



Empresas Públicas de Medellín E.S.P.

**Estados financieros separados y notas
30 de Junio de 2023 y 2022**

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

A Junio y Marzo de 2023

Cifras expresadas en pesos colombianos

	Notas	2023 Junio	2023 Marzo
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo, neto	3	32,395,298,215,096	31,899,548,735,161
Propiedades de inversión		169,286,040,291	169,286,040,291
Crédito mercantil		260,950,183,700	260,950,183,700
Otros activos intangibles		617,807,516,618	607,950,663,370
Activos por derechos de uso		2,433,575,805,785	2,367,461,429,866
Inversiones en subsidiarias		11,983,104,086,451	11,837,665,404,827
Inversiones en asociadas		1,370,970,740,528	1,373,448,610,528
Inversiones en negocios conjuntos		99,000,000	99,000,000
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	4	1,916,453,250,745	1,840,480,981,239
Otros activos financieros	5	2,261,799,312,581	2,493,416,173,117
Otros activos	6	89,423,659,427	93,603,215,843
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	92,918,756,026	78,366,442,345
Total activo no corriente		53,591,686,567,248	53,022,276,880,287
Activo corriente			
Inventarios		191,093,220,957	191,086,903,555
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	4	3,806,680,165,979	3,759,464,208,040
Activos por impuesto sobre la renta corriente	8	251,506,972,402	227,434,693,393
Otros activos financieros	5	422,772,334,813	408,251,813,190
Otros activos	6	257,736,204,450	158,024,824,073
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	471,102,679,222	1,245,925,959,663
Total activo corriente		5,400,891,577,823	5,990,188,401,914
TOTAL ACTIVO		58,992,578,145,071	59,012,465,282,201
PASIVO Y PATRIMONIO			
Patrimonio			
Capital emitido		66,787,690	66,787,690
Reservas	8	1,070,644,651,901	1,070,644,651,901
Otro resultado integral acumulado	8	2,815,551,372,617	3,041,225,903,310
Resultados acumulados	8	22,566,196,319,149	22,566,130,523,106
Resultado neto del periodo	8	2,528,172,077,284	1,377,182,273,953
Otros componentes del patrimonio	8	64,298,339,179	64,305,549,905
TOTAL PATRIMONIO		29,044,929,547,820	28,119,555,689,865

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

A Junio y Marzo de 2023

Cifras expresadas en pesos colombianos

	Notas	2023 Junio	2023 Marzo
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Acreedores y otras cuentas por pagar	9	9,716,634,102	9,409,240,005
Créditos y préstamos	10	17,386,001,086,571	18,633,010,420,009
Otros pasivos financieros	11	3,597,771,841,605	2,871,277,029,809
Beneficios a los empleados		321,624,169,869	302,534,624,202
Pasivo neto por impuesto diferido		2,205,444,862,463	2,091,991,147,301
Impuesto sobre la renta por pagar		29,980,436,168	29,980,436,168
Provisiones	12	974,410,283,558	759,865,162,805
Otros pasivos		30,562,181,413	30,652,851,017
Total pasivo no corriente		24,555,511,495,749	24,728,720,911,316
Pasivo corriente			
Acreedores y otras cuentas por pagar	9	2,021,728,038,971	2,773,637,268,725
Créditos y préstamos	10	1,619,913,335,868	1,324,471,364,708
Otros pasivos financieros	11	478,784,353,625	553,344,617,953
Beneficios a los empleados		213,246,164,633	200,554,610,623
Impuesto sobre la renta por pagar		26,046,907,033	26,046,907,033
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		190,516,076,241	168,786,565,615
Provisiones	12	88,286,565,537	399,399,798,581
Otros pasivos		753,615,659,594	717,947,547,782
Total pasivo corriente		5,392,137,101,502	6,164,188,681,020
TOTAL PASIVO		29,947,648,597,251	30,892,909,592,336
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		58,992,578,145,071	59,012,465,282,201

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 Junio de 2023 y Junio de 2022
Cifras expresadas en pesos colombianos

	Notas	2023 Junio Acumulado	2022 Junio Acumulado
Operaciones continuadas			
Prestación de servicios	13	7,428,767,494,963	6,131,650,976,356
Venta de bienes		6,434,473,778	3,894,854,411
Arrendamiento		37,551,861,280	28,046,267,815
Ingresos de actividades ordinarias		7,472,753,830,021	6,163,592,098,582
Utilidad en venta de activos		795,303,693	181,897,632
Otros ingresos		64,450,333,443	85,843,359,443
Total Ingresos		7,537,999,467,157	6,249,617,355,657
Costos y gastos			
Costo prestación de servicios	14	3,978,240,266,386	3,368,084,504,836
Gastos de administración	15	597,373,397,291	557,651,703,718
Deterioro de cuentas por cobrar neto		55,004,309,195	22,378,855,688
Otros gastos		23,181,703,660	12,362,521,140
Ingresos financieros	16	304,604,594,310	92,079,418,856
Gastos financieros	16	1,233,932,352,575	749,407,496,267
Diferencia en cambio neta	17	268,147,765,675	(195,430,367,982)
Método de la participación en subsidiarias	18	882,351,539,415	822,994,110,874
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	18	178,159,754,825	85,128,295,673
Resultado del ejercicio antes de impuestos de operaciones continuadas		3,283,531,092,275	2,344,503,731,429
Impuesto sobre la renta y complementarios		755,359,014,678	438,832,295,513
Resultado del ejercicio después de impuestos de operaciones continuadas		2,528,172,077,597	1,905,671,435,916
Resultado neto del ejercicio		2,528,172,077,597	1,905,671,435,916
Otro resultado Integral			
Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:			
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		9,271,719,176	1,975,989,625
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio		(401,665,010,710)	(185,693,460,540)
Método de la participación en subsidiarias - NRRP		(389,358,239,605)	12,795,014,353
Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:			
Coberturas de flujos de efectivo		9,995,899,869	(547,049,638,376)
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura de Flujo		(1,313,765,014,663)	(442,432,753,145)
Ajuste de reclasificación - Cobertura de Flujo		1,323,760,914,532	(104,616,885,231)
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero		108,975,939,202.00	16,673,891,598.00
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura negocio en el extranjero		108,975,939,202.00	16,673,891,598.00
Método de la participación en subsidiarias - RRP		(354,641,336,291)	3,829,825,407
Resultado reconocido en el periodo - Método participación subsidiarias		(354,641,336,291)	3,829,825,407.00
Otro resultado Integral neto de impuestos		(1,017,421,028,359)	(697,468,377,933)
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO		1,510,751,049,238	1,208,203,057,983

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.....	8
Nota 3.	Propiedades, planta y equipo, neto	10
Nota 4.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	12
Nota 5.	Otros Activos Financieros	14
Nota 6.	Otros activos.....	15
Nota 7.	Efectivo y equivalentes de efectivo	15
Nota 8.	Patrimonio.....	16
Nota 9.	Acreedores y Otras Cuentas por pagar.....	16
Nota 10.	Créditos y préstamos.....	17
Nota 11.	Otros Pasivos financieros.....	18
Nota 12.	Provisiones	18
Nota 13.	Ingresos de actividades ordinarias.....	19
Nota 14.	Costos por prestación de los servicios	20
Nota 15.	Gastos de administración	21
Nota 16.	Ingresos y Gastos financieros.....	23
Nota 17.	Diferencia en cambio, neta	25
Nota 18.	Método de participación patrimonial y efecto por participación en inversiones patrimoniales.....	26

Notas a los estados financieros separados de Empresas Públicas de Medellín E.S.P. para los periodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022.

En 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 6 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).
- 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

¹ Patrimonios Autónomos de Financiación Social de EPM, CHEC, EDEQ, ESSA, CENS 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.

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

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

Por ser una entidad descentralizada del orden 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

La Ley 142 de 1994 en sus artículos 68 y 69, delega en las comisiones de regulación la función presidencial de señalar políticas generales de administración y control de eficiencia en los servicios públicos domiciliarios.

Estas entidades son las siguientes:

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

1.2.1 Regulación por sector

1.2.1.1 Actividades del sector de acueducto, alcantarillado y aseo

La Ley 142 de 1994, Ley de Servicios Públicos, definió los servicios de acueducto, alcantarillado y aseo:

Acueducto: llamado también servicio público domiciliario de agua potable. Actividad que consiste en la distribución municipal de agua apta para el consumo humano, incluida su conexión y medición. Incluye las actividades complementarias tales como captación de agua y su procesamiento, tratamiento, almacenamiento, conducción y transporte.

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

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

Para los primeros dos servicios, el marco tarifario está establecido en las Resoluciones CRA 688 de 2014 y CRA 735 de 2015. 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 junio de 2023, las transacciones significativas y otros aspectos relevantes ocurridos durante el período, diferentes a los del giro normal de los negocios de EPM, están relacionados con:

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

- Continúa el avance de los trabajos para la puesta en operación del Proyecto de acuerdo con los cronogramas propuestos.
- Hidroituango presenta un avance físico del 91.62% (marzo 2023: 90.82%).

Respecto a la contingencia, EPM tiene reconocidas las siguientes partidas en sus estados financieros separados condensados al 31 de marzo de 2023:

- Costo y avance de la construcción de la futura central hidroeléctrica Ituango por \$7,362,023 millones.
- Saldo provisión por \$35,338 millones 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 2023 se ajustó la provisión en \$2,629 millones como gasto provisión y gasto financiero, y se han efectuado pagos por \$1,430 millones.
- Saldo provisión por \$54,682 millones 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 2023 se ajustó la provisión en \$9,752 millones por concepto de gasto provisión y gasto financiero y se han efectuado pagos por \$11,268 millones.
- Saldo provisión por \$57,037 millones 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 2023 se ha ajustado la provisión en \$9,735 millones como gasto provisión y gasto financiero y se han efectuado pagos por \$58,751 millones.
- Saldo provisión de litigios por \$406,177 millones correspondientes a acciones de grupo de comunidades aguas abajo afectadas por la contingencia. Durante 2023 se ha ajustado la provisión en \$40,104 millones como gasto provisión y gasto financiero; no se han efectuado pagos.
- Adicionalmente, en el estado de resultado integral se han reconocido durante 2023 otros gastos por \$180 millones para la atención de la comunidad afectada por la contingencia.

2.2.1. Proceso de contratación para la construcción de las obras civiles finales de Hidroituango (unidades de generación de la 5 a la 8):

Proceso de contratación CRW167467: Luego de que 10 firmas adquirieran el derecho a participar, se recibió la oferta del Consorcio Ituango PC-SC, conformado por las firmas Yellow River CO LTDA, Powerchina International Group Limited sucursal Colombia y Schrader Camargo S.A.S., proceso declarado desierto el 14 de marzo de 2023.

EPM inició una nueva solicitud pública de ofertas CRW256463, con las siguientes etapas y plazos:

Plazo estimado: 1125 días calendario

Modalidad de contrato: Precios unitarios reajustables

Apertura: Publicado el 24 de abril 2023

Adquisición de derecho a participar: Fecha límite 10 de mayo de 2023

Adquirieron derecho a participar: 12 firmas

Al 30 de junio 2023 se han aprobado 2 adendas: Adenda 1, ajustes no sustanciales. Adenda 2, ampliación fecha de cierre de recepción de ofertas para el 13 julio 2023.

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 Junio de 2023	31 de Marzo de 2023
Costo	38,471,000,841,082	37,785,133,945,164
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(6,075,702,625,986)	(5,885,585,210,003)
Total	32,395,298,215,096	31,899,548,735,161

-Cifras en pesos colombianos-

Las propiedades, planta y equipo presentan incremento con respecto a marzo de 2023 por \$495,749 millones, representado principalmente en la cuenta de construcciones en curso.

Al 30 de junio 2023, la construcción del proyecto Hidroeléctrico Ituango presentaba un avance físico del 91.62% (marzo 2023: 90.82%), 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 enero de 2023, 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 del 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 unidades de generación de energía 3 y 4 será en el segundo semestre de 2023, sin embargo, estas fechas de puesta en operación son muy dinámicas, debido a los cambios que se presentan en las variables técnicas.

En abril de 2023, finalizó el montaje del blindaje en la conducción No.3, se realizó posicionamiento del cono soporte y anillo de operaciones en pozo de la unidad 3, se dio inicio al vaciado de concreto en el tapón del codo superior 3, culminó montaje del blindaje en pozo 3 (Codo inferior, pozo vertical, codo superior), el rotor unidad 3 se encontraba listo para descenso hacia el recinto del generador, finalizó el mecanizado de la cubierta superior de la unidad 4 y el vaciado de concreto para empotramiento de la virola 24 de la unidad 4, se realizó batimetría frente a las descargas 1 y 2, se avanzó con los preparativos para el calentamiento del rotor de la unidad 4, se realizó limpieza con aire comprimido al estator de la unidad 4 y pruebas eléctricas a los transformadores del banco No.7 y No.8.

En mayo de 2023, en las tapas para desmonte de turbinas unidades 3 y 4 se realizó la instalación y presentación de tapas de desmontaje de la turbina en la zona de abertura, en U3 y Y4 se realizó vaciado de concreto autocompactante de 35 Mpa en losa EL.217, 45. En las tapas del generador U4, se realizó la instalación de malla y vaciado de concreto para 8 módulos de las tapas del generador, EL.217, 45. En la conducción 4, se culminó el blindaje del codo inferior y del tramo recto, al igual que el concreto de empotramiento, en galerías de barras 3, se hizo vaciado de concreto autonivelante de 35 Mpa para restitución de soportes, para anclaje de ductos de barras de fase aislada. En unidad 3 se inició instalación de servomotor de distribuidor en costado norte, en Rotor-Estator U3, además se realizó el descenso del rotor a la unidad 3, así como el posicionamiento de la ménsula superior y de los pines y pernos de anclaje, además, la instalación de la cubierta superior de la unidad, se realizó giro mecánico del conjunto (RUN OUT) para verificación lineal y concentricidad al conjunto del rotor, eje y rodete En U4 y el ensamble del eje de turbina y rodete.

En junio de 2023, se finalizó el corte de losas 424,5 y 435 en el pozo de compuertas 3, para ingreso de equipos de demolición tapón de concreto, se finalizó el corte de losas 424,5 y 435 en el pozo de compuertas 4, para ingreso de equipos de demolición tapón de concreto, se finaliza el vaciado de concreto del tapón en el codo superior No.3, se registra la llegada a obra del mamparo mecánico para la conducción superior No.3, se dio inicio al ensamble del mamparo mecánico para la captación 3, En unidad 3, se realizó posicionamiento definitivo de cuba externa y cojinete de empuje, además finalizó el vaciado de concreto terciario en ménsulas y cojinete

de empuje, En unidad 3, finalizó la nivelación y alineación de servomotores del distribuidor, en costado norte y sur, se realizaron pruebas de resistencia de aislamiento y pruebas eléctricas al rotor de la unidad 4, descenso del conjunto de rotor de la unidad 4 desde la sala de montajes al recinto de generador (Sitio definitivo).

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

Al 30 de junio de 2023, existen restricciones sobre la realización de las propiedades, planta y equipo, asociadas a algunos equipos del parque automotor por un valor neto en libros de \$2. Estas restricciones se dan por hurto y han sido afectados como garantía para el cumplimiento de obligaciones.

Los compromisos más significativos de adquisición de propiedades, planta y equipo de la empresa al 30 de junio de 2023 ascienden \$3,612,596 millones.

Nota 4. 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 Junio de 2023	31 de Marzo de 2023
No corriente		
Deudores servicios públicos	906,819,935,986	886,674,586,438
Deterioro de valor servicios públicos	(244,316,181,460)	(237,203,707,248)
Vinculados económicos	1,042,858,966,523	987,214,400,593
Préstamos empleados	136,509,863,749	133,490,058,557
Deterioro de valor préstamos empleados	(1,517,964)	(2,203,464)
Otros deudores por cobrar	78,257,584,327	73,978,970,412
Deterioro de valor otros préstamos	(3,675,400,416)	(3,671,124,049)
Total no corriente	1,916,453,250,745	1,840,480,981,239
Corriente		
Deudores servicios públicos	3,458,026,771,714	3,253,926,316,651
Deterioro de valor servicios públicos	(331,608,659,357)	(310,912,389,483)
Vinculados económicos	7,504,314,256	22,865
Préstamos empleados	41,432,512,050	42,791,708,603
Deterioro de valor préstamos empleados	(67,014,612)	(71,189,355)
Otros contratos con clientes	60,183,427	65,507,205
Dividendos y participaciones por cobrar	384,098,620,177	569,862,120,198
Otros deudores por cobrar	460,651,096,854	412,863,939,492
Deterioro de valor otros préstamos	(213,417,658,530)	(209,061,828,136)
Total corriente	3,806,680,165,979	3,759,464,208,040
Total	5,723,133,416,724	5,599,945,189,279

-Cifras en pesos colombianos-

Se presenta un aumento con respecto a diciembre de 2022 por \$123,188 millones, principalmente en las siguientes cuentas:

- Deudores servicios públicos en \$196,437 millones explicado principalmente por los estimados de la operación comercial por la venta de energía, gas y opción tarifaria, cuentas por cobrar a grandes clientes por la venta de energía y cargos por uso del SDL.
- Vinculados Económicos en \$63,148 millones principalmente por el préstamo realizado a la filial Afinia en lo corrido del año.
- Dividendos y participaciones por cobrar disminuyeron con respecto al trimestre anterior \$185,763 millones por los pagos recibidos.

Las cuentas por cobrar de deudores de servicios públicos no generan intereses y el término para su recaudo depende del tipo de uso de este. En el uso residencial, el recaudo de las facturas se proyecta que se de 10 días después de generada la factura. Los contratos individuales con grandes clientes o del sector energético

contemplan plazos acordados en negociaciones particulares, en este último caso, el plazo es generalmente de 30 días.

Las cuentas por cobrar de largo plazo están medidas a costo amortizado bajo el método de tasa de interés efectiva y las cuentas por cobrar de corto plazo se presentan en su monto nominal, excepto las cuentas por cobrar que se miden a valor razonable de: i) Municipio de Rionegro originada por la fusión con Empresas Públicas de Rionegro, para su valoración se considera el descuento de los flujos de pagos aplicando las tasas de captación semanales para CDT a 360 días publicadas por el Banco de la República; y ii) la cuenta por cobrar asociada al contrato de suministro en firme de combustible líquido (ACPM) para las plantas Termoeléctrica La Sierra y Termodorada cuya actualización se realiza conforme al valor de la unidad de combustible estipulada en el contrato.

Deterioro de cartera

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

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

El modelo de pérdida esperada corresponde a una herramienta de pronóstico que proyecta la probabilidad de incumplimiento o de no pago de la cartera dentro de los próximos doce meses. A cada obligación se le asigna una probabilidad individual de no pago que se calcula a partir de un modelo de probabilidad que involucra variables sociodemográficas, del producto y de comportamiento.

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

Nota 5. Otros Activos Financieros

El detalle de otros activos financieros es:

Otros activos financieros	30 de Junio de 2023	31 de Marzo de 2023
No corriente		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap	2,173	403,252,302,498
Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura	2,173	403,252,302,498
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Títulos de renta variable	284,735,720,882	297,933,286,645
Derechos fiduciarios	317,188,868,380	304,863,667,608
Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	601,924,589,262	602,796,954,253
Activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral		
Instrumentos de patrimonio	1,659,874,721,146	1,487,366,916,366
Total activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral	1,659,874,721,146	1,487,366,916,366
Total otros activos financieros no corriente	2,261,799,312,581	2,493,416,173,117
Corriente		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap	-	2
Contratos de Futuros	671,950,800	34,560,000
Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura	671,950,800	34,560,002
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Derivados que no están bajo contabilidad de cobertura	47,535,275,292	56,704,001,496
Títulos de renta fija	91,912,026,162	81,506,604,898
Inversiones pignoradas	259,272,892,779	251,688,938,328
Derechos fiduciarios	23,380,189,780	18,317,708,466
Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	422,100,384,013	408,217,253,188
Total otros activos financieros corriente	422,772,334,813	408,251,813,190
Total otros activos financieros	2,684,571,647,394	2,901,667,986,307

-Cifras en pesos colombianos-

La disminución se originó principalmente en el derecho de los swaps bajo contabilidad de cobertura por \$403,252 millones, contrarrestado por aumento en los instrumentos de patrimonio por \$172,508 millones.

Nota 6. Otros activos

El detalle de otros activos financieros es:

Otros activos	Junio 30 de 2023	Marzo 31 de 2023
No corriente		
Pagos realizados por anticipado	12,040,837,832	19,190,687,850
Beneficios a los empleados	54,705,207,745	51,566,102,636
Anticipos entregados a proveedores	2,147,506,465	2,147,506,465
Pérdida diferida por operación de retro arrendamiento o lease back	19,244,511,691	19,413,323,197
Bienes recibidos en dación de pago	1,285,595,694	1,285,595,695
Total otros activos no corriente	89,423,659,427	93,603,215,843
Corriente		
Pagos realizados por anticipado	167,771,860,602	81,124,867,347
Anticipos entregados a proveedores	48,996,981,710	46,092,208,322
Anticipo de impuesto de industria y comercio	1,775,266,459	1,164,708,233
Otros saldos a favor por otros impuestos	360,960,546	251,950,546
Impuesto de industria y comercio retenido	19,414,105,418	9,974,059,911
Otros anticipos o saldos a favor por impuestos y contribuciones	19,417,029,715	19,417,029,714
Total otros activos corriente	257,736,204,450	158,024,824,073
Total otros activos	347,159,863,871	251,628,039,910

-Cifras en pesos colombianos-

La variación con respecto al primer trimestre está representada principalmente en los pagos realizados por anticipado \$79,497 y en el impuesto de industria y comercio retenido \$9,440.

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 Junio de 2023	31 de Marzo de 2023
Efectivo en caja y bancos	331,683,239,112	735,683,822,459
Otros equivalentes al efectivo	232,338,196,136	588,608,579,549
Total efectivo y equivalentes de efectivo presentados en el estado de situación financiera	564,021,435,248	1,324,292,402,008
Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo	564,021,435,248	1,324,292,402,008
Efectivo restringido	127,161,995,481	106,603,813,968

-Cifras en 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 junio de 2023 el valor razonable de los equivalentes de efectivo restringidos es \$127,162 millones, Marzo de 2022: \$106,604 millones.

Nota 8. Patrimonio

El incremento en el patrimonio por \$925,374 millones se explicó por el movimiento generado por el resultado neto del periodo por \$1,150,989 millones y, contrarrestado con la disminución de los resultados acumulados por \$225,608 millones debido a la causación de dividendos.

Nota 9. Acreedores y Otras Cuentas por pagar

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

Acreeedores y otras cuentas por pagar	30 de Junio de 2023	31 de Marzo de 2023
No corriente		
Adquisición de bienes y servicios	628,055,533	628,055,533
Depósitos recibidos en garantía	8,085,735,888	7,778,341,791
Recursos recibidos en administración	1,002,842,681	1,002,842,681
Total acreedores y otras cuentas por pagar no corriente	9,716,634,102	9,409,240,005
Corriente		
Acreedores	1,471,597,706,194	2,056,078,359,733
Adquisición de bienes y servicios	452,117,689,847	633,050,950,916
Subsidios asignados	71,738,500,705	61,741,230,635
Depósitos recibidos en garantía	310,746,997	310,746,997
Avances y anticipos recibidos	506,747,986	506,747,986
Recursos recibidos en administración	23,031,759,818	19,524,944,956
Otras cuentas por pagar	314,606,594	314,006,672
Comisiones por pagar	2,110,280,830	2,110,280,830
Total acreedores y otras cuentas por pagar corriente	2,021,728,038,971	2,773,637,268,725
Total acreedores y otras cuentas por pagar	2,031,444,673,073	2,783,046,508,730

-Cifras en pesos colombianos-

La disminución por \$751,602 millones; se debió principalmente a la cuenta de excedentes financieros, por los pagos de 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 Junio de 2023	31 de Marzo de 2023
No corriente		
Préstamos banca comercial	2,277,215,594,347	2,419,893,401,604
Préstamos banca multilateral	704,822,243,762	727,181,285,797
Préstamos banca de fomento	1,489,944,613,867	1,695,598,274,891
Bonos y títulos emitidos	12,914,018,634,595	13,790,337,457,717
Total otros créditos y préstamos no corriente	17,386,001,086,571	18,633,010,420,009
Corriente		
Préstamos banca comercial	174,771,699,922	219,270,112,407
Préstamos banca multilateral	355,482,217,579	345,609,021,984
Préstamos banca de fomento	233,401,105,651	271,175,971,702
Bonos y títulos emitidos	856,258,312,716	488,416,258,615
Total otros créditos y préstamos corriente	1,619,913,335,868	1,324,471,364,708
Total otros créditos y préstamos	19,005,914,422,439	19,957,481,784,717

-Cifras en pesos colombianos-

Durante el segundo trimestre de 2023 no se recibieron desembolsos de créditos.

Covenants Financieros

EPM tiene diferentes compromisos financieros (covenant), establecidos en los contratos de empréstito firmados con la Agencia Francesa de Desarrollo - AFD, Banco Interamericano de Desarrollo, CAF- Banco de Desarrollo de América Latina, Banco Nacional de Desarrollo Económico y Social - BNDES, JPMorgan y Bank of Tokio -MUGG-, Garantía de Japan Bank for International Cooperation - JBIC y el Club Deal (BNP Pariba, BBVA, Scotiabank y Sumitomo). En estos contratos se incluyen alguno(s) de los siguientes covenants:

Covenant	Entidad	Limite Indicador	Resultado 30 de junio de 2023
EBITDA/Gastos financieros	BNDES - AFD	3.0	4.01
EBITDA/Gastos financieros neto	CAF - JPMorgan - UMB Bank	3.0	4.45
Deuda Largo Plazo/EBITDA LTM	JBIC	3.5	2.53
Deuda Neta Largo Plazo/EBITDA LTM	AFD - CAF - JPMorgan - BID - UMB Bank	4.0	2.27
Deuda Largo Plazo/Patrimonio	JBIC - BNDES - BID	1.5	0.81

Al cierre de junio de 2023, EPM se encuentra en cumplimiento de los covenants financieros pactados.

Cumplimientos:

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

Nota 11. Otros Pasivos financieros

El siguiente es el detalle del valor en libros de otros pasivos financieros:

Otros pasivos financieros	30 de junio de 2023	31 de marzo de 2023
No corriente		
Arrendamiento financiero	2,870,900,458,456	2,772,549,487,747
Pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	-	(7,200,870,162)
Bonos pensionales	154,668,661,195	99,919,971,071
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	572,202,721,954	6,008,441,153
Total otros pasivos financieros no corriente	3,597,771,841,605	2,871,277,029,809
Corriente		
Arrendamiento financiero	74,468,593,218	64,717,295,898
Pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	-	64,292,611,761
Bonos pensionales	404,315,760,406	423,322,365,094
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	-	1,012,345,200
Total otros pasivos financieros corriente	478,784,353,625	553,344,617,953
Total otros pasivos financieros	4,076,556,195,230	3,424,621,647,762

-Cifras en pesos colombianos-

El incremento está representado principalmente en los derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo - swaps, debido a la revaluación acumulada a junio de 2023 del 12.87%, que genera aumento en el valor razonable de la obligación y la desvalorización del derecho; también se presentó incremento en los contratos arrendamiento financiero.

Nota 12. Provisiones

La disminución en provisiones por \$95,568 está representado principalmente en:

- Litigios y demandas por \$45,727, en especial por pagos en los procesos laborales con EADE y por disminución en la valoración de los procesos fiscales.
- Disminución en provisiones diversas por \$51,819 así: (1) provisión por garantías \$28,271 asociado a pagos al transportador Intercolombia por incumplimiento en la entrada en operación de la primera unidad del Proyecto Ituango; (2) provisión por desmantelamiento, retiro o rehabilitación \$11,698 por el neto entre los pagos y el ajuste por valoración; (3) otras provisiones diversas por \$8,443 especialmente por pago de multas y sanciones; y (4) contraprestación contingente - combinación de negocios \$4,430 asociado al proyecto Espíritu Santo.

Nota 13. 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 Junio de 2023	30 de Junio de 2022
Venta de bienes	6,434,473,778	3,894,854,411
Prestación de servicios		
Servicio de energía ⁽¹⁾	5,933,354,102,654	4,834,676,712,941
Servicio de gas combustible ⁽²⁾	732,436,464,553	585,864,989,656
Servicio de saneamiento ⁽³⁾	371,715,853,087	329,054,218,648
Servicio de acueducto ⁽³⁾	515,998,647,045	454,873,483,218
Servicios informáticos	6,071,029,265	6,163,843,229
Contratos de construcción	34,049,197	10,794,629
Honorarios	4,401,933,082	1,368,926,021
Comisiones	420,769,834	360,314,646
Servicios de facturación y recaudo	20,629,979,855	18,052,732,047
Componente de financiación ⁽⁴⁾	107,258,080,778	80,809,374,492
Otros servicios	54,735,998,550	50,050,862,701
Devoluciones	(318,289,412,937)	(229,635,275,872)
Total prestación de servicios	7,428,767,494,963	6,131,650,976,356
Arrendamientos	37,551,861,280	28,046,267,815
Total	7,472,753,830,021	6,163,592,098,582

-Cifras en pesos colombianos-

- 1 El aumento en el servicio de generación y comercialización de energía se originó por las mayores ventas de energía por los mayores precios, dados los aumentos del IPP y la TRM. El aumento en el servicio de distribución y comercialización de energía fue debido a que los componentes de la tarifa tienen incidencia de los factores macroeconómicos (IPP e IPC), junto con un mayor consumo de energía y un incremento en los cargos de distribución.
- 2 El incremento en el servicio de gas se origina por mayores tarifas por mayor TRM y factores macroeconómicos (IPC e IPP), y por mayores crecimientos en los mercados propios del negocio.
- 3 En los segmentos de provisión y comercialización agua y de gestión y comercialización aguas residuales, el aumento se explica por mayores usuarios e incremento en tarifas.
- 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 14. 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 Junio de 2023	30 de Junio de 2022
Compras en bloque ⁽¹⁾	681,687,693,615	575,163,742,426
Uso de líneas, redes y ductos ⁽²⁾	757,227,320,453	703,137,552,602
Compras en bolsa ⁽³⁾	626,138,670,115	440,746,092,086
Servicios personales ⁽⁴⁾	412,587,098,655	334,925,407,811
Costo de distribución y/o comercialización de gas natural	334,352,183,264	354,344,315,484
Depreciaciones ⁽⁵⁾⁽¹⁰⁾	368,260,112,240	256,937,304,650
Órdenes y contratos por otros servicios ⁽⁶⁾	193,340,493,651	167,865,593,425
Licencias, contribuciones y regalías ⁽⁷⁾	123,091,729,201	96,200,530,399
Seguros ⁽⁸⁾	61,708,388,867	49,631,293,454
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones ⁽⁹⁾	104,641,234,329	84,999,024,462
Materiales y otros costos de operación	68,535,287,207	59,137,027,964
Costo por conexión	34,191,250,967	31,373,716,764
Amortización derechos de uso ⁽¹⁰⁾	30,284,280,512	27,652,828,320
Amortizaciones ⁽¹⁰⁾	25,472,515,181	25,107,468,261
Generales	36,672,599,916	33,595,786,874
Manejo comercial y financiero del servicio	26,328,985,457	17,650,306,749
Impuestos y tasas	25,180,942,969	23,692,622,738
Consumo de insumos directos	24,762,124,448	11,288,478,916
Honorarios	14,953,186,866	11,653,959,584
Gas natural licuado	8,586,006,044	7,595,319,648
Servicios públicos	3,816,932,960	2,939,917,575
Arrendamientos	2,484,011,448	2,220,222,094
Costos asociados a las transacciones en el mercado mayorista	2,229,586,488	1,682,326,525
Bienes comercializados	557,103,646	3,195,409
Compresión gas	236,698,111	304,218,658
Otros ⁽¹¹⁾	10,913,829,776	48,236,251,958
Total	3,978,240,266,386	3,368,084,504,836

-Cifras en pesos colombianos-

- (1) El aumento en los costos por compras en bloque se presentó en el segmento distribución y comercialización de energía.
- (2) El incremento obedeció a mayores costos de redes principalmente en los segmentos distribución y generación de energía debido al mayor uso y cargo del mercado no regulado.
- (3) Aumento por mayores compras de energía en bolsa a mayor precio principalmente en el segmento distribución, mediante este mecanismo se compra la energía faltante para cubrir la demanda del Mercado Regulado.
- (4) La variación se explicó por el incremento salarial el cual esta impactado por el IPC.

- (5) Aumento en los costos de depreciaciones, especialmente por compras de activos fijos y por traslados a operación especialmente relacionados a Hidroituango.
- (6) Las ordenes y contratos por otros servicios están representados principalmente por los servicios de instalación y desinstalación de los segmentos distribución, gas y aguas.
- (7) Este incremento se debió principalmente a incrementos en las contribuciones de la ley medio ambiente asociada al servicio de generación de energía, y Fazni.
- (8) En este rubro aumentaron principalmente los costos relacionados a los seguros todo riesgo.
- (9) Se presentaron mayores costos de mantenimientos y reparaciones principalmente en construcciones y edificaciones, y terrenos.
- (10) Corresponde a costos no efectivos.
- (11) Esta variación se debió a que el año anterior se presentaron mayores costos de bienes y servicios en los segmentos generación y comercialización de energía, y distribución y comercialización gas.

Nota 15. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

Gastos de administración	Junio 30 de 2023	Junio 30 de 2022
Gastos de personal		
Sueldos y salarios ⁽¹⁾	192,837,169,574	161,298,038,634
Gastos de seguridad social ⁽¹⁾	56,705,495,568	40,677,633,460
Gastos por pensiones ⁽²⁾	14,786,329,415	10,601,399,498
Otras planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones ⁽²⁾	1,154,293,092	819,815,296
Otros beneficios de largo plazo	1,657,589,845	1,468,408,441
Beneficios en tasas de interés a los empleados	4,146,156,269	3,480,840,958
Total gastos de personal	271,287,033,763	218,346,136,287
Gastos Generales		
Impuestos, contribuciones y tasas ⁽⁴⁾	82,994,336,317	73,105,595,426
Intangibles ⁽⁵⁾	37,836,811,857	27,524,202,521
Mantenimiento	30,527,281,759	30,262,761,548
Comisiones, honorarios y servicios ⁽⁶⁾	28,213,369,164	19,352,657,100
Provisión para contingencias ⁽²⁾⁽³⁾	26,865,876,946	63,545,013,021
Amortización de intangibles ⁽³⁾	17,110,518,309	13,445,800,005
Seguros generales	16,805,334,068	15,773,757,710
Otros gastos generales	15,993,970,470	11,779,943,340
Depreciación de propiedades, planta y equipo ⁽³⁾	15,450,397,270	15,863,492,103
Amortización derechos de uso ⁽³⁾	11,235,303,391	10,680,393,479
Otras provisiones diversas ⁽²⁾⁽³⁾⁽⁷⁾	7,618,203,844	16,203,255,731
Provisión desmantelamiento, retiro y rehabilitación ⁽²⁾⁽³⁾⁽⁸⁾	6,979,146,487	18,203,608
Alumbrado navideño	6,213,998,595	3,234,234,609
Vigilancia y seguridad	5,108,962,000	4,394,508,757
Provisión garantías ⁽²⁾⁽³⁾⁽⁹⁾	5,091,506,076	13,353,366,847
Promoción y divulgación	4,073,120,974	1,862,528,612
Servicio aseo, cafetería, restaurante y lavandería	2,358,121,082	2,039,769,333
Contratos de aprendizaje	2,355,315,124	1,881,127,866
Reserva técnica de la Entidad Adaptada de Salud (EAS) ⁽²⁾⁽³⁾⁽¹⁰⁾	2,252,805,294	11,523,184,181
Estudios y proyectos	1,001,984,501	3,461,771,634
Total gastos generales	326,086,363,528	339,305,567,431
Total	597,373,397,291	557,651,703,718

-Cifras en pesos colombianos-

- (1) Incremento que se explicó principalmente por el aumento salarial impactado por el IPC.
- (2) Se revela en el rubro de provisiones, planes de beneficios definidos post-empleo y de largo plazo en el estado de flujos de efectivo.
- (3) Corresponde a gastos no efectivos.
- (4) Representado principalmente por el impuesto de industria y comercio, el gravamen a los movimientos financieros y la cuota de fiscalización y auditaje.
- (5) El aumento en el rubro de gastos generales intangibles se debió a que el año anterior se tenían retrasos en la ejecución de la implantación de proyectos.
- (6) El incremento de comisiones, honorarios y servicios estuvo relacionado con proyectos vigentes de desarrollo empresarial y actividades en subestaciones.

- (7) Disminución principalmente por el procedimiento por sanción ambiental, la provisión de enfermedades de alto costo de la EAS y la provisión para la atención de la contingencia Ituango.
- (8) Variación que se explicó por el reconocimiento de provisión por desmantelamiento o retiro de activos asociada a la entrada en operación de la central hidroeléctrica Ituango.
- (9) Disminución corresponde a la actualización de la provisión de garantías con ocasión de la conexión Hidroituango.
- (10) Esta disminución se presentó principalmente por baja en los servicios de salud autorizados.

Nota 16. Ingresos y Gastos financieros

16.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos financieros	30 de Junio de 2023	30 de Junio de 2022
Ingreso por interés:		
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a valor razonable ⁽¹⁾	181,288,697,394	11,388,182,073
Intereses de deudores y de mora	54,472,014,529	52,848,177,161
Depósitos bancarios ⁽²⁾	31,862,678,638	7,343,829,771
Utilidad en derechos en fideicomiso ⁽³⁾	33,206,949,913	2,402,277,728
Otros ingresos financieros	2,517,457,593	1,373,804,623
Fondos de uso restringido	1,049,281,187	15,389,707,278
Rendimiento por reajuste monetario	207,515,056	105,025,975
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a costo amortizado	-	1,228,414,247
Total ingresos financieros	304,604,594,310	92,079,418,856

-Cifras en pesos colombianos-

- (1) Aumento en la valoración de instrumentos financieros medidos a valor razonable que se dio principalmente por las asignaciones de títulos de renta fija, y por el comportamiento del mercado que ha presentado valorizaciones significativas.
- (2) La variación se originó porque en comparación con el año anterior, se tuvo un mayor saldo disponible en los depósitos de instituciones financieras, además del incremento en las tasas bancarias.
- (3) El aumento en la utilidad en derechos en fideicomiso se explicó por el comportamiento del mercado que ha presentado valorizaciones significativas y se reflejan así en las inversiones temporales del portafolio.

16.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Gastos financieros	30 de Junio de 2023	30 de Junio de 2022
Gasto por interés:		
Intereses por obligaciones bajo arrendamiento	139,908,055,868	119,649,213,526
Otros gastos por interés	104,625,161	102,601,260
Total intereses	140,012,681,029	119,751,814,786
Operaciones de financiamiento externas de largo plazo	524,093,720,385	359,218,212,631
Instrumentos financieros con fines de cobertura	318,142,237,581	108,060,634,353
Operaciones de financiamiento internas de largo plazo	121,778,834,985	74,044,288,135
Operaciones de financiamiento internas de corto plazo	11,042,981,918	-
Operaciones de financiamiento externas de corto plazo	-	11,730,921,255
Gasto total por interés de otros pasivos financieros que no se miden al valor razonable con cambios en resultados	-	4,359,618
Otros costos financieros		
Comisiones	402,773,943	754,435,233
Intereses de pasivos financieros y pérdidas en valora.de invers. y otr.activos	118,459,122,734	75,842,830,256
Total gastos financieros	1,233,932,352,575	749,407,496,267

-Cifras en pesos colombianos-

El incremento obedece al mayor endeudamiento y coberturas financieras contratadas.

Nota 17. Diferencia en cambio, neta

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

Diferencia en cambio	30 de Junio de 2023	30 de Junio de 2022
Ingreso por diferencia en cambio		
Posición propia		
Por bienes y servicios y otros	34,103,352,070	3,468,433,679
Por liquidez	-	109,486,344,671
Cuentas por cobrar	17,253,806,766	50,256,204,147
Provisiones	13,381,776,643	2,717,775,245
Otros ajustes por diferencia en cambio	(9,273,731,221)	2,564,983,218
Total Posición propia	55,465,204,258	168,493,740,960
Financieros		
Ingreso bruto	1,493,527,686,667	(404,349,006)
Cobertura deuda	-	-
Total Financieros	1,493,527,686,667	(404,349,006)
Total ingreso por diferencia en cambio	1,548,992,890,925	168,089,391,954
Gasto por diferencia en cambio		
Posición propia		
Por bienes y servicios y otros	10,193,130,593	11,408,656,975
Por liquidez	36,098,273,769	116,368,940,336
Cuentas por cobrar	80,738,443,197	112,661,089,320
Otros ajustes por diferencia en cambio	-	(376,627,458)
Total Posición propia	127,029,847,559	240,062,059,173
Financieros		
Gasto bruto	179,016,277,691	355,434,597,105
Cobertura deuda	974,799,000,000	(231,976,896,342)
Total Financieros	1,153,815,277,691	123,457,700,763
Total gasto por diferencia en cambio	1,280,845,125,250	363,519,759,936
Diferencia en cambio neta	268,147,765,675	(195,430,367,982)

-Cifras en pesos colombianos-

El ingreso neto acumulado por diferencia en cambio ascendió a \$268,148 millones, el principal ingreso proviene de las operaciones de la reexpresión de la deuda en dólares \$1,423,487 millones contrarrestados con operaciones de cobertura gasto por \$1,083,775 millones y un gasto neto por posición propia de \$71,564 millones; la revaluación acumulada del 2023 fue de 12.87% (2022: devaluación 3.68%).

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

Divisa	Código divisa	Conversión directa a USD a 30 de Junio		Tasa de cambio de cierre a 30 de Junio		Tasa de cambio promedio	
		2023	2022	2023	2022	2023	2022
Dólar de Estados Unidos	USD	1.00	1.00	4191.28	4127.47	4209.27	3930.77
Quetzal	GTQ	7.85	7.76	534.21	532.16	537.01	508.64
Peso mexicano	MXN	17.14	20.18	244.59	204.58	243.89	196.34
Peso chileno	CLP	802.68	936.87	5.22	4.41	5.26	4.54
Euro	EUR	0.92	0.96	4572.69	4315.06	4963.33	4280.07
Libra	GBP	0.79	0.82	5328.58	5012.61	5661.96	5083.42

Nota 18. Método de participación patrimonial y efecto por participación en inversiones patrimoniales

En el ingreso por Método de participación patrimonial, se presentó un incremento con respecto al año anterior por 59,357 millones debido a mayores resultados de EPM Chile \$61,515 millones, Aguas Nacionales \$58,214 millones, DECA \$27,770 millones, EPM Inversiones \$18,645 millones, y ESSA \$14,108 millones. En contraste, menores resultados de Afinia \$116,932 millones.

En el efecto por participación en inversiones patrimoniales, se presentó un incremento por \$93,031 millones debido a dividendos extraordinarios decretados por ISA \$97,040 millones y Promioriente \$4,171 millones, contrarrestados con disminución de los dividendos de Inversiones Telco \$8,167 millones.