	1,060
Promoción y divulgación	589	786
Provisión desmantelamiento, retiro y rehabilitación ²⁻³	-	1,870
Total gastos generales	140,293	103,036
Total	245,750	199,267

-Cifras en millones de pesos colombianos-

- (1) Incremento que se explicó 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.
- (4) Aumento que se explicó en: i) 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, ii) gravamen a los movimientos financieros: \$1,678 y iii) impuesto de industria y comercio: \$1,579 debido a los mayores ingresos en la prestación del servicio.

- (5) Incremento que se explicó por la actualización de las provisiones en: i) litigios administrativos: \$14,802 principalmente por una acción de grupo contra EPM e Hidroeléctrica Ituango S.A. E.S.P y ii) provisión para la atención de los afectados de la futura central hidroeléctrica Ituango por \$3,690.
- (6) 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.
- (7) 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.

Nota 18. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

Otros gastos	Marzo 31 de 2022	Marzo 31 de 2021
Aportes en entidades no societarias ¹	4,017	3,867
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo ²⁻³	682	639
Interés efectivo servicios de financiación	465	45
Laudos arbitrales y conciliaciones extrajudiciales	461	232
Otros gastos ordinarios	275	980
Sentencias	39	63
Pérdida en retiro intangibles ²⁻³	1	-
Total	5,940	5,826

-Cifras en millones de pesos colombianos-

- (1) Corresponde a los aportes realizados a la fundación EPM.
- (2) Se revelan en el rubro de resultado por retiro de propiedades, planta y equipo, derechos de uso, intangibles y propiedades de inversión del estado de flujos de efectivo.
- (3) Corresponde a gastos no efectivos

Nota 19. Ingresos y Gastos financieros

19.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos financieros	Marzo 31 de 2022	Marzo 31 de 2021
Ingreso por interés:		
Intereses de deudores y de mora ¹⁻²	31,196	26,815
Depósitos bancarios ¹⁻³	3,739	1,010
Fondos de uso restringido ¹⁻³	3,325	186
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a valor razonable ⁴⁻⁵	1,921	3,004
Utilidad en derechos en fideicomiso ⁴⁻⁵	1,401	3,824
Otros ingresos financieros ¹	401	366
Recusos recibidos en administración ¹	3	9
Total ingresos financieros	41,986	35,214

-Cifras en millones de pesos colombianos-

- (1) Se revela como parte del rubro ingresos por intereses y rendimientos del estado de flujos de efectivo.
- (2) El incremento se explicó por los intereses generados por los títulos de devolución de impuestos (TIDIS), mayor 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.

La disminución en la utilidad en derechos en fideicomiso y en la valoración de instrumentos financieros a valor razonable, se explicó por el comportamiento del mercado que ha presentado desvalorizaciones significativas y se reflejan así en las inversiones temporales del portafolio.

19.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Gastos financieros	Marzo 31 de 2022	Marzo 31 de 2021
Gasto por interés:		
Intereses por obligaciones bajo arrendamiento ¹	61,801	58,006
Otros gastos por interés ¹	59	20
Total intereses	61,860	58,026
Operaciones de financiamiento internas de corto plazo ¹	-	1,142
Operaciones de financiamiento internas de largo plazo ¹	33,762	22,532
Operaciones de financiamiento externas de corto plazo ¹	4,808	-
Operaciones de financiamiento externas de largo plazo ¹⁻²	173,942	160,923
Instrumentos financieros con fines de cobertura ¹⁻²	40,564	17,218
Otros costos financieros		
Comisiones distintos de los importes incluidos al determinar la tasa de interés efectiva ¹	514	114
Intereses de pasivos financier. y pérdidas en valora.de invers. y otr.activos ³	18,819	36,477
Total gastos financieros	334,269	296,432

-Cifras en millones de pesos colombianos-

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) la variación se originó en por el efecto combinado de una disminución en: i) pérdida en derechos en fideicomiso, ii) pérdida por valoración de instrumentos financieros a costo amortizado y a valor razonable, debido a que se ha venido recuperando el mercado, por otro lado, se presentó un aumento en la actualización financiera de las provisiones.

Para efectos de presentación en el estado de flujos de efectivo: \$8,320 (2021 \$32,595) se revelan en el rubro de resultado por valoración de instrumentos financieros y contabilidad de cobertura y \$10,499 (2021: \$3,882) se revelan en el rubro de provisiones obligaciones fiscales, seguros y reaseguros y actualización financiera.

Nota 20. Diferencia en cambio, neta

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

Diferencia en cambio, neta	Marzo 31 de 2022	Marzo 31 de 2021
Ingreso por diferencia en cambio		
<u>Posición propia</u>		
Por bienes y servicios y otros	14,974	2,032
Por liquidez	-	256,772
Cuentas por cobrar	58,873	71,756
Provisiones	2,775	-
<u>Operaciones de financiamiento</u>		
Ingreso bruto	577,794	-
Cobertura deuda	-	317,068
Total ingreso por diferencia en cambio	654,416	647,628
Gasto por diferencia en cambio		
<u>Posición propia</u>		
Por bienes y servicios y otros	1,861	22,246
Por liquidez	171,692	95,626
Cuentas por cobrar	51,683	370
Otros ajustes por diferencia en cambio	5,638	(1,722)
<u>Operaciones de financiamiento</u>		
Gasto bruto	30,632	841,373
Cobertura deuda	370,797	(138,195)
Total gasto por diferencia en cambio	632,303	819,698
Diferencia en cambio, neta	22,113	(172,070)

-Cifras en millones de pesos colombianos-

El ingreso neto acumulado por diferencia en cambio ascendió a \$22,113, el principal ingreso corresponde a la reexpresión de la deuda en dólares por \$547,162, el gasto de la cobertura de la deuda \$370,797 que corresponden a derivados financieros y gasto por posición propia de \$154,252, asociados a la revaluación acumulada del 2022 del 5.85% (2021: devaluación 8,9%).

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 \$272,297 debido a mayores resultados presupuestados de AFINIA por \$185,228, CENS \$30,389, EPM Inversiones \$19,743, Aguas Nacionales \$10,145, PDG \$8,881, DECA \$6,428.

En el efecto por participación en inversiones patrimoniales, se presentó una disminución por \$47,819 debido principalmente a los dividendos extraordinarios decretados por ISA en el año anterior.

A handwritten signature in black ink is located on the right side of the page, below the main text. The signature is stylized and appears to be 'J. M. P.'.