

ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.

Estados Financieros

Bajo Normas de Contabilidad y de Información Financiera

30 de septiembre de 2024 y 2023

	2024 Septiembre	2024 Junio
ACTIVO		
Activo no corriente		
Propiedades, planta y equipo, neto	1,976,053	1,960,913
Propiedades de inversión	75	73
Otros activos intangibles	56,298	55,989
Activos por derechos de uso	21,732	23,018
Inversiones en subsidiarias	18,494	16,357
Activo por impuesto diferido	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	9,148	9,045
Otros activos financieros	388	388
Otros activos	2,413	2,495
Total activo no corriente	2,084,601	2,068,278
Activo corriente		
Inventarios	3,338	2,877
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	365,194	341,886
Activo por impuesto sobre la renta corriente	25,058	22,092
Otros activos	16,737	16,352
Efectivo y equivalentes al efectivo	246,265	330,475
Total activo corriente	656,592	713,682
TOTAL ACTIVO	2,741,193	2,781,960
PASIVO Y PATRIMONIO		
Patrimonio		
Capital emitido	137,064	137,064
Reservas	85,207	85,207
Otro resultado integral acumulado	12,349	12,320
Resultados acumulados	690,647	690,647
Resultado neto del período	235,785	157,370
TOTAL PATRIMONIO	1,161,052	1,082,608
PASIVO		
Pasivo no corriente		
Acreedores y otras cuentas por pagar	4	4
Créditos y préstamos	899,094	883,511
Otros pasivos financieros	24,866	25,874
Beneficios a los empleados	157,652	153,722
Pasivo por impuesto diferido	33,167	40,703
Provisiones	4,594	5,748
Otros pasivos	4,549	4,164
Total pasivo no corriente	1,123,926	1,113,726
Pasivo corriente		
Acreedores y otras cuentas por pagar	136,348	309,848
Créditos y préstamos	155,085	134,164
Otros pasivos financieros	10,376	10,203
Beneficios a los empleados	33,695	32,193
Impuesto sobre la renta por pagar	67,578	46,947
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	14,548	14,588
Provisiones	4,862	4,974
Otros pasivos	33,723	32,709
Total pasivo corriente	456,215	585,626
TOTAL PASIVO	1,580,141	1,699,352
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2,741,193	2,781,960


GUILBERMO LEON VALENCIA AGUDELO
Representante Legal


NANCY STELLA CASTRO PRIETO
C.C. 63.483.646
Contador Público
T. P. 59486-T

	2024 Septiembre Acumulado	2023 Septiembre Acumulado
Operaciones continuadas		
Prestación de servicios	1,683,375	1,529,654
Venta de bienes	1,956	2,782
Arrendamiento	6,687	5,143
Ingresos de actividades ordinarias	1,692,018	1,537,579
Utilidad en venta de activos	15	539
Otros ingresos	7,504	4,352
Total Ingresos	1,699,537	1,542,470
Costo prestación de servicios	1,135,213	1,053,714
Gastos de administración	86,518	79,249
Deterioro de cuentas por cobrar neto	12,663	53,573
Otros gastos	6,497	6,339
Ingresos financieros	21,038	19,548
Gastos financieros	106,673	105,710
Diferencia en cambio neta	55	198
Método de participación en subsidiarias	1,307	694
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	-	57
Resultado del período antes de impuestos	374,373	264,382
Impuesto sobre la renta y complementarios	138,588	87,828
Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.	235,785	176,554
Resultado neto del ejercicio	235,785	176,554
Otro resultado Integral		
Partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente al resultado del período:	0	-
Coberturas de flujos de efectivo	0	-
Resultado reconocido en el período - Cobertura de Flujo	(29)	-
	29	-
Otro resultado Integral neto de impuestos	0	-
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO	235,785	176,554


GUILLERMO LEÓN VALENCIA AGUDELO
Representante Legal


NANCY STELLA CASTRO PRIETO
C.C. 63.483.646
Contador Público
T. P. 59486-T

Información Financiera

Hechos relevantes



Hechos	Impacto
a) Cantidad de energía vendida 1,547 GWh, mayor a la proyectada en 98 GWh; tarifa media promedio 880 \$/kWh, mayor al presupuesto 12 \$/kWh.	Los ingresos en venta de energía sobre ejecutaron \$103,579: mayor cantidad vendida \$85,016 y mayor tarifa \$18,563.
b) Opción tarifaria en el corrido del año disminuyó \$47,957.	Saldo acumulado de la opción tarifaria \$84,325.
c) El STR sub ejecutó \$3,927; conexiones sub ejecutó \$3,031; el SDL sobre ejecutó \$3,326: en peajes \$4,857 frente a menor compensación del ADD \$1,531; y mantenimiento adicionan \$438.	Los ingresos de distribución sub ejecutaron \$3,194.
d) Menor generación de energía en 1.3 GWh indisponibilidad planta Palmas y menor precio venta en bolsa al proyectado.	Los ingresos de generación sub ejecutaron \$897.
e) El STN, menor cargo 1.3 \$/kWh representó \$2,418; mayor demanda 9% representó \$2,230; conexiones adicionan \$50.	Los ingresos de transmisión sub ejecutaron \$138.
f) Cantidad comprada en bolsa 433 GWh, adicional en 181 GWh \$102,089; precio promedio 558 \$/kWh, menor al proyectado 4 \$/kWh representó \$1,932; generación mayor costo \$440.	Las compras de energía en bolsa sobre ejecutaron \$100,597.
g) Precio en contratos 294 \$/kWh mayor 10 \$/kWh representó \$13,946; cantidad de energía contratada 1,428 GWh inferior a lo proyectado 33 GWh, menor costo \$9,457.	Las compras de energía en contratos sobre ejecutaron \$4,489.
h) Restricciones: mayor demanda comercial de la proyectada 148 GWh representó \$2,869 y menor cargo 1.5 \$/kWh \$2,845.	Restricciones sobre ejecutaron \$24.
i) STN sobre ejecutó \$11,067: mayor demanda 9% \$7,679 y mayor cargo 2 \$/kWh \$3,388; el STR sobre ejecutó \$5,772; y el SDL sub ejecutó \$134.	Costos por uso de líneas y redes sobre ejecutaron \$16,705.
j) Desplazamiento en contratos de mantenimiento de líneas, otros mttos, honorarios y servicios personales \$64,127; menor gasto deterioro de cartera \$18,460.	Sub ejecución de costos y gastos efectivos sin operación comercial en \$82,587.
k) Menores gastos financieros \$31,243 y mayores rendimientos en depósitos financieros \$15,507.	Financieros netos a favor en \$46,750.
l) Créditos tomados largo plazo \$147,640: BBVA \$80,000, Findeter \$29,140 y Occidente \$38,500; abono a capital crédito largo plazo \$84,302.	Saldo deuda financiera \$1,023,070.
m) Pagos de subsidios de energía \$102,066, corresponden a la vigencia 2023 \$50,378 y del 2024 \$51,688.	Saldo de subsidios de energía \$76,424.