



	Abril 2022	Diciembre 2021	Variación Cantidad	%
ACTIVO				
Activo no corriente				
Propiedades, planta y equipo, neto	1,748,510,292	1,738,757,315	9,752,976	1%
Propiedades de inversión	101,944	143,944	(42,000)	-29%
Otros activos intangibles	40,978,212	30,913,719	10,064,492	33%
Activos por derechos de uso	28,801,720	27,653,590	1,148,130	4%
Inversiones en subsidiarias	3,496,189	3,574,540	(78,351)	-2%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	37,337,729	37,663,269	(325,540)	-1%
Otros activos financieros	387,722	387,730	(8)	0%
Otros activos	3,345,017	3,481,858	(136,842)	-4%
Total activo no corriente	1,862,958,824	1,842,575,966	20,382,858	1%
Activo corriente				
Inventarios	3,919,412	3,881,906	37,506	1%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	314,104,210	258,176,629	55,927,581	22%
Activo por impuesto sobre la renta corriente	37,838,706	34,021,445	3,817,261	11%
Otros activos	5,090,669	6,829,461	(1,738,792)	-25%
Efectivo y equivalentes al efectivo	163,481,576	82,895,429	80,586,147	97%
Total activo corriente	524,434,573	385,804,870	138,629,703	36%
TOTAL ACTIVO	2,387,393,397	2,228,380,836	159,012,561	7%
PASIVO Y PATRIMONIO				
Patrimonio				
Capital emitido	137,063,795	137,063,795	-	-
Reservas	85,206,759	85,206,759	-	-
Otro resultado integral acumulado	20,971,205	20,971,213	(8)	0%
Resultados acumulados	510,339,648	392,517,616	117,822,032	30%
Resultado neto del período	75,000,991	235,644,064	(160,643,073)	-68%
TOTAL PATRIMONIO	828,582,398	871,403,447	(42,821,049)	-5%
PASIVO				
Pasivo no corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	284,729	284,728	0	0%
Créditos y préstamos	576,293,176	605,497,417	(29,204,241)	-5%
Otros pasivos financieros	35,048,133	33,689,559	1,358,574	4%
Beneficios a los empleados	148,974,282	147,695,112	1,279,170	1%
Pasivo por impuesto diferido	73,144,091	78,210,721	(5,066,630)	-6%
Provisiones	3,663,888	3,229,405	434,483	13%
Otros pasivos	4,331,102	4,399,221	(68,119)	-2%
Total pasivo no corriente	841,739,400	873,006,163	(31,266,763)	-4%
Pasivo corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	238,964,133	147,062,372	91,901,761	62%
Créditos y préstamos	337,659,396	194,239,135	143,420,261	74%
Otros pasivos financieros	4,326,848	4,394,347	(67,500)	-2%
Beneficios a los empleados	26,284,755	26,907,617	(622,862)	-2%
Impuesto sobre la renta por pagar	60,113,192	61,700,972	(1,587,780)	-3%
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	28,273,754	28,480,679	(206,925)	-1%
Provisiones	2,952,258	3,230,715	(278,457)	-9%
Otros pasivos	18,497,263	17,955,388	541,875	3%
Total pasivo corriente	717,071,599	483,971,226	233,100,374	48%
TOTAL PASIVO	1,558,810,999	1,356,977,389	201,833,610	15%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2,387,393,397	2,228,380,836	159,012,561	7%


MAURICIO MONTOYA BOZZI
Representante Legal

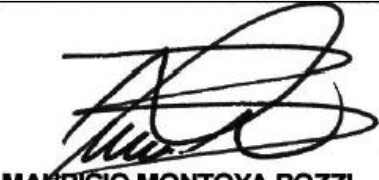

DIEGO FERNANDO SANDOVAL MARTINEZ
Contador Público
T.P -142396-T

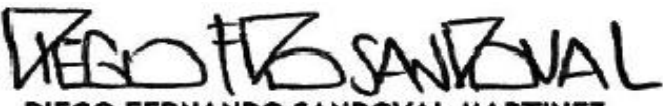
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.
ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

Para el periodo comprendido entre Enero y Abril de 2022 y 2021
Cifras en miles de COP



	2022 Abril Acumulado	2021 Abril Acumulado	Variación Cantidad	%
Operaciones continuadas				
Venta de bienes	104,448	-	104,448	-
Prestación de servicios	536,766,294	444,833,565	91,932,730	21%
Arrendamiento	1,883,461	1,605,862	277,599	17%
Ingresos de actividades ordinarias	538,754,204	446,439,427	92,314,777	21%
Utilidad en venta de activos	25,412	-	25,412	-
Otros ingresos	1,604,045	597,074	1,006,971	169%
Total Ingresos	540,383,660	447,036,501	93,347,159	21%
Costo prestacion de servicios	352,594,579	297,051,698	55,542,881	19%
Gastos de administración	36,297,838	24,262,246	12,035,593	50%
Deterioro de cuentas por cobrar neto	2,117,253	(3,641,186)	5,758,439	-158%
Otros gastos	2,365,757	1,061,377	1,304,381	123%
Ingresos financieros	1,747,912	1,327,615	420,296	32%
Gastos financieros	21,055,368	9,053,609	12,001,759	133%
Diferencia en cambio neta	(29,880)	(288,601)	258,721	-90%
Método de participación en subsidiarias	(78,351)	(56,570)	(21,781)	-
Resultado del período antes de impuestos	127,592,547	120,231,202	7,361,345	6%
Impuesto sobre la renta y complementarios	52,591,556	33,739,105	18,852,451	56%
Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.	75,000,991	86,492,098	(11,491,107)	-13%
Resultado neto del ejercicio	75,000,991	86,492,098	(11,491,107)	-13%
Otro resultado Integral				
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del período:	(8)	-	(8)	-
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio	(8)	-	(8)	-
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán recla.	-	-	-	-
Otro resultado Integral neto de impuestos	(8)	-	(8)	-
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO	75,000,983	86,492,098	(11,491,115)	-13%
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) La tarifa media a abril fue superior a la proyectada en 78 \$/kWh, la cantidad de energía vendida fue de 628 GWh menor al presupuesto en 13 GWh.	Los ingresos en la venta de energía sobre ejecutaron \$40,870: la mayor tarifa representó \$48,773, y la menor cantidad descontó \$7,903.
b) La deuda de los clientes por opción tarifaria año corrido se incrementó \$34,449.	Saldo de la opción tarifaria \$92,290.
c) El SDL, mayor cargo 18 \$/kWh \$5,035 y mayores ventas OTC 27 GWh \$1,791; en compensaciones del ADD representó un menor ingreso \$3,215.	Los ingresos del SDL sobre ejecutaron \$3,611.
d) El STR, mayor cargo 6 \$/kWh representó \$4,283, y la menor demanda 2% descontó \$732.	Los ingresos del STR se sobre ejecutaron \$3,551.
e) El STN, mayor cargo 1 \$/kWh representó \$1,004, y la menor demanda 2% descontó \$214, conexiones adicionales \$17.	Los ingresos de transmisión sobre ejecutaron \$807.
f) Menor generación de energía 9 GWh respecto a la proyectada.	Los ingresos de generación sub ejecutaron \$1,657.
g) Compras en bolsa, cantidad comprada 145 GWh, adicional al presupuesto 54 GWh representaron \$11,497; mayor precio promedio 55 \$/kWh \$9,299; menores compras AGPE \$766.	Las compras de energía en bolsa sobre ejecutaron \$20,030.
h) Compras de energía en contratos, cantidad contratada 602 GWh, inferior al presupuesto 71 GWh representaron \$16,276; y el mayor precio 15 \$/kWh \$9,035, variación IPP.	Las compras de energía en contratos sub ejecutaron \$7,241.
i) Restricciones: mayor cargo promedio 11 \$/kWh representó mayor costo \$8,417, y menor demanda 18 GWh descontó \$251.	Mayor valor de las restricciones en \$8,166.
j) Uso de líneas y redes: en el STN sub ejecutó \$3,520; el STR sobre ejecutó \$828, y el SDL sobre ejecutó \$11.	Sub ejecución de costos por uso de líneas y redes \$2,682.
k) Desplazamientos en costos y gastos diferentes a la operación comercial \$7,748, y menor gasto en deterioro de cartera \$1,686.	Sub ejecución de costos y gastos efectivos \$9,433 (mayor EBITDA).
l) Créditos de tesorería tomados en abril con el Banco de Bogotá \$100,000 y enero \$26,000 con BBVA.	Saldo deuda financiera \$898,633.