



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

**Estados financieros separados y notas  
30 de Abril de 2021 y 2020**



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

A Abril de 2021 y 2020

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2021 Abril	2020 Abril
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipo, neto	3	28,940,738	27,095,363
Propiedades de inversión		152,365	126,822
Crédito mercantil		260,950	260,950
Otros activos intangibles		542,767	531,627
Activos por derechos de uso		2,070,693	2,085,154
Inversiones en subsidiarias	4	9,328,735	7,912,730
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	1,807,758	1,664,414
Otros activos financieros	6	2,667,931	2,378,974
Otros activos		99,474	87,227
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	8,852	51,735
<b>Total activo no corriente</b>		<b>48,314,779</b>	<b>44,629,512</b>
<b>Activo corriente</b>			
Inventarios		148,647	127,654
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	2,896,040	2,780,851
Activos por impuesto sobre la renta corriente		42,373	166,185
Otros activos financieros	6	1,629,561	357,213
Otros activos		138,053	118,492
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	863,667	1,313,332
<b>Total activo corriente</b>		<b>5,718,341</b>	<b>4,863,727</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>54,033,120</b>	<b>49,493,239</b>
<b>PASIVO Y PATRIMONIO</b>			
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido		67	67
Reservas	8	1,552,992	1,609,297
Otro resultado integral acumulado	8	3,582,516	3,757,176
Resultados acumulados	8	19,209,990	18,020,422
Resultado neto del periodo	8	1,261,290	16,064
Otros componentes del patrimonio	8	64,447	64,458
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>25,671,302</b>	<b>23,467,484</b>

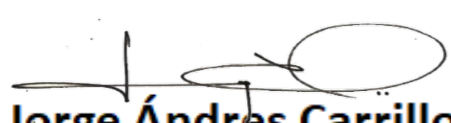
**EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.**  
**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA**

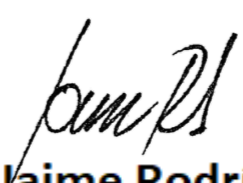
A Abril de 2021 y 2020

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2021 Abril	2020 Abril
<b>PASIVO</b>			
<b>Pasivo no corriente</b>			
Acreeedores y otras cuentas por pagar	9	13,031	12,606
Créditos y préstamos	10	16,456,130	16,624,301
Otros pasivos financieros	11	3,083,152	2,506,123
Beneficios a los empleados		418,562	378,244
Pasivo neto por impuesto diferido	12	1,807,307	2,028,750
Impuesto sobre la renta por pagar		30,331	30,331
Provisiones	13	403,809	479,497
Otros pasivos		31,290	31,654
<b>Total pasivo no corriente</b>		<b>22,243,612</b>	<b>22,091,506</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Acreeedores y otras cuentas por pagar	9	1,918,537	1,940,507
Créditos y préstamos	10	2,863,328	891,983
Otros pasivos financieros	11	418,682	335,204
Beneficios a los empleados		192,797	163,245
Impuesto sobre la renta por pagar		25,697	26,051
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		136,979	106,358
Provisiones	13	389,355	301,553
Otros pasivos		172,831	169,348
<b>Total pasivo corriente</b>		<b>6,118,206</b>	<b>3,934,249</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>		<b>28,361,818</b>	<b>26,025,755</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<b>54,033,120</b>	<b>49,493,239</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

  
**Jorge Andrés Carrillo Cardoso**  
 Representante Legal

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



EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.

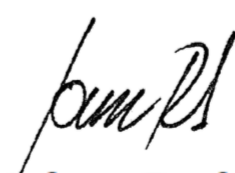
**ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL**

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

	Notas	2021 Abril Acumulado	2020 Abril Acumulado
<b>Operaciones continuadas</b>			
Venta de bienes		1,784	1,239
Prestación de servicios	14	3,517,349	3,096,887
Arrendamiento	14	15,831	15,687
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>		<b>3,534,964</b>	<b>3,113,813</b>
Utilidad en venta de activos	14	298	-
Otros ingresos	15	67,880	33,675
<b>Total Ingresos</b>		<b>3,603,142</b>	<b>3,147,488</b>
Costo prestación de servicios	16	1,860,527	1,855,492
Gastos de administración	17	268,581	270,473
Deterioro de cuentas por cobrar neto		(17,280)	(2,864)
Otros gastos	18	16,824	14,023
Ingresos financieros	19	67,628	86,887
Gastos financieros	19	385,270	302,445
Diferencia en cambio neta	20	(87,866)	(1,196,235)
Método de la participación en subsidiarias	21	246,774	276,656
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	21	136,112	72,055
<b>Resultado del ejercicio antes de impuestos de operaciones continuadas</b>		<b>1,451,868</b>	<b>(52,718)</b>
Impuesto sobre la renta y complementarios		190,578	(68,782)
<b>Resultado del ejercicio después de impuestos de operaciones continuadas</b>		<b>1,261,290</b>	<b>16,064</b>
<b>Resultado neto del ejercicio</b>		<b>1,261,290</b>	<b>16,064</b>
<b>Otro resultado Integral</b>			
<b>Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>		<b>(498,545)</b>	<b>(158,282)</b>
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		(4,864)	(4,693)
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio		(422,186)	(136,856)
Método de la participación en subsidiarias - NRRP		(71,495)	(16,733)
<b>Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>		<b>(99,943)</b>	<b>708,210</b>
<b>Coberturas de flujos de efectivo</b>		<b>(466,379)</b>	<b>31,242</b>
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura de Flujo		(38,520)	74,734
Ajuste de reclasificación - Cobertura de Flujo		(427,859)	(43,492)
<b>Método de la participación en subsidiarias - RRP</b>		<b>366,436</b>	<b>676,968</b>
Resultado reconocido en el periodo - Método participación subsidiarias		366,436	676,968
<b>Otro resultado Integral neto de impuestos</b>		<b>(598,488)</b>	<b>549,928</b>
<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO</b>		<b>662,802</b>	<b>565,992</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

  
**Jorge Andrés Carrillo Cardoso**  
Representante Legal

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

## Índice de las notas a los estados financieros separados

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

# Notas a los estados financieros separados de Empresas Públicas de Medellín E.S.P. para los periodos terminados al 30 de abril de 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 30 de abril de 2021 un perímetro de consolidación conformado por 44 empresas y cinco entidades estructuradas<sup>1</sup>, con presencia en la prestación de servicios públicos en Colombia, Chile, El Salvador, Guatemala, México y Panamá.

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

<sup>1</sup> 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.

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

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

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

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

## 1.2 Comisiones de regulación

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

Estas entidades son las siguientes:

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

### 1.2.1 Regulación por sector

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

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

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

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

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

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

#### 1.2.1.2 Actividades del sector eléctrico

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

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

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

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

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

#### 1.2.1.3 Actividades del sector gas natural

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

**Gas:** es el conjunto de actividades ordenadas a la distribución de gas combustible, por tubería u otro medio, desde un sitio de acopio de grandes volúmenes o desde un gasoducto central hasta la instalación de un consumidor final, incluyendo su conexión y medición. También se aplicará esta Ley a las actividades



complementarias de comercialización desde la producción y transporte de gas por un gasoducto principal, o por otros medios, desde el sitio de generación hasta aquel en donde se conecte a una red secundaria.

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

Al 30 de abril de 2021, las transacciones significativas y otros aspectos relevantes ocurridos durante el periodo, 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 83,74% (30 de abril 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 30 de abril de 2021:

- Costo y avance de la construcción del proyecto hidroeléctrico Ituango por \$11,666,167.
- 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 \$870.

- Saldo provisión por \$6,222 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 \$791.
- Saldo provisión por \$83,368 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 \$7,593.
- Saldo provisión por \$134,487 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 ajustado la provisión en \$-39,831 como ingreso por recuperación y gasto financiero 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 \$818 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 \$6,175 relacionados costos generales, servicios personales y órdenes y contratos.
- Aumento en gastos de administración por \$987 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 \$4,823.

## Nota 3. Propiedades, planta y equipo, neto

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

Propiedad, planta y equipo	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
Costo	33,870,897	31,490,960
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(4,930,159)	(4,395,597)
<b>Total</b>	<b>28,940,738</b>	<b>27,095,363</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Las propiedades, planta y equipo presentan incremento respecto a abril de 2020 por \$1,845,375, 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 \$1,208,320.

Al 30 de abril de 2021, el proyecto hidroeléctrico Ituango presentaba un avance físico del 83,74% (abril 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 concreto 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 \$1,416,005, 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 \$650,959. Finalmente, disminuciones por los dividendos decretados por \$206,810, por devolución de aportes de la tarjeta SOMOS por \$5,000, 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	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
<b>No corriente</b>		
Deudores servicios públicos	428,358	349,950
Deterioro de valor servicios públicos	(149,264)	(105,058)
Vinculados económicos	1,269,914	1,299,498
Préstamos empleados	97,694	93,553
Deterioro de valor préstamos empleados	(7)	(4)
Otros deudores por cobrar	64,051	29,735
Contratos para la gestión de servicios públicos	288	288
Indemnizaciones	100,408	-
Otros Servicios	69	96
Deterioro de valor otros préstamos	(3,753)	(3,644)
<b>Total no corriente</b>	<b>1,807,758</b>	<b>1,664,414</b>
<b>Corriente</b>		
Deudores servicios públicos	2,164,252	1,899,764
Deterioro de valor servicios públicos	(201,758)	(199,198)
Vinculados económicos	15,551	18,011
Préstamos empleados	25,358	27,164
Deterioro de valor préstamos empleados	(76)	(88)
Contratos de construcción	246	246
Dividendos y participaciones por cobrar	256,796	389,097
Otros deudores por cobrar	312,725	236,359
Indemnizaciones	371,932	466,769
Otros Servicios	10,839	5,320
Deterioro de valor otros préstamos	(59,825)	(62,593)
<b>Total corriente</b>	<b>2,896,040</b>	<b>2,780,851</b>
<b>Total</b>	<b>4,703,798</b>	<b>4,445,265</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

Se presenta un incremento total por \$258,533, que se explica principalmente por aumento en la cuenta de servicios públicos por \$296,130 por el aumento consumo estimado de energía y por el incremento en la cuenta por cobrar relacionada con los subsidios; en otros deudores por \$124,404 por ajuste al costo amortizado en la cuenta de indemnizaciones; y en préstamos a empleados incremento por \$2,344. En contraste, hubo disminución en dividendos y participaciones por cobrar \$132,301 y en préstamos a vinculados económicos por \$32,044;

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	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
<b>No corriente</b>		
<b>Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>		
Contratos Swap	33,701	88,168
<b>Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>	<b>33,701</b>	<b>88,168</b>
<b>Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>		
Títulos de renta variable	123,962	106,966
Derechos fiduciarios	414,073	398,410
<b>Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>	<b>538,035</b>	<b>505,376</b>
<b>Activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral</b>		
Instrumentos de patrimonio	2,096,195	1,785,430
<b>Total activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral</b>	<b>2,096,195</b>	<b>1,785,430</b>
<b>Total otros activos financieros no corriente</b>	<b>2,667,931</b>	<b>2,378,974</b>
<b>Corriente</b>		
<b>Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>		
Contratos Swap	30,292	31,628
<b>Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura</b>	<b>30,292</b>	<b>31,628</b>
<b>Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>		
Derivados que no están bajo contabilidad de cobertura	131,349	48,769
Títulos de renta fija	1,467,135	270,763
Inversiones pignoradas	785	6,053
<b>Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo</b>	<b>1,599,269</b>	<b>325,585</b>
<b>Total otros activos financieros corriente</b>	<b>1,629,561</b>	<b>357,213</b>
<b>Total otros activos financieros</b>	<b>4,297,492</b>	<b>2,736,187</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

El incremento por \$1,561,305 corresponde principalmente al aumento los títulos de renta fija por \$1,196,372, en los instrumentos de patrimonio por \$310,765, en los derivados que no están bajo contabilidad de cobertura por \$82,580, en los títulos de renta variable por \$16,996 y en los derechos fiduciarios por \$15,663. Por el contrario, hubo disminución en los contratos swap por \$55,803 y en las inversiones pignoradas por \$5,268.

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	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
Efectivo en caja y bancos	542,483	874,582
Otros equivalentes al efectivo	330,036	490,485
<b>Total efectivo y equivalentes de efectivo presentados en el estado de situación financiera</b>	<b>872,519</b>	<b>1,365,067</b>
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo</b>	<b>872,519</b>	<b>1,365,067</b>
<b>Efectivo restringido</b>	<b>117,855</b>	<b>93,413</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

Las inversiones de tesorería vencen en un plazo igual o inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de inversiones.

Al 28 de febrero de 2021 el valor razonable de los equivalentes de efectivo restringidos es \$117,855 (abril de 2020: \$93,413).

## Nota 8. Patrimonio

El incremento en el patrimonio por \$2,203,818, se explicó por el aumento del resultado integral total acumulado por \$1,014,908 y del resultado del periodo por \$1,245,226 principalmente por la reversión del impacto negativo de la tasa de cambio en el resultado del año 2020. En sentido contrario, hubo disminución de las reservas por \$56,305 y en otros componentes de patrimonio por \$11.

## Nota 9. Acreedores y Otras Cuentas por pagar

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

Acreedores y otras cuentas por pagar	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
<b>No corriente</b>		
Adquisición de bienes y servicios	628	628
Depósitos recibidos en garantía	11,349	10,929
Recursos recibidos en administración	997	997
Contratos de construcción	57	52
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar no corriente</b>	<b>13,031</b>	<b>12,606</b>
<b>Corriente</b>		
Acreedores	1,154,115	1,272,669
Adquisición de bienes y servicios	729,544	632,605
Subsidios asignados	27,318	19,608
Depósitos recibidos en garantía	311	311
Avances y anticipos recibidos	507	507
Recursos recibidos en administración	3,678	12,088
Otras cuentas por pagar	320	318
Contratos de construcción	634	291
Comisiones por pagar	2,110	2,110
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar corriente</b>	<b>1,918,537</b>	<b>1,940,507</b>
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar</b>	<b>1,931,568</b>	<b>1,953,113</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

El Saldo de acreedores se explica principalmente por la causación de los excedentes financieros ordinarios y extraordinarios decretados al Municipio de Medellín por \$1,396,953 de los cuales se han pagado \$500,000.

## Nota 10. Créditos y préstamos

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

Créditos y préstamos	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
<b>No corriente</b>		
Préstamos banca comercial	91,685	1,546,209
Préstamos banca multilateral	2,738,472	3,161,045
Préstamos banca de fomento	914,024	1,705,348
Bonos y títulos emitidos	12,711,949	10,211,699
<b>Total otros créditos y préstamos no corriente</b>	<b>16,456,130</b>	<b>16,624,301</b>
<b>Corriente</b>		
Préstamos banca comercial	1,521,051	18,002
Préstamos banca multilateral	306,421	236,623
Préstamos banca de fomento	746,954	127,394
Bonos y títulos emitidos	288,902	509,964
<b>Total otros créditos y préstamos corriente</b>	<b>2,863,328</b>	<b>891,983</b>
<b>Total otros créditos y préstamos</b>	<b>19,319,458</b>	<b>17,516,284</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

Entre abril de 2020 y abril 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	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
<b>No corriente</b>		
Arrendamiento financiero	2,380,019	2,281,869
Pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	42,025	-
Bonos pensionales	209,784	224,254
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	451,324	-
<b>Total otros pasivos financieros no corriente</b>	<b>3,083,152</b>	<b>2,506,123</b>
<b>Corriente</b>		
Arrendamiento financiero	12,129	21,083
Pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	44,369	-
Bonos pensionales	356,774	314,121
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	5,410	-
<b>Total otros pasivos financieros corriente</b>	<b>418,682</b>	<b>335,204</b>
<b>Total otros pasivos financieros</b>	<b>3,501,834</b>	<b>2,841,327</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

El incremento por \$660,507 se generó principalmente en los derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo por \$456,734, 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 \$86,394, 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 \$89,196 y los bonos pensionales por \$28,183.

## Nota 12. Pasivo neto por impuesto Diferido

La disminución por 221,443 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 abril de 2020 por \$12,114, 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 \$8,639, por ajuste a la valoración de la infraestructura de los afectados de la contingencia Ituango.

Por su parte, la cuenta de provisiones diversas tuvo una disminución por \$11,115 explicado por:

Incremento en la provisión por garantías por \$24,477, que 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 \$33,273 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 ajustes a las provisiones de las Centrales de Generación Jepirachi, Porce II y la Sierra y de la Planta de tratamiento de aguas residuales San Fernando.

Disminución por \$23,467 en la cuenta contraprestación contingente por combinación de negocios, originada en la valoración de la adquisición del grupo de activos que constituyen un negocio: Espíritu Santo Energy S. de R.L. y Empresas varias de Medellín.

Menor valor por \$22,469, en provisión por obligaciones implícitas con subsidiarias. Debido a que el valor de la inversión en EPM México fue negativo y a que no tiene un pago estimado, se reclasificó esta cuenta a una obligación implícita; el saldo irregular se irá amortizando según las utilidades dadas por la filial.

Adicionalmente, hubo incremento en la cuenta de reserva técnica EAS -Entidad Adaptada de Salud por \$4,157.

En contraste disminuyó la provisión por contrato Oneroso por \$22,877, 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 \$4,210, 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	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
<b>Venta de bienes</b>	1,784	1,239
<b>Prestación de servicios</b>		
Servicio de energía <sup>1</sup>	2,802,045	2,429,028
Servicio de gas combustible <sup>2</sup>	331,976	288,136
Servicio de saneamiento <sup>3</sup>	184,855	179,510
Servicio de acueducto <sup>3</sup>	241,042	230,251
Servicios informáticos	2,571	2,097
Honorarios	246	284
Comisiones	128	9,994
Servicios de facturación y recaudo	10,399	-
Componente de financiación	31,189	-
Otros servicios	22,572	14,938
Devoluciones	(109,674)	(57,351)
<b>Total prestación de servicios</b>	<b>3,517,349</b>	<b>3,096,887</b>
Arrendamientos	15,831	15,687
Utilidad en venta de activos	298	-
<b>Total</b>	<b>3,535,262</b>	<b>3,113,813</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

<sup>1</sup>El incremento por el servicio de Distribución se origina por mayores ingresos por comercialización de energía e incremento en los precios. En Generación, el aumento se origina en mayores ventas al Mercado No Regulado.

<sup>2</sup>El crecimiento en el servicio de gas se presenta por las mayores ventas a las térmicas e incremento en clientes y consumos.

<sup>3</sup>En Provisión Aguas aumento en el consumo, en clientes-usuarios, y por el incremento en senda tarifaria.

## Nota 15. Otros ingresos

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

Otros ingresos	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
Recuperaciones	64,474	7,440
Aprovechamientos	3,721	1,266
Otros ingresos ordinarios	197	1,272
Indemnizaciones	(682)	23,506
Venta de pliegos	170	161
Otros ingresos		30
<b>Total</b>	<b>67,880</b>	<b>33,675</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-

## Nota 16. Costos por prestación de los servicios

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

Costos por prestación de servicio	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
Compras en bloque <sup>1</sup>	415,144	414,737
Uso de líneas, redes y ductos	373,019	344,042
Compras en bolsa <sup>1</sup>	157,032	251,254
Servicios personales	199,454	182,804
Costo de distribución y/o comercialización de gas natural	185,928	187,538
Depreciaciones	162,409	145,286
Órdenes y contratos por otros servicios	89,430	80,006
Licencias, contribuciones y regalías	51,920	56,932
Seguros	24,949	36,598
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones	48,181	32,738
Materiales y otros costos de operación	29,445	20,630
Costo por conexión	18,419	18,696
Amortización derechos de uso	17,307	16,675
Amortizaciones	15,734	13,817
Generales	17,342	15,375
Manejo comercial y financiero del servicio	10,232	8,441
Impuestos y tasas	19,235	8,438
Consumo de insumos directos	6,489	8,876
Honorarios	4,832	5,964
Gas natural licuado	3,295	2,241
Servicios públicos	1,860	2,021
Arrendamientos	1,212	1,156
Costos asociados a las transacciones en el mercado mayorista	432	386
Otros	7,227	841
<b>Total</b>	<b>1,860,527</b>	<b>1,855,492</b>

-Cifras en millones de pesos colombianos-



<sup>1</sup>Menores 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 \$6,175, 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	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
<b>Gastos de personal</b>		
Sueldos y salarios	95,651	88,665
Gastos de seguridad social	26,946	25,384
Gastos por pensiones	6,189	5,834
Otros planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones	363	503
Otros beneficios de largo plazo	957	896
Beneficios en tasas de interés a los empleados	2,298	2,211
<b>Total gastos de personal</b>	<b>132,404</b>	<b>123,493</b>
Impuestos, contribuciones y tasas	35,669	34,248
Intangibles	15,473	8,501
Mantenimiento	15,435	14,784
Depreciación de propiedades, planta y equipo	14,862	13,544
Comisiones, honorarios y servicios	11,900	11,339
Seguros generales	10,552	6,414
Amortización de intangibles	5,626	5,501
Amortización derechos de uso	4,993	4,881
Vigilancia y seguridad	2,647	2,476
Alumbrado navideño	2,192	1,776
Otras provisiones diversas	2,051	12,167
Provisión desmantelamiento, retiro y rehabilitación	1,870	11,715
Promoción y divulgación	1,590	1,523
Impresos, publicaciones, suscripciones y afiliaciones	1,172	1,659
Reserva técnica EAS	1,161	435
Servicio aseo, cafetería, restaurante y lavandería	1,102	1,775
Publicidad y propaganda	1,037	619
Otros gastos de administración	6,845	13,623
<b>Total gastos generales</b>	<b>136,177</b>	<b>146,980</b>
<b>Total</b>	<b>268,581</b>	<b>270,473</b>

*Cifras en millones de pesos colombianos*

Por la pandemia se han destinado gastos por \$987, principalmente por la implementación de medidas de bioseguridad.

## Nota 18. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

Otros gastos	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
Aportes en entidades no societarias	7,534	8,337
Otros gastos ordinarios	1,826	4,332
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo	7,057	1,034
Laudos arbitrales y conciliaciones extrajudiciales	291	320
Sentencias	64	-
Interés efectivo servicios de financiación	52	-
<b>Total</b>	<b>16,824</b>	<b>14,023</b>

*-Cifras en millones de pesos colombianos-*

## Nota 19. Ingresos y Gastos financieros

### 19.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos financieros	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
<b>Ingreso por interés:</b>		
Depósitos bancarios	1,486	3,831
Intereses de deudores y de mora	58,485	61,624
Fondos de uso restringido	258	718
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a valor razonable	1,304	22,071
Utilidad en derechos en fideicomiso	5,595	(2,045)
Otros ingresos financieros	500	688
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>67,628</b>	<b>86,887</b>

*Cifras en millones de pesos colombianos*

## 19.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Gastos financieros	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
<b>Gasto por interés:</b>		
Contratos de arrendamiento	77,451	73,274
Otros gastos por interés	37	58
<b>Total intereses</b>	<b>77,488</b>	<b>73,332</b>
Operaciones de financiamiento internas de corto plazo	1,522	-
Operaciones de financiamiento internas de largo plazo	30,011	44,763
Operaciones de financiamiento externas de largo plazo	214,202	171,951
Instrumentos financieros con fines de cobertura	24,243	(836)
<b>Otros costos financieros</b>		
Comisiones	304	645
Intereses de pasivos financieros y pérdidas en valora.de invers. y otr.activos	37,500	12,590
<b>Total gastos financieros</b>	<b>385,270</b>	<b>302,445</b>

*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	30 de Abril de 2021	30 de Abril de 2020
<b>Ingreso por diferencia en cambio</b>		
<b>Posición propia</b>		
Por bienes y servicios y otros	1,132	8,261
Por liquidez	245,481	108,080
Cuentas por cobrar	102,475	133,764
<b>Total Posición propia</b>	<b>349,089</b>	<b>250,105</b>
<b>Financieros</b>		
Cobertura deuda	308,662	-
<b>Total Financieros</b>	<b>308,662</b>	<b>24,443</b>
<b>Total ingreso por diferencia en cambio</b>	<b>657,751</b>	<b>274,548</b>
<b>Gasto por diferencia en cambio</b>		
<b>Posición propia</b>		
Por bienes y servicios y otros	21,705	18,179
Por liquidez	95,454	-
Cuentas por cobrar	372	60
Otros ajustes por diferencia en cambio	(1,027)	30,101
<b>Total Posición propia</b>	<b>116,504</b>	<b>48,340</b>
<b>Financieros</b>		
Gasto bruto	738,671	1,473,859
Cobertura deuda	(109,558)	(51,415)
<b>Total Financieros</b>	<b>629,113</b>	<b>1,422,444</b>
<b>Total gasto por diferencia en cambio</b>	<b>745,617</b>	<b>1,470,784</b>
<b>Diferencia en cambio neta</b>	<b>(87,866)</b>	<b>(1,196,235)</b>

*Cifras en millones de pesos colombianos*

El gasto neto acumulado por \$87,866 asociado a la devaluación acumulada del peso colombiano frente al dólar del 8.17% a una tasa de cierre de \$3,712.89; en el mismo periodo del año anterior se presentó un gasto neto acumulado por \$1,196,235, con una devaluación acumulada del 21.55% y una tasa de cierre de \$3,983.29.

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

En el método de participación se presentó una disminución por \$29,882 explicado principalmente por disminución en los resultados de AFINIA por \$36,288, EPM Inversiones \$24,488 y EPM Chile \$20,527, contrarrestado con mayores resultados de CHEC POR \$28,033 y DECA por \$22,471.

Con respecto a la participación en inversiones patrimoniales, se presentó un incremento por \$64,057 frente al año anterior debido a mayores dividendos decretados por ISA.