



Empresas Públicas de Medellín E.S.P.

**Estados financieros separados y notas
31 de Marzo de 2021 y 2020**



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

A Marzo de 2021 y 2020

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2021 Marzo	2020 Marzo
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo, neto	3	28,681,716	26,944,318
Propiedades de inversión		152,365	126,822
Crédito mercantil		260,950	260,950
Otros activos intangibles		545,557	527,591
Activos por derechos de uso		2,076,287	2,090,228
Inversiones en subsidiarias	4	8,868,441	7,098,260
Inversiones en asociadas		2,434,417	2,434,417
Inversiones en negocios conjuntos		99	99
Activo por impuesto diferido		-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	1,785,138	1,669,301
Otros activos financieros	6	2,779,159	2,104,320
Otros activos		79,211	88,831
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	15,714	39,435
Total activo no corriente		47,679,054	43,384,572
Activo corriente			
Inventarios		147,071	123,550
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	2,796,635	2,801,069
Activos por impuesto sobre la renta corriente		122,077	131,336
Otros activos financieros	6	1,192,878	570,837
Otros activos		127,900	93,055
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	1,261,879	395,847
Total activo corriente		5,648,440	4,115,694
TOTAL ACTIVO		53,327,494	47,500,266
PASIVO Y PATRIMONIO			
Patrimonio			
Capital emitido		67	67
Reservas	8	1,552,992	1,609,297
Otro resultado integral acumulado	8	3,528,737	2,823,180
Resultados acumulados	8	19,214,566	18,015,531
Resultado neto del periodo	8	598,256	(435,199)
Otros componentes del patrimonio	8	64,455	64,390
TOTAL PATRIMONIO		24,959,073	22,077,266

Sam R



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

A Marzo de 2021 y 2020

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2021 Marzo	2020 Marzo
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Acreedores y otras cuentas por pagar	9	13,014	12,568
Créditos y préstamos	10	16,538,272	15,792,552
Otros pasivos financieros	11	2,917,336	2,501,329
Beneficios a los empleados		412,773	375,474
Pasivo neto por impuesto diferido	12	1,827,345	2,006,876
Impuesto sobre la renta por pagar		30,331	30,331
Provisiones	13	480,196	480,245
Otros pasivos		31,320	31,684
Total pasivo no corriente		22,250,587	21,231,059
Pasivo corriente			
Acreedores y otras cuentas por pagar	9	1,981,954	2,278,647
Créditos y préstamos	10	2,781,424	847,861
Otros pasivos financieros	11	425,048	336,402
Beneficios a los empleados		172,118	154,615
Impuesto sobre la renta por pagar		25,697	(30,331)
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		171,384	96,627
Provisiones	13	384,010	308,481
Otros pasivos		176,199	199,639
Total pasivo corriente		6,117,834	4,191,941
TOTAL PASIVO		28,368,421	25,423,000
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		53,327,494	47,500,266

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros


Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Representante Legal


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



EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

Para los periodos comprendidos entre Marzo y Marzo de 2021 y 2020
Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2021 Marzo Acumulado	2020 Marzo Acumulado
Operaciones continuadas			
Venta de bienes		1,347	978
Prestación de servicios	14	2,505,721	2,336,855
Arrendamiento	14	11,739	12,002
Ingresos de actividades ordinarias		2,518,807	2,349,835
Utilidad en venta de activos	14	298	-
Otros ingresos	15	23,193	31,741
Total Ingresos		2,542,298	2,381,576
Costo prestación de servicios	16	1,379,321	1,426,003
Gastos de administración	17	199,267	208,361
Deterioro de cuentas por cobrar neto		(24,960)	(7,662)
Otros gastos	18	5,826	11,195
Ingresos financieros	19	35,214	66,909
Gastos financieros	19	296,432	229,292
Diferencia en cambio neta	20	(172,070)	(1,373,034)
Método de la participación en subsidiarias	21	52,203	127,448
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	21	132,931	72,055
Resultado del ejercicio antes de impuestos de operaciones continuadas		734,690	(592,235)
Impuesto sobre la renta y complementarios		136,434	(157,036)
Resultado del ejercicio después de impuestos de operaciones continuadas		598,256	(435,199)
Resultado neto del ejercicio		598,256	(435,199)
Otro resultado Integral			
Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:		(317,289)	(409,796)
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		(4,556)	(7,137)
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio		(312,733)	(402,659)
Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:		(334,129)	25,779
Coberturas de flujos de efectivo		(334,129)	25,779
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura de Flujo		138,854	74,206
Ajuste de reclasificación - Cobertura de Flujo		(472,983)	(48,427)
Otro resultado Integral neto de impuestos		(651,418)	(384,017)
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO		(53,162)	(819,216)

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.	Inversiones en subsidiarias	14
Nota 5.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	15
Nota 6.	Otros activos financieros	16
Nota 7.	Efectivo y equivalentes de efectivo	17
Nota 8.	Patrimonio.....	17
Nota 9.	Acreedores y Otras Cuentas por pagar.....	18
Nota 10.	Créditos y préstamos.....	19
Nota 11.	Otros pasivos financieros.....	20
Nota 12.	Pasivo neto por impuesto Diferido	20
Nota 13.	Provisiones	20
Nota 14.	Ingresos de actividades ordinarias.....	22
Nota 15.	Otros ingresos.....	23
Nota 16.	Costos por prestación de los servicios	23
Nota 17.	Gastos de administración	24
Nota 18.	Otros gastos	25
Nota 19.	Ingresos y Gastos financieros.....	25
Nota 20.	Diferencia en cambio, neta	26
Nota 21.	Método de participación patrimonial y efecto por participación en inversiones patrimoniales.....	27

Notas a los estados financieros separados de Empresas Públicas de Medellín E.S.P. para los periodos terminados al 31 de marzo de 2021 y 2020.

(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 multilatinos; que, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, presenta a 31 de marzo de 2021 un perímetro de consolidación conformado por 44 empresas y cinco 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 octubre 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.

Los estados financieros separados de EPM correspondientes al año terminado al 31 de diciembre de 2020, fueron autorizados por la Junta Directiva para su publicación el 23 de marzo de 2021.

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 recogen y reexpiden las normas en materia del sector

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

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

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

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

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

1.2 Comisiones de regulación

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

Estas entidades son las siguientes:

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

1.2.1 Regulación por sector

1.2.1.1 Actividades del sector de acueducto, alcantarillado y aseo

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

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

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

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

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

1.2.1.2 Actividades del sector eléctrico

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

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

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

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

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

1.2.1.3 Actividades del sector gas natural

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

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

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

Al 31 de marzo de 2021, las transacciones significativas y otros aspectos relevantes ocurridos durante el período, diferentes a los del giro normal de los negocios, están relacionados con:

2.1 Gastos y otros relacionados con la contingencia del Proyecto Hidroeléctrico Ituango:

- Continúa el avance de los trabajos para la puesta en operación del Proyecto de acuerdo con los cronogramas propuestos.
- El Proyecto presenta un avance físico del 82,3% (31 de marzo de 2020: 77,81%).
- Continúa el protocolo de atención a eventos y crisis (PADEC) para evitar la propagación del coronavirus (COVID-19).

- El 11 de marzo de 2021 el Tribunal Administrativo de Antioquia, inadmitió la demanda presentada por EPM en contra de los Consorcios Constructor, Interventor y Diseñador Asesor del Proyecto Hidroeléctrico Ituango, así como la de las compañías de seguros Suramericana de Seguros y CHUBB. Frente a esta decisión EPM interpuso recurso de reposición el día 17 del mismo mes y año, sin que a la fecha se haya emitido pronunciamiento alguno por parte del despacho en relación con el mismo.
- Frente a la demanda arbitral, en atención a la solicitud de suspensión de su trámite de común acuerdo por las partes, la Cámara de comercio fijó como nueva fecha para llevar a cabo la designación de árbitros el día 24 de mayo de 2021.

Respecto a la contingencia, el Grupo EPM tiene reconocidas las siguientes partidas en sus estados financieros consolidados al 31 de marzo de 2021:

- Costo y avance de la construcción del proyecto hidroeléctrico Ituango por \$11,432,918.
- Cuentas por cobrar a la aseguradora Mapfre por \$378,612 por concepto de afectación de obra civil y pérdida total de maquinaria y equipo amparado en la póliza todo riesgo y construcción y, \$8,000 por responsabilidad civil extracontractual.
- Saldo provisión por \$42,366 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 2021 se ajustó la provisión en \$-2,747 como ingreso por recuperación y gasto financiero y se han efectuado pagos por \$872.
- Saldo provisión por \$6,562 para la atención de las personas que se debieron evacuar como consecuencia de dicho evento. Durante 2021 se ha reconocido como provisión y gasto financiero \$1,397 y se han efectuado pagos por \$451.
- Saldo provisión por \$87,595 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 2021 se ha reconocido como provisión y gasto financiero \$2,413 y se han efectuado pagos por \$3,365.
- Saldo provisión por \$175,471 por el incumplimiento de julio 2021 hasta noviembre 2022, al transportador Intercolombia por los meses posteriores a la entrada en operación de la infraestructura de conexión del proyecto Ituango. Durante 2021 se ha reconocido como provisión y gasto financiero \$1,153 y no se han efectuado pagos por este concepto.
- Saldo provisión por \$86 para sanciones ambientales interpuestas por la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales -ANLA. Durante 2021 se actualizó la provisión en \$86 y se han efectuado pagos por \$5,510.
- Adicionalmente, en el estado de resultado integral se han reconocido durante 2021 otros gastos por \$523 para la atención de la comunidad afectada por la contingencia.

2.2 COVID-19:

Durante el primer trimestre de 2021, los impactos financieros de la pandemia en los estados financieros intermedios separados de EPM se han reflejado principalmente en menores ingresos y costos por prestación de servicios y mayores gastos en la operación para la atención del COVID-19, entre los que se destacan, menor consumo o demanda de los servicios públicos y los relacionados con la implementación de los protocolos de bioseguridad establecidos, como se detallan a continuación:

- Incremento en costos operacionales por \$3,932 relacionados costos generales, servicios personales y órdenes y contratos.
- Aumento en gastos de administración por \$425 relacionados con gastos generales, servicios personales, medidas sociales como aportes y donaciones.
- Recuperación en deterioro de cuentas por cobrar por \$731.
- Menores ingresos por método de participación patrimonial por \$4,667.

Nota 3. Propiedades, planta y equipo, neto

El siguiente es el detalle del valor en libros de las propiedades, planta y equipo:

Propiedad, planta y equipo	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
Costo	33,573,393	31,300,855
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(4,891,677)	(4,356,537)
Total	28,681,716	26,944,318

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Las propiedades, planta y equipo presentan incremento respecto a marzo de 2020 por \$1,737,398, debido principalmente a construcción de infraestructura en los diferentes negocios de la empresa, de los cuales, el más relevante corresponde a la construcción del proyecto Hidroeléctrico Ituango, que presenta variación por \$1,118,460.

Al 31 de marzo de 2021, el proyecto hidroeléctrico Ituango presentaba un avance físico del 82,3% (marzo de 2020: 77,81%), el avance físico que se presenta a la fecha del periodo sobre el que se informa los estados financieros separados, corresponde a la versión del cronograma de contingencia, estabilización y puesta en servicio del proyecto aprobado en enero de 2021.

Se estima que la puesta en operación, de las dos primeras unidades de generación de energía podrán entrar en 2022. Sin embargo, esta fecha de puesta en operación es muy dinámica, debido a los cambios que se presentan en las variables técnicas, la evolución y eficiencia de las medidas implementadas para atender la contingencia y los efectos que puede causar la pandemia COVID-19 en el Proyecto.

A raíz de la contingencia que se presentó el 28 de abril de 2018, ocasionada por un evento geológico que taponó la galería auxiliar de desviación (GAD) del río Cauca, que generó un embalsamiento no programado, fue necesaria la ejecución de actividades adicionales no contempladas en el cronograma. Debido a lo anterior, se elaboró un nuevo cronograma donde se incluyeron actividades de recuperación y duraciones mayores. Este cronograma es susceptible a cambios y/o modificaciones, ya que aún, no se conoce el estado real de las obras subterráneas que no han sido posible inspeccionar de manera directa.

Como consecuencia de lo anterior, EPM ha priorizado sus decisiones en proteger en primera instancia a las comunidades y el ambiente y en segunda instancia la infraestructura del proyecto, por tanto, el 7 de mayo de 2018, se tomó la decisión de evacuar el agua embalsada a través de la casa de máquinas de la futura central de generación de energía para que se encauzará de nuevo al río Cauca, con el propósito de que retornara a su caudal tradicional y el nivel del embalse descendiera. El 16 de enero y 5 de febrero de 2019, se cerraron las compuertas de captación #2 y #1, respectivamente, con lo que se suspendió el flujo de agua por casa de máquinas, lo cual permitió la inspección de la caverna principal donde se ubica la casa de máquinas, las zonas de transformadores y la almenara 1, con esto se dio inicio a las labores de limpieza y bombeo de agua para poder determinar la patología de las obras, el estado de la casa de máquinas y los trabajos que se deben hacer para su recuperación. En consecuencia, a la fecha de corte de los estados financieros, si bien es cierto se ha podido explorar gran parte de las obras del proyecto, unas de manera directa y otras de manera indirecta por

ejemplo con perforaciones y ensayos de geofísica, como es el caso de zona sur del complejo de cavernas, no es posible aun tener una estimación precisa del valor total y exacto de los daños asociados a la obra civil; sin embargo, al 31 de diciembre de 2020 se ha reconocido baja de equipos y obra civil por un valor de \$1,273,816, adicionalmente el proyecto ha sido sometido a prueba de deterioro, considerando lo establecido en la NIC 36 y no se ha evidenciado deterioro.

La Empresa continúa en el proceso de cuantificación de los daños, la reposición de equipos y las reparaciones del proyecto conforme se progresa en su diagnóstico, diseño y contratación, lo cual es informado de manera permanente dentro del proceso de ajuste. En cuanto a la indemnización de los daños ocurridos, la aseguradora Mapfre ha efectuado los siguientes desembolsos por concepto de daño material en obras civiles y equipos así: el 4 de diciembre de 2019 \$525,438 (USD 150 millones) y el 15 septiembre de 2020 \$369,700 (USD100 millones).

El 29 de mayo de 2019, se completó el cierre de una de las dos compuertas de la Galería de Desviación Auxiliar (GAD), en un nuevo hito en el trabajo de mitigación de riesgos en el proyecto. Con el cierre de la primera compuerta, la izquierda, se materializó el trabajo de cerca de tres meses. Después del cierre de la compuerta izquierda del GAD, los siguientes trabajos se centrarán en el cierre de la compuerta derecha para completar el cierre total. Posteriormente, se construirá un tapón de 22 metros aguas abajo de la cámara de compuertas en el eje de la presa.

En Julio de 2019, se terminó la construcción de la presa esto se traduce en la reducción de riesgos para las poblaciones aguas abajo. Durante septiembre se construyó el muro en tierra armada entre las unidades 2 y 3 y el lleno en material 3A, en las unidades 1 y 2 de la caverna de casa de máquinas; asimismo, se ingresó equipo pesado a la casa de máquinas, para realizar limpieza y retiro de materiales desde la sala de montajes hacia el sector sur de casa de máquinas, se terminó la rehabilitación del túnel de acceso a casa de máquinas y se inició renivelación de la vía entre el portal norte del túnel vial y la vía que conduce a Puerto Valdivia, hasta la abscisa km 13+610.

El 8 de noviembre de 2019, se culminaron las obras de urbanismo y se entregó la vía sobre la cima de la presa del proyecto a la comunidad del municipio de Ituango, para que sus habitantes puedan tener movilidad continua desde y hacia su casco urbano.

El 18 de diciembre de 2019, se cerró la segunda compuerta de la Galería Auxiliar de Desviación (GAD). El pretaponamiento de la GAD, con sus dos compuertas debidamente cerradas disminuye los riesgos para las comunidades aguas abajo de las obras y significa la continuación del proceso de recuperación del proyecto.

El 12 de enero de 2020, se inició el vaciado de concreto en la oquedad que se originó por la contingencia entre los pozos de presión 1 y 2, avanzando hasta la cota 272 y se comenzaron las perforaciones para los micropilotes, profundizándose por debajo de la solera del túnel de desviación derecho, además la instalación de tubería para la aplicación de lechada en estos micropilotes.

En febrero de 2020, se inició el proceso de venta, mediante la figura de subasta, de la chatarra de los 19 transformadores de potencia del proyecto, que estuvieron bajo el agua durante la inundación de la casa de máquinas, lo que les produjo su total deterioro.

El 19 de febrero de 2020, EPM recomendó al Puesto de Mando Unificado, PMU Nacional No. 146, iniciar obras en la casa de máquinas para evitar el deterioro de las obras y riesgo para las comunidades, además, se presentó informe de los avances que se han logrado en el proyecto hidroeléctrico Ituango, desde julio del año pasado hasta la fecha.

En marzo de 2020, la ANLA reiteró a EPM lo dispuesto en la Resolución 0820 de 2018, indicando que EPM podría continuar con los trabajos de ingeniería y obras que deban ser ejecutadas, para garantizar la integralidad del proyecto y prevenir y mitigar los riesgos asociados a la contingencia presentada. Con esto se podrá adelantar los trabajos que permitan disipar de manera óptima, a través de las turbinas que se alojarán en la casa de máquinas, la energía del agua contenida en el embalse.

Adicionalmente, se activó el protocolo de atención a eventos y crisis (PADEC) para evitar la propagación del coronavirus (COVID-19). En consecuencia, 1,170 trabajadores del proyecto hidroeléctrico Ituango salieron a descanso para cumplir la cuarentena obligatoria en sus lugares de origen.

En abril de 2020 Se realizó una nueva versión del cronograma (abril 2020), donde se incluye los requerimientos de trabajo adicionales que resultan a medida que se van inspeccionando los diferentes frentes de obra, para garantizar la estabilidad del proyecto. En esta versión se incluyó toda la información así, suministrada por los fabricantes de los equipos, así como, los planes del contratista de las obras principales, Consorcio CCCI.

EPM anunció que al 30 de junio de 2020 se habían presentado 601 casos positivos para coronavirus COVID 19, de los cuales, 243 personas recuperadas. Se espera que, para finales de julio próximo, en las instalaciones del proyecto, permanezcan alrededor de 450 personas, para garantizar el mínimo operacional que se requiere en obras e instalaciones, con el fin de mantener las condiciones de estabilidad de las obras.

Durante el periodo, quedaron inactivos los trabajos en los siguientes frentes de obra, debido al retiro de personal del Contratista de obras principales, para cumplir protocolos a raíz de la pandemia generada con el COVID-19: talud de la parte alta de la plazoleta de compuertas (Romerito), parte alta de la subestación 500 kV, la galería superior sur y concretos en la plazoleta 435, vía sustitutiva de la margen izquierda entre el km 0+900 a km 1+190, construcción de filtros y cunetas en el espaldón aguas abajo de la presa.

A partir del 4 de julio de 2020, se suspenden actividades en todos los frentes de trabajo en atención a los protocolos para el manejo de la pandemia generada por el COVID-19. El 15 de julio finalizó el retiro de todo el personal, para el cumplimiento del protocolo COVID 19 de todas las actividades que buscan superar los riesgos para las poblaciones aguas abajo. Posteriormente ingresaron al proyecto 3.500 funcionarios de todas las empresas que participan en el desarrollo de la obra con el uso de tecnología para un mayor control del virus. Ahora, los trabajadores se organizan mediante células inteligentes (burbujas) o círculos estrechos de comportamiento para cuidarse entre sí y establecer contactos seguros y responsables para la protección del grupo. Adicionalmente, cada trabajador debe usar una manilla inteligente, con tecnología inalámbrica Bluetooth, con la cual se identificará oportunamente a quienes estuvieron en contacto estrecho, dado el caso que si un integrante de una célula manifiesta síntomas asociados con el coronavirus se identifique para el control y seguimiento. El reingreso de los trabajadores se realizó de forma controlada durante los últimos días de julio y los primeros días de agosto por grupos aproximadamente de 400 personas, quienes se fueron integrando de acuerdo con el cumplimiento del protocolo de bioseguridad establecido tanto para el ingreso, permanencia y salida de las instalaciones.

El 12 de agosto de 2020, el proyecto hidroeléctrico Ituango informó cero casos positivos para COVID-19, se recuperaron un total de 903 personas y una fallecida.

En agosto de 2020 el Consorcio CCCI reinicia sus actividades, informó que cuenta con 2.342 colaboradores en obra, se han reanudado las actividades en la casa de máquinas, la almenara 1, los túneles de aspiración 1 y 2, el retiro de transformadores de la caverna, la conducción inferior, el talud de la parte alta de la plazoleta de compuertas (Romerito), la Subestación 500 kV, los pozos de compuertas, la descarga intermedia, el pretapón 2 del túnel de desviación derecho y el by-pass de la GAD.

A septiembre de 2020, se finalizó el vaciado del tramo 1 a sección completa del recrecimiento en el tapón 12, de descarga intermedia, se inició el retiro de la plataforma metálica instalada sobre la sala de montajes, para realizar los tratamientos. Finalizó el retiro del lleno de material 3A y del muro en tierra armada sobre las unidades 3 y 4. Finalizo el retiro de los transformadores por parte de la empresa LITO S.A.S; se realiza prueba de carga dinámica al puente grúa de 25 toneladas.

A octubre de 2020, se finalizó el retiro de la plataforma metálica de la sala de montajes de casa de máquinas, el vaciado de concreto de los tramos 2-3 en la oquedad bajo el tubo de aspiración de la unidad 1 y el retiro del muro en tierra ramada y del lleno sobre las unidades 5 y 6 de casa de máquinas.

A noviembre de 2020, se finalizó el montaje del puente grúa provisional de 25 t por parte de personal de EPM, el corte y retiro del blindaje del túnel de aspiración de la unidad 1, la construcción de la galería de aireación hacia la almenara 2, la demolición de muros del recinto generador de la unidad No.3, los tratamientos en la oquedad 2 de la almenara 1, hacia el túnel de descarga 2, la demolición del pórtico de la almenara 1 y los tratamientos en hastiales aguas abajo, el levantamiento con scanner en las conducciones inferiores 1 a 4 y pozos de presión 1 y 2 a cargo de personal de la empresa ARG.

El 23 de diciembre de 2020, se firmaron las siguientes actas de modificación bilateral (AMB) hasta el 31 de diciembre de 2021 para los siguientes contratos del Proyecto Hidroeléctrico Ituango, así: AMB N° 39 Construcción de la Presa, Central y Obras asociadas del Proyecto: Consorcio CCC Ituango. (Conformado por las firmas Camargo Corrêa Infra S.A., Constructora Concreto S.A. y Coninsa - Ramón H. S.A.); AMB N° 12 Asesoría durante la construcción del proyecto, con el Consorcio Generación Ituango (Conformado por las firmas Integral Ingeniería de Supervisión S.A.S. e Integral Ingeniería de Consulta S.A.) y AMB N° 6 Servicio de Interventoría durante la construcción de las obras civiles y el montaje de los equipos electromecánicos del Proyecto, contratista: Consorcio Ingetec-Sedic.

A diciembre de 2020 Se ingresaron a casa de máquinas las primeras virolas para el armado del tubo de aspiración de la unidad No.1, que hacen parte de los equipos de reposición afectados durante la contingencia de 2018, así mismo se finalizaron durante el periodo los tratamientos en hastiales de las unidades 1 y 2 de la casa de máquinas, tratamientos en los hastiales de la almenara 1, el concreto para extensión de revestimiento en solera de la galería 285, el vaciado del muro aguas arriba de unidad 1, hasta la cota 217,45 y concreto de revestimiento del túnel de conducción superior No.4.

Continúa el protocolo de atención a eventos y crisis (PADEC) para evitar la propagación del coronavirus (COVID-19). Con cerca de 6,000 trabajadores en las instalaciones del Proyecto, se presenta 109 casos confirmados de COVID-19 en los últimos meses. Este dato, sigue demostrando la fuerte adherencia de los colaboradores a los protocolos de bioseguridad y la efectividad de las estrategias implementadas como las manillas de proximidad, que permite una oportuna toma de decisiones.

A enero de 2021 se finalizó los resanes Resanes de concretó en los pozos de compuertas 1, 3 y 4, la construcción del muro del hastial aguas abajo de las unidades 5 y 6, la regularización de concretos de piso en las unidades 1 y 2 de casa de máquinas, el vaciado de concreto de revestimiento en la galería 285, de acceso a cámara de compuertas de la GAD la construcción del pilar de soporte en la oquedad entre casa de máquinas y la almenara 1 y se entregó el área de la unidad 1 a General Electric, para el montaje del tubo aspirador de esta unidad.

En febrero de 2021 Inició el montaje del tubo aspirador de la unidad 1, se instaló un tramo del tubo de aspiración en el cual se unieron en total tres virolas, además, se colocó en sitio el codo que hace parte del tubo de aspiración. Ingresaron a la casa de máquinas seis transformadores de potencia de 112 MVA, se depositaron en cada una de sus celdas, tres por cada unidad de las previstas para operar en 2022, tras el operativo de transporte y llevado a casa de máquinas, se inició la instalación de las vigas de los puentes grúas definitivos, de 300 toneladas cada uno. Se inició la fabricación de virolas para los blindajes en las conducciones inferiores, además, finalizó la llegada de láminas para la fabricación del blindaje de los pozos de presión 1 a 4. Finalizó el vaciado del muro aguas arriba para el pórtico de las unidades 1 y 2, además, se inició el vaciado de concreto del muro aguas abajo de la unidad 1.

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

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

Nota 4. Inversiones en subsidiarias

Las inversiones en subsidiarias presentan un aumento respecto al mismo periodo de 2020 por \$1,770,181, explicado por los siguientes factores: Compra de la subsidiaria Caribemar de la costa (Afinia) por \$368,326; capitalizaciones realizadas a Aguas Nacionales por \$113,397, Aguas Regionales por \$13,588, Financiación social Tarjeta SOMOS por \$10,000 y Aguas de Malambo por \$1,433. Aumento en resultado por la combinación de negocios en la compra de Caribemar de la costa por \$1,349,994, contrarrestado por deterioro de valor de la inversión generando una disminución por \$879,062. Adicionalmente, hubo un aumento por la aplicación del método de participación por \$1,005,119. Finalmente, disminuciones por devolución de aportes de la tarjeta SOMOS por \$5,000, por los dividendos decretados por \$206,792 y por la retención en la fuente de financiación social por \$822.

Nota 5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
No corriente		
Deudores servicios públicos	437,385	345,872
Deterioro de valor servicios públicos	(148,978)	(104,258)
Vinculados económicos	1,232,847	1,307,821
Préstamos empleados	96,476	93,841
Deterioro de valor préstamos empleados	(7)	(3)
Otros deudores por cobrar	63,737	29,301
Contratos para la gestión de servicios públicos	288	288
Indemnizaciones	107,067	-
Otros Servicios	72	90
Deterioro de valor otros préstamos	(3,749)	(3,651)
Total no corriente	1,785,138	1,669,301
Corriente		
Deudores servicios públicos	1,996,108	1,898,036
Deterioro de valor servicios públicos	(196,545)	(196,855)
Vinculados económicos	14,864	17,185
Préstamos empleados	26,749	28,585
Deterioro de valor préstamos empleados	(67)	(34)
Contratos de construcción	246	246
Dividendos y participaciones por cobrar	341,043	423,580
Otros deudores por cobrar	311,869	226,412
Indemnizaciones	352,588	460,012
Otros Servicios	7,378	4,920
Deterioro de valor otros préstamos	(57,598)	(61,018)
Total corriente	2,796,635	2,801,069
Total	4,581,773	4,470,370

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Se presenta un incremento total por \$111,403, que se explica principalmente por aumento en la cuenta de servicios públicos por \$145,175 por el aumento consumo estimado de energía y por el incremento en la cuenta por cobrar relacionada con los subsidios; en otros deudores por \$125,298 por ajuste al costo amortizado en la cuenta de indemnizaciones; y en préstamos a empleados incremento por \$762. En contraste, hubo disminución en dividendos y participaciones por cobrar \$82,537 y en préstamos a vinculados económicos por \$77,295;

Las cuentas por cobrar de deudores de servicios públicos no generan intereses y el término para su recaudo depende del tipo de uso del mismo. En el uso residencial, el recaudo de las facturas se proyecta que se dé 10 días después de generada la factura. Los contratos individuales con grandes clientes o del sector energético contemplan plazos acordados en negociaciones particulares. En este último caso el plazo es generalmente de 30 días.

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

Nota 6. Otros activos financieros

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

Otros activos financieros	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
No corriente		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap	43,399	85,343
Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura	43,399	85,343
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Títulos de renta variable	117,711	106,966
Derechos fiduciarios	412,400	392,385
Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	530,111	499,351
Activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral		
Instrumentos de patrimonio	2,205,649	1,519,626
Total activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral	2,205,649	1,519,626
Total otros activos financieros no corriente	2,779,159	2,104,320
Corriente		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap	33,557	33,925
Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura	33,557	33,925
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Derivados que no están bajo contabilidad de cobertura	134,478	-
Títulos de renta fija	1,024,060	530,897
Inversiones pignoradas	783	6,015
Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	1,159,321	536,912
Total otros activos financieros corriente	1,192,878	570,837
Total otros activos financieros	3,972,037	2,675,157

-Cifras en millones de pesos colombianos-

El incremento por \$1,296,880 corresponde principalmente al aumento en los instrumentos de patrimonio por \$686,023, los títulos de renta fija por \$493,163, en los derivados que no están bajo contabilidad de cobertura por \$134,478, en los derechos fiduciarios por \$20,015, y en los títulos de renta variable por \$10,745. Por el contrario, hubo disminución en los contratos swap por \$42,312 y en las inversiones pignoradas por \$5,232.

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.

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

Nota 7. Efectivo y equivalentes de efectivo

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

Efectivo y equivalentes de efectivo	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
Efectivo en caja y bancos	632,099	334,691
Otros equivalentes al efectivo	645,494	100,591
Total efectivo y equivalentes de efectivo presentados en el estado de situación financiera	1,277,593	435,282
Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo	1,277,593	435,282
Efectivo restringido	107,219	93,660

-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 28 de febrero de 2021 el valor razonable de los equivalentes de efectivo restringidos es \$107,219 (marzo de 2020: \$93,660).

Nota 8. Patrimonio

El incremento en el patrimonio por \$2,881,807, se explicó por el aumento del resultado integral total acumulado por \$1,904,592 y del resultado del periodo por \$1,033,455 principalmente por la reversión del impacto negativo de la tasa de cambio en el resultado del año 2020, y en otros componentes de patrimonio por \$65. En sentido contrario, hubo disminución de las reservas por \$56,305.

Se causaron excedentes al Municipio de Medellín por \$1,396,953: \$761,974 ordinarios y \$634,979 extraordinarios; y se pagaron dividendos anticipados por \$300,000.

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	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
No corriente		
Adquisición de bienes y servicios	628	628
Depósitos recibidos en garantía	11,332	10,891
Recursos recibidos en administración	997	997
Contratos de construcción	57	52
Total acreedores y otras cuentas por pagar no corriente	13,014	12,568
Corriente		
Acreeedores	1,368,594	1,502,389
Adquisición de bienes y servicios	578,909	741,679
Subsidios asignados	26,130	18,715
Depósitos recibidos en garantía	311	311
Avances y anticipos recibidos	507	507
Recursos recibidos en administración	4,432	12,329
Otras cuentas por pagar	314	319
Contratos de construcción	647	288
Comisiones por pagar	2,110	2,110
Total acreedores y otras cuentas por pagar corriente	1,981,954	2,278,647
Total acreedores y otras cuentas por pagar	1,994,968	2,291,215

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Nota 10. Créditos y préstamos

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

Créditos y préstamos	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
No corriente		
Préstamos banca comercial	90,914	551,733
Préstamos banca multilateral	2,747,493	3,208,217
Préstamos banca de fomento	950,122	1,740,394
Bonos y títulos emitidos	12,749,743	10,292,208
Total otros créditos y préstamos no corriente	16,538,272	15,792,552
Corriente		
Préstamos banca comercial	1,523,563	12,590
Préstamos banca multilateral	295,759	224,354
Préstamos banca de fomento	728,479	144,471
Bonos y títulos emitidos	233,623	466,446
Total otros créditos y préstamos corriente	2,781,424	847,861
Total otros créditos y préstamos	19,319,696	16,640,413

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Entre marzo de 2020 y marzo de 2021 se ejecutaron las siguientes operaciones:

Abril 2020

- Sindicado internacional de HSBC y otros bancos: desembolso por USD 250 millones

Mayo 2020

- Crédito local de Banco Popular por COP 120,000 millones

Julio 2020

- Banco BNP Paribas como agente líder de crédito por USD 200 millones
- Emisión de bonos internacionales 144A/RegS por USD575 millones
- Reapertura de bonos globales peso vencimiento 2017 por COP 635,519 millones

Enero 2021

Crédito de Fomento con FINDETER por COP 60,677

Nota 11. Otros pasivos financieros

Los otros pasivos financieros están compuestos por:

Otros pasivos financieros	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
No corriente		
Arrendamiento financiero	2,375,214	2,277,075
Pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	42,009	-
Bonos pensionales	209,783	224,254
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	290,330	-
Total otros pasivos financieros no corriente	2,917,336	2,501,329
Corriente		
Arrendamiento financiero	21,585	22,013
Pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	44,656	-
Bonos pensionales	356,814	314,389
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	1,993	-
Total otros pasivos financieros corriente	425,048	336,402
Total otros pasivos financieros	3,342,384	2,837,731

-Cifras en millones de pesos colombianos-

El incremento por \$504,653 se generó principalmente en los derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo por \$292,323, debido a la finalización del proceso de autorización de parte del Ministerio de Hacienda y Crédito Público de la cobertura de riesgo cambiario de la emisión internacional de Bonos realizada en 2019, adicionalmente se presentó la autorización de cobertura cambiaria de la emisión de bono en dólares emitido en julio de 2020, y del préstamo sindicado internacional HSBC, dando cumplimiento a las exigencias de la normatividad aplicable. Al contar con estas autorizaciones, la empresa tuvo la posibilidad de desarrollar su plan de gestión de riesgo de mercado y realizó operaciones de cobertura por US\$1,350 millones en la vigencia 2020.

Los pasivos financieros medidos a valor razonable con cambio en el resultado incrementaron \$86,665, por concepto de primas por pagar del derivado climático, que ha sido contratado para tener una cobertura en las temporadas secas que implican una disminución en la generación hidráulica y el alza de los precios de la energía en bolsa. Es medido a valor razonable con cambios a resultados, con el fin de conseguir la asimetría o “calzar” el activo financiero (derivado/opción, valorado a valor razonable a través de resultado) con el pasivo financiero (primas por pagar).

Finalmente, el arrendamiento financiero tuvo incremento por \$97,711 y los bonos pensionales por \$27,954.

Nota 12. Pasivo neto por impuesto Diferido

La disminución por \$179,531 se explicó principalmente por la metodología de aplicación de tasa efectiva para el cálculo mensual del impuesto corriente y diferido, por tanto, las variaciones están directamente relacionadas con el comportamiento del resultado del periodo.

Nota 13. Provisiones

En el saldo total de provisiones se presenta incremento con respecto a marzo de 2020 por \$75,480, explicada principalmente por las siguientes provisiones:

En provisiones para contingencias, la provisión por litigios presenta incremento por 14,589 con respecto al mismo periodo del año anterior. 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, incrementó por \$7,648, por ajuste a la valoración de la infraestructura de los afectados de la contingencia Ituango.

Por su parte, la cuenta de provisiones diversas tuvo un incremento por \$53,243 explicado por:

Incremento en la provisión por garantías por \$65,461, y corresponde al cargo por confiabilidad para amparar la construcción y puesta en operación de la Central Hidroeléctrica Ituango y sus reajustes mensuales. 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.

Incremento por \$36,465 en provisión por desmantelamiento, retiro o rehabilitación debido principalmente a ajustes a la valoración plan recuperación ambiental y social para el Proyecto Ituango. También hubo incremento en la provisión por desmantelamiento de Jepírachi.

Disminución por \$21,980 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.

Mayor valor por \$3,016 en provisión por obligaciones implícitas con subsidiarias, específicamente con EPM Capital México S.A. de CV, derivada de la aplicación del método de la participación.

Adicionalmente, hubo incremento en la cuenta de reserva técnica EAS -Entidad Adaptada de Salud por \$3,231.

En contraste disminuyó la provisión por contrato Oneroso por \$26,000, debido a que el 31 de diciembre de 2020 finalizó el contrato de suministro y transporte de combustible que se tenía firmado con TGI- Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., desde 2008, que tenía como objetivo respaldar la planta Termosierra y obtener el ingreso del cargo por confiabilidad, establecido por la Comisión de Regulación de Energía y Gas mediante la resolución CREG 071 de 2006.

También disminuyeron otras provisiones diversas por \$5,464, 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.

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	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
Venta de bienes	1,347	978
Prestación de servicios		
Servicio de energía ¹	1,968,270	1,847,085
Servicio de gas combustible ²	243,642	218,276
Servicio de saneamiento ³	138,104	133,736
Servicio de acueducto ³	179,395	174,507
Servicios informáticos	1,682	1,367
Honorarios	196	-
Comisiones	97	-
Servicios de facturación y recaudo	7,671	-
Componente de financiación	23,067	-
Otros servicios	17,867	11,487
Devoluciones	(74,270)	(49,603)
Total prestación de servicios	2,505,721	2,336,855
Arrendamientos	11,739	12,002
Utilidad en venta de activos	298	-
Total	2,519,105	2,349,835

-Cifras en millones de pesos colombianos-

¹El incremento por el servicio de Distribución se origina por mayores ingresos por comercialización de energía.

²El crecimiento en el servicio de gas se presenta por las mayores ventas a las térmicas y en mayor proporción al generador propio.

³En Provisión Aguas aumento en el consumo, incremento en clientes-usuarios, y el ingreso intereses deudores clientes.

Nota 15. Otros ingresos

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

Otros ingresos	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
Recuperaciones	21,716	5,115
Aprovechamientos	2,806	1,265
Otros ingresos ordinarios	167	1,092
Indemnizaciones	(1,577)	16,750
Venta de pliegos	81	-
Comisiones		7,519
Total	23,193	31,741

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Nota 16. Costos por prestación de los servicios

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

Costos por prestación de servicio	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
Compras en bloque ¹	299,660	313,356
Uso de líneas, redes y ductos	284,469	273,209
Compras en bolsa ¹	115,421	190,202
Servicios personales	149,305	140,413
Costo de distribución y/o comercialización de gas natural	144,966	150,722
Depreciaciones	121,801	108,930
Órdenes y contratos por otros servicios	62,998	59,508
Licencias, contribuciones y regalías	37,270	46,136
Seguros	18,598	27,514
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones	34,413	22,949
Materiales y otros costos de operación	21,189	16,305
Costo por conexión	13,914	13,730
Amortización derechos de uso	12,885	12,451
Amortizaciones	11,761	10,361
Generales	11,621	11,820
Manejo comercial y financiero del servicio	7,537	6,332
Impuestos y tasas	12,571	6,114
Consumo de insumos directos	4,624	7,158
Honorarios	3,465	3,900
Gas natural licuado	2,452	1,697
Servicios públicos	1,540	1,697
Arrendamientos	878	815
Costos asociados a las transacciones en el mercado mayorista	390	349
Otros	5,593	335
Total	1,379,321	1,426,003

-Cifras en millones de pesos colombianos-

¹Menores compras de energía largo plazo y bolsa, debido a la mayor generación y a la disminución de la demanda.

Por otra parte, los impactos por la pandemia del coronavirus (COVID-19) se han reflejado en mayores costos por \$3,932, principalmente por la implementación de medidas de bioseguridad.

Nota 17. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

Gastos de administración	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
Gastos de personal		
Sueldos y salarios	71,099	67,920
Gastos de seguridad social	17,858	19,912
Gastos por pensiones	4,609	4,328
Otras planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones	250	364
Otros beneficios de largo plazo	717	673
Beneficios en tasas de interés a los empleados	1,702	1,647
Total gastos de personal	96,235	94,844
Impuestos, contribuciones y tasas	28,479	24,864
Mantenimiento	11,425	11,230
Depreciación de propiedades, planta y equipo	11,145	10,273
Intangibles	10,022	5,792
Seguros generales	9,905	3,483
Comisiones, honorarios y servicios	7,473	6,693
Amortización de intangibles	4,201	4,150
Amortización derechos de uso	3,733	3,666
Otras provisiones diversas	2,051	12,167
Vigilancia y seguridad	1,983	1,868
Provisión desmantelamiento, retiro y rehabilitación	1,870	11,715
Alumbrado navideño	1,712	1,544
Impresos, publicaciones, suscripciones y afiliaciones	1,060	1,285
Otros gastos de administración	7,973	14,787
Total gastos generales	103,032	113,517
Total	199,267	208,361

Cifras en millones de pesos colombianos

Por la pandemia se han destinado gastos por \$425, principalmente por la implementación de medidas de bioseguridad.

Nota 18. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

Otros gastos	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
Aportes en entidades no societarias	3,867	4,429
Otros gastos ordinarios	977	5,475
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo	640	972
Laudos arbitrales y conciliaciones extrajudiciales	233	319
Sentencias	64	-
Interés efectivo servicios de financiación	45	-
Total	5,826	11,195

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Nota 19. Ingresos y Gastos financieros

19.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos financieros	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
Ingreso por interés:		
Depósitos bancarios	1,010	2,390
Intereses de deudores y de mora	26,816	52,275
Fondos de uso restringido	186	457
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a valor razonable	3,005	19,684
Utilidad en derechos en fideicomiso	3,825	(8,356)
Otros ingresos financieros	372	459
Total ingresos financieros	35,214	66,909

Cifras en millones de pesos colombianos

19.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Gastos financieros	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
Gasto por interés:		
Contratos de arrendamiento	58,006	54,871
Otros gastos por interés	20	51
Total intereses	58,026	54,922
Operaciones de financiamiento internas de corto plazo	1,142	-
Operaciones de financiamiento internas de largo plazo	22,532	34,414
Operaciones de financiamiento externas de largo plazo	160,923	127,499
Instrumentos financieros con fines de cobertura	17,218	(28)
Otros costos financieros		
Comisiones	114	514
Intereses de pasivos financieros y pérdidas en valora.de invers. y otr.activos	36,477	11,971
Total gastos financieros	296,432	229,292

Cifras en millones de pesos colombianos

Nota 20. Diferencia en cambio, neta

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

Diferencia en cambio	31 de Marzo de 2021	31 de Marzo de 2020
Ingreso por diferencia en cambio		
Posición propia		
Por bienes y servicios y otros	2,032	6,057
Por liquidez	256,773	108,849
Cuentas por cobrar	71,756	147,720
Total Posición propia	330,561	262,626
Financieros		
Cobertura deuda	317,069	-
Total Financieros	317,069	-
Total ingreso por diferencia en cambio	647,630	262,626
Gasto por diferencia en cambio		
Posición propia		
Por bienes y servicios y otros	22,246	19,877
Por liquidez	95,626	-
Cuentas por cobrar	370	60
Otros ajustes por diferencia en cambio	(1,719)	30,101
Total Posición propia	116,523	50,038
Financieros		
Gasto bruto	841,373	1,642,782
Cobertura deuda	(138,196)	(57,159)
Total Financieros	703,177	1,585,623
Total gasto por diferencia en cambio	819,700	1,635,661
Diferencia en cambio neta	(172,070)	(1,373,034)

Cifras en millones de pesos colombianos

El gasto neto acumulado por \$172,070 asociado a la devaluación acumulada del peso colombiano frente al dólar del 8.87% a una tasa de cierre de \$3,736.91. Gasto por deuda \$841,373, ingreso por cobertura \$455,264 y posición propia \$214,039.

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

En el método de participación se presentó una disminución por \$75,245 explicado principalmente por el ingreso de AFINIA como subsidiaria a partir de octubre de 2020, generando una disminución en los resultados por \$65,088 y menores resultados de EPM Chile por \$19,793.

Con respecto a la participación en inversiones patrimoniales, se presentó un incremento por \$64,085 frente al año anterior debido a mayores dividendos decretados por ISA.