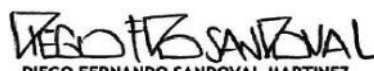


	Septiembre 2022	Diciembre 2021	Variación Cantidad	%
ACTIVO				
Activo no corriente				
Propiedades, planta y equipo, neto	1,793,797,672	1,738,757,315	55,040,356	3%
Propiedades de inversión	525,320	143,944	381,376	265%
Otros activos intangibles	42,911,615	30,913,719	11,997,895	39%
Activos por derechos de uso	29,397,073	27,653,590	1,743,484	6%
Inversiones en subsidiarias	5,283,969	3,574,540	1,709,430	48%
Activo por impuesto diferido	0	-	-	100%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	37,391,331	37,663,269	(271,938)	-1%
Otros activos financieros	387,716	387,730	(14)	0%
Otros activos	3,060,325	3,481,858	(421,534)	-12%
Total activo no corriente	1,912,755,021	1,842,575,966	70,179,055	4%
Activo corriente				
Inventarios	3,934,259	3,881,906	52,353	1%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	315,620,321	258,176,629	57,443,692	22%
Activo por impuesto sobre la renta corriente	38,522,026	34,021,445	4,500,581	13%
Otros activos	10,699,979	6,829,461	3,870,518	57%
Efectivo y equivalentes al efectivo	277,356,332	82,895,429	194,460,904	235%
Total activo corriente	646,132,918	385,804,870	260,328,048	67%
TOTAL ACTIVO	2,558,887,938	2,228,380,836	330,507,103	15%
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	171,040,831	235,644,064	(64,603,233)	-27%
TOTAL PATRIMONIO	924,622,231	871,403,447	53,218,785	6%
PASIVO				
Pasivo no corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	284,729	284,728	1	0%
Créditos y préstamos	691,374,751	605,497,417	85,877,335	14%
Otros pasivos financieros	34,825,016	33,689,559	1,135,457	3%
Beneficios a los empleados	153,580,130	147,695,112	5,885,018	4%
Pasivo por impuesto diferido	64,743,514	78,210,721	(13,467,207)	-17%
Provisiones	4,311,896	3,229,405	1,082,490	34%
Otros pasivos	4,245,953	4,399,221	(153,268)	-3%
Total pasivo no corriente	953,365,990	873,006,163	80,359,827	9%
Pasivo corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	188,914,926	147,062,372	41,852,554	28%
Créditos y préstamos	326,510,083	194,239,135	132,270,948	68%
Otros pasivos financieros	5,042,718	4,394,347	648,370	15%
Beneficios a los empleados	24,659,347	26,907,617	(2,248,270)	-8%
Impuesto sobre la renta por pagar	62,952,648	61,700,972	1,251,675	2%
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	49,687,637	28,480,679	21,206,958	74%
Provisiones	3,620,910	3,230,715	390,195	12%
Otros pasivos	19,511,449	17,955,388	1,556,061	9%
Total pasivo corriente	680,899,717	483,971,226	196,928,492	41%
TOTAL PASIVO	1,634,265,707	1,356,977,389	277,288,318	20%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2,558,887,938	2,228,380,836	330,507,103	15%


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 Septiembre de 2022 y 2021
 Cifras en miles de COP



	2022 Septiembre Acumulado	2021 Septiembre Acumulado	Variación Cantidad	%
Operaciones continuadas				
Venta de bienes	536,570	-	536,570	-
Prestación de servicios	1,261,041,811	1,024,875,622	236,166,190	23%
Arrendamiento	4,332,716	3,621,452	711,264	20%
Ingresos de actividades ordinarias	1,265,911,098	1,028,497,073	237,414,024	23%
Utilidad en venta de activos	171,361	19,109	152,252	797%
Otros ingresos	4,914,656	9,866,902	(4,952,246)	-50%
Total Ingresos	1,270,997,115	1,038,383,085	232,614,030	22%
Costo prestación de servicios	818,860,697	694,064,520	124,796,177	18%
Gastos de administración	94,134,920	60,891,393	33,243,527	55%
Deterioro de cuentas por cobrar neto	8,996,056	(9,731,787)	18,727,844	-192%
Otros gastos	5,562,902	2,426,795	3,136,108	129%
Ingresos financieros	6,775,173	2,346,807	4,428,366	189%
Gastos financieros	63,218,338	25,213,014	38,005,325	151%
Diferencia en cambio neta	(563,785)	(479,976)	(83,809)	17%
Método de participación en subsidiarias	(290,570)	(167,175)	(123,396)	-
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	9,669	-	9,669	-
Resultado del periodo antes de impuestos	286,154,687	267,218,808	18,935,879	7%
Impuesto sobre la renta y complementarios	115,113,856	95,630,384	19,483,473	20%
Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.	171,040,831	171,588,424	(547,593)	0%
Resultado neto del ejercicio	171,040,831	171,588,424	(547,593)	0%
Otro resultado Integral				
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del periodo:	(14)	187,073	(187,088)	-100%
Reclasificaciones de propiedades, planta y equipo a propiedades de inversión	-	187,073	(187,073)	-100%
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio	(14)	-	(14)	-
Otro resultado Integral neto de impuestos	(14)	187,073	(187,088)	-100%
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO	171,040,817	171,775,497	(734,681)	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 al mes de septiembre fue superior a la proyectada en 93 \$/kWh, la cantidad de energía vendida representó 1,415 GWh menor al presupuesto en 33 GWh.	Sobre ejecución de ingresos en la venta de energía \$111,324: la mayor tarifa representó \$131,048 y la menor cantidad disminuyó el ingreso \$19,724.
b) La deuda de los clientes por opción tarifaria año corrido se incrementó \$47,590.	Saldo de la opción tarifaria \$106,152.
c) El SDL sobre ejecutó \$49,673: mayor ingreso en compensación del ADD \$41,158 y en peajes \$8,515; el STR sobre ejecutó \$10,629, mayor cargo 7.5 \$/kWh; otros ingresos adicionan \$1,732.	Los ingresos de distribución sobre ejecutaron \$62,034.
d) El STN, mayor cargo en 2 \$/kWh representó \$3,340, menor demanda 2.5% descontó \$508, y conexiones adicionan \$46.	Los ingresos de transmisión sobre ejecutaron \$2,878.
e) Menor generación de energía 13 GWh.	Los ingresos de generación sub ejecutaron \$2,551.
f) Cantidad comprada en bolsa 323 GWh, superior al presupuesto en 89 GWh representaron \$14,638; mayor precio promedio 17 \$/kWh \$8,507; en generación 2 GWh menos \$363.	Las compras de energía en bolsa sobre ejecutaron \$22,782.
g) El precio de compra en contratos fue mayor en 23 \$/kWh y representó \$31,496; cantidad comprada 1,355 GWh, inferior al presupuesto 126 GWh menor costo \$28,837.	Las compras de energía en contratos sobre ejecutaron \$2,659.
h) En restricciones, mayor cargo promedio 19 \$/kWh representó mayor costo en \$32,476, y menor demanda 42 GWh \$656.	Mayor valor de las restricciones en \$31,820.
i) Uso de líneas y redes: el STR sobre ejecutó \$4,168, mayor cargo 3 \$/kWh; el STN sobre ejecutó \$3,111, mayor cargo 3 \$/KWh; el SDL mayor costo \$323.	Costos por uso de líneas y redes sobre ejecutaron \$7,602.
j) Desplazamientos en contratos (mantenimiento de líneas, comercial integral) y gastos generales (honorarios y publicidad).	Sub ejecución de costos y gastos efectivos sin operación comercial en \$4,771.
k) Deterioro de cartera sobre el saldo de la opción tarifaria en el periodo por \$3,608.	Sobre ejecución del gasto por deterioro de cartera \$7,773.
l) Créditos de tesorería tomados en el año con bancos nacionales \$126,000, crédito CAF \$154,063 (USD 34 M), incluye corrección monetaria); y abonos a capital \$88,596.	Saldo deuda financiera \$988,821.
m) Pagos de subsidios de energía \$64,884, corresponden al año 2021 \$12,076 y al 2022 \$52,808.	Saldo de subsidios de energía al mes de septiembre \$37,150.