

	Octubre 2022	Diciembre 2021	Variación Cantidad	%
ACTIVO				
Activo no corriente				
Propiedades, planta y equipo, neto	1,799,054,561	1,738,757,315	60,297,245	3%
Propiedades de inversión	525,320	143,944	381,376	265%
Otros activos intangibles	43,028,150	30,913,719	12,114,431	39%
Activos por derechos de uso	29,065,767	27,653,590	1,412,178	5%
Inversiones en subsidiarias	6,208,705	3,574,540	2,634,165	74%
Activo por impuesto diferido	0	-	-	100%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	37,788,368	37,663,269	125,099	0%
Otros activos financieros	387,713	387,730	(17)	0%
Otros activos	3,047,740	3,481,858	(434,118)	-12%
Total activo no corriente	1,919,106,325	1,842,575,966	76,530,359	4%
Activo corriente				
Inventarios	3,867,115	3,881,906	(14,791)	0%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	315,085,285	258,176,629	56,908,656	22%
Activo por impuesto sobre la renta corriente	39,197,603	34,021,445	5,176,158	15%
Otros activos	9,613,337	6,829,461	2,783,875	41%
Efectivo y equivalentes al efectivo	276,133,670	82,895,429	193,238,241	233%
Total activo corriente	643,897,010	385,804,870	258,092,140	67%
TOTAL ACTIVO	2,563,003,335	2,228,380,836	334,622,499	15%
PASIVO Y PATRIMONIO				
Patrimonio				
Capital emitido	137,063,795	137,063,795	-	-
Reservas	85,206,759	85,206,759	-	-
Otro resultado integral acumulado	20,971,196	20,971,213	(17)	0%
Resultados acumulados	510,339,648	392,517,616	117,822,032	30%
Resultado neto del período	183,643,263	235,644,064	(52,000,801)	-22%
TOTAL PATRIMONIO	937,224,661	871,403,447	65,821,214	8%
PASIVO				
Pasivo no corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	2,720,757	284,728	2,436,029	856%
Créditos y préstamos	713,957,130	605,497,417	108,459,713	18%
Otros pasivos financieros	34,825,016	33,689,559	1,135,457	3%
Beneficios a los empleados	154,618,746	147,695,112	6,923,634	5%
Pasivo por impuesto diferido	61,742,927	78,210,721	(16,467,794)	-21%
Provisiones	4,311,896	3,229,405	1,082,490	34%
Otros pasivos	4,228,924	4,399,221	(170,298)	-4%
Total pasivo no corriente	976,405,396	873,006,163	103,399,233	12%
Pasivo corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	194,255,122	147,062,372	47,192,751	32%
Créditos y préstamos	283,664,775	194,239,135	89,425,640	46%
Otros pasivos financieros	4,358,322	4,394,347	(36,026)	-1%
Beneficios a los empleados	25,157,245	26,907,617	(1,750,372)	-7%
Impuesto sobre la renta por pagar	65,866,601	61,700,972	4,165,629	7%
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	54,450,112	28,480,679	25,969,433	91%
Provisiones	3,620,910	3,230,715	390,195	12%
Otros pasivos	18,000,190	17,955,388	44,802	0%
Total pasivo corriente	649,373,277	483,971,226	165,402,052	34%
TOTAL PASIVO	1,625,778,673	1,356,977,389	268,801,284	20%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2,563,003,335	2,228,380,836	334,622,499	15%


MAURICIO MONTOYA BOZZI
Representante Legal


DIEGO FERNANDO SANDOVAL MARTÍNEZ
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 Octubre de 2022 y 2021
 Cifras en miles de COP



	2022 Octubre Acumulado	2021 Octubre Acumulado	Variación Cantidad	%
Operaciones continuadas				
Venta de bienes	742,538	-	742,538	-
Prestación de servicios	1,393,834,891	1,145,708,047	248,126,843	22%
Arrendamiento	4,815,302	4,022,977	792,324	20%
Ingresos de actividades ordinarias	1,399,392,730	1,149,731,024	249,661,706	22%
Utilidad en venta de activos	171,361	19,109	152,252	797%
Otros ingresos	5,603,035	10,756,863	(5,153,828)	-48%
Total Ingresos	1,405,167,126	1,160,506,997	244,660,130	21%
Costo prestación de servicios	911,589,077	776,537,412	135,051,665	17%
Gastos de administración	106,477,202	67,169,217	39,307,985	59%
Deterioro de cuentas por cobrar neto	9,584,494	(10,706,862)	20,291,356	-190%
Otros gastos	5,862,930	2,743,233	3,119,696	114%
Ingresos financieros	8,191,923	2,526,715	5,665,207	224%
Gastos financieros	72,685,233	28,680,938	44,004,295	153%
Diferencia en cambio neta	(674,641)	(505,237)	(169,404)	34%
Método de participación en subsidiarias	(365,835)	(201,257)	(164,578)	-
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	9,669	-	9,669	-
Resultado del periodo antes de impuestos	306,129,306	297,903,280	8,226,026	3%
Impuesto sobre la renta y complementarios	122,486,043	105,619,271	16,866,772	16%
Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.	183,643,263	192,284,009	(8,640,746)	-4%
Resultado neto del ejercicio	183,643,263	192,284,009	(8,640,746)	-4%
Otro resultado Integral				
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del periodo:	(17)	187,073	(187,090)	-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	(17)	-	(17)	-
Otro resultado Integral neto de impuestos	(17)	187,073	(187,090)	-100%
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO	183,643,246	192,471,083	(8,827,837)	-5%


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 octubre fue superior a la proyectada en 91 \$/kWh, la cantidad de energía vendida representó 1,573 GWh, menor al presupuesto en 38 GWh.	Sobre ejecución de ingresos en la venta de energía \$120,289; la mayor tarifa representó \$143,238 y la menor cantidad disminuyó el ingreso \$22,949.
b) La deuda de los clientes por opción tarifaria año corrido se incrementó \$46,505.	Saldo de la opción tarifaria \$105,067.
c) El SDL sobre ejecutó \$50,103; mayor ingreso en compensación del ADD \$41,339 y en peajes \$8,764; el STR sobre ejecutó \$11,100, mayor cargo 7 \$/kWh; otros ingresos adicionan \$2,559.	Los ingresos de distribución sobre ejecutaron \$63,762.
d) El STN, mayor cargo en 2 \$/kWh representó \$3,908, menor demanda 3% descontó \$646, y conexiones adicionan \$52.	Los ingresos de transmisión sobre ejecutaron \$3,314.
e) Menor generación de energía 14 GWh.	Los ingresos de generación sub ejecutaron \$2,396.
f) Cantidad comprada en bolsa 365 GWh, superior al presupuesto en 102 GWh representaron \$16,465; mayor precio promedio 34 \$/kWh \$15,683; en generación 2 GWh menos \$341.	Las compras de energía en bolsa sobre ejecutaron \$31,808.
g) El precio de compra en contratos fue mayor en 24 \$/kWh y representó \$35,454; cantidad comprada 1,864 GWh, inferior al presupuesto 149 GWh menor costo \$34,205.	Las compras de energía en contratos sobre ejecutaron \$1,249.
h) En restricciones, mayor cargo promedio 17 \$/kWh representó mayor costo en \$32,424, y menor demanda 54 GWh \$848.	Mayor valor de las restricciones en \$31,576.
i) Uso de líneas y redes: el STR sobre ejecutó \$4,865, mayor cargo 4 \$/kWh; el STN sobre ejecutó \$4,606, mayor cargo 4 \$/kWh; el SDL mayor costo \$297.	Costos por uso de líneas y redes sobre ejecutaron \$9,768.
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 \$6,758.
k) Mayor gasto por deterioro de cartera \$8,875 que ya contempla cartera por opción tarifaria.	Otros gastos adicionan \$12,304.
l) Créditos tomados con bancos nacionales: tesorerías \$126,000 y crédito largo plazo local \$20,000; crédito CAF \$163,832 (USD 34 M); abonos a capital \$138,766.	Saldo deuda financiera \$968,420.
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 octubre \$48,971.