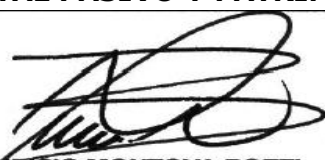


A Junio de 2022 y Diciembre de 2021
Cifras expresadas en miles de COP

	Junio 2022	Diciembre 2021	Variación Cantidad	%
ACTIVO				
Activo no corriente				
Propiedades, planta y equipo, neto	1,767,811,468	1,738,757,315	29,054,152	2%
Propiedades de inversión	-	143,944	(143,944)	-100%
Otros activos intangibles	41,077,054	30,913,719	10,163,335	33%
Activos por derechos de uso	28,438,762	27,653,590	785,172	3%
Inversiones en subsidiarias	5,398,522	3,574,540	1,823,982	51%
Activo por impuesto diferido	-	-	-	-100%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	37,726,423	37,663,269	63,154	0%
Otros activos financieros	387,716	387,730	(14)	0%
Otros activos	3,250,787	3,481,858	(231,072)	-7%
Total activo no corriente	1,884,090,731	1,842,575,966	41,514,766	2%
Activo corriente				
Inventarios	3,614,592	3,881,906	(267,314)	-7%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	318,512,655	258,176,629	60,336,027	23%
Activo por impuesto sobre la renta corriente	34,312,293	34,021,445	290,848	1%
Otros activos	4,685,149	6,829,461	(2,144,312)	-31%
Efectivo y equivalentes al efectivo	232,011,021	82,895,429	149,115,592	180%
Total activo corriente	593,135,710	385,804,870	207,330,840	54%
TOTAL ACTIVO	2,477,226,442	2,228,380,836	248,845,606	11%
PASIVO Y PATRIMONIO				
Patrimonio				
Capital emitido	137,063,795	137,063,795	-	-
Reservas	85,206,759	85,206,759	-	-
Otro resultado integral acumulado	20,971,199	20,971,213	(14)	0%
Resultados acumulados	510,339,648	392,517,616	117,822,032	30%
Resultado neto del período	113,375,334	235,644,064	(122,268,730)	-52%
TOTAL PATRIMONIO	866,956,734	871,403,447	(4,446,712)	-1%
PASIVO				
Pasivo no corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	284,729	284,728	0	0%
Créditos y préstamos	694,340,877	605,497,417	88,843,461	15%
Otros pasivos financieros	34,722,483	33,689,559	1,032,924	3%
Beneficios a los empleados	150,883,449	147,695,112	3,188,337	2%
Pasivo por impuesto diferido	69,117,750	78,210,721	(9,092,971)	-12%
Provisiones	3,790,914	3,229,405	561,509	17%
Otros pasivos	4,297,043	4,399,221	(102,179)	-2%
Total pasivo no corriente	957,437,245	873,006,163	84,431,081	10%
Pasivo corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	221,257,997	147,062,372	74,195,625	50%
Créditos y préstamos	313,923,378	194,239,135	119,684,244	62%
Otros pasivos financieros	4,566,587	4,394,347	172,240	4%
Beneficios a los empleados	22,372,290	26,907,617	(4,535,327)	-17%
Impuesto sobre la renta por pagar	34,754,023	61,700,972	(26,946,949)	-44%
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	37,260,508	28,480,679	8,779,829	31%
Provisiones	2,205,911	3,230,715	(1,024,805)	-32%
Otros pasivos	16,491,769	17,955,388	(1,463,620)	-8%
Total pasivo corriente	652,832,463	483,971,226	168,861,237	35%
TOTAL PASIVO	1,610,269,707	1,356,977,389	253,292,318	19%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2,477,226,442	2,228,380,836	248,845,606	11%


MAURICIO MONTOYA BOZZI
Representante Legal


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

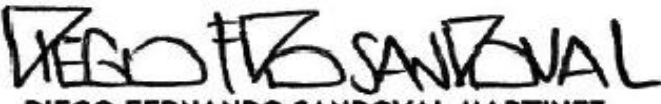
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.
ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

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



	2022 Junio Acumulado	2021 Junio Acumulado	Variación Cantidad	%
Operaciones continuadas				
Venta de bienes	191,158	-	191,158	-
Prestación de servicios	811,624,147	669,256,612	142,367,535	21%
Arrendamiento	2,840,496	2,427,354	413,141	17%
Ingresos de actividades ordinarias	814,655,801	671,683,966	142,971,835	21%
Utilidad en venta de activos	171,361	16,496	154,866	939%
Otros ingresos	3,062,597	7,320,779	(4,258,182)	-58%
Total Ingresos	817,889,759	679,021,241	138,868,518	20%
Costo prestacion de servicios	537,581,274	452,997,724	84,583,550	19%
Gastos de administración	57,405,169	38,168,160	19,237,008	50%
Deterioro de cuentas por cobrar neto	1,362,067	(6,016,835)	7,378,902	-123%
Otros gastos	3,209,953	1,449,657	1,760,296	121%
Ingresos financieros	3,625,484	1,755,165	1,870,319	107%
Gastos financieros	36,689,439	15,344,887	21,344,552	139%
Diferencia en cambio neta	(63,053)	(331,320)	268,267	-81%
Método de participación en subsidiarias	(176,018)	(135,467)	(40,551)	-
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	9,669	-	9,669	-
Resultado del período antes de impuestos	185,037,939	178,366,026	6,671,913	4%
Impuesto sobre la renta y complementarios	71,662,605	51,438,572	20,224,033	39%
Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.	113,375,334	126,927,454	(13,552,120)	-11%
Resultado neto del ejercicio	113,375,334	126,927,454	(13,552,120)	-11%
Otro resultado Integral				
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del período:				
	(14)	240,735	(240,750)	-100%
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio	(14)	-	(14)	-
Otro resultado Integral neto de impuestos	(14)	240,735	(240,750)	-100%
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO	113,375,320	127,168,189	(13,792,870)	-11%
Cuenta de cuadre 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 promedio a junio fue superior a la proyectada en 73 \$/kWh, la cantidad de energía vendida fue de 943 GWh menor al presupuesto en 19 GWh.	Los ingresos en la venta de energía sobre ejecutaron \$57,527: la mayor tarifa representó \$69,022 y la menor cantidad descontó \$11,495.
b) La deuda de los clientes por opción tarifaria año corrido se incrementó \$41,835.	Saldo de la opción tarifaria \$100,396.
c) El SDL sobre ejecutó \$19,939, mayor ingreso en compensación del ADD \$12,900 y en peajes \$7,039; el STR sobre ejecutó \$5,738, mayor cargo 7 \$/kWh; otros ingresos adicionan \$616.	Los ingresos de distribución sobre ejecutaron \$26,293.
d) El STN, mayor cargo en 2 \$/kWh representó \$1,767, menor demanda 2% descontó \$264, conexiones adicionan \$28.	Los ingresos de transmisión sobre ejecutaron \$1,531.
e) Menor generación de energía 7 GWh respecto a la proyectada.	Los ingresos de generación sub ejecutaron \$1,459.
f) Compras en bolsa 207 GWh, adicional al presupuesto 63 GWh representaron \$12,422; mayor precio promedio en 20 \$/kWh \$4,875; en generación menor compra en 1 GWh \$224.	Las compras de energía en bolsa sobre ejecutaron \$17,073.
g) Compras de energía en contratos 912 GWh, inferior al presupuesto 85 GWh, menor costo \$19,452; el precio promedio fue mayor en 19 \$/kWh representó \$17,775.	Las compras de energía en contratos sub ejecutaron \$1,677.
h) En restricciones, mayor cargo promedio 17 \$/kWh representó mayor costo en \$19,205, y menor demanda \$373.	Mayor valor de las restricciones en \$18,832.
i) Uso de líneas y redes: el STN sub ejecutó \$1,961, disminución de la demanda; el STR sobre ejecutó \$1,555, mayor cargo 2 \$/kWh; y el SDL mayor costo \$20.	Sub ejecución de costos por uso de líneas y redes \$385.
j) Desplazamiento en contratos: integral, mantenimiento de equipos, servicios de portafolio y gestión ambiental.	Sub ejecución de costos y gastos efectivos en \$6,242.
k) Créditos de tesorería tomados en el año con bancos nacionales \$126,000, se adiciona el crédito CAF \$132,996 (USD 34 millones); y por abonos a capital \$67,194.	Saldo deuda financiera \$996,470.
l) Pagos de subsidios de energía \$53,856, corresponden al año 2021 \$12,076 y al 2022 \$41,780.	Saldo de subsidios de energía a junio \$20,252.