

ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

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



	Marzo 2022	Diciembre 2021	Variación Cantidad	%
ACTIVO				
Activo no corriente				
Propiedades, planta y equipo, neto	1,751,393,346	1,738,757,315	12,636,030	1%
Propiedades de inversión	143,944	143,944	-	-
Otros activos intangibles	32,643,879	30,913,719	1,730,160	6%
Activos por derechos de uso	27,018,867	27,653,590	(634,723)	-2%
Inversiones en subsidiarias	3,519,256	3,574,540	(55,284)	-2%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	38,164,228	37,663,269	500,959	1%
Otros activos financieros	387,712	387,730	(18)	0%
Otros activos	3,378,645	3,481,858	(103,214)	-3%
Total activo no corriente	1,856,649,877	1,842,575,966	14,073,911	1%
Activo corriente				
Inventarios	4,106,236	3,881,906	224,331	6%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	303,807,948	258,176,629	45,631,319	18%
Activo por impuesto sobre la renta corriente	36,898,881	34,021,445	2,877,435	8%
Otros activos	5,661,403	6,829,461	(1,168,058)	-17%
Efectivo y equivalentes al efectivo	65,182,129	82,895,429	(17,713,299)	-21%
Total activo corriente	415,656,598	385,804,870	29,851,728	8%
TOTAL ACTIVO	2,272,306,475	2,228,380,836	43,925,639	2%
PASIVO Y PATRIMONIO				
Patrimonio				
Capital emitido	137,063,795	137,063,795	-	-
Reservas	85,206,759	85,206,759	-	-
Otro resultado integral acumulado	20,971,195	20,971,213	(18)	0%
Resultados acumulados	510,339,648	392,517,616	117,822,032	30%
Resultado neto del período	50,411,677	235,644,064	(185,232,387)	-79%
TOTAL PATRIMONIO	803,993,074	871,403,447	(67,410,373)	-8%
PASIVO				
Pasivo no corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	284,729	284,728	0	0%
Créditos y préstamos	585,629,038	605,497,417	(19,868,378)	-3%
Otros pasivos financieros	33,353,886	33,689,559	(335,673)	-1%
Beneficios a los empleados	148,296,779	147,695,112	601,667	0%
Pasivo por impuesto diferido	75,146,435	78,210,721	(3,064,286)	-4%
Provisiones	3,663,888	3,229,405	434,483	13%
Otros pasivos	4,348,132	4,399,221	(51,089)	-1%
Total pasivo no corriente	850,722,887	873,006,163	(22,283,277)	-3%
Pasivo corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	223,561,761	147,062,372	76,499,389	52%
Créditos y préstamos	232,478,447	194,239,135	38,239,312	20%
Otros pasivos financieros	4,166,083	4,394,347	(228,264)	-5%
Beneficios a los empleados	24,961,918	26,907,617	(1,945,698)	-7%
Impuesto sobre la renta por pagar	78,952,127	61,700,972	17,251,155	28%
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	24,927,663	28,480,679	(3,553,015)	-12%
Provisiones	3,019,995	3,230,715	(210,721)	-7%
Otros pasivos	25,522,520	17,955,388	7,567,131	42%
Total pasivo corriente	617,590,514	483,971,226	133,619,289	28%
TOTAL PASIVO	1,468,313,401	1,356,977,389	111,336,012	8%
			43,925,639	2%

MAURICIO MONTOYA BOZZI
 Representante Legal

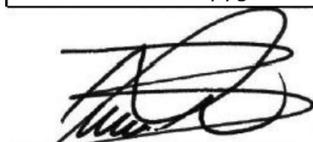
DIEGO FERNANDO SANDOVAL MARTINEZ
 Contador Público
 T.P -142396-T

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

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



	2022 Marzo Acumulado	2021 Marzo Acumulado	Variación Cantidad	%
Operaciones continuadas				
Venta de bienes	63,361	-	63,361	-
Prestación de servicios	394,382,673	330,735,011	63,647,662	19%
Arrendamiento	1,409,869	1,209,882	199,987	17%
Ingresos de actividades ordinarias	395,855,903	331,944,893	63,911,011	19%
Utilidad en venta de activos	25,412	-	25,412	-
Otros ingresos	1,575,548	201,862	1,373,686	681%
Total Ingresos	397,456,863	332,146,754	65,310,109	20%
Costo prestación de servicios	266,582,446	220,385,352	46,197,094	21%
Gastos de administración	26,395,707	17,782,686	8,613,020	48%
Deterioro de cuentas por cobrar neto	1,668,443	(1,470,522)	3,138,965	-213%
Otros gastos	2,104,565	839,211	1,265,354	151%
Ingresos financieros	1,322,843	1,085,167	237,676	22%
Gastos financieros	14,914,878	6,391,193	8,523,685	133%
Diferencia en cambio neta	5,223	(138,172)	143,396	-104%
Método de participación en subsidiarias	(55,284)	(27,088)	(28,195)	-
Resultado del período antes de impuestos	87,063,606	89,138,739	(2,075,133)	-2%
Impuesto sobre la renta y complementarios	36,651,929	22,685,152	13,966,776	62%
Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.	50,411,677	66,453,587	(16,041,910)	-24%
Resultado neto del ejercicio	50,411,677	66,453,587	(16,041,910)	-24%
Otro resultado Integral				
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del período:	(18)	-	(18)	-
Reclasificaciones de propiedades, planta y equipo a propiedades de inversión	-	-	-	-
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	-	-	-	-
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio	(18)	-	(18)	-
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán recla.	-	-	-	-
Otro resultado Integral neto de impuestos	(18)	-	(18)	-
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO	50,411,659	66,453,587	(16,041,928)	-24%
Cuenta de cuadro pyg	-	-	-	-


MAURICIO MONTOYA BOZZI
 Representante Legal


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

Información Financiera

Hechos relevantes



Hechos	Impacto
a) Ventas de energía a marzo 467 GWh, menor al presupuesto 13 GWh; la tarifa media fue superior a la proyectada en 66 \$/kWh.	Los ingresos en la venta de energía sobre ejecutaron \$22,997; la mayor tarifa representó \$30,874, y la menor cantidad descontó \$7,877.
b) El SDL, mayor cargo promedio 16 \$/kWh \$3,230 y mayores ventas OTC \$1,255. En compensaciones del ADD menor ingreso \$4,203, diferencia entre el cargo máximo y el Dtun.	Los ingresos del SDL sobre ejecutaron \$283.
c) El STR, mayor cargo 5 \$/kWh representó \$2,607; y la menor demanda 2% descontó \$470.	Los ingresos del STR se sobre ejecutaron \$2,137.
d) El STN, mayor cargo 1 \$/kWh representó \$612, menor demanda 2% descontó \$141, y conexiones adicionan \$11.	Los ingresos de transmisión sobre ejecutaron \$482.
e) Menor generación de energía 5 GWh respecto a la proyectada.	Los ingresos de generación sub ejecutaron \$749.
f) Compras en bolsa, se compraron 113 GWh, adicional al presupuesto 54 GWh representaron \$11,600; mayor precio promedio 87 \$/kWh \$11,083; menores compras AGPE \$542.	Las compras de energía en bolsa sobre ejecutaron \$22,141.
g) Compras de energía en contratos, cantidad comprada 450 GWh, inferior al presupuesto 65 GWh representaron \$14,837; y mayor precio 12 \$/kWh \$5,494.	Las compras de energía en contratos sub ejecutaron \$9,343.
h) Restricciones el mayor cargo promedio 9 \$/kWh representó mayor costo \$4,781; y menor demanda 13 GWh descontó \$169.	Mayor valor de las restricciones en \$4,612.
i) Uso de líneas y redes: en el STN sub ejecutó \$2,005; el STR sobre ejecutó \$1,127, y el SDL sub ejecutó \$34.	Sub ejecución de costos por uso de líneas y redes \$912.
j) Desplazamientos en costos y gastos diferentes a la operación comercial \$5,334; menor gasto en deterioro de cartera \$2,621.	Sub ejecución de costos y gastos efectivos \$7,955 (EBITDA).
k) Créditos tomados a marzo \$26,000 (Tesorería Itaú) amortización a capital \$17,653.	Saldo deuda financiera \$805,701.