



Resultados financieros

Primer trimestre

2022

LIBERTAD



RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2022



PRINCIPALES CIFRAS SEPARADO

Financieros	Unidades	1T2022	1T2021	Variación
Ingresos ordinarios	COP millones	125.369	96.484	29,9%
Ingresos por MPP		109.995	85.352	28,9%
Ganancia bruta		118.944	90.056	32,1%
Ganancia neta	COP millones	102.150	87.070	17,3%

PRINCIPALES CIFRAS CONSOLIDADAS

Financieros

Consolidados	Unidades	1T2022	1T2021	Variación
Ingresos ordinarios	COP millones	1.309.468	980.476	33,6%
Ganancia bruta		428.429	314.792	36,1%
Ebitda		454.759	336.321	35,2%
Margen ebitda	%	34,7%	34,3%	1,2%
Ganancia neta	COP	165.955	115.767	43,4%
Ganancia neta controladora	millones	102.689	83.504	23,0%

Plataformas de inversión

Caoba	Unidades	1T2022	1T2021	Variación
Ingresos	COP millones	48.266	42.152	14,5%
Ganancia bruta		28.951	24.054	20,4%
Ebitda		41.411	35.993	15,1%
Margen ebitda	%	85,80%	85,40%	0,5%
Ganancia neta	COP millones	2.758	371	643,4%

C2 Energía	Unidades	1T2022	1T2021	Variación
Ingresos	COP	5.206	3.955	31,6%
Ebitda	millones	3.921	3.236	21,2%
Margen ebitda	%	75,3%	81,8%	-7,9%

Generación de energía

Consolidado	Unidades	1T2022	1T2021	Variación
Energía producida total	GWh	1.644	1.396	17,8%
Energía vendida total		1.996	1.687	18,3%
Energía producida Colombia	GWh	1.450	1.223	18,5%
Hidráulica		1.419	1.212	17,1%
Térmica		19	0	-
Solar		12	11	3,5%

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2022



Energía vendida Colombia		1.682	1.412	19,1%
Ventas en contratos		963	881	9,3%
Transacciones en bolsa		761	633	20,2%
Compras de energía		87	126	-31,2%
Energía producida Centroamérica		195	172	13,1%
Hidráulica		47	78	-39,9%
Térmica		59	13	352,9%
Eólica		76	73	3,8%
Solar	GWh	13	8	62,9%
Energía vendida Centroamérica		314	275	14,2%
Ventas en contratos		257	245	4,9%
Transacciones en bolsa		57	30	90,0%
Compras de energía		120	105	14,3%

Distribución y comercialización

Valle del Cauca	Unidades	1T2022	1T2021	Variación
Pérdidas de energía	%	9,7%	9,1%	6,9%
Recaudo	%	98,8%	98,7%	0,1%
SAIDI	Horas	2,3	2,5	-7,3%
SAIFI	Veces	1,6	2,0	-18,7%
Ventas regulado		280	280	-
Ventas no regulado	GWh	312	275	13,8%
Ventas fotovoltaico		16	23	-30,4%
Clientes	Cantidad	636.781	613.683	3,8%
Tolima	Unidades	1T2022	1T2021	Variación
Pérdidas de energía	%	13,2%	13,9%	-4,7%
Recaudo	%	99,8%	100,3%	-0,5%
SAIDI	Horas	9,8	10,0	-2,3%
SAIFI	Veces	5,1	7,6	-32,8%
Ventas regulado	GWh	223	218	2,2%
Ventas no regulado		50	53	-6,4%
Clientes	Cantidad	546.463	524.644	4,2%
Cetsa	Unidades	1T2022	1T2021	Variación
Pérdidas de energía	%	7,7%	7,1%	9,0%
Recaudo	%	97,1%	104,0%	-6,6%
SAIDI	Horas	0,5	0,3	82,1%
SAIFI	Veces	0,4	0,3	69,2%
Ventas regulado	GWh	35	38	-5,4%
Ventas no regulado		13	10	26,5%
Clientes	Cantidad	66.061	64.801	1,9%

CELSIA SEPARADO

Ingreso separado

Los ingresos durante el primer trimestre sumaron \$125.369 millones. Los ingresos por el método de participación patrimonial explican el 87,7% del total de ingresos y alcanzaron \$109.995 millones. Se destacó el resultado de Celsia Colombia S.A. E.S.P. (antes EPSA) por \$117.724 millones con un crecimiento de 57,7% respecto al mismo período del año anterior. Los ingresos operacionales sumaron \$15.374 millones, crecieron 38,1% y están asociados al cargo por confiabilidad de la planta Meriléctrica que este año se recibieron completos por la disponibilidad de la planta y a los ingresos por administración de riesgos.

El buen resultado del trimestre en Celsia Colombia se explica por:

- Incremento en la energía producida (+18,8%) y en la venta de energía en contratos (+23,6%).
- Aumento de la energía vendida en bolsa (+20,2%) a un precio más alto. El precio promedio de bolsa en el trimestre fue de \$294,5 \$/kWh con un crecimiento de 50,4%.
- Incremento de 30,2% en los ingresos por uso y conexión de redes y venta en contratos de energía debido al comportamiento del IPP.
- El Ebitda de Celsia Colombia consolidado creció 44,3% y alcanzó \$412.393 millones, mientras que la ganancia neta consolidada fue de \$179.208 millones con un crecimiento de 58,7% respecto al mismo período del año anterior.

Costos, gastos y otros gastos netos separado

En el primer trimestre los costos operacionales fueron de \$6.426 millones con una ligera disminución debido a que en el mismo período del año anterior se registraron los costos por las compras y contrataciones necesarias para el cambio del transformador de 207 MVA de la planta Meriléctrica. Los gastos de administración por \$7.296 millones crecieron 17,9% respecto al mismo trimestre del año anterior.

En los otros gastos netos se registraron \$5.342 millones con un incremento de 3,9% debido a la aprobación, por parte de la Asamblea, de la donación a la Fundación Grupo Argos por valor de \$5.281 millones.

Ingresos y gastos financieros separado

Los ingresos financieros fueron de \$12.628 millones y crecieron 50,5% en el primer trimestre debido principalmente a los ingresos por intereses de \$12.593 millones.

Por su parte los gastos financieros fueron \$19.104 millones y crecieron 107,0% principalmente por el aumento en los indexadores de la deuda. El IPC ha subido cerca de 700 pb en el último año mientras que la tasa de interés de intervención del Banco de la República lo ha hecho en 325 pb.

Impuestos separado

En el primer trimestre se presentó una pérdida fiscal y por tanto se registró un ingreso en el impuesto diferido por \$3.187 millones en comparación con el gasto que se presentó el año anterior por \$4.499 millones.

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2022



Ganancia neta separado

La ganancia neta en el primer trimestre creció 17,3% y alcanzó \$102.250 millones debido principalmente al buen desempeño de los negocios e inversiones y sus ingresos registrados en el método de participación patrimonial.

Indicadores separado

Indicadores de liquidez y endeudamiento	Unidad	1T2022	Dic. 2021
Pasivo / Activo (Nivel de endeudamiento)	%	18,9%	13,7%
Pasivo corriente / Total pasivo (corto plazo)	%	31,2%	11,4%
Razón corriente (Activo corriente / Pasivo corriente)	Veces	0,62	0,49
Efectivo y equivalentes	Millones	\$8.812	\$2.037
Indicadores de rentabilidad	Unidad	1T2022	1T2021
Margen bruto	%	94,9%	93,3%
Margen operacional	%	89,1%	86,9%

CELSIA CONSOLIDADO

Ingresos

En el primer trimestre los ingresos consolidados sumaron \$1.309.468 millones con un crecimiento de 33,6% respecto al mismo período del año anterior. Las operaciones en Colombia alcanzaron ingresos por \$1.129.795 millones representando el 86,3% y Centroamérica sumó \$179.673 millones aportando el 13,7%.

Colombia: los ingresos por generación sumaron \$400.472 millones con un aumento de 54,2% respecto al año anterior debido a una mayor venta de GWh a un mejor precio. Las ventas en el spot sumaron \$238.775 millones con un aumento de 78,1% y las ventas en contratos alcanzaron \$103.698 millones con un incremento de 28,7%. Los ingresos del cargo por confiabilidad crecieron 28,8% y fueron de \$57.998 millones.

Los ingresos por comercialización minorista sumaron \$591.485 millones con un crecimiento de 19,4% explicado principalmente por 34 GWh adicionales comercializadas en comparación con el mismo período del año anterior. Los ingresos por uso y conexión de redes registraron \$85.851 millones con un aumento de 30,2% impulsados por un mayor IPP y nuevos activos que entraron en operación comercial. Los ingresos por otros servicios operacionales crecieron 39,2% por el buen comportamiento de los productos y servicios de eficiencia energética y sumaron \$51.988 millones.

Centroamérica: los ingresos por generación alcanzaron \$175.274 millones con un incremento de 49,8% debido principalmente al incremento en el costo marginal promedio de energía y a la mayor generación de energía térmica en la planta Cativá. La comercialización sumó \$3.296 millones y los otros servicios operacionales alcanzaron \$1.103 millones. En dólares los ingresos de Centroamérica fueron de USD 45,9 millones con un incremento de 40,5% respecto al mismo trimestre del año anterior.

Costos operacionales

Los costos de ventas del trimestre fueron de \$881.039 registrando un incremento de 32,4% frente al primer trimestre del año anterior. El incremento absoluto fue de \$215.335 millones, explicado principalmente por mayores compras de energía en bolsa a precios superiores que incrementaron esta cuenta en \$179.251 millones y a mayores costos de materiales, operación y mantenimiento por \$22.075 millones. Asimismo, se registró una mayor depreciación por \$7.776 millones por la entrada en operación de nuevos proyectos.

Los costos variables fueron de \$629.546 millones con un aumento de 40,6% por las compras de energía mientras que los costos fijos sumaron \$251.493 millones con un incremento de 15,5%.

Gastos de administración

Los gastos administrativos registraron un aumento de 4,8% y alcanzaron \$78.600 millones debido principalmente a un mayor gasto en servicios públicos y a un mayor valor en las contribuciones especiales para la vigencia 2022 tanto para la SSPD como para la CREG que se registraron durante el trimestre en la operación de Colombia.

Ebitda

El ebitda al primer trimestre fue de \$454.759 millones con un incremento de 35,2% debido a la contribución positiva de todos los segmentos, a la mayor energía comercializada, a la disposición de mayor infraestructura para nuestros clientes y la mayor generación. El margen ebitda del trimestre se ubicó en 34,7% con una mejora de 43 pb respecto al mismo período del año anterior.

Distribución y comercialización de energía contribuyeron al ebitda con \$100.291 millones, el cual creció 10,3% respecto al mismo período del año anterior. La operación de Tolima sin considerar los activos que están en la plataforma Caoba sumó \$56.001 millones y registró un crecimiento de 71,5%. Generación aportó \$298.465 millones y creció 40,3%.

El ebitda de Colombia fue de \$417.205 millones con un incremento de 44,3% y la operación de Centroamérica aportó \$37.554 millones con una disminución de 20,4% debido al período seco que afectó la generación hídrica y el incremento del costo en las compras de energía.

Resultados no operacionales

En el primer trimestre se registraron otros gastos netos con una disminución de 31,0% respecto al año anterior. En estas cuentas se registraron recuperaciones de inventario y la donación a la fundación, entre otras. El método de participación en asociadas y negocios conjuntos registró un ingreso de \$12.266 millones debido al desempeño al buen desempeño de Caoba, C2 Energía, entre otros.

Gasto financiero

Los gastos netos financieros (ingresos – gastos) alcanzaron \$92.490 millones con un incremento de 46,9% debido principalmente al aumento de los indexadores en el último año, la tasa de interés de intervención del Banco de la República ha subido 325 pb y el IPC cerca de 700 pb. Por su parte, la diferencia en cambio registró un ingreso positivo de \$2.550 millones explicado por el efecto neto de la valoración de instrumentos financieros para la cobertura sobre moneda extranjera de flujo de deuda y compra de equipos.

Impuestos

Los impuestos a las ganancias fueron de \$93.903 millones en el trimestre y crecieron 74,1% debido al incremento en la tasa nominal de impuestos que pasó de 31% a 35% y a un aumento en la ganancia antes de impuestos de \$90.144 millones respecto al mismo período del año anterior. La tasa efectiva del trimestre, producto de la dinámica de los beneficios tributarios, es esperable que esté en el rango alto mientras los proyectos renovables y las inversiones en ciencia y tecnología completan su construcción y puesta en servicio.

Ganancia neta

En el primer trimestre se registró una contribución positiva de los distintos segmentos que llevaron a una ganancia neta de \$165.955 millones con un crecimiento de 43,4%. La ganancia neta atribuible a propietarios de la controladora alcanzó \$102.689 millones con un aumento de 23,0%.

**RESULTADOS FINANCIEROS
PRIMER TRIMESTRE 2022**



Flujo de caja

En el primer trimestre las operaciones generaron efectivo por \$454.759 millones. Los recursos generados fueron aplicados principalmente de la siguiente manera: i) necesidades de capital de trabajo neto por \$107.889 millones, ii) pago de impuestos por \$52.399 millones, iii) pago de dividendos por \$51.390 millones y, iv) capex por \$374.010 millones. El movimiento neto de financiación generó recursos por \$318.135 millones.

	Colombia	Centroamérica	Consolidado
EBITDA	417.204	37.554	454.758
(+) WK	(31.951)	(29.752)	(61.703)
(+) Deudores Resolución CREG 015	(46.186)	-	(46.186)
(-) Impuestos	(51.649)	(751)	(52.399)
FC Operación	287.419	7.050	294.469
(-) CapEx	(367.443)	(6.566)	(374.010)
<i>Operativo</i>	<i>(125.153)</i>	<i>(6.566)</i>	<i>(131.720)</i>
<i>Plataformas</i>	<i>(242.290)</i>	-	<i>(242.290)</i>
Total Flujo de Caja de Inversión	(367.443)	(6.566)	(374.010)
FCL	(80.025)	484	(79.541)
(-) Amortización	(7.129)	(625)	(7.754)
(-) Intereses	(63.180)	(14.348)	(77.529)
(+) Desembolso Crédito	395.000	8.417	403.417
(+/-) Operaciones con derivados financieros	-	-	-
Deuda	324.691	(6.556)	318.135
Inversiones permanentes	1.477	(456)	1.022
Operaciones con vinculados	(9.060)	75	(8.985)
Rendimientos financieros	1.382	186	1.568
Otros ingresos	23.023	1.168	24.191
Otros egresos	(153.390)	(3.912)	(157.302)
Dividendos netos	(51.390)	-	(51.390)
Capitalizaciones	-	0	0
(+/-) Diferencia en cambio	-	(10.699)	(10.699)
FC Financiero	136.732	(20.194)	116.538
FC Período	56.708	(19.710)	36.998
(+) Caja Inicial	57.741	196.732	254.474
Caja Final	114.449	177.022	291.472

Al cierre del trimestre la organización tenía una caja de \$291.472 millones, la cual estaba invertida en fondos de inversión de corto plazo.

Endeudamiento

	1T2022	1T2021
Caja disponible (millones)	\$288.213	\$283.112
Deuda bruta (billones)	\$4,80	\$4,21
Deuda bruta / Ebitda	3,23x	3,39x
Deuda neta / Ebitda	3,03x	3,17x
Vida media (años)	6,43	6,98
Costo promedio deuda COP	8,96%	5,32%
Costo promedio deuda USD	5,61%	5,62%

*Las cifras no incluyen los resultados y el endeudamiento de BLM.

Los indicadores de apalancamiento se mantienen en línea con la calificación de emisores grado de inversión.

Inversiones

Las inversiones a marzo de 2022 sumaron \$354.756 millones:

- Plataformas de inversión: \$242.289 millones.
 - Caoba niveles de tensión 3 y 4 y, convocatorias.
 - C2E, construcción de granjas solares.
- Expansión: \$74.760 millones.
 - Plan de expansión redes en Valle y Tolima.
 - Internet.
 - SFV techos.
- Continuidad: \$32.265 millones.
 - Mejoras operativas distribución.
- Centroamérica: \$5.442 millones.
 - Construcción de techos solares.

Indicadores consolidado

Indicadores de liquidez y endeudamiento	Unidad	1T2022	Dic. 2021
Pasivo / Activo (Nivel de endeudamiento)	%	54,4%	50,1%
Pasivo corriente / Total pasivo (corto plazo)	%	30,3%	26,3%
Razón corriente (Activo corriente / Pasivo corriente)	Veces	0,66	0,80
Efectivo y equivalentes	Millones	\$288.213	\$252.799
Indicadores de rentabilidad	Unidad	1T2022	1T2021
Margen bruto	%	32,7%	32,1%
Margen operacional	%	26,7%	24,5%

PLATAFORMAS DE INVERSIÓN

Caoba

Plataforma que invierte en activos de transmisión en Colombia (STR y STN) que le permite tener un perfil de ingresos predecible y estable (disponibilidad), tanto en pesos como dólares. Los inversionistas aportan su experiencia en operación, mantenimiento y construcción de estos activos (Celsia) y en la gestión de activos (Cubico), que permite tener un alto grado de certeza en el resultado y una estructura de apalancamiento que maximiza el valor del *equity*.

Cifras financieras			
	1T2022	1T2021	Variación
Ingresos	\$48.266	\$42.152	14,5%
Ganancia bruta	\$28.951	\$24.054	20,4%
Ebitda	\$41.411	\$35.993	15,1%
Margen ebitda	85,8%	85,4%	0,5%
Ganancia neta	\$2.758	\$371	643,4%

- Promedio vida IAE: 21 años.
- Activos actuales: \$1,4 billones.
- Ebitda creció 15,1% impulsado por el aumento en el IPP.
- Disponibilidad de los activos: 99,7%
- Proyectos de expansión 2022 – 2025: \$1,08 billones

C2 Energía

Plataforma de inversión líder en Colombia en energías renovables no convencionales, comprometido con la transición energética, enfocado en desarrollar y construir granjas solares con capacidad superior a 8 MW. Su estructura de contratación en la venta de energía a largo plazo, sumado a la experiencia operacional y de gestión de activos de los inversionistas le permite afianzar una estructura de capital que maximiza el valor del *equity*.

Cifras financieras			
	1T2022	1T2021	Variación
Ingresos	\$5.206	\$3.955	31,6%
Ebitda	\$3.921	\$3.236	21,2%
Margen ebitda	75,3%	81,8%	-7,9%

- El ebitda de la plataforma solar continúa con su tendencia creciente en la medida que entran a operar nuevas instalaciones.
- Performance ratio: 76,8%
- Avances proyectos de expansión:
 - Sincé, 19,9 MW. EOC: 3T2022
 - Tuluá, 9,9 MW. EOC: 3T2022
 - Melgar, 9,9 MW. EOC: 4T2022
 - San Felipe, 9,9 MW. EOC: 4T2022
 - La Victoria 1 y 2, 39,8 MW. EOC: 4T2022
 - Proyectos con EPC adjudicados: 7. Capacidad total: 300 MW

MERCADO ELÉCTRICO EN COLOMBIA

En el trimestre los caudales del SIN estuvieron por encima de la media histórica, especialmente en marzo cuando se registró un 149% superior. En las cuencas de Celsia Colombia se registraron valores por encima del promedio cercanos a 184%. El nivel agregado de los embalses cerró el trimestre en 57,4% de su volumen útil, nivel similar al del año anterior. Por su parte, los niveles donde se ubican las plantas de la compañía cerraron en 66,8%.

El precio de bolsa nacional registró en el trimestre un promedio de \$306,9 por kWh registrando un crecimiento de 49,1% respecto al año anterior debido a una menor oferta de energía hidráulica por parte de algunos agentes en prevención del verano por llegar y al incremento en la demanda nacional. El precio promedio de los contratos alcanzó \$264,5 por kWh con un incremento de 13,3%.

La demanda de energía acumulada del SIN durante el trimestre fue de 18.691 GWh con un crecimiento de 4,9% respecto al mismo período de 2021. La demanda de energía del mercado regulado fue de 12.563 GWh con un incremento de 1,9% y la del mercado no regulado fue de 6.030 GWh con un aumento de 11,1%.

MERCADO ELÉCTRICO PANAMÁ

En Panamá se registró un período seco durante el primer trimestre del año, lo cual se vio reflejado en una menor participación de la generación hidráulica que disminuyó 23,3% compensada por un incremento en la térmica en 20,6%. El embalse de Fortuna cerró en marzo al 42% de su nivel útil muy por debajo del observado un año atrás de 92%. Por su parte, el embalse de Bayano que en marzo de 2021 estaba en el 46% cerró este trimestre en 42%.

La demanda de energía en el período alcanzó 2.759 GWh registrando un crecimiento de 8,2% respecto al año anterior debido a una aceleración de la actividad productiva y recuperación económica. Asimismo, el costo marginal promedio de la energía fue de 173,6 USD / MWh con un incremento de 145,2% respecto al mismo trimestre del año anterior.

**RESULTADOS FINANCIEROS
PRIMER TRIMESTRE 2022**



**Estados de resultados separado
Por los periodos intermedios terminados al 31 de marzo**
(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	2022	2021
Ingresos de actividades ordinarias	125.369.485	96.483.784
Costo de Ventas	(6.425.624)	(6.427.288)
Ganancia bruta	118.943.861	90.056.496
Otros ingresos	63.570	9.075
Gastos de administración	(7.296.069)	(6.190.248)
Otros gastos	(5.405.627)	(5.161.486)
Ganancia antes de financieros	106.305.735	78.713.837
Ingresos financieros	12.627.808	8.392.840
Gastos financieros	(19.103.981)	(9.228.448)
Diferencia en cambio, neto	(866.876)	13.690.917
Ganancia antes de impuestos	98.962.686	91.569.146
Impuestos a las ganancias	3.187.052	(4.499.392)
Ganancia neta del periodo	102.149.738	87.069.754
Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)		
Básica, utilidad de las operaciones continuadas	95,47	81,38
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas	95,47	81,38

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2022



Estados de situación financiera separado

Por los periodos intermedios terminados al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	mar-22	dic-21
Activo		
Activo no corriente		
Propiedades, planta y equipo, neto	111.426.741	114.010.989
Activos por derecho de uso	6.706.296	7.087.818
Activos intangibles, neto	254.714	275.347
Inversiones en subsidiarias	5.220.768.650	5.381.345.433
Inversiones en asociadas	-	-
Otras inversiones financieras	120.756.170	121.325.641
Pagos anticipados y otros activos no financieros	998.460	916.312
Deudores comerciales y cuentas por cobrar entidades relacionadas, neto	562.340.091	568.333.533
Total, activo no corriente	6.023.251.122	6.193.295.073
Activo corriente		
Efectivo y equivalentes al efectivo	8.812.305	2.037.016
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar entidades relacionadas, neto	204.860.829	31.628.109
Inventarios	2.315.338	2.268.137
Pagos anticipados y otros activos no financieros	5.810.843	5.600.757
Activos por impuesto corriente	7.670.725	6.141.757
Total, activo corriente	229.470.040	47.675.776
Total, activo	6.252.721.162	6.240.970.849
Pasivo y patrimonio		
Patrimonio		
Capital emitido	267.493	267.493
Primas en colocación de acciones	1.822.194.921	1.822.194.921
Reservas	2.634.525.607	2.623.296.364
Ganancia neta del año	102.149.738	341.850.763
Otro resultado integral	502.971.200	586.014.771
Pérdida acumulada	-8.943.199	-8.943.199
Ganancias acumuladas balance de apertura	20.585.359	20.585.359
Total, patrimonio neto	5.073.751.119	5.385.266.472
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Obligaciones financieras	680.925.067	626.085.092
Pasivos por derecho de uso de activos	5.626.399	5.477.947
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	113.392.799	111.674.023
Pasivos por impuestos diferidos	11.585.606	14.772.658
Total, pasivo no corriente	811.529.871	758.009.720
Pasivo corriente		
Obligaciones financieras	6.799.038	4.727.099
Pasivos por derecho de uso de activos	1.471.062	1.974.083
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar entidades relacionadas, neto	354.007.108	83.132.182
Provisiones	877.802	877.802
Pasivos por impuesto corriente	1.116.920	942.069
Beneficios a empleados	3.155.655	6.032.879
Otros pasivos no financieros	12.587	8.543
Total, pasivo corriente	367.440.172	97.694.657
Total, pasivo	1.178.970.043	855.704.377
Total, pasivo y patrimonio	6.252.721.162	6.240.970.849

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2022



Estados de resultados consolidado Por los periodos intermedios terminados al 31 de marzo (Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Marzo 2022	Marzo 2021
Ingresos operacionales		
Ingresos de actividades ordinarias	1.309.468.303	980.476.205
Costos de Ventas	(881.039.487)	(665.684.128)
Ganancia bruta	428.428.816	314.792.077
Otros ingresos	3.819.190	2.650.674
Gastos de administración	(78.599.573)	(75.006.579)
Otros gastos	(16.115.456)	(20.462.099)
Método de participación patrimonial, neto	12.265.740	(424.212)
Ganancia antes de financieros	349.798.717	221.549.861
Ingresos financieros	5.121.000	8.384.012
Gastos financieros	(97.610.691)	(71.337.951)
Diferencia en cambio, neto	2.549.656	11.118.746
Ganancia antes de impuestos	259.858.682	169.714.668
Impuestos a las ganancias	(93.903.203)	(53.947.938)
Ganancia neta del periodo	165.955.479	115.766.730
Ganancia atribuible a:		
Propietarios de la controladora	102.688.672	83.504.070
Participaciones no controladoras	63.266.807	32.262.660
	165.955.479	115.766.730
Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)		
Básica, utilidad de las operaciones continuadas	155,10	108,20
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas	155,10	108,20

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2022



Estados de situación financiera consolidado Por los periodos intermedios terminados al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 (Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	mar-22	dic-21
Activo		
Activo no corriente		
Propiedades, plantas y equipos, neto	9.209.328.870	9.074.663.043
Activos por derechos de uso	81.996.447	82.060.402
Activos intangibles, neto	324.097.279	323.489.284
Crédito mercantil	948.626.865	986.781.743
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	308.832.597	298.372.220
Otras inversiones financieras	238.281.124	245.985.331
Otros activos no financieros	108.471.915	115.071.033
Deudores comerciales y otras por cobrar, neto	264.787.828	217.533.561
Activos por impuestos diferidos	604.082	2.584.849
Total activo no corriente	11.485.027.007	11.346.541.466
Activo corriente		
Efectivo y equivalentes al efectivo	288.213.422	252.799.348
Instrumentos financieros derivados	32.300	1.591.851
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	795.339.707	829.557.417
Inventarios	139.821.329	133.104.315
Otros activos no financieros	74.179.006	55.188.800
Activos por impuesto corriente	87.315.692	47.416.467
Activos no corrientes mantenidos para la venta	13.584.912	15.289.566
Total activo corriente	1.398.486.368	1.334.947.764
Total Activo	12.883.513.375	12.681.489.230
Pasivo y patrimonio		
Patrimonio		
Capital emitido	267.493	267.493
Primas en colocación de acciones	1.822.194.921	1.822.194.921
Reservas	2.319.608.293	2.308.379.050
Ganancia neta del periodo	102.688.672	334.546.584
Otro resultado integral	482.987.436	656.699.511
Ganancias acumuladas	239.368.031	246.672.210
Ganancias acumuladas balance apertura	20.585.359	20.585.359
Otras participaciones patrimoniales	-542.983.070	-542.983.070
Patrimonio atribuible a los accionistas de la controladora	4.444.717.135	4.846.362.058
Participaciones no controladoras	1.435.366.881	1.475.559.167
Total patrimonio neto	5.880.084.016	6.321.921.225
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Obligaciones financieras	4.147.482.528	3.982.114.327
Pasivos por derechos de uso activos	56.428.967	54.849.839
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	113.392.800	111.674.023
Pasivos por impuestos diferidos	444.501.061	417.240.074
Beneficios a los empleados	121.037.774	121.408.499
Otros pasivos	5.184	-
Total pasivo no corriente	4.882.848.314	4.687.286.762
Pasivo corriente		
Obligaciones financieras	671.874.828	492.082.966
Pasivos por derechos de uso activos	10.108.298	13.408.029
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	1.182.202.810	831.295.169
Provisiones	17.522.202	159.928.456
Pasivos por impuesto corriente	153.278.008	72.561.852
Beneficios a los empleados	49.538.029	63.542.241
Otros pasivos	32.361.666	31.690.879
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	3.695.204	7.771.651
Total Pasivo Corriente	2.120.581.045	1.672.281.243
Total pasivo	7.003.429.359	6.359.568.005
Total pasivo y patrimonio	12.883.513.375	12.681.489.230