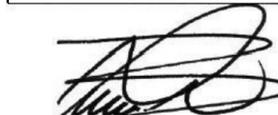
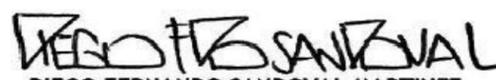


	Mayo 2021	Diciembre 2020	Variación Cantidad	%
ACTIVO				
Activo no corriente				
Propiedades, planta y equipo, neto	1,638,277,024	1,613,907,862	24,369,162	2%
Propiedades de inversión	46,327	-	46,327	-
Otros activos intangibles	19,173,391	18,291,035	882,356	5%
Activos por derechos de uso	14,866,658	15,225,850	(359,192)	-2%
Inversiones en subsidiarias	460,029	542,329	(82,300)	-15%
Activo por impuesto diferido	-	0	0	-67%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	34,080,014	37,197,317	(3,117,304)	-8%
Otros activos financieros	387,715	387,345	370	0%
Otros activos	3,430,729	3,581,479	(150,750)	-4%
Total activo no corriente	1,710,721,887	1,689,133,216	21,588,671	1%
Activo corriente				
Inventarios	4,152,563	4,068,064	84,498	2%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	213,185,981	170,216,108	42,969,873	25%
Activo por impuesto sobre la renta corriente	21,309,572	17,416,105	3,893,466	22%
Otros activos financieros	2,154,294	2,151,073	3,221	0%
Otros activos	4,054,771	5,328,435	(1,273,665)	-24%
Efectivo y equivalentes al efectivo	64,800,505	135,679,044	(70,878,539)	-52%
Total activo corriente	309,657,685	334,858,829	(25,201,145)	-8%
TOTAL ACTIVO	2,020,379,572	2,023,992,046	(3,612,474)	0%
PASIVO Y PATRIMONIO				
Patrimonio				
Capital emitido	137,063,795	137,063,795	-	-
Reservas	85,206,759	85,206,759	-	-
Otro resultado integral acumulado	(3,055,386)	(3,055,386)	-	-
Resultados acumulados	392,517,616	323,449,061	69,068,555	21%
Resultado neto del período	105,823,615	138,137,111	(32,313,496)	-23%
TOTAL PATRIMONIO	717,556,399	680,801,339	36,755,060	5%
PASIVO				
Pasivo no corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	733,720	733,705	15	0%
Créditos y préstamos	577,749,283	539,823,887	37,925,397	7%
Otros pasivos financieros	22,473,770	22,492,835	(19,065)	0%
Beneficios a los empleados	188,943,661	188,191,517	752,144	0%
Pasivo por impuesto diferido	60,532,777	64,509,447	(3,976,670)	-6%
Provisiones	5,957,026	6,475,183	(518,158)	-8%
Otros pasivos	4,518,430	4,603,578	(85,149)	-2%
Total pasivo no corriente	860,908,667	826,830,153	34,078,514	4%
Pasivo corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	163,909,404	150,715,582	13,193,822	9%
Créditos y préstamos	171,459,599	252,284,921	(80,825,321)	-32%
Otros pasivos financieros	3,446,729	4,684,434	(1,237,705)	-26%
Beneficios a los empleados	25,629,997	25,272,461	357,536	1%
Impuesto sobre la renta por pagar	35,358,677	31,461,663	3,897,013	12%
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	16,116,882	27,045,698	(10,928,817)	-40%
Provisiones	5,848,528	6,167,549	(319,021)	-5%
Otros pasivos	20,144,691	18,728,245	1,416,446	8%
Total pasivo corriente	441,914,506	516,360,554	(74,446,048)	-14%
TOTAL PASIVO	1,302,823,173	1,343,190,707	(40,367,534)	-3%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2,020,379,572	2,023,992,046	(3,612,474)	0%


MAURICIO MONTOYA BOZZI
Representante Legal


DIEGO FERNANDO SANDOVAL MARTINEZ
Contador Público
T.P. -142396-T

ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.
ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

Para el periodo comprendido entre Enero y Mayo de 2021 y 2020

Cifras en miles de COP



	2021 Mayo Acumulado	2020 Mayo Acumulado	Variación Cantidad	%
Operaciones continuadas				
Prestación de servicios	557,054,065	523,373,256	33,680,808	6%
Arrendamiento	2,013,740	2,625,694	(611,954)	-23%
Ingresos de actividades ordinarias	559,067,805	525,998,950	33,068,854	6%
Utilidad en venta de activos	-	-	-	-
Otros ingresos	2,246,038	2,586,472	(340,434)	-13%
Total Ingresos	561,313,843	528,585,423	32,728,420	6%
Costo prestación de servicios	377,699,625	371,588,294	6,111,332	2%
Gastos de administración	31,119,001	31,753,285	(634,284)	-2%
Deterioro de cuentas por cobrar neto	(5,966,526)	2,370,700	(8,337,226)	-352%
Otros gastos	1,276,444	207,247	1,069,197	516%
Ingresos financieros	1,512,896	3,345,867	(1,832,971)	-55%
Gastos financieros	11,830,497	13,356,955	(1,526,458)	-11%
Diferencia en cambio neta	(316,337)	519	(316,856)	-
Método de participación en subsidiarias	(82,300)	-	(82,300)	-
Resultado del período antes de impuestos	146,469,060	112,655,328	33,813,732	30%
Impuesto sobre la renta y complementarios	40,645,445	35,455,402	5,190,043	15%
Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.	105,823,615	77,199,926	28,623,689	37%
Resultado neto del ejercicio	105,823,615	77,199,926	28,623,689	37%
Otro resultado Integral				
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del período:				
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	-	-	-	-
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio	-	-	-	-
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán recla.	-	-	-	-
Otro resultado Integral neto de impuestos	-	-	-	-
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO	105,823,615	77,199,926	28,623,689	37%
Cuenta de cuadro pyg	0	0	0	-


MAURICIO MONTOYA BOZZI
 Representante Legal


DIEGO FERNANDO SANDOVAL MARTINEZ
 Contador Público
 T.P -142396-T

Información Financiera

Hechos relevantes



Hechos	Impacto
a) En la comercialización de energía se vendieron 772 GWh, 15 mas de lo proyectado, representando un mayor ingreso en \$8,888; frente al mismo periodo del año anterior se vendieron 14 GWh menos.	Los ingresos en la venta de energía sobre ejecutaron \$2,215.
b) la tarifa promedio fue menor en 9 \$/KWh, menores ingresos en \$6,673; el Cu calculado representó una diferencia con el facturado en \$36,779 (opción tarifaria).	-
c) El SDL, sub ejecutó \$7,871, en compensaciones del ADD, pendiente aprobación inventario de activos 2018; el STR sub ejecutó \$2,312, menor cargo 4 \$/KWh; otros menores \$96.	Los ingresos de distribución sub ejecutaron \$10,279.
d) En las ventas de generación menor energía vendida en 10 GWh: menores ventas por intermediación 8 GWh. (compras en bolsa) y menor generación 2 GWh.	Los ingresos de generación sub ejecutaron \$1,894.
e) Compras en bolsa, se compraron 151 GWh, adicional a lo proyectado 60 GWh, mayor costo en \$10,039; el precio en bolsa fue superior en 14 \$/KWh y represento \$2,145.	Sobre ejecución en compras de energía en bolsa \$10,925.
f) En generación menores compras en bolsa de 8 GWh por \$1,259.	-
g) Compras en contratos se compraron 778 GWh, inferior a lo proyectado en 28 GWh, menor costo en \$6,141; el precio promedio fue superior en 8 \$/KWh y representó \$6,229.	Mayor valor en compras de energía en contratos \$88.
h) En restricciones, mayor cargo promedio 7 \$/KWh, representó \$6,168; y mayor demanda en 33 GWh \$385.	Mayor valor de las restricciones en \$6,553.
i) Uso de líneas y redes: el STN sobre ejecutó \$5,661, mayor cargo 5 \$/KWh; el STR sub ejecutó \$4,845, menor cargo 7 \$/KWh; y el SDL menor costo \$84.	Sobre ejecución de costos por uso de líneas y redes \$733.
j) Sub ejecución de costos y gastos diferentes a la operación comercial en relación al desplazamiento de la ejecución, legalización de actividades y ahorros.	Sub ejecución de costos y gastos efectivos en \$48,762.
k) Crédito tomado en el año \$71,116 y pagado \$119,323. No se tomo crédito en mayo.	Saldo deuda financiera \$744,306.