

# Resultados financieros

Primer trimestre  
2021



## 1. Principales cifras consolidadas

### Resultados financieros

	Unidades	1T2021	1T2020	Δ	4T2020	Δ
<b>Resultados financieros consolidados</b>						
Ingresos ordinarios	COP mill.	980.476	928.394	5,6%	897.536	9,2%
Ganancia bruta	COP mill.	314.792	306.234	2,8%	299.571	5,1%
Ebitda	COP mill.	336.321	330.643	1,7%	335.688	0,2%
<i>Margen Ebitda</i>	%	34,3%	35,6%	-3,7%	37,4%	-8,3%
Ganancia neta	COP mill.	115.767	86.754	33,4%	86.483	33,9%
Gan. neta atrib. a controladora	COP mill.	83.504	65.028	28,4%	55.528	50,4%

### Generación

	Unidades	1T2021	1T2020	Δ	4T2020	Δ
Energía producida total	GWh	1.396	1.188	17,5%	1.185	17,8%
Energía vendida total	GWh	1.687	1.766	-4,5%	1.562	8,0%
<b>Energía producida Colombia</b>	<b>GWh</b>	<b>1.223</b>	<b>875</b>	<b>39,8%</b>	<b>964</b>	<b>26,9%</b>
Hidráulica	GWh	1.212	865	40,1%	956	26,8%
Térmica	GWh	0	4	-	0	-
Solar	GWh	11,4	5,8	95,5%	8,2	39,8%
<b>Energía vendida Colombia</b>	<b>GWh</b>	<b>1.412</b>	<b>1.315</b>	<b>7,4%</b>	<b>1.302</b>	<b>8,5%</b>
Ventas en contratos	GWh	779	810	-3,8%	837	-7,0%
Transacciones en bolsa	GWh	633	505	25,3%	465	36,3%
<b>Compras en contratos</b>	<b>GWh</b>	<b>132</b>	<b>275</b>	<b>-51,9%</b>	<b>156</b>	<b>-15,0%</b>
<b>Energía producida Centroamérica</b>	<b>GWh</b>	<b>172</b>	<b>313</b>	<b>-44,9%</b>	<b>219</b>	<b>-21,5%</b>
Hidráulica	GWh	78	65	20,8%	179	-56,4%
Térmica	GWh	13	163	-92,1%	0	6423,6%
Eólica	GWh	73	79	-6,6%	34	117,4%
Solar	GWh	8	7	18,7%	7	22,9%
<b>Energía vendida Centroamérica</b>	<b>GWh</b>	<b>275</b>	<b>451</b>	<b>-39,1%</b>	<b>260</b>	<b>5,7%</b>
Ventas spot	GWh	30	146	-79,6%	66	-54,8%
Ventas en contratos	GWh	245	305	-19,6%	194	26,3%

### Distribución y comercialización<sup>1</sup>

#### Valle del Cauca

	Unidades	1T2021	1T2020	Δ	4T2020	Δ
Pérdidas de energía	%	9,11%	8,97%	1,56%	9,11%	0%
Recaudo	%	99%	94%	5,4%	96%	3,1%
SAIDI	Horas	2,3	2,3	-0,4%	2,5	-8,1%
SAIFI	Veces	1,8	1,4	28,0%	1,6	10,1%
Ventas regulado	GWh	318	328	-3,2%	332	-4,4%
Ventas no regulado	GWh	285	255	11,8%	265	7,4%
Ventas fotovoltaica	GWh	23,2	6,5	257%	10,2	127%
Clientes	Número	678.484	653.245	3,9%	671.852	1,0%

<sup>1</sup> A partir del 4T2020 se reporta el Indicador de Pérdidas Totales (IPT) que fue establecido por la regulación y mide el nivel de pérdidas integrado desde el nivel de 115 kV matriculado ante la CREG, entidad reguladora en Colombia. Este indicador solo tiene información a partir de 2019 según la regulación enunciada.

## Tolima

	Unidades	1T2021	1T2020	Δ	4T2020	Δ
Pérdidas de energía	%	13,91%	15,98%	-12,9%	15,46%	-10,0%
Recaudo	%	100%	95%	5,3%	103%	-3,0%
SAIDI	Horas	10,0	16,0	-37,3%	12,9	-22,2%
SAIFI	Veces	7,6	8,2	-7,1%	9,3	-18,6%
Ventas regulado	GWh	218	227	-4,0%	222	-1,6%
Ventas no regulado	GWh	53	53	-0,4%	56	-5,7%
Clientes	Número	524.644	516.909	1,5%	521.928	0,5%

## Cetsa

	Unidades	1T2021	1T2020	Δ	4T2020	Δ
Pérdidas de energía	%	7,08%	7,27%	-2,61%	7,03%	0,71%
Recaudo	%	104%	92%	13,6%	98%	6,2%
SAIDI	Horas	0,3	0,2	56,7%	0,2	22,6%
SAIFI	Veces	0,3	0,2	45,2%	0,4	-32,0%
Ventas regulado	GWh	38	39	-4,5%	38	-1,6%
Ventas no regulado	GWh	10	12	-15,6%	11	-5,5%
Clientes	Número	64.801	63.445	2,1%	64.462	0,5%

## 2. Mercado eléctrico

### Colombia

Los caudales del SIN estuvieron cercanos al promedio durante enero y febrero (104% y 101% respectivamente) mientras que en marzo se registró un incremento de caudales llegando al 178% con relación a la media del mes. En las cuencas de Celsia se registraron valores por encima del promedio, cercanos al 120% en enero y febrero y llegando a valores de 156% en marzo.

Este comportamiento se relacionó principalmente a factores regionales y a la mayor influencia del fenómeno de La Niña, especialmente en marzo. En algunas de nuestras cuencas y regiones se presentaron fenómenos de lluvia de mayor magnitud a lo normal (crecientes) sin alcanzar máximos históricos.

De acuerdo con los indicadores de seguimiento del ENSO el comportamiento del trimestre fue considerado como fenómeno de La Niña. Las diferentes agencias indicaron que el fenómeno fue de características moderadas y actualmente, los indicadores muestran un retorno a la normalidad.

Con relación a las precipitaciones se esperan en los próximos meses condiciones cerca o por debajo del promedio histórico (y por ende de caudales). El segundo trimestre del año se considera en el país como la primera temporada húmeda del año.

El nivel agregado de los embalses del SIN cerró el trimestre en 58% de su volumen útil mientras que en el primer trimestre del año anterior se registró un 35%. Las cuencas donde se ubican las plantas de Celsia Colombia registraron un nivel de 58% al cierre del primer trimestre, en comparación con 39% en el mismo período del año anterior.

El precio spot promedio en el trimestre fue de 206 \$/kWh reflejando los mayores aportes hídricos y con una disminución de 43,5% respecto al registrado el año anterior de 364 \$/kWh. El precio de los contratos que atienden el mercado regulado alcanzó un promedio de 233 \$/kWh con un incremento de 6,2% frente al mismo trimestre de 2020.

La demanda de energía acumulada del SIN durante el trimestre fue 17.826 GWh, correspondiente a una disminución del 1,5% con respecto al mismo período de 2020. La demanda de energía del mercado regulado fue de 12.326 GWh, inferior en 0,8% a la del mismo trimestre de 2020 mientras que la demanda del mercado no regulado disminuyó un 2,7% para alcanzar 5.437 GWh.

### Centroamérica

El embalse Fortuna, que se encuentra aguas arriba de nuestras centrales en Chiriquí, disminuyó ligeramente su nivel útil en los últimos tres meses pasando de 93% a 91%, cerrando el trimestre en un nivel superior al alcanzado en el primer trimestre de 2020, de 71%.

El embalse de Bayano también disminuyó su nivel en los últimos tres meses pasando de un nivel de 54% a 46%, nivel inferior al registrado en el primer trimestre de 2020 de 57%.

La demanda de energía acumulada del sistema panameño durante el trimestre fue 2.549 GWh, correspondiente a una disminución del 8,5% con respecto al mismo período de 2020. La disminución continúa reflejando los efectos de la aplicación de medidas de aislamiento preventivo en el país y el impacto que éstas han tenido en la economía.

El costo marginal promedio de la energía fue 71 USD/MWh en el trimestre, 7,4% superior al del mismo trimestre de 2020.

### 3. Resultado operacional

#### Generación consolidada

En el trimestre la generación consolidada de la organización alcanzó 1.396 GWh, 17,5% superior frente a lo registrado en el mismo trimestre del año anterior. El 99,08% de la energía generada en el trimestre fue renovable (hidro, solar, eólica).

Por tecnologías, la distribución fue la siguiente:

	1T2021	1T2020
<b>Hidro</b>	92,4%	78,2%
<b>Eólica</b>	5,3%	6,6%
<b>Solar</b>	1,40%	1,07%
<b>Termo</b>	0,9%	14,1%

#### Colombia

La generación de energía en el trimestre registró un total de 1.223 GWh, superior en 39,8% respecto a igual período de 2020. La generación hidráulica presentó un incremento de 39,7% por los mejores caudales y el aporte de la PCH San Andrés que entró en operación en el segundo

trimestre de 2020. La generación solar registró un aumento de 50,0% respecto al primer trimestre de 2020 debido a las contribuciones de Celsia Solar Espinal y Celsia Solar El Carmelo. El volumen vendido en contratos en el trimestre fue de 881 GWh con un aumento de 9,2%. En el mismo período se presentaron excedentes de generación que fueron vendidos en bolsa y sumaron 633 GWh con un incremento de 24,4% respecto al primer trimestre de 2020.

### **Centroamérica**

En Centroamérica, se generaron 172 GWh en el primer trimestre con una disminución de 44,9% debido a que los recursos térmicos generaron 13 GWh una cantidad menor frente a los 163 GWh del 1T20. Desde el inicio de la pandemia el mercado eléctrico panameño debido a los mayores aportes y a la reducción importante en su demanda ha estado siendo suministrado en su gran mayoría por recursos renovables y no ha requerido el soporte térmico que como organización tenemos.

Las centrales hidroeléctricas, si bien presentan usualmente menor generación en el primer trimestre por el verano, aumentaron 20,8% su generación frente al mismo período de 2020 para registrar 78 GWh en el 1T21. Por su parte el parque eólico generó 73 GWh (-6,6% A/A).

Las cantidades vendidas en contratos registraron 245 GWh (-19,6% A/A) en el período. La disminución se debe principalmente a la menor demanda de las distribuidoras por el Covid-19. Por su parte, las ventas spot fueron de 30 GWh en el trimestre, (-79,6% A/A).

Durante el trimestre y en línea con los planes para alcanzar una solución definitiva para BLM se procedió a declarar indisponible el ciclo vapor y se solicitó el retiro definitivo de la planta del sistema.

### **Distribución y comercialización**

#### **Valle del Cauca**

La mayor incidencia de las lluvias frente a 2020 contribuyó a que el SAIFI fuera 1,8 veces con un incremento de 28,0%, mientras el SAIDI en el trimestre registró 2,3 horas con una disminución de 0,4%.

El Indicador de Pérdidas Totales alcanzó 9,11% en el trimestre frente a una meta de 9,39%. Se sigue cumpliendo con las metas definidas en el plan de pérdidas a 10 años por la efectividad de las actividades ejecutadas en campo para este propósito.

El comercializador minorista en el Valle del Cauca entregó 626 GWh de energía en el trimestre con un incremento de 6,2%. El mercado regulado entregó 318 GWh con una disminución de 3,2% debido al menor uso de los sistemas de riego en comparación con 2020, mientras que el mercado no regulado entregó 285 GWh con un aumento de 11,8%. En energía fotovoltaica se entregaron 23 GWh con un aumento de 257,2% por el crecimiento del negocio de techos y pisos solares.

Al cierre del trimestre en el Valle del Cauca se tenían 678.484 clientes.

## Tolima

Los indicadores de calidad del servicio, a pesar de las afectaciones por las mayores lluvias, registraron mejoras en el trimestre debido a los distintos planes de acción operacional e inversiones realizadas. El SAIDI fue de 10,0 horas con una disminución de 37,3% mientras que el SAIFI registró 7,6 veces con una reducción de 7,1%.

El Indicador de Pérdidas Totales de energía fue de 13,91% al finalizar el período, superando la meta equivalente propuesta en el plan de pérdidas debido a la ejecución de los planes realizados por los equipos de operación y mantenimiento.

En la comercialización minorista se entregaron 271 GWh con una disminución de 3,3% frente a lo registrado en el mismo período del año anterior. En el mercado regulado se registraron 218 GWh con una disminución de 4,0% y en el no regulado se registraron 53 GWh con una variación de -0,4%.

Al cierre del trimestre, son 524.644 clientes atendidos por la Compañía en el departamento de Tolima.

### Senda tarifaria

En el primer trimestre de 2021 se continuó la aplicación de la opción tarifaria, lo que permitió trasladar a nuestros clientes una tarifa menor respecto a la aprobada. Este menor cobro representó para el primer trimestre \$ 35.535 millones para los tres mercados de los cuales el 66% corresponde al mercado del Tolima.

### Caoba Inversiones

Los resultados de Caoba se reconocen en el método de participación lo cual le permitió contribuir a los resultados de la Compañía en el primer trimestre con una utilidad de \$189 millones. A continuación, las principales cifras de Caoba:

	1T2021	1T2020	4T2020
Ingresos	\$42.152	\$37.481	\$37.434
Ebitda	\$35.993	\$33.195	\$33.488
Ganancia neta	\$371	\$6.084	\$3.928

Cifras en millones COP

Los ingresos registraron un incremento de 12,5% debido al aumento del IPP de oferta interna en lo corrido del año y a la incorporación de más activos desde finales de 2020. Por su parte, el ebitda aumentó 8,4% en línea con el mejor comportamiento de los ingresos.

El incremento en el gasto financiero año contra año, se debe al mayor nivel de endeudamiento entre ambos trimestres dado que la financiación definitiva de Caoba y el pago total del precio a Celsia Colombia se realizó en agosto del año pasado. Es así como al cierre del primer trimestre de 2020 la deuda era de \$777.012 millones mientras que a marzo 2021 es de \$1,1 billones.

Como consecuencia, la ganancia neta del trimestre fue de \$371 millones con una disminución del 93,9%.

## 4. Resultados financieros

### Ingresos

Los ingresos consolidados del trimestre alcanzaron \$980.476 millones, un aumento de 5,6% frente a lo presentado el año anterior. Los ingresos de Colombia representaron el 88% del total consolidado y Centroamérica el 12%.

En Colombia, los ingresos de generación fueron \$259.669 millones, superiores en 4,9% a los alcanzados en el primer trimestre de 2020. Acorde con la estrategia comercial las ventas en contratos registraron \$80.563 millones con un aumento de 194,7% A/A mientras que los ingresos por ventas en el spot fueron de \$134.059 millones, vendiéndose \$60.384 millones menos que el año anterior (-31,1% A/A) debido a los menores precios de bolsa y a que en 2020 se obtuvieron ingresos por \$46.791 millones provenientes del contrato PPA que tiene Celsia con Prime, Termoflores. El ingreso del cargo por confiabilidad fue \$45.047 millones sin mayor variación respecto al año anterior.

En Centroamérica los ingresos de generación en el trimestre fueron \$116.986 millones (-20,9% A/A) dada la menor generación térmica y la reducción en la demanda de energía producto del Covid-19.

La línea de uso y conexión de redes registró \$65.926 millones con una disminución de 10,6%. Para facilitar el análisis del negocio de distribución, se presentan a continuación los ingresos del Operador de Red (OR) que suman tanto el uso y conexión de redes como la porción facturada por el comercializador minorista y que corresponden al negocio de distribución:

	1T2021	1T2020	Δ
Ingresos OR	199.275	186.453	6,9%
Valle	143.806	141.105	1,9%
Tolima	55.469	45.348	22,3%

Los ingresos por comercialización minorista sumaron \$497.947 millones con un aumento de 13,9% el cual se explica principalmente por las 25 GWh adicionales comercializadas durante el trimestre en comparación con igual período del año anterior. La recuperación de clientes en red propia llevó a que los ingresos por uso y conexión de redes registró \$65.926 millones con una disminución de 10,6%.

Los otros servicios operacionales registraron \$39.948 millones en el trimestre (+93,4% A/A). El aumento año a año viene presentándose gracias al crecimiento del portafolio de productos y servicios para clientes que viene desarrollando la Compañía.

### Costos operacionales y gastos administrativos

El costo de ventas consolidado del trimestre fue de \$665.684 millones, 7,0% superior al presentado en el mismo período del año anterior.

En Colombia el costo de ventas fue \$576.903 millones, superior en 16,9% A/A por el mayor costo variable en Celsia Colombia (+5,5% A/A) ante mayores costos de peajes al Operador de Red en el negocio de comercialización y el mayor costo de depreciaciones, mantenimiento y costo de materiales en el costo fijo de la misma compañía (+13,1% A/A).

Igualmente, durante el trimestre tuvimos mayores costos de respaldo de energía firme producto de la falla que se tiene en la planta Meriléctrica.

En Centroamérica el costo de ventas fue \$88.781 millones inferior en 31,0% A/A en COP y 32,0% A/A en USD debido a que en el 1T21 hubo un menor consumo de combustibles en las plantas térmicas.

El gasto administrativo del trimestre fue de \$75.007 millones, 14,6% superior a lo obtenido en el primer trimestre del año anterior.

En Colombia, este gasto registró \$65.540 millones en el trimestre (+10,9% A/A), debido principalmente a una provisión de cartera por \$7.525 millones en el trimestre y depreciaciones y amortizaciones que aumentaron en 11,0% en Celsia Colombia, valores que lograron mitigarse parcialmente con la disminución en el gasto administrativo de la matriz Celsia S.A. (-26,2% A/A) gracias a menores gastos generales, gastos por honorarios, de servicios públicos, entre otros. Adicionalmente se tienen gastos adicionales asociados a los protocolos de protección ante el Covid-19 que sumaron \$3.789 millones.

En Centroamérica, este gasto registró \$9.466 millones en el trimestre (+48,5% A/A). Esta variación no es comparable dado que en el 1T20 se había presentado la reversa de una provisión por USD 2,7MM en los gastos de personal. Excluyendo esta transacción los gastos en la regional en dólares tiene una pequeña reducción frente al mismo periodo del 2020.

## Ebitda

El ebitda consolidado del primer trimestre fue de \$336.321 millones, con un muy buen desempeño en Centroamérica, mientras que en Colombia producto de las diferencias entre las hidrologías de ambos años, la recuperación de la generación hidráulica no alcanzó a absorber los menores ingresos que se percibieron del PPA con Prime Termoflores.

	1T2021	1T2020	Δ
Ebitda consolidado	336.321	330.643	1,7%
Ebitda Colombia	289.138	290.567	-0,5%
Ebitda G - Col.	165.542	183.897	-10,0%
Ebitda G - Celsia Col. S.A. E.S.P. consol.	162.153	159.447	1,7%
Ebitda G - Celsia S.A.	3.389	24.450	-86,1%
Ebitda T&D + C	123.594	106.669	15,9%
<u>Por negocio</u>			
Ebitda T&D	119.880	116.421	3,0%
Ebitda C	3.714	(9.752)	138,1%
<u>Por regiones:</u>			
Ebitda T&D + C Valle	90.942	80.135	13,5%
Ebitda T&D + C Tolima	32.652	26.534	23,1%
Ebitda Centroamérica	47.183	40.076	17,7%

Colombia contribuyó el 86% del ebitda del período con un margen ebitda de 33,7%.

El negocio de generación en Colombia fue 9,8% inferior A/A debido principalmente a que en el primer trimestre de 2020 se presentó un ingreso extraordinario en Celsia S.A. relacionado con la opción de compra de energía a Prime (propietarios actuales de Termoflores).



El negocio de distribución y comercialización minorista obtuvo \$124.615 millones (+16% A/A). El Operador de Red (negocio de distribución) aumentó su contribución 3,2% A/A gracias principalmente a nueva metodología de remuneración (Res. 015). El negocio de comercialización minorista por su parte contribuyó 138,1% más que el mismo período del año anterior, gracias a los destacados resultados de los nuevos negocios con el inicio de facturación del cargo por conexión del Distrito Térmico Gran Manzana, nuevos proyectos eléctricos, de iluminación y de solar Fotovoltaica.

Centroamérica contribuyó \$47.183 millones, (+17,7% A/A) gracias a que la generación fue principalmente renovable: hidro, eólica y solar (93% del total), mientras que en el 1T2020 fue 52% térmica, operación que cuenta con menores márgenes de contribución. El margen ebitda del período registró 39,1% frente al 26,8% del 1T2020.

## Tolima

A continuación, los resultados financieros de la operación de Tolima, excluyendo los activos que son propiedad de Caoba, durante el trimestre:

	<b>1T2021</b>
Ingresos ordinarios	175.094
Costo de ventas	- 147.752
<b>Ganancia bruta</b>	<b>27.342</b>
Gastos de administración	4.960
<b>Depreciación</b>	<b>- 10.270</b>
<b>Ebitda</b>	<b>32.652</b>
<b>Margen ebitda</b>	<b>18,6%</b>

La operación de Tolima tuvo un buen comportamiento durante el trimestre. Tanto la distribución como la comercialización presentaron un comportamiento dentro de lo presupuestado y se generó un ebitda de \$32.652 millones.

## Resultados no operacionales

El gasto financiero fue de \$71.338 millones, 21,2% inferior a lo registrado en el 1T2020 debido principalmente a un menor costo de la deuda debido a un menor IPC.

Los ingresos financieros registraron \$8.384 millones, 157,5% superiores a los presentados en el mismo período del año anterior explicado por el ingreso de la financiación a terceros (Caoba) y con usuarios.

Los otros gastos fueron de \$20.463 millones, 14,5% superiores a los registrados en el 1T2020 explicado por los gastos de impuesto de registro y legales de la fusión por absorción de Celsia Tolima y la provisión por indemnización de personal en BLM.

La diferencia en cambio neta registró un ingreso por \$11.119 millones, 35,5% inferior a lo presentado en el mismo período de 2020. Las posiciones que ocasionan diferencia en cambio actualmente son: Cuenta por cobrar con Prime (Termoflores), Inversión Cautiva, Obligaciones Financieras, Operaciones de Cobertura, Proveedores, Disponible.

Por el método de participación se registró una pérdida por \$424 millones.

### Impuestos

La provisión de impuesto a las ganancias registró \$53.947 millones (-19,4% A/A); de los cuales el impuesto corriente fue de \$54.022 millones (+18,3% A/A) y el impuesto diferido fue \$75 millones (+100,4% A/A).

Este año en línea con nuestro compromiso de llevar desarrollo a las regiones donde operamos, presentamos propuestas para la ejecución de 5 proyectos con una inversión de \$40.714 millones bajo el mecanismo de Obras por Impuestos. Estamos esperando que el gobierno culmine el proceso de revisión y adjudicación para poder comenzar el trabajo en estos temas con las comunidades.

### Ganancia Neta

La mejora en el ebitda de generación, los ingresos por las mayores inversiones en activos de red y la reducción en los gastos financieros por los efectos en los indexadores permitieron que la ganancia neta consolidada alcanzara los \$115.767 millones, aumentando 33,4% A/A.

Al descontar el interés minoritario, el resultado neto atribuible a los propietarios de la controladora registró una ganancia de \$83.504 millones (+28,4% A/A).

### Bahía Las Minas

Celsia en conjunto con el estado panameño (socio de BLM con una participación de 48,76%) y, previo a una etapa de discusiones con los acreedores principales y otros grupos de interés, autorizaron a la administración iniciar un proceso para adelantar las acciones necesarias para implementar un plan de venta de activos y cancelación de pasivos.

Luego de un proceso largo de negociación con los acreedores y con el gobierno, se logró la firma del memorando de entendimiento que permitirá en los próximos meses la enajenación de los activos de la sociedad y cancelación de las acreencias.

## 5. Endeudamiento

A continuación, un resumen de la deuda a marzo de 2021 en comparación con las cifras del mismo período del año anterior y con el segundo trimestre de 2019, momento pico en endeudamiento debido a la adquisición de los activos de Tolima.

Cifras en millones COP	Deuda bruta	Deuda neta	Apalancamiento 1T2021	Apalancamiento 1T2020	Apalancamiento 2T2019
Celsia [1] [2]	452.730	449.930	2,24	2,33	3,69
Celsia Colombia	2.702.419	2.623.665	2,54	2,02	3,33
Celsia CA	1.059.596	858.039	4,61	6,47	5,85
Consolidado	4.214.745	3.931.634			

- (1) Celsia S.A. tiene una cuenta por cobrar a Celsia Colombia por la compra/venta de activos de generación realizada en 2018. La estructura del pago tanto de capital como de intereses está en línea con el pago de capital e intereses de los bonos emitidos por Celsia.
- (2) La inversión en el exterior realizada por Celsia de la compra de la obligación en cabeza de Celsia Colombia fue de \$660.250 millones, y al cierre del trimestre el valor de la obligación ascendía \$201 mil millones.

## 6. Flujo de caja

En el primer trimestre del año las operaciones generaron efectivo por \$336.321 millones y otras operaciones generaron recursos por \$19.317 millones. Los recursos generados fueron aplicados principalmente de la siguiente manera: i) necesidades de capital de trabajo neto por \$203.556 millones, ii) el pago de impuestos por \$47.851 millones, iii) el pago de dividendos por \$102.244 millones y, iv) CapEx por \$293.137 millones. El movimiento neto de financiación generó recursos por \$165.963 millones.

	Colombia	CA	Consolidado
<b>EBITDA</b>	<b>289.137</b>	<b>47.184</b>	<b>336.321</b>
(+) WK	(186.247)	12.882	<b>(173.365)</b>
(+) Deudores Resolución CREG 015	(30.191)	-	<b>(30.191)</b>
(-) Impuestos	(41.646)	(6.205)	<b>(47.851)</b>
<b>FC Operación</b>	<b>31.053</b>	<b>53.861</b>	<b>84.914</b>
		-	
(-) CapEx	(286.527)	(6.611)	<b>(293.137)</b>
<b>Total Flujo de Caja de Inversión</b>	<b>(286.527)</b>	<b>(6.611)</b>	<b>(293.137)</b>
<b>FCL</b>	<b>(255.473)</b>	<b>47.250</b>	<b>(208.223)</b>
		-	
(-) Amortización	(3.096)	(2.045)	<b>(5.141)</b>
(-) Intereses	(38.245)	(16.299)	<b>(54.545)</b>
(+) Desembolso Crédito	225.649	-	<b>225.649</b>
<b>Deuda</b>	<b>184.308</b>	<b>(18.345)</b>	<b>165.963</b>
Operaciones con vinculados	3.188	-	<b>3.188</b>
Rendimientos financieros	3.474	99	<b>3.572</b>
Otros ingresos	3.684	185	<b>3.869</b>
Otros egresos	(5.295)	(86)	<b>(5.381)</b>
Dividendos netos	(102.244)	-	<b>(102.244)</b>
Capitalizaciones	-	-	-
(+/-) Diferencia en cambio	-	14.069	<b>14.069</b>
<b>FC Financiero</b>	<b>87.115</b>	<b>(4.079)</b>	<b>83.037</b>
<b>FC Período</b>	<b>(168.358)</b>	<b>43.172</b>	<b>(125.186)</b>
(+) Caja Inicial	249.913	161.897	<b>411.809</b>
<b>Efectivo disponible</b>	<b>81.555</b>	<b>205.069</b>	<b>286.623</b>

Al cierre del trimestre la organización tenía una caja de \$283.112 millones, la cual estaba invertida en fondos de inversión de corto plazo. Incluyendo BLM el saldo total es de \$286.623 millones. En Centroamérica, aproximadamente USD 40,3 millones se mantienen restringidos por las condiciones de financiación que se tienen en esa región.

Los saldos del efectivo están representados primordialmente por:

	<b>Marzo 2021</b>	<b>Diciembre 2020</b>
<b>Total caja</b>	<b>283.112</b>	<b>399.547</b>
Celsia	1.804	4.999
Celsia Colombia consolidado	78.754	243.924
Colener	993	988
Centroamérica	201.557	149.634

## 7. Inversiones

El Capex consolidado ejecutado a marzo sumaba \$211.239 millones. En Colombia se ejecutaron \$204.628 millones y en Centroamérica \$6.611 millones.

<b>Por tipo de negocio</b>	<b>Al 1T</b>
<b>Continuidad</b>	<b>47.612</b>
T&D Valle	13.089
T&D Tolima	22.491
Generación	10.239
Otros Colombia ex CelsiaCol	1.793
<b>Expansión</b>	<b>62.907</b>
SFV techos, Admon activos y LED	8.776
T&D	40.518
Otros (Plan Calidad, aplicaciones, DT, Ultradigital, comercial entre otros)	13.614
<b>Plataformas</b>	<b>94.110</b>
Solar FV – granjas	29.960
Caoba	43.340
Tesorito	15.250
Carreto + Torres medicion eólica	5.559
<b>Total Colombia</b>	<b>204.628</b>
<b>Total Centroamérica</b>	<b>6.611</b>

Adicionalmente, en enero de 2021 se canceló el saldo correspondiente a la adquisición de los buses eléctricos de Celsia Move por \$87 mil millones. En diciembre de 2020 inicio la operación de los 120 buses eléctricos al sistema de transporte masivo de Bogotá, Transmilenio, que es operado por el Consorcio Gran Américas.

## 8. Celsia separado

En el primer trimestre del año se registraron, en Celsia separado, ingresos por \$96.484 millones (+9,9% A/A).

Los ingresos de actividades ordinarias sumaron \$11.132 millones (-68,3% A/A), ingreso que se deriva de actividades asociadas a la gestión de seguros de la organización y del contrato de representación de la energía y capacidad con Celsia Colombia para el activo Meriléctrica. La disminución frente al mismo período del año anterior se debe a que en dicho período se activó la opción que se tiene en el contrato con Prime (Zona Franca Celsia) y durante este año se ha presentado una falla en Meriléctrica que ha reducido el ingreso del contrato de representación.

El método de participación patrimonial sumó \$85.352 millones (+61,1% A/A).

En el costo de ventas se registran \$6.427 millones, un aumento de 18,6% frente al mismo período del año anterior debido principalmente a mayores costos por depreciación debido a las compras y contrataciones necesarias para el cambio del transformador de 207 MVA para la central térmica Meriléctrica.

En el gasto de administración se registran \$6.190 millones, inferiores en 26,1% A/A gracias principalmente a menores gastos generales, honorarios y servicios públicos.

El ebitda en el trimestre fue de \$3.432 millones (-86,0% A/A) con un margen ebitda de 3,6%. La disminución frente al 1T2020 se presenta por el efecto base de la activación de la opción en el contrato con Prime.

Recordemos que, desde el cambio de razón social de la compañía, cuando se dejó de ser una empresa de servicios públicos (E.S.P.), se incluyeron en los ingresos de las actividades ordinarias los ingresos del método de participación patrimonial, los cuales no son contemplados en el cálculo del ebitda para reflejar el resultado neto operacional de la compañía.

En lo no operacional se destaca lo siguiente:

- Los ingresos financieros registraron \$8.393 millones, 35,5% inferiores a los presentados en el mismo período del año anterior debido principalmente a por menor IPC (cuenta por cobrar por los activos vendidos a Celsia Colombia) y menor saldo en la cuenta por cobrar con Celsia Colombia.
- El gasto financiero registró \$9.228 millones, 28,3% inferior a lo registrado en el 1T2020 gracias a menor IPC en los bonos ordinarios y menor gasto por comisiones.
- La diferencia en cambio neta registró un ingreso por \$13.691 millones, 38,1% inferior a lo presentado en el mismo período de 2020 debido principalmente a la cuenta por cobrar en dólares que se tiene con Prime por la venta de Zona Franca Celsia y a las inversiones de actividades asociadas a la gestión de seguros.

La provisión de impuesto a las ganancias registró \$4.499 millones (-77,6% A/A). La disminución se debe principalmente al menor gasto por impuesto diferido que en 1T2020 registró \$-17.433 millones mientras que en el 1T2021 registra \$-3.810 millones.

La utilidad neta en el trimestre registró una ganancia de \$87.070 millones (+22,4% A/A). El mejor resultado de las compañías en las que se tiene participación, sumado al menor gasto financiero y al menor gasto por impuesto diferido permitió arrojar un trimestre positivo aun cuando el efecto base de comparación con el 1T2020 deja un resultado neto operacional menor por la activación de la opción con Prime en ese período.

Es importante mencionar que, en Celsia separado, después de la venta de los activos de generación a Celsia Colombia, se esperan siempre unos ingresos que cubran los costos y gastos operacionales, y el gasto financiero está cubierto con los pagos que hace Celsia Colombia producto de la estructura de pagos por la misma venta de activos. En conclusión, Celsia holding no está reteniendo recursos a la controladora y los dividendos que recibe pueden ser transferidos a sus accionistas.

## 9. Indicadores financieros

### Celsia consolidado

<b>Indicadores de liquidez y endeudamiento</b>	<b>Unidad</b>	<b>1T2021</b>	<b>4T2020</b>
Pasivo/Activo (Nivel de endeudamiento)	%	54%	51%
Pasivo corriente/Total pasivo (Corto plazo)	%	35%	34%
Razón corriente (Activo corriente / Pasivo corriente)	veces	0,65	0,69
Efectivo y equivalentes	COP mill.	283.112	399.547
<b>Indicadores de rentabilidad</b>	<b>Unidad</b>	<b>1T2021</b>	<b>1T2020</b>
Margen bruto	%	32%	33%
Margen operacional	%	24%	26%

Ligero mayor endeudamiento frente al mismo período del año anterior para financiar las inversiones y cubrir necesidades de capital de trabajo.

### Celsia separado

<b>Indicadores de liquidez y endeudamiento</b>	<b>Unidad</b>	<b>1T2021</b>	<b>4T2020</b>
Pasivo/Activo (Nivel de endeudamiento)	%	16%	13%
Pasivo corriente/Total pasivo (Corto plazo)	%	38%	23%
Razón corriente (Activo corriente / Pasivo corriente)	veces	0,53	0,25
Efectivo y equivalentes	COP mill.	1.804	5.000
<b>Indicadores de rentabilidad</b>	<b>Unidad</b>	<b>1T2021</b>	<b>1T2020</b>
Margen bruto	%	93%	94%
Margen operacional	%	87%	84%

El aumento en el pasivo corriente se debe al registro de los dividendos aprobados por la Asamblea de Accionistas en marzo de este año.

## 10. Celsia PermaneC

A continuación, el progreso en materia ambiental, social y de gobierno corporativo, para brindar una lectura más completa de nuestro negocio y reflejar nuestras estrategias para entregarte **La energía que quieres**.

### 10.1. Hitos en una estrategia inspirada en acciones de impacto para ciudades, empresas y hogares



### 11.2. Desempeño ESG

A continuación, indicadores relevantes de nuestro desempeño en materia ESG que también se encontrarán en nuestro tablero ESG y kit de valoración.

Dimensión económica / gobernanza	Unidad	1T21	1T20	2020	2019	Nota
Energía generada por tipo de fuente	GWh	1.419	1.195	4.548	5.625	
Eólica	%	5,2%	6,6%	3,7%	3,8%	Nota 1
Solar fotovoltaica - granjas >8MW	%	1,4%	1,1%	1,4%	0,6%	
Solar fotovoltaica - techos <8MW	%	1,6%	0,5%	0,4%	0,3%	
Hidráulica	%	90,9%	77,8%	89,8%	74,8%	
Térmica	%	0,9%	14,0%	4,6%	20,5%	Nota 2
Financiamiento sostenible	COP mill.	287.954	263.639	289.979	236.319	Nota 3
% miembros independientes en Junta Directiva	%	57%	57%	57%	57%	
Mujeres en la JD	#	2	2	2	2	
Porcentaje de proveedores locales	%	94,3%	95,1%	92,6%	91,1%	
Satisfacción de proveedores	#	Med. Anual	Med. Anual	93,40%	91,40%	
Índice de Experiencia del Cliente - IECe	%	Med. Anual	Med. Anual	84,7	81,9	
PQRs	#	233.049	256.867	1.059.516	1.234.913	Nota 4
Quejas servicio	#	71.545	87.321	360.358	443.782	
Reclamos facturación	#	7.711	5.703	47.596	26.339	
Incidentes en ciberseguridad	#	0	0	0	0	Nota 5

Dimensión social	Unidad	1T21	1T20	2020	2019	
Colaboradores	#	2.339	2.099	2.131	1.950	
% mujeres - colaboradores	%	33%	31%	30%	29%	
% mujeres - cargos directivos	%	19%	20%	19%	21%	
% mujeres - horas de formación	%	Med. Anual	Med. Anual	37%	28%	
SST - Índice severidad accidentes (incluye todas las operaciones y los proyectos) Colaboradores + Contratistas	-	61,9	106,9	17,5	20,57	Nota 6
SST - Índice frecuencia lesiones colab. (LITFR, incluye todas las operaciones y los proyectos) Colaboradores + Contratistas	-	6,3	9,8	1,2	3,8	
SST - Fatalidades colaboradores	#	0	0	0	0	
SST - Fatalidades contratistas	#	1	0	0	0	
Monto total inversión social	COP mill.	Med. Anual	Med. Anual	29.522	25.709	



Dimensión ambiental	Unidad	1T21	1T20	2020	2019
Emisiones absolutas GEI	Ton CO2 Eq	Med. Anual	Med. Anual	395.988	1.058.117
Intensidad de las emisiones de GEI	Ton CO2eq/GWh	Med. Anual	Med. Anual	87	188
Cantidad árboles sembrados en el período	#	360.000	-	1.444.560	1.709.100
Total árboles sembrados a la fecha	#	6.138.823	4.334.263	5.778.823	4.334.263
Consumo energía fuentes no renovables					
Carbón	Ton	Med. Anual	Med. Anual	96.633	248.216
Gas Natural	m3	Med. Anual	Med. Anual	17.769.106	99.307.009
GNL	m3	Med. Anual	Med. Anual	0	71.352.483
Bunker	Gal	Med. Anual	Med. Anual	1.139,850	4.595.348
Diesel	Gal	Med. Anual	Med. Anual	323.962	1.494.818
Bonos reducción emisiones vendidos	Ton CO2eq	Med. Anual	Med. Anual	0	620.982
Bonos reducción emisiones vendidos	COP mill.	Med. Anual	Med. Anual	0	7.954

### Comentarios a las principales variaciones:

**Nota 1:** Se evidencia una reducción en la energía generada Eólica debido a que en este trimestre se tuvo una menor velocidad del viento y hubo más mantenimientos.

**Nota 2:** La venta de Zona Franca Celsia (térmica a gas natural de 610 MW) en septiembre de 2019, sumado al menor despacho de las térmicas en Panamá resultó en una disminución significativa de las cantidades generadas por esta tecnología.


**Nota 3:** El mayor monto vigente en financiación sostenible frente a lo registrado en el mismo trimestre del año anterior corresponde a los desembolsos progresivos de la deuda de San Andrés de Cuerquia, central hidroeléctrica de 19,9 MW en Antioquia, la cual corresponde al uso de fondos compensados provistos por Findeter a una tasa muy competitiva de IBR más 1,55% a un plazo de 12 años.

**Nota 4:** Los reclamos de facturación se elevaron en comparación con el mismo trimestre del año anterior ante la coyuntura de aislamiento preventivo del Covid-19 que elevó el consumo de hogares con lo cual aumentó el número de contactos de clientes buscando un mayor entendimiento.

**Nota 5:** No se han presentado casos únicos o series de eventos inesperados o no deseados de seguridad de la información con una probabilidad significativa de comprometer las operaciones de la Compañía o que pongan en peligro la seguridad de la información, adicionalmente con las acciones preventivas se espera mantenerlo en cero.

**Nota 6:** Se evidencia una disminución de aproximadamente un 37.04% en los incidentes con respecto al primer trimestre del año anterior, por tal razón los datos son mucho más bajos a pesar del incidente fatal que presentamos en contratistas.

## Vínculos de interés

- Tablero de resultados ESG
- Kit de Valoración: resume las principales cifras del tablero ESG en excel.
- Políticas y prácticas de sostenibilidad:
  - Documentos corporativos: <https://www.celsia.com/es/nuestra-empresa/gobierno-corporativo/celsia/documentos-corporativos>
  - Buenas prácticas: <https://www.celsia.com/es/nuestra-empresa/gobierno-corporativo/celsia/buenas-practicas>
- Reportes integrados: <https://www.celsia.com/es/sostenibilidad/reportes>
- Reconocimientos  Reconocimientos Celsia 2019.pdf
- Metas socioambientales – año base 2015: <https://www.celsia.com/es/sostenibilidad/metas>

## 12. Estados Financieros

### Celsia S.A.

#### Estados de Situación Financiera Consolidado Condensado

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Marzo 2021	Diciembre 2020
<b>Activo</b>		
<b>Activo no corriente</b>		
Propiedades, planta y equipo, neto	8.595.696.968	8.353.654.257
Activos por derecho de uso	76.960.640	77.313.470
Activos intangibles, neto	365.170.759	353.692.109
Crédito mercantil	1.012.575.714	958.924.117
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	158.272.223	152.357.433
Otras inversiones financieras	99.416.193	98.140.361
Otros activos no financieros	107.344.850	98.423.454
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	338.470.600	289.371.518
Activos por impuestos diferidos	2.660.798	2.188.736
<b>Total activo no corriente</b>	<b>10.756.568.745</b>	<b>10.384.065.455</b>
<b>Activo corriente</b>		
Efectivo y equivalentes al efectivo	283.111.862	399.547.205
Instrumentos financieros derivados	6.560.261	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	746.317.868	599.487.203
Inventarios	178.356.972	167.135.929
Otros activos no financieros	56.429.676	59.137.183
Activos por impuesto corriente	59.026.649	24.079.474
Activos no corrientes mantenidos para la venta	186.859.190	177.207.057
<b>Total activo corriente</b>	<b>1.516.662.478</b>	<b>1.426.594.051</b>
<b>Total activo</b>	<b>12.273.231.223</b>	<b>11.810.659.506</b>
<b>Pasivo y patrimonio de los accionistas</b>		
<b>Patrimonio</b>		
Capital emitido	267.493	267.493
Primas en colocación de acciones	1.822.194.921	1.822.194.921
Reservas	2.308.379.050	2.306.188.200
Otro resultado integral	524.860.549	390.318.148
Resultados acumulados	289.816.424	323.020.110
Ganancia neta del periodo	83.504.070	249.319.973
Otras participaciones patrimoniales	(542.983.070)	(542.983.070)
<b>Patrimonio atribuible a los accionistas de la controladora</b>	<b>4.486.039.437</b>	<b>4.548.325.775</b>
Participaciones no controladoras	1.120.420.620	1.192.329.790
<b>Total patrimonio neto</b>	<b>5.606.460.057</b>	<b>5.740.655.565</b>

**Pasivo**
**Pasivo no corriente**

Obligaciones financieras	3.720.381.124	3.382.519.223
Pasivos por derechos de uso de activos	53.312.634	58.430.104
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	108.047.555	106.865.094
Pasivos por impuestos diferidos	325.243.130	325.584.935
Beneficios a los empleados	140.568.309	140.893.398
<b>Total pasivo no corriente</b>	<b>4.347.552.752</b>	<b>4.014.292.754</b>

**Pasivo corriente**

Obligaciones financieras	498.103.938	483.336.146
Instrumentos financieros derivados	-	43.473.679
Pasivos por derechos de uso activos	7.392.043	2.795.382
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	908.470.291	692.407.600
Provisiones	220.082.031	217.789.030
Pasivos por impuesto corriente	112.267.111	70.447.932
Beneficios a empleados	41.719.268	59.718.490
Otros pasivos	30.522.060	30.178.962
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	500.661.672	455.563.966
<b>Total pasivo corriente</b>	<b>2.319.218.414</b>	<b>2.055.711.187</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>6.666.771.166</b>	<b>6.070.003.941</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>12.273.231.223</b>	<b>11.810.659.506</b>

## Celsia S.A.

### Estado de Resultados y Otro Resultado Integral Consolidado Condensado

Periodos intermedios que terminaron el 31 de marzo

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Marzo 2021	Marzo 2020
<b>Ingresos operacionales</b>		
Ingresos de actividades ordinarias	980.476.205	928.393.634
Costo de ventas	(665.684.128)	(622.159.191)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>314.792.077</b>	<b>306.234.443</b>
Otros ingresos	2.650.674	3.623.993
Gastos de administración	(75.006.579)	(65.457.615)
Otros gastos	(20.462.099)	(17.872.648)
Método de participación patrimonial, neto	(424.212)	(2.826.747)
<b>Ganancia antes de financieros</b>	<b>221.549.861</b>	<b>223.701.426</b>
Ingresos financieros	8.384.012	3.255.952
Gastos financieros	(71.337.951)	(90.527.725)
Diferencia en cambio, neto	11.118.746	17.241.228
<b>Ganancia antes de impuestos</b>	<b>169.714.668</b>	<b>153.670.881</b>
Impuestos a las ganancias	(53.947.938)	(66.916.909)
<b>Ganancia neta del periodo</b>	<b>115.766.730</b>	<b>86.753.972</b>
<b>Resultado atribuible a:</b>		
Propietarios de la controladora	83.504.070	65.028.208
Participaciones no controladoras	32.262.660	21.725.764
<b>Ganancia neta del periodo</b>	<b>115.766.730</b>	<b>86.753.972</b>
<b>Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)</b>		
Básica, utilidad de las operaciones continuadas	108,20	81,08
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas	108,20	81,08
<b>Otro resultado integral</b>		
<b>Partidas que no serán reclasificadas al resultado:</b>		
Pérdida sobre inversiones en instrumentos del patrimonio designados a su valor razonable con cambios en otro resultado integral	(11.519)	(328.460)
Mediciones de planes de beneficios definidos	-	-
<b>Partidas que serán reclasificadas posteriormente al resultado del periodo:</b>		
Diferencia en cambio en conversión de subsidiarias en el extranjero	104.766.742	287.936.135
Valoración coberturas de flujo de efectivo	10.441.787	-
<b>Total otro resultado integral</b>	<b>115.197.010</b>	<b>287.607.675</b>
<b>Otro resultado integral atribuible a:</b>		
Participaciones controladoras	134.542.401	339.191.715
Participaciones no controladoras	(19.345.391)	(51.584.040)
<b>Total otro resultado integral</b>	<b>115.197.010</b>	<b>287.607.675</b>
<b>Resultado integral atribuible a:</b>		
Propietarios de la controladora	218.046.471	404.219.924
Participaciones no controladoras	12.917.269	(29.858.276)
<b>Total resultado integral</b>	<b>230.963.740</b>	<b>374.361.648</b>

**CELSIA S.A.**
**Estado de situación financiera separado condensado**

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	<b>A marzo 31 de 2021</b>	<b>A 31 de diciembre de 2020</b>
<b>Activo</b>		
<b>Activo no corriente</b>		
Propiedades, planta y equipo, neto	127.258.318	122.583.252
Activos por derecho de uso	8.642.977	9.210.960
Activos intangibles, neto	232.888	197.796
Inversiones en subsidiarias	4.798.406.666	4.754.798.540
Inversiones en asociadas	127.392	128.245
Otras inversiones financieras	86.611.098	86.138.748
Pagos anticipados y otros activos no financieros	193.688	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	783.386.776	868.284.935
<b>Total activo no corriente</b>	<b>5.804.859.803</b>	<b>5.841.342.476</b>
<b>Activo corriente</b>		
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.804.159	4.999.980
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	178.729.105	33.762.597
Inventarios	2.441.768	2.431.496
Pagos anticipados y otros activos no financieros	2.720.792	2.199.637
Activos por impuesto corriente	816.850	15.397
<b>Total activo corriente</b>	<b>186.512.674</b>	<b>43.409.107</b>
<b>Total activo</b>	<b>5.991.372.477</b>	<b>5.884.751.583</b>
<b>Pasivo y patrimonio de los accionistas</b>		
<b>Patrimonio</b>		
Capital emitido	267.493	267.493
Primas en colocación de acciones	1.822.194.921	1.822.194.921
Reservas	2.623.296.364	2.621.105.514
Ganancia neta del periodo	87.069.754	282.523.659
Otro resultado integral	493.138.708	376.816.987
Ganancias acumuladas	34.201.015	34.201.015
<b>Total patrimonio neto</b>	<b>5.060.168.255</b>	<b>5.137.109.589</b>
<b>Pasivo</b>		
<b>Pasivo no corriente</b>		
Obligaciones financieras	452.134.827	452.115.040
Pasivos por derecho de uso de activos	7.330.048	7.330.048
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	108.047.555	106.865.094
Pasivos por impuestos diferidos	13.564.618	9.755.011
Beneficios a empleados	-	452.221
<b>Total pasivo no corriente</b>	<b>581.077.048</b>	<b>576.517.414</b>
<b>Pasivo corriente</b>		
Obligaciones financieras	1.625.829	1.722.506
Pasivos por derecho de uso de activos	1.205.040	1.627.592
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	305.086.626	118.364.868
Provisiones	37.125.829	34.173.052
Pasivos por impuesto corriente	2.395.680	8.583.573
Beneficios a empleados	2.639.931	6.604.750
Otros pasivos no financieros	48.239	48.239
<b>Total pasivo corriente</b>	<b>350.127.174</b>	<b>171.124.580</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>931.204.222</b>	<b>747.641.994</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>5.991.372.477</b>	<b>5.884.751.583</b>

## CELSIA S.A.

### Estado de resultados y otro resultado integral separado condensado

Periodos intermedios que terminaron el 31 de marzo

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	2021	2020
Ingresos de actividades ordinarias	96.483.784	87.762.029
Costo de Ventas	(6.427.288)	(5.417.895)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>90.056.496</b>	<b>82.344.134</b>
Otros ingresos	9.075	8.420
Gastos de administración	(6.190.248)	(8.371.235)
Otros gastos	(5.161.486)	(4.985.597)
<b>Ganancia antes de financieros</b>	<b>78.713.837</b>	<b>68.995.722</b>
Ingresos financieros	8.392.840	13.015.559
Gastos financieros	(9.228.448)	(12.865.169)
Diferencia en cambio, neto	13.690.917	22.114.799
<b>Ganancia antes de impuestos</b>	<b>91.569.146</b>	<b>91.260.911</b>
Impuestos a las ganancias	(4.499.392)	(20.112.096)
<b>Ganancia neta del periodo</b>	<b>87.069.754</b>	<b>71.148.815</b>
<b>Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)</b>		
Básica, utilidad de las operaciones continuadas	81,38	66,5
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas	81,38	66,5
<b>Otro resultado integral</b>		
<b>Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del periodo:</b>		
Pérdida inversiones en instrumentos del patrimonio designados a su valor razonable con cambios en otro resultado integral	(7.390)	(218.012)
<b>Partidas que serán reclasificadas posteriormente al resultado del periodo:</b>		
Diferencia en cambio en transacciones con moneda extranjera	109.530.160	295.097.624
Contabilidad de coberturas	6.798.950	-
<b>Total otro resultado integral del periodo</b>	<b>116.321.720</b>	<b>294.879.612</b>
<b>Total resultado integral del periodo</b>	<b>203.391.474</b>	<b>366.028.427</b>