



Empresas Públicas de Medellín E.S.P.

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

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

A Noviembre de 2022 y 2021

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2022 Noviembre	2021 Noviembre
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo, neto	3	30.988.950	30.159.978
Propiedades de inversión		152.164	152.565
Crédito mercantil		260.950	260.950
Otros activos intangibles		606.374	546.839
Activos por derechos de uso		2.310.666	2.242.907
Inversiones en subsidiarias	4	12.099.797	9.921.241
Inversiones en asociadas		1.437.402	2.434.417
Inversiones en negocios conjuntos		99	99
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	1.402.870	1.436.079
Otros activos financieros	6	2.871.093	2.826.318
Otros activos		113.207	94.379
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	73.091	16.896
Total activo no corriente		52.316.663	50.092.668
Activo corriente			
Inventarios		183.265	163.084
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	3.227.981	3.083.613
Activos por impuesto sobre la renta corriente		205.920	226.537
Otros activos financieros	6	363.090	392.202
Otros activos		191.519	201.080
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	1.878.154	1.857.920
Total activo corriente		6.049.929	5.924.436
TOTAL ACTIVO		58.366.592	56.017.104
PASIVO Y PATRIMONIO			
Patrimonio			
Capital emitido		67	67
Reservas	8	1.459.906	1.552.992
Otro resultado integral acumulado	8	3.516.956	3.470.169
Resultados acumulados	8	20.814.968	19.210.250
Resultado neto del periodo	8	2.597.511	3.405.795
Otros componentes del patrimonio	8	64.320	64.342
TOTAL PATRIMONIO		28.453.728	27.703.615

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.

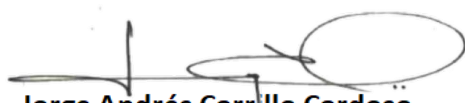
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

A Noviembre de 2022 y 2021

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2022 Noviembre	2021 Noviembre
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Acreedores y otras cuentas por pagar	9	9.055	13.227
Créditos y préstamos	10	17.940.975	18.386.791
Otros pasivos financieros	11	2.823.061	2.883.637
Beneficios a los empleados		401.445	462.476
Pasivo neto por impuesto diferido	12	2.010.012	2.131.955
Impuesto sobre la renta por pagar		29.980	29.980
Provisiones	13	773.245	537.342
Otros pasivos		30.716	31.080
Total pasivo no corriente		24.018.489	24.476.488
Pasivo corriente			
Acreedores y otras cuentas por pagar	9	1.375.642	1.083.562
Créditos y préstamos	10	2.565.273	1.398.006
Otros pasivos financieros	11	500.583	435.396
Beneficios a los empleados		229.759	209.576
Impuesto sobre la renta por pagar		26.047	18.755
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		207.385	149.860
Provisiones	13	364.989	346.398
Otros pasivos		624.697	195.448
Total pasivo corriente		5.894.375	3.837.001
TOTAL PASIVO		29.912.864	28.313.489
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		58.366.592	56.017.104

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.

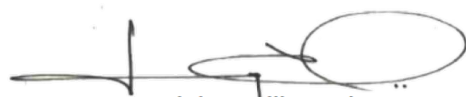
ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

Para los periodos comprendidos entre Noviembre y Noviembre de 2022 y 2021

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2022 Noviembre Acumulado	2021 Noviembre Acumulado
Operaciones continuadas			
Prestación de servicios	14	11.891.791	10.088.318
Venta de bienes		8.340	5.099
Arrendamiento	14	72.776	45.748
Ingresos de actividades ordinarias		11.972.907	10.139.165
Utilidad en venta de activos		570	821
Otros ingresos	15	161.354	121.468
Total Ingresos		12.134.831	10.261.454
Costos y gastos			
Costo prestación de servicios	16	6.438.303	5.479.036
Gastos de administración	17	1.078.146	881.653
Deterioro de cuentas por cobrar neto		159.314	118.706
Otros gastos	18	31.148	37.965
Ingresos financieros	19	221.795	131.594
Gastos financieros	19	1.564.880	1.117.888
Diferencia en cambio neta	20	(132.881)	(90.294)
Método de la participación en subsidiarias	21	1.444.952	1.266.898
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	21	(911.858)	136.468
Resultado del ejercicio antes de impuestos de operaciones continuadas		3.485.048	4.070.872
Impuesto sobre la renta y complementarios		887.537	665.077
Resultado del ejercicio después de impuestos de operaciones continuadas		2.597.511	3.405.795
Resultado neto del ejercicio		2.597.511	3.405.795
Otro resultado Integral			
Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:		(344.557)	(408.108)
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		(5.214)	(9.520)
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio		(283.425)	(332.271)
Método de la participación en subsidiarias - NRRP		(55.918)	(66.317)
Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:		(855.729)	(302.731)
Coberturas de flujos de efectivo		(609.633)	(496.219)
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura de Flujo		365.877	453.063
Ajuste de reclasificación - Cobertura de Flujo		(975.510)	(949.282)
Método de la participación en subsidiarias - RRP		(246.096)	- 16.761
Resultado reconocido en el periodo - Método participación subsidiarias		(246.096)	- 16.761
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero		909.855	210.249
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura negocio en el extranjero		909.855	210.249
Otro resultado Integral neto de impuestos		(290.431)	(710.839)
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO		2.307.080	2.694.956

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.....	22
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 Noviembre 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 multilatinamericano 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 30 de Noviembre 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 90.23% 30 de Noviembre de 2021: 85.8%.
- 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.

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

- Costo y avance de la construcción de la futura central hidroeléctrica Ituango por \$11,631,316.
- Saldo provisión por \$32,304 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 \$8,111 como gasto provisión y gasto financiero, y se han efectuado pagos por \$4,850.
- Saldo provisión por \$132 para la atención de la contingencia ayuda humanitaria y apoyos económicos de las personas que se debieron evacuar como consecuencia de dicho evento. Durante 2022 se ajustó la provisión en \$1,307 gasto provisión y gasto financiero, y se han efectuado pagos por \$1,874.
- Saldo provisión por \$67,233 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 \$15,792 como ingreso por recuperación y \$4,150 por concepto de gasto financiero y se han efectuado pagos por \$24,760.
- Saldo provisión por \$100,450 por el incumplimiento de noviembre de 2021 hasta octubre 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 \$75,680 como gasto provisión y gasto financiero y se han efectuado pagos por \$177,149.

- Saldo provisión de litigios por \$366,034 correspondientes a acciones de grupo de comunidades aguas abajo afectadas por la contingencia. Durante 2022 se ha ajustado la provisión en \$68,182 como gasto provisión y no se han efectuado pagos.
- Adicionalmente, en el estado de resultado integral se han reconocido durante 2022, otros gastos por \$1,623 para la atención de la comunidad afectada por la contingencia.

2.2. Deterioro de Inversión UNE-EPM Telecomunicaciones

En el análisis de valor que EPM hace de sus inversiones en el sector de telecomunicaciones, ha reconocido una disminución del valor de su inversión en este sector. Lo anterior, a partir de la información disponible de UNE-EPM Telecomunicaciones, las tendencias de la industria, las dinámicas competitivas, nuevos modelos de negocio, cambios tecnológicos y el costo de la renovación del espectro, que demandan altos requerimientos de capital en el sector a nivel global y regional y, en especial, la alta volatilidad e incertidumbre de los mercados financieros que han presionado al alza el Costo de Capital que como inversionistas se debe reconocer al descontar el flujo del negocio.

Esta decisión es consecuente con la pérdida de valor coyuntural que ha tenido el negocio de las telecomunicaciones a nivel global desde finales del año 2021, y se ve reflejada en los estados financieros de EPM con corte a octubre de 2022, mediante un deterioro de la inversión de \$981,290 millones.

La no venta de UNE significa que EPM, como inversionista de dicha compañía, continuará expuesto a los riesgos de la industria de las telecomunicaciones y tendrá la obligación de reconocer en sus estados financieros posibles pérdidas de valor de dicho activo en el futuro.

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 Noviembre de 2022	30 de Noviembre de 2021
Costo	35,804,701	35,302,863
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(4,815,752)	(5,142,885)
Total	30,988,950	30,159,978

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Las propiedades, planta y equipo presentan incremento con respecto a octubre de 2021 por \$828,972, representado principalmente en la cuenta de construcciones en curso.

Al 30 de Noviembre de 2022, la futura central hidroeléctrica Ituango presentaba un avance físico del 90,23% octubre de 2021: 85,8%. El avance físico que se presenta a la fecha del periodo sobre el que se informa los estados financieros, corresponde a la versión del cronograma de julio 15 de 2022, el cual tiene incluido las afectaciones que ha sufrido el Proyecto originadas por la emergencia sanitaria ocasionada por la COVID-19, además, en la medida en que se realizan inspecciones a los frentes de obra faltantes y posteriores a la contingencia, se definen los requerimientos de trabajos adicionales para garantizar la estabilidad de Proyecto, situación que obligó a reconfigurar plazos mayores e incluir dentro del cronograma actividades adicionales de obra.

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

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

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.

En abril de 2022 se finalizaron las inyecciones adicionales de cortina profunda en la galería 380, Margen Derecha, finalizó el vaciado de concreto del tapón definitivo del túnel de la descarga de fondo de la GA, se realizó el

vaciado de concreto de la losa 204,1 msnm en la unidad 4 de casa de máquinas, finalizó vaciado pedestales de soporte de la cámara espiral en la Unidad No 4, se realizó el traslado y posicionamiento del anillo estacionario de la unidad de generación 4 al sitio definitivo de montaje, finalizó el vaciado de concreto de la galería de drenaje casa de máquinas Norte - Unidad No 4, se realiza vaciado de la losa nivel 211,90 msnm del edificio de servicio Norte, finalizó vaciado de concreto en el túnel de aspiración 3, se realizó vaciado de concreto de empotramiento 6 virolas en el pozo de presión No.1, finalizó el vaciado de sobrelosa en el túnel de descarga No 1.

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

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

En julio de 2022 se trasladó el estator de la unidad 1 al sitio definitivo de montaje, izaje y traslado del rotor de la unidad 2 a sitio definitivo de montaje, liberación total de cámara espiral de la unidad 3 para continuar obras civiles, inicio al llenado de la almenara 1, para la ejecución de pruebas de las compuertas de aspiración, finalizó el tramo recto del pozo de presión 1 y se inició la instalación de la virola 1 del codo superior 1, finalizó vaciado de concreto del tramo recto del pozo de presión 2, entre virolas 19 a 15, finalizó vaciado de concreto masivo de la cámara espiral de la unidad 3, entre EL 204,10 a 205,50, inició vaciado de concreto para recrecimiento de tapón de concreto de la galería de acceso a descarga de fondo. En agosto finalizó vaciado de concreto de empotramiento de virolas 1 a 4 del pozo de presión 1, finalizó el llenado de la almenara 1 hasta la EL. 226, con agua del río Cauca, para las pruebas, se realizó vaciado de concreto en el codo inferior de la conducción 4, se inició la instalación de elementos metálicos para fachada en Edificio de servicios norte, se reinició el lanzamiento de esferas de Nylon hacia la zona del pretapón 2, finalizó el vaciado de concreto de restitución en la oquedad 2 entre almenara 1 y descarga 2, finalizó el vaciado de concreto de la unidad 3 hasta EL: 210,9 msnm, se realizó el cierre del By-pass de la galería auxiliar de desviación - GAD.

En septiembre finalizó el montaje de la estructura metálica del Edificio de servicios norte, finaliza vaciado de concreto de cámara espiral de la unidad 3 hasta EL. 211,9, se trasladó a sala de montajes, el tapón de prueba hidrostática de la cámara espiral de la unidad 3, se vació el concreto del muro del recinto del generador tramo 2 de la unidad 3 hasta EL 216,65, se realizó prueba hidrostática a la cámara espiral de la Unidad 4, se trasladó a sala de montajes la araña del rotor de la unidad 4, finalizó vaciado en concreto en la unidad 4 en EL.

204,10/205,50, se realiza vaciado de revestimiento para las virolas de la 1 a la 4 del codo superior 2, finalizó la instalación de tensionamiento y pruebas de los anclajes prioritarios para anclaje de barcasas de retiro de escombros, en los trabajos subacuáticos, finalizaron las pruebas de alta tensión a los cables de potencia para las unidades 1 a 4, se realiza voladura del jarillón de las descargas 1 y 2.

El 26 de noviembre se realizó sincronización de la Unidad Generadora 1, para matricularla al sistema Nacional de potencia.

El 29 de noviembre se realizó sincronización de la Unidad Generadora 2, para matricularla al sistema Nacional de potencia.

El 30 de noviembre finalizó el contrato del Consorcio CCCI, encargado de la ejecución de las obras civiles principales del proyecto.

Finalizaron las obras de vaciado de concreto masivo de la unidad 4 entre el 210,90 a 211,85 msnm; el vaciado de concreto del muro recinto del generador de la unidad 4 al 216,85; vaciado de concreto del tapón preventivo de la descarga intermedia; vaciado del tapón de concreto en la galería de comunicación entre Almenaras 1 y 2; se registra la llegada a Obra del segundo segmento del estator de la unidad de generación 3 y finalizó el lleno del espacio anular de los micropilotes del pre-tapón 2.

Nota 4. Inversiones en subsidiarias

El aumento en Inversiones en subsidiarias por \$2,178,555 respecto al mismo periodo del año anterior, se explicó principalmente por el incremento en la aplicación del método de participación por \$2,720,082 y una disminución de inversión en los dividendos decretados por \$540,844.

Adicionalmente, hubo aumento por \$642 en inversiones contabilizadas al costo, por las capitalizaciones realizadas aguas de malambo por \$2,757, menos un ajuste al resultado por la combinación de negocio en la compra de Caribemar de la costa por \$2,115, menos 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 Noviembre de 2022	30 de Noviembre de 2021
No corriente		
Deudores servicios públicos	472,045	408,356
Deterioro de valor servicios públicos	(164,595)	(156,616)
Vinculados económicos	886,570	1,012,914
Préstamos empleados	132,797	113,599
Deterioro de valor préstamos empleados	(27)	(5)
Otros deudores por cobrar	79,469	61,010
Contratos para la gestión de servicios públicos	288	288
Deterioro de valor otros préstamos	(3,676)	(3,467)
Total no corriente	1,402,870	1,436,079
Corriente		
Deudores servicios públicos	3,189,666	2,336,785
Deterioro de valor servicios públicos	(322,713)	(214,896)
Vinculados económicos	0	-
Préstamos empleados	32,036	34,434
Deterioro de valor préstamos empleados	(59)	(35)
Contratos de construcción	35	246
Dividendos y participaciones por cobrar	79,462	348,123
Otros deudores por cobrar	440,164	328,200
Indemnizaciones	-	419,135
Otros Servicios	-	6,938
Deterioro de valor otros préstamos	(190,611)	(175,317)
Total corriente	3,227,981	3,083,613
Total	4,630,851	4,519,692

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Se presenta un aumento con respecto a octubre de 2021 por \$111,159, que se explica principalmente por por incremento de los deudores servicios públicos por \$800,774, y en préstamos a empleados por \$16,754. En contraste, menor valor en otros deudores por \$311,364, en dividendos y participaciones por \$268,661 y en préstamos a vinculados económicos por \$126,344.

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 Noviembre de 2022	30 de Noviembre de 2021
No corriente		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap	499,005	134,184
Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura	499,005	134,184
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Títulos de renta variable	155,830	134,896
Derechos fiduciarios	303,783	371,128
Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	459,613	506,024
Activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral		
Instrumentos de patrimonio	1,912,475	2,186,110
Total activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral	1,912,475	2,186,110
Total otros activos financieros no corriente	2,871,093	2,826,318
Corriente		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap	0	32,408
Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura	0	32,408
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Derivados que no están bajo contabilidad de cobertura	71,051	106,140
Títulos de renta fija	62,459	252,949
Inversiones pignoradas	229,581	705
Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	363,090	359,794
Total otros activos financieros corriente	363,090	392,202
Total otros activos financieros	3,234,184	3,218,520

-Cifras en millones de pesos colombianos-

El incremento por \$15,664 corresponde principalmente a los derivados designados como instrumentos de cobertura Swap por \$332,413, las inversiones pignoradas por \$228,876, y en los títulos de renta variable por \$20,934. Contrarrestado por disminución en los instrumentos de patrimonio por \$273,635, en los títulos de renta fija por \$190,490, los derechos fiduciarios por \$67,345, los derivados no están bajo contabilidad de cobertura por \$35,089.

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 Noviembre de 2022	30 de Noviembre de 2021
Efectivo en caja y bancos	1,551,323	1,238,269
Otros equivalentes al efectivo	399,923	636,547
Total efectivo y equivalentes de efectivo presentados en el estado de situación financiera	1,951,246	1,874,816
Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo	1,951,246	1,874,816
Efectivo restringido	368,115	99,531

-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 Noviembre de 2022 el valor razonable de los equivalentes de efectivo restringidos es \$368,115, noviembre de 2021: \$99,531.

Nota 8. Patrimonio

El incremento en el patrimonio por \$750,113, se explicó por aumento del resultado integral total acumulado por \$1,651,505. En contraste, disminución en el resultado del periodo por \$808,284 principalmente por el reconocimiento de deterioro en las inversiones en asociadas, en las reservas por \$93,086 y en otros componentes de patrimonio por \$22.

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	30 de Noviembre de 2022	30 de Noviembre de 2021
No corriente		
Adquisición de bienes y servicios	628	628
Depósitos recibidos en garantía	7,372	11,545
Recursos recibidos en administración	997	997
Contratos de construcción	57	57
Total acreedores y otras cuentas por pagar no corriente	9,055	13,227
Corriente		
Acreedores	712,231	263,876
Adquisición de bienes y servicios	602,866	774,674
Subsidios asignados	56,044	38,793
Depósitos recibidos en garantía	311	311
Avances y anticipos recibidos	507	507
Recursos recibidos en administración	714	2,328
Otras cuentas por pagar	276	408
Contratos de construcción	583	555
Comisiones por pagar	2,110	2,110
Total acreedores y otras cuentas por pagar corriente	1,375,642	1,083,562
Total acreedores y otras cuentas por pagar	1,384,697	1,096,789

-Cifras en millones de pesos colombianos-

En noviembre se pagaron excedentes extraordinarios al Municipio de Medellín por \$121,217. El pago acumulado en 2022 ascendió a \$1,850,775, entre excedentes ordinarios y extraordinarios.

Nota 10. Créditos y préstamos

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

Créditos y préstamos	30 de Noviembre de 2022	30 de Noviembre de 2021
No corriente		
Préstamos banca comercial	1,062,291	1,082,061
Préstamos banca multilateral	784,411	2,568,024
Préstamos banca de fomento	1,792,964	1,558,990
Bonos y títulos emitidos	14,301,309	13,177,716
Total otros créditos y préstamos no corriente	17,940,975	18,386,791
Corriente		
Préstamos banca comercial	1,575,411	492,942
Préstamos banca multilateral	402,342	514,685
Préstamos banca de fomento	264,532	229,365
Bonos y títulos emitidos	322,988	161,014
Total otros créditos y préstamos corriente	2,565,273	1,398,006
Total otros créditos y préstamos	20,506,248	19,784,797

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Se presenta aumento por \$721,451, principalmente por incrementos en préstamos banca comercial por \$1,162,699; bonos y títulos emitidos \$1,285,567 y en banca de fomento \$268,141. Por otra parte, disminuciones en préstamos Banca multilateral por \$1,895,956.

En el primer semestre del 2022 no se han contratado nuevos créditos y préstamos en la empresa.

Durante el tercer trimestre de 2022 se recibieron los siguientes desembolsos de créditos:

Agosto

- Crédito largo plazo BNDES por USD 2.5 millones, equivalentes a COP 10,987

Septiembre

- Crédito largo plazo BNDES por USD 2.9 millones, equivalentes a COP 12,931

Nota 11. Otros pasivos financieros

Los otros pasivos financieros están compuestos por:

Otros pasivos financieros	30 de Noviembre de 2022	30 de Noviembre de 2021
No corriente		
Arrendamiento financiero	2,675,836	2,531,456
Pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	(8,299)	44,400
Bonos pensionales	153,386	193,490
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	2,139	114,291
Total otros pasivos financieros no corriente	2,823,061	2,883,637
Corriente		
Arrendamiento financiero	64,717	26,148
Pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	57,474	47,931
Bonos pensionales	378,392	361,317
Total otros pasivos financieros corriente	500,583	435,396
Total otros pasivos financieros	3,323,644	3,319,033

-Cifras en millones de pesos colombianos-

El aumento por \$4,611 se generó por el efecto combinado entre el incremento del arrendamiento financiero por \$182,949, contrarrestado con disminución en los derivados con fines de cobertura por \$112,152, pasivos financieros medidos a valor razonable con cambio en el resultado del periodo por \$43,157, y en los bonos pensionales por \$23,029.

Nota 12. Pasivo neto por impuesto Diferido

La disminución por \$121,943 se explicó por un efecto combinado de variación en la tasa de cambio, activos fijos y arrendamiento financiero. 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 de provisiones se presenta incremento con respecto a noviembre de 2021 por \$254,494, explicada principalmente por las siguientes provisiones:

En provisiones para contingencias, la provisión por litigios presentó aumento por \$394,355 con respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente por los litigios administrativos por acciones de grupo instauradas contra la futura Central Hidroeléctrica Ituango y por litigios laborales por incremento en provisión proceso EADE. 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 \$9,786 por ajuste en 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 \$130,075 explicado por:

Menor valor en la provisión por garantías por \$115,852, por pagos correspondientes 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.

Disminución por \$10,188 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.

Menor valor en provisión por obligaciones implícitas con subsidiarias por \$47,585 debido a que el valor de la inversión en EPM México fue ajustado en el mes de abril de 2022.

Disminución en otras provisiones diversas por \$2,694, 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.

En contraste, aumento por \$45,549 en provisión por desmantelamiento, retiro o rehabilitación debido principalmente a que en noviembre de 2022 se crearon las provisiones de Ituango: social por \$37,708, la ambiental por \$17,186 y la de monitoreo por \$16,994. Así mismo, aumentó la provisión por desmantelamiento de Jeparachi y por PCBs. En contraste, hubo pagos por contingencia ambiental de Hidroituango.

Adicionalmente, incremento en la cuenta de reserva técnica EAS -Entidad Adaptada de Salud por \$694, 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	30 de Noviembre de 2022	30 de Noviembre de 2021
Venta de bienes	8,340	5,099
Prestación de servicios		
Servicio de energía ¹	9,584,864	8,003,088
Servicio de gas combustible ²	1,132,371	969,954
Servicio de saneamiento ³	595,987	536,332
Servicio de acueducto ³	802,791	708,647
Servicios informáticos	12,724	9,629
Contratos de construcción	53	-
Honorarios	3,826	3,608
Comisiones	704	938
Servicios de facturación y recaudo	33,675	29,431
Componente de financiación ⁴	194,818	94,169
Otros servicios	82,775	78,878
Devoluciones	(552,799)	(346,356)
Total prestación de servicios	11,891,790	10,088,318
Arrendamientos	72,776	45,748
Total	11,972,907	10,139,165

-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 al incremento en precios, en ventas de energía debido a un mejor desempeño de la economía en el 2022 y la aplicación de la opción tarifaria, mayor ingreso de redes debido al comportamiento de las variables macroeconómicas.
- ² El incremento en el servicio de gas se originó por mayores consumos, clientes y tarifas, por crecimiento en los mercados propios del negocio.
- ³ En acueducto y saneamiento el aumento se explicó por mayores usuarios, incremento en tarifas, intereses de deudores y 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.

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

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 Noviembre de 2021	30 de Noviembre de 2020
Recuperaciones ¹	134,002	111,573
indemnizaciones y aprovechamientos	19,214	8,555
Otros ingresos ordinarios	7,785	644
Venta de pliegos	352	696
Total	161,354	121,468

-Cifras en millones de pesos colombianos-

¹ La variación por \$39,886 se explicó principalmente por las recuperaciones de costos y gastos \$22,429 y otros ingresos ordinarios por \$7,141.

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 Noviembre de 2021	30 de Noviembre de 2020
Uso de líneas, redes y ductos ¹	1,334,567	1,080,681
Compras en bloque ²	1,152,798	1,240,178
Compras en bolsa ³	780,478	513,489
Costo de distribución y/o comercialización de gas natural ⁴	706,235	547,417
Servicios personales ⁵	599,785	533,676
Depreciaciones	481,420	446,340
Órdenes y contratos por otros servicios	321,821	275,182
Licencias, contribuciones y regalías	217,558	176,511
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones	167,613	156,852
Materiales y otros costos de operación	135,339	99,996
Seguros	100,988	69,883
Generales	71,838	62,475
Costo por conexión	59,057	45,682
Amortización derechos de uso	51,705	49,245
Amortizaciones	42,789	40,431
Impuestos y tasas	38,035	35,786
Manejo comercial y financiero del servicio	32,832	27,693
Honorarios	32,493	22,704
Consumo de insumos directos	21,102	17,129
Gas natural licuado	14,746	10,019
Servicios públicos	6,390	6,041
Arrendamientos	4,406	3,831
Costos asociados a las transacciones en el mercado mayorista	3,059	2,190
Otros	61,250	15,605
Total	6,438,303	5,479,036

-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 principalmente por el incremento salarial el cual esta impactado por el IPC.

Nota 17. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

Gastos de administración	30 de Noviembre de 2022	30 de Noviembre de 2021
Gastos de personal		
Sueldos y salarios	286,131	255,795
Gastos de seguridad social	90,848	78,353
Gastos por pensiones	19,874	17,551
Otras planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones	1,321	1,017
Otros beneficios de largo plazo	2,634	2,647
Beneficios en tasas de interés a los empleados	7,278	6,509
Total gastos de personal	408,085	361,872
Impuestos, contribuciones y tasas	127,394	114,496
Provisión para contingencias	99,092	11,046
Provisión garantías	69,588	38,778
Intangibles	62,212	52,872
Mantenimiento	58,304	46,943
Comisiones, honorarios y servicios	49,201	48,812
Seguros generales	30,192	31,390
Depreciación de propiedades, planta y equipo	27,210	36,750
Otras provisiones diversas	23,136	13,299
Amortización de intangibles	22,782	17,083
Amortización derechos de uso	19,651	15,304
Alumbrado navideño	14,923	10,565
Estudios y proyectos	8,521	5,446
Vigilancia y seguridad	8,084	7,393
Promoción y divulgación	7,843	5,178
Publicidad y propaganda	4,670	6,618
Servicio aseo, cafetería, restaurante y lavandería	4,304	2,929
Costas procesales	4,263	831
Contratos de aprendizaje	3,697	2,905
Servicios públicos	2,997	3,140
Impresos, publicaciones, suscripciones y afiliaciones	2,726	2,777
Reserva técnica EAS	2,604	6,752
Otros gastos generales	2,061	307
Materiales y suministros	1,644	1,962
Eventos culturales	1,438	1,029
Elementos de aseo, lavandería y cafetería	1,411	537
Procesamiento de información	1,309	1,791
Contratos de administración	1,271	1,522
Comunicación y transporte	1,211	1,373
Arrendamientos	1,195	994
Fotocopias	1,166	915
Provisión desmantelamiento, retiro y rehabilitación	1,073	26,105
Reparaciones	1,057	380
Otros Gastos	1,831	1,557
Total gastos generales	670,060	519,781
Total	1,078,146	881,653

Cifras en millones de pesos colombianos

El incremento está representado principalmente en los siguientes rubros:

- Incremento en gastos de personal explicado principalmente por el aumento salarial impactado por el IPC.
- Aumento en impuestos, contribuciones y tasas, especialmente por el impuesto de industria y comercio debido a los mayores ingresos en la prestación del servicio, gravamen a los movimientos financieros, contrarrestado con disminución en otros impuestos.
- Incremento en provisión para contingencias que se explicó por la actualización de las provisiones principalmente de litigios por actualización de las pretensiones del proceso EADE y acciones de Grupo contra EPM e Hidroeléctrica Ituango.
- Aumento en 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.
- Aumentos en otras provisiones.

Nota 18. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

Otros gastos	30 de Noviembre de 2021	30 de Noviembre de 2020
Aportes en entidades no societarias ¹	15,680	15,055
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo	9,184	12,241
Interés efectivo servicios de financiación	1,339	1,919
Otros gastos ordinarios	4,946	8,750
Total	31,148	37,965

-Cifras en millones de pesos colombianos-

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

Nota 19. Ingresos y Gastos financieros

19.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos financieros	30 de Noviembre de 2022	30 de Noviembre de 2021
Ingreso por interés:		
Depósitos bancarios	20,280	4,511
Intereses de deudores y de mora	104,558	101,565
Fondos de uso restringido	33,223	789
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a valor razonable	52,252	8,725
Utilidad en derechos en fideicomiso	7,778	13,935
Otros ingresos financieros	3,705	2,069
Total ingresos financieros	221,795	131,594

Cifras en millones de pesos colombianos

A continuación, se explican las principales variaciones:

- Se presenta mayor saldo disponible en los depósitos de instituciones financieras, además se tiene un incremento en las tasas bancarias.
- Aumento en la valoración de instrumentos financieros medidos a valor razonable que se dio principalmente en por las asignaciones de títulos de renta fija (PORFIN).
- La disminución en la utilidad en derechos en fideicomiso se explicó por el comportamiento del mercado que ha presentado desvalorizaciones significativas.

19.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Gastos financieros	30 de Noviembre de 2021	30 de Noviembre de 2020
Gasto por interés:		
Contratos de arrendamiento	236,508	219,363
Otros gastos por interés	281	573
Total intereses	236,789	219,936
Operaciones de financiamiento internas de corto plazo		1,573
Operaciones de financiamiento internas de largo plazo	151,536	99,576
Operaciones de financiamiento externas de largo plazo	711,720	607,100
Operaciones de financiamiento externas de corto plazo	37,033	-
Instrumentos financieros con fines de cobertura	284,346	79,003
Otros costos financieros		
Comisiones	989	1,799
Intereses de pasivos financieros y pérdidas en valora.de invers. y otr.activos	142,467	108,902
Total gastos financieros	1,564,880	1,117,888

Cifras en millones de pesos colombianos

Se presenta incremento por 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 Noviembre de 2022	30 de Noviembre de 2021
Ingreso por diferencia en cambio		
Posición propia		
Por bienes y servicios y otros	2,227	6,798
Por liquidez	279,657	354,076
Cuentas por cobrar	207,284	129,656
Provisiones		531
Otros ajustes por diferencia en cambio	12,020	401
Total Posición propia	501,189	491,462
Financieros		
Ingreso bruto	-	9,808
Cobertura deuda		326,364
Total Financieros	-	336,171
Total ingreso por diferencia en cambio	501,189	827,633
Gasto por diferencia en cambio		
Posición propia		
Por bienes y servicios y otros	53,109	39,462
Por liquidez	130,222	100,810
Cuentas por cobrar	61,189	75,116
Provisiones	14,828	14,900
Otros ajustes por diferencia en cambio	(377)	(21,040)
Total Posición propia	258,971	209,248
Financieros		
Gasto bruto	1,685,421	1,355,699
Cobertura deuda	(1,310,323)	(647,021)
Total Financieros	375,098	708,678
Total gasto por diferencia en cambio	634,069	917,926
Diferencia en cambio neta	(132,881)	(90,294)

Cifras en millones de pesos colombianos

El gasto neto acumulado por diferencia en cambio ascendió a \$132,881, corresponde a una devaluación acumulada del 20.81% y una tasa de cierre de \$4,809.51; en el mismo periodo del año anterior se presentó un gasto neto acumulado por \$90,294, con una devaluación acumulada 16.85% y una tasa de cierre de \$4,010.98.

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 por 178,054 debido a mayores resultados de Afinia \$321,975, CENS \$56,380, CHEC \$50,906 y DECA por \$46,364 y menores resultados de EPM Chile \$201,284, Aguas Nacionales \$76,656, EPM Inversiones \$10,085 y Emvarias \$9,244.

En el efecto por participación en inversiones patrimoniales, se presentó una disminución por \$1,048,326 debido principalmente a i) reconocimiento del deterioro de las inversiones en asociadas; y ii) menor ingreso por dividendos debido a que el año anterior se decretaron dividendos extraordinarios de ISA