



Estados Financieros

Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.

Año terminado a 31 de diciembre de 2024 y 2023

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

NOTA 1. ENTIDAD REPORTANTE	12
NOTA 2. BASES DE MEDICIÓN Y PRESENTACIÓN UTILIZADAS	13
NOTA 3. JUICIOS, ESTIMACIONES, RIESGOS Y CORRECCIÓN DE ERRORES CONTABLES	14
NOTA 4. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES	14
NOTA 5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	27
NOTA 6. INVERSIONES E INSTRUMENTOS DERIVADOS	27
NOTA 7. CUENTAS POR COBRAR	28
NOTA 8. PRÉSTAMOS POR COBRAR	31
NOTA 9. INVENTARIOS	32
NOTA 10. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO	32
NOTA 13. PROPIEDADES DE INVERSION	38
NOTA 14. ACTIVOS INTANGIBLES	39
NOTA 16. OTROS DERECHOS Y GARANTIAS	39
NOTA 18. COSTOS DE FINANCIACIÓN	40
NOTA 20. PRESTAMOS POR PAGAR	40
NOTA 21. CUENTAS POR PAGAR	43
NOTA 22. BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	44
NOTA 23. PROVISIONES	47
NOTA 24. OTROS PASIVOS	47
NOTA 25. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES	48
NOTA 26. CUENTAS DE ORDEN	49
NOTA 27. PATRIMONIO	49
NOTA 28. INGRESOS	51
NOTA 30. COSTOS DE VENTAS	55
NOTA 35. IMPUESTO A LAS GANANCIAS	56
NOTA 37. REVELACIONES SOBRE EL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	63
CERTIFICACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS	64

ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.
Estado de Situación Financiera Individual Comparativos

A 31 de diciembre

Activos

Activos corrientes:

Efectivo y equivalentes de efectivo	(Nota 5)	49.125.234	23.543.604	25.581.630	108,66%
Efectivo de uso restringido	(Nota 5)	2.033.351	1.516.762	516.589	34,06%
Cuentas por cobrar	(Nota 7)	166.004.863	114.755.436	51.249.427	44,66%
Préstamos por cobrar	(Nota 8)	460.870	967.454	-506.584	-52,36%
Inventarios	(Nota 9)	6.634.391	6.056.287	578.104	9,55%
Otros Derechos y Garantías	(Nota 16)	61.005.149	23.570.483	37.434.666	158,82%
Activo por impuestos corrientes	(Nota 35)	-	74.743.213	-74.743.213	-100,00%

Total activos corrientes

Total activos corrientes		285.263.858	245.153.239	40.110.619	16,36%
Inversiones	(Nota 6)	110	110	-	0,00%
Cuentas por cobrar	(Nota 7)	-	244.679	-244.679	-100,00%
Préstamos por cobrar	(Nota 8)	3.001.662	2.873.031	128.631	4,48%
Inventarios	(Nota 9)	11.527.057	11.527.057	-	0,00%
Propiedad, planta y equipo	(Nota 10)	688.112.333	705.818.209	-17.705.876	-2,51%
Propiedades de Inversion	(Nota 13)	3.110.779	3.126.185	-15.406	-0,49%
Activos Intangibles	(Nota 14)	4.873.213	4.633.747	239.466	5,17%
Otros derechos y garantías	(Nota 16)	8.355.976	23.631.578	-15.275.602	-64,64%

Total activos no corrientes

Total activos no corrientes		718.981.130	751.854.596	-32.873.466	-4,37%
------------------------------------	--	--------------------	--------------------	--------------------	---------------

Total activos

Total activos		1.004.244.988	997.007.835	7.237.153	0,73%
----------------------	--	----------------------	--------------------	------------------	--------------

Pasivos

Pasivos corrientes:

Préstamos por pagar	(Nota 20)	68.345.467	56.345.467	12.000.000	21,30%
Cuentas por pagar	(Nota 21)	115.438.378	157.285.212	-41.846.834	-26,61%
Impuestos, gravámenes y tasas	(Nota 35)	26.868.198	22.340.011	4.528.187	20,27%
Beneficios a empleados	(Nota 22)	6.999.190	8.380.799	-1.381.609	-16,49%
Otros pasivos	(Nota 24)	8.839.226	17.318.348	-8.479.122	-48,96%

Total pasivos corrientes

Total pasivos corrientes		226.490.459	261.669.837	-35.179.378	-13,44%
---------------------------------	--	--------------------	--------------------	--------------------	----------------

Pasivos no corrientes:

Préstamos por pagar	(Nota 20)	178.984.666	232.637.427	-53.652.761	-23,06%
Beneficios a empleados	(Nota 22)	37.672.595	49.502.725	-11.830.130	-23,90%
Provisiones	(Nota 23)	13.764.093	12.447.292	1.316.801	10,58%
Otros Pasivos	(Nota 24)	10.022.041	19.440.047	-9.418.006	-48,45%
Impuesto diferido, neto	(Nota 35)	81.274.071	84.910.937	-3.636.866	-4,28%

Total pasivos no corrientes:

Total pasivos no corrientes:		321.717.466	398.938.428	-77.220.962	-19,36%
-------------------------------------	--	--------------------	--------------------	--------------------	----------------

Total pasivos

Total pasivos		548.207.925	660.608.265	-112.400.340	-17,01%
----------------------	--	--------------------	--------------------	---------------------	----------------

Patrimonio

Capital suscrito y pagado	(Nota 27)	44.028.878	44.028.878	-	0,00%
Prima en colocación de acciones		33.631.628	33.631.628	-	0,00%
Reservas		87.481.631	87.481.631	-	0,00%
Resultado de ejercicios anteriores		178.200.084	209.327.221	-31.127.137	-14,87%
Resultado del ejercicio		112.067.400	-30.143.814	142.211.214	-471,78%
Ganancias/(pérdidas) beneficios a trabajadores		627.442	-7.925.974	8.553.416	-107,92%

Total pasivos y patrimonio

Total pasivos y patrimonio		1.004.244.988	997.007.835	7.237.153	0,73%
-----------------------------------	--	----------------------	--------------------	------------------	--------------

Cuentas de orden Deudoras	(Nota 25)	32.885.996	13.250	32.872.746	248098,89%
---------------------------	-----------	------------	--------	------------	------------

Cuentas de orden Acreedoras	(Nota 26)	32.031.006	30.545.056	1.485.950	4,86%
-----------------------------	-----------	------------	------------	-----------	-------

Las notas forman parte integral de los estados financieros

NIKA DUNIEZHKA CUELLAR CUENCA
Gerente General

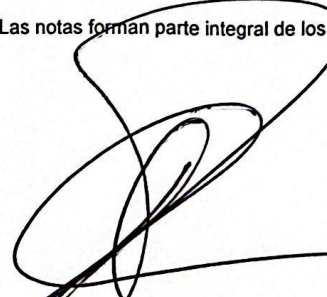
SILVIA MILENA VALENCIA TRUJILLO
Contador General
T.P. No.136116-T

HERNAN MORA MARTINEZ
Revisor Fiscal
Por delegación de Kreston RM S.A.
T.P. No. 24697-T
Ver opinión Adjunta DF-0205-24

ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.
Estado del Resultado Integral
Del 1 de enero al 31 de diciembre

		2024	2023	Variación 2024/2023	
		(En miles de pesos)			
Ingresos					
Ingresos operacionales	(Nota 28)	987.573.465	853.110.467	134.462.998	15,76%
Costos de producción	(Nota 30)	-727.639.930	-787.130.804	59.490.874	-7,56%
Utilidad bruta		259.933.535	65.979.663	193.953.872	293,96%
Gastos de administración					
Gastos de administración	(Nota 29)	-49.766.572	-53.250.350	3.483.778	-6,54%
Provisiones, depreciaciones y amortizaciones		-8.597.522	-8.913.255	315.733	-3,54%
Utilidad operacional		201.569.441	3.816.058	197.753.383	5182,14%
Otros ingresos (egresos):					
Otros Ingresos	(Nota 28)	12.424.229	7.034.872	5.389.357	76,61%
Gastos intereses	(Nota 29)	-40.397.158	-44.497.581	4.100.423	-9,21%
Otros gastos		-2.547.318	-3.056.352	509.034	-16,65%
Utilidad no operacional		-30.520.247	-40.519.061	9.998.814	-24,68%
Utilidad (pérdida) antes de impuesto sobre la renta		171.049.194	-36.703.003	207.752.197	-566,04%
Provisión impuestos					
Impuesto de renta corriente	(Nota 35)	-62.618.661	-16.805	-62.601.856	372519,23%
Diferido renta	(Nota 35)	3.636.866	6.575.996	-2.939.130	-44,69%
Total Impuestos		-58.981.795	6.559.189	-65.540.984	-999,22%
Utilidad (pérdida) neta del año		112.067.399	-30.143.814	142.211.213	-471,78%
Otro resultado integral					
Ganancias/(Pérdidas) por beneficios a empleados		8.553.416	-7.325.056	15.878.472	-216,77%
Total Otro resultado integral		8.553.416	-7.325.056	15.878.472	-216,77%
Resultado Integral total neto del año		120.620.815	-37.468.870	158.089.685	-421,92%

Las notas forman parte integral de los estados financieros


NIKA DUNIEZHKA CUELLAR CUENCA
Gerente General


SILVIA MILENA VALENCIA TRUJILLO
Contador General
T.P. No. 136116-T

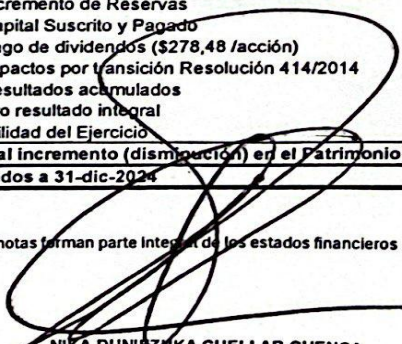

HERNAN MORA MARTINEZ
Revisor Fiscal
Por delegación de Kreston RM S.A.
T.P. No. 24697-1
Ver opinión adjunta DF-0205-24



ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.
Estado de Cambios en el Patrimonio
Por los años terminados en 31 de diciembre
 (Cifras en miles de pesos, excepto el valor del dividendo por acción)

DESCRIPCION CUENTAS	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Utilidad del ejercicio	Otro resultado integral Ganancias/(pérdidas) Planes de beneficios definidos	Total Patrimonio
Saldos a 31-dic-2022	44.028.878	33.631.628	58.872.081	212.437.306	40.870.785	-600.918	389.239.760
Incremento de Reservas	-	-	28.609.550	-	-	-	28.609.550
Capital Suscrito y Pagado	-	-	-	-	-	-	0
Pago de dividendos (\$278,48 /acción)	-	-	-	-	-40.870.785	-	-40.870.785
Impactos por transición Resolución 414/2014	-	-	-	-	-	-	0
Resultados acumulados	-	-	-	-3.110.085	-	-	-3.110.085
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-7.325.056	-7.325.056
Utilidad del Ejercicio	-	-	-	-	-30.143.814	-	-30.143.814
Total incremento (disminución) en el Patrimonio	-	-	28.609.550	-3.110.085	-71.014.599	-7.325.056	-52.840.190
Saldos a 31-dic-2023	44.028.878	33.631.628	87.481.631	209.327.221	-30.143.814	-7.925.974	336.399.570
Incremento de Reservas	-	-	-	-	-	-	0
Capital Suscrito y Pagado	-	-	-	-	-	-	0
Pago de dividendos (\$278,48 /acción)	-	-	-	-	-	-	0
Impactos por transición Resolución 414/2014	-	-	-	-	-	-	0
Resultados acumulados	-	-	-	-31.127.137	30.143.814	-	-983.323
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	8.553.416	8.553.416
Utilidad del Ejercicio	-	-	-	-	112.067.400	-	112.067.400
Total incremento (disminución) en el Patrimonio	-	-	-	-31.127.137	142.211.214	8.553.416	119.637.493
Saldos a 31-dic-2024	44.028.878	33.631.628	87.481.631	178.200.084	112.067.400	627.442	456.037.063

Las notas forman parte integral de los estados financieros


NIKA DUNIEZHKA CUELLAR CUENCA
 Gerente General


SILVIA MILENA VALENCIA TRUJILLO
 Contador General
 T.P. No.136116-T


HERNAN MORA MARTINEZ
 Revisor Fiscal
 Por delegación de Kreston RM S.A.
 T.P. No. 24697-T
 Ver opinión adjunta DF-0205-24

ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.
Estado de Situación Financiera Individual Comparativos

A 31 de diciembre

		2024	2023	Variación 2024/2023	
		(En miles de pesos)			
Activos					
Activos corrientes:					
Efectivo y equivalentes de efectivo	(Nota 5)	49.125.234	23.543.604	25.581.630	108,66%
Efectivo de uso restringido	(Nota 5)	2.033.351	1.516.762	516.589	34,06%
Cuentas por cobrar	(Nota 7)	166.004.863	114.755.436	51.249.427	44,66%
Préstamos por cobrar	(Nota 8)	460.870	967.454	-506.584	-52,36%
Inventarios	(Nota 9)	6.634.391	6.056.287	578.104	9,55%
Otros Derechos y Garantías	(Nota 16)	61.005.149	23.570.483	37.434.666	158,82%
Activo por impuestos corrientes	(Nota 35)	-	74.743.213	-74.743.213	-100,00%
Total activos corrientes		285.263.858	245.153.239	40.110.619	16,36%
Inversiones	(Nota 6)	110	110	-	0,00%
Cuentas por cobrar	(Nota 7)	-	244.679	-244.679	-100,00%
Préstamos por cobrar	(Nota 8)	3.001.662	2.873.031	128.631	4,48%
Inventarios	(Nota 9)	11.527.057	11.527.057	-	0,00%
Propiedad, planta y equipo	(Nota 10)	688.112.333	705.818.209	-17.705.876	-2,51%
Propiedades de Inversion	(Nota 13)	3.110.779	3.126.185	-15.406	-0,49%
Activos Intangibles	(Nota 14)	4.873.213	4.633.747	239.466	5,17%
Otros derechos y garantías	(Nota 16)	8.355.976	23.631.578	-15.275.602	-64,64%
Total activos no corrientes		718.981.130	751.854.596	-32.873.466	-4,37%
Total activos		1.004.244.988	997.007.835	7.237.153	0,73%
Pasivos					
Pasivos corrientes:					
Préstamos por pagar	(Nota 20)	68.345.467	56.345.467	12.000.000	21,30%
Cuentas por pagar	(Nota 21)	115.438.378	157.285.212	-41.846.834	-26,61%
Impuestos, gravámenes y tasas	(Nota 35)	26.868.198	22.340.011	4.528.187	20,27%
Beneficios a empleados	(Nota 22)	6.999.190	8.380.799	-1.381.609	-16,49%
Otros pasivos	(Nota 24)	8.839.226	17.318.348	-8.479.122	-48,96%
Total pasivos corrientes		226.490.459	261.669.837	-35.179.378	-13,44%
Pasivos no corrientes:					
Préstamos por pagar	(Nota 20)	178.984.666	232.637.427	-53.652.761	-23,06%
Beneficios a empleados	(Nota 22)	37.672.595	49.502.725	-11.830.130	-23,90%
Provisiones	(Nota 23)	13.764.093	12.447.292	1.316.801	10,58%
Otros Pasivos	(Nota 24)	10.022.041	19.440.047	-9.418.006	-48,45%
Impuesto diferido, neto	(Nota 35)	81.274.071	84.910.937	-3.636.866	-4,28%
Total pasivos no corrientes:		321.717.466	398.938.428	-77.220.962	-19,36%
Total pasivos		548.207.925	660.608.265	-112.400.340	-17,01%
Patrimonio					
Capital suscrito y pagado	(Nota 27)	44.028.878	44.028.878	-	0,00%
Prima en colocación de acciones		33.631.628	33.631.628	-	0,00%
Reservas		87.481.631	87.481.631	-	0,00%
Resultado de ejercicios anteriores		178.200.084	209.327.221	-31.127.137	-14,87%
Resultado del ejercicio		112.067.400	-30.143.814	142.211.214	-471,78%
Ganancias/(pérdidas) beneficios a trabajadores		627.442	-7.925.974	8.553.416	-107,92%
Total pasivos y patrimonio		456.037.063	336.399.570	119.637.493	35,56%
Total		1.004.244.988	997.007.835	7.237.153	0,73%
Cuentas de orden Deudoras	(Nota 25)	32.885.996	13.250	32.872.746	248098,89%
Cuentas de orden Acreedoras	(Nota 26)	32.031.006	30.545.056	1.485.950	4,86%
Las notas forman parte integral de los estados financieros					

Las notas forman parte integral de los estados financieros

NIKA DUNIEZHKA CUELLAR CUENCA
Gerente General

SILVIA MILENA VALENCIA TRUJILLO
Contador General
T.P. No.136118-T

HERNAN MORA MARTINEZ
Revisor Fiscal
Por delegación de Kreston RM S.A.
T.P. No. 24697-T
Ver opinión adjunta DF-0205-24

ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

NOTA 1. ENTIDAD REPORTANTE

Identificación y funciones

La Electrificadora del Huila S.A. E.S.P., (la Empresa, la Compañía, Electrohuila o la Electrificadora), constituida mediante escritura pública No. 417 del 17 de julio de 1947 de la Notaria 8ª de Bogotá, es una sociedad anónima comercial, de nacionalidad colombiana, del orden Nacional, legalmente se somete al régimen previsto para las empresas de Servicios Públicos Mixta de acuerdo con el artículo 19 de la Ley 142 de 1994.

El domicilio principal de la sociedad es la ciudad de Neiva, Huila y podrá operar en cualquier parte del país. La duración de la sociedad es indefinida.

La Electrificadora del Huila S.A. E.S.P. en su organización con terceros continúa funcionando como una sociedad de naturaleza mercantil, dedicada al ejercicio de la generación, distribución y comercialización de la energía eléctrica, conforme a las reglas del derecho privado, las normas contenidas en sus Estatutos y la Ley 143/94.

El objeto de la compañía lo constituye la prestación del servicio público de energía eléctrica y sus actividades complementarias de generación, distribución y comercialización, así como la prestación de servicios conexos o relacionados con la actividad de servicios públicos, de acuerdo con el marco legal y regulatorio, y goza de autonomía administrativa, patrimonial y presupuestaria.

Los órganos de dirección de la compañía son la Asamblea General de Accionista, la Junta Directiva y la Gerencia.

Accionista	Acciones	Participación
Nación – Ministerio de Hacienda	36.566.229	83,05%
Departamento del Huila	3.628.415	8,24%
Infihuila	2.747.486	6,24%
Municipios	987.600	2,24%
EPN Neiva	99.094	0,23%
Codensa	54	0,00%
TOTAL	44.028.878	100,00%

Declaración de cumplimiento del marco normativo y limitaciones

Los Estados Financieros de la Electrificadora del Huila S.A E.S.P. han sido preparados de acuerdo con el Marco Normativo para las empresas que no cotizan en el mercado de valores y que no captan ni administran ahorro del público (Resolución 414 de 2014 y sus modificatorias, Resolución 663 de 2015, 607 de 2016 y 426 de 2019) el cual hace parte integral del Régimen de Contabilidad Pública.

Base normativa y periodo cubierto

La Empresa tiene definido por estatutos preparar y presentar a la Asamblea General de Accionistas los estados financieros de propósito general básicos para su aprobación con corte al 31 de diciembre de cada año, estos estados financieros presentados comprenden Estado de Situación Financiera, Estado de Resultados Integral y Otro Resultado Integral, Estado de Flujos de Efectivo y Estado de Cambios en el Patrimonio con corte a 31 de diciembre de 2024 comparado con el 31 de diciembre de 2023, elaborados de acuerdo al Marco Normativo para las empresas que no cotizan en el mercado de valores y que no captan ni administran ahorro del público, el cual hace parte integral del Régimen de Contabilidad Pública.

Forma de Organización y/o cobertura

La Compañía tiene organizado su proceso contable de manera integral con interfaz en línea y en batch con los diferentes módulos de información.

NOTA 2. BASES DE MEDICIÓN Y PRESENTACIÓN UTILIZADAS

Bases de medición

La Compañía para el reconocimiento de los hechos financieros, económicos y sociales aplicó la base de medición del devengo.

Moneda funcional y de presentación, redondeo y materialidad

La unidad monetaria de medida utilizada en la presentación de los estados financieros es el peso colombiano.

La presentación de los Estados Financieros es en miles de pesos.

En cuanto a la materialidad un hecho económico es material cuando debido a su naturaleza o cuantía, su conocimiento o desconocimiento, teniendo en cuenta las circunstancias que lo rodean, puede alterar significativamente las decisiones económicas de los usuarios de la información; por consiguiente, al preparar los estados financieros, el

desglose de los rubros se hace según lo establecido en las normas legales, y en su defecto, aquellas que representan el 2% o más de cada cuenta "Mayor" del Estado de Situación Financiera y el Estado de Resultados Integrales.

Tratamiento de la moneda extranjera

La Empresa no realizó transacciones en moneda extranjera.

Hechos ocurridos después del periodo contable

No existen eventos posteriores al cierre contable que afecten las cifras al 31 de diciembre de 2024.

NOTA 3. JUICIOS, ESTIMACIONES, RIESGOS Y CORRECCIÓN DE ERRORES CONTABLES

Juicios

La preparación de los estados financieros requiere que la Administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos informados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Estimaciones y supuestos

Los estimados y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

Las principales cuentas objeto de estimaciones son: el deterioro de cartera, la depreciación de la propiedad, planta y equipo y propiedades de inversión, la amortización de intangibles, el impuesto diferido, las provisiones y los cálculos actuariales de: pensiones, prima de vacaciones y prima de quinquenios.

Riesgos asociados a los instrumentos financieros

La Empresa no tiene inversiones en instrumentos financieros.

NOTA 4. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES

Las prácticas contables aplicadas por la Electrificadora del Huila S.A E.S.P. en el reconocimiento, medición, revelación y presentación de los hechos económicos se ajustan al cumplimiento del marco normativo para empresas que no cotizan en el mercado

de valores y que no captan ni administran ahorro del público, el cual hace parte integral del Régimen de Contabilidad Pública.

- ***Efectivo y equivalentes al Efectivo***

El efectivo y equivalentes al efectivo incluye el efectivo disponible, depósitos de libre disponibilidad en bancos, otras inversiones altamente líquidas de corto plazo con vencimientos de tres meses o menos contados a partir de la adquisición del instrumento financiero y el efectivo de uso restringido.

- ***Inversiones de Administración de Liquidez***

Se reconoce como inversiones de administración de liquidez, los recursos financieros colocados con el propósito de obtener rendimientos provenientes de las fluctuaciones del precio o de los flujos contractuales del título durante su vigencia.

Las inversiones de la empresa se clasifican en la categoría de costo, corresponde a las inversiones que se tienen con la intención de negociar y no tienen valor razonable.

Se deja de reconocer una inversión de administración de liquidez cuando expiren los derechos o cuando se transfieran los riesgos y las ventajas inherentes a la propiedad de esta.

- ***Cuentas por Cobrar***

La empresa reconoce como cuentas por cobrar, los derechos adquiridos en el desarrollo de sus actividades, de las cuales espera a futuro la entrada de un flujo financiero fijo o determinable, a través de efectivo, equivalentes al efectivo u otro instrumento. Se incluyen en el activo corriente, excepto por aquellas que se financian a más de 12 meses contados desde la fecha del estado de situación financiera, éstos últimos se clasifican como activos no corrientes.

Las cuentas por cobrar se clasifican al costo ya que corresponden a los derechos para los que la empresa concede plazos de pago normales y se miden por el valor de la transacción.

La cartera por servicios públicos está representada en 1) los derechos de Electrohuila originados en la prestación del servicio público de energía eléctrica y, 2) los subsidios para el servicio de energía asignados para los estratos 1, 2, 3 y distritos de riego, previo descuento de las contribuciones de los estratos cinco y seis, el sector comercial, y los clientes no regulados de otros comercializadores.

La Empresa tiene establecido un contrato de condiciones uniformes con sus usuarios, en donde se determinan entre otros los plazos de cancelación de las deudas de acuerdo con lo descrito en la ley 142 de 1994. Se deja de reconocer una cuenta por cobrar cuando

expiren los derechos o cuando se transfieran los riesgos y las ventajas inherentes a la misma.

Las cuentas por cobrar comerciales se deterioran de acuerdo con el procedimiento establecido por la División de Gestión Cartera el cual considera entre otros factores, mora en el pago de la facturación, el número de pagos, el número de refinanciaciones, de acuerdo con la siguiente política:

CLASIFICACIÓN	% DETERIORO
CARTERA CORRIENTE	0%
CARTERA 30 DÍAS A 180	Se calcula como el costo financiero* en que incurriría la empresa si financia esta cartera con crédito, aplicando como tasa de interés la máxima moratoria del mercado publicada por la Superintendencia Financiera de Colombia correspondiente al mes del cálculo, reportada por Facturación y por los meses de edad de cartera
CARTERA 181 A 360 DÍAS	50% del valor de la cartera
CARTERA > 360 DÍAS	100% del valor de la cartera

(*) El costo financiero se calculará aplicando la siguiente formula:

Valor a deteriorar = $C * ((1+i)^{(n/12)} - 1)$, en donde:

I: Tasa de interés

C: Valor de la cartera

n: Mes de la agrupación de la edad de la cartera

Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva cuenta de deterioro. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce con crédito a la cuenta “recuperaciones” en el estado de resultado del período.

- **Préstamos por Cobrar**

Se reconoce como préstamos por cobrar, los recursos financieros que la empresa destina para el uso por parte de un tercero, de los cuales espera a futuro la entrada de un flujo financiero fijo o determinable, a través de efectivo, equivalentes al efectivo u otro instrumento financiero.

Los préstamos por cobrar se miden al costo amortizado, el cual corresponde al valor inicialmente reconocido más el rendimiento efectivo menos los pagos de capital e intereses.

Se deja de reconocer un préstamo por cobrar cuando expiren los derechos o cuando se transfieran los riesgos y las ventajas inherentes al mismo.

- **Inventarios**

Se reconocen como inventarios los activos adquiridos para la prestación del servicio que

se tienen con la intención de comercializarse o consumirse en el curso normal de la operación.

Si el valor neto de realización o el costo de reposición es inferior al costo de los inventarios, la diferencia corresponderá al deterioro del mismo.

Cuando las circunstancias que causaron el deterioro dejen de existir, se revertirá el valor del mismo, de manera que el nuevo valor contable sea el menor entre el costo y el valor neto de realización.

El costo se determina usando el método de promedio ponderado. El valor neto de realización es el valor de uso estimado en el curso normal de las operaciones.

Las mermas, sustracciones o vencimiento de los inventarios, implican el retiro de los mismos y se reconocen como gastos del periodo.

- ***Propiedades, Planta y Equipo***

Se reconoce como propiedades, planta y equipo, los activos tangibles empleados por la Compañía para la prestación de servicios y para propósitos administrativos. Estos activos se caracterizan porque no están disponibles para la venta y se espera usarlos durante más de un periodo contable.

La propiedad, planta y equipo se mide por el método del costo, es decir, el valor de adquisición, menos la depreciación acumulada, menos cualquier cargo por deterioro.

Las propiedades en el curso de construcción para fines de producción, suministro o administrativos se contabilizan al costo, menos cualquier pérdida por deterioro reconocida. El costo incluye, para los activos calificados, los costos por préstamos capitalizados. Estas propiedades se clasifican en las categorías apropiadas de propiedades, planta y equipo cuando estén terminadas y listas para su uso previsto.

Los costos subsecuentes se incluyen en el valor en libros del activo o se reconocen como un activo separado, según corresponda, sólo cuando es probable que generen beneficios económicos futuros y el costo de estos activos se pueda medir razonablemente. Los gastos de mantenimiento y de reparación se cargan al estado de resultado del período.

La depreciación de la propiedad, planta y equipo inicia cuando está disponible para su uso, esto es, cuando se encuentra en la ubicación y en las condiciones necesarias para operar de la forma prevista por la administración de la empresa.

Un elemento de propiedad, planta y equipo se da de baja cuando se disponga; o, cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su uso o enajenación.

Según la política contable, de manera general las agrupaciones de propiedad, planta y equipo se depreciarán de acuerdo con las siguientes vidas útiles;

Tipos de activos fijos	Vida útil meses	Vida útil años
Terrenos	No se deprecian	No se deprecian
Edificaciones	240 a 600	20 a 50
Plantas de Generación	120 a 600	10 a 50
Subestaciones	60 a 480	5 a 40
Líneas, Redes y Cables	120 a 480	10 a 40
Maquinaria y Equipo, equipo médico y científico, maquinaria, muebles y enseres y equipo de oficina	60 a 120	5 a 10
Equipo de comunicaciones y computación	48 a 120	4 a 10
Equipo de transporte tracción y elevación	60 a 240	5 a 20

La siguiente es la guía de la propiedad, planta y equipo relacionada con el sistema eléctrico, en la que la vida útil económica se encuentra regulada y durante este tiempo se reconocen los beneficios económicos y por componentes de características similares:

Líneas, redes y cables	Años
Líneas nivel de tensión IV y III	40
Líneas nivel de tensión II y I	40
Red subterránea nivel IV, III y II	30
Sistema OMS (Organization Manager System)	10
Sistema de información Geográfica SPARD	10
Transformadores de distribución	40
Equipo de Contact Center	10

Subestaciones	Años
Celdas 34,5kV y 13.8 kV	40
Edificio de control subestación	40
Estructuras Subestación	40
Equipo de calidad de la potencia STN	10
Equipo de calidad de la potencia Nivel IV, III, II	10
Interruptor de potencia STN, 115 kV, 34.5, 13.8 kV	40
Reconectores de 34.5, 13.8kV	40
Relé de protección	40
Seccionador STN	40
Seccionador 115 kV, 34.5 kV	40
Transformador de potencia nivel IV, III y II	40
Transformador de potencia nivel I	40
Transformador de tensión STN	40
Transformador de tensión nivel IV y III	40
Transformador de tensión nivel II	40
Transformador de corriente STN	40
Transformador de corriente nivel IV, III y II	40
Sistema SCADA	10

Subestaciones móviles	25
Equipos tecnológicos de Subestaciones	10

Generación solar	Años
Generación solar fotovoltaica	5

Generación hidráulica	Años
Generación hidráulica obra civil	40
Generación hidráulica equipo eléctrico	30

- ***Propiedades de Inversión***

Se reconoce como propiedades de inversión, los activos representados en terrenos y edificaciones que se tienen para generar rentas, plusvalías o ambas. También se reconoce como propiedades de inversión, los bienes inmuebles con uso futuro indeterminado.

Las propiedades de inversión se miden por el costo menos la depreciación acumulada menos el deterioro acumulado, que se determine en caso de identificar algún indicio.

Una propiedad de inversión se da de baja cuando el elemento se disponga o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su uso o enajenación.

- ***Otros Activos***

Comprenden los recursos, tangibles e intangibles, que son complementarios para el cumplimiento de las funciones de la empresa. El grupo de otros activos está conformado así:

Bienes y Servicios Pagados por Anticipado

El valor de estos gastos originados en el pago de seguros se amortiza en el tiempo de cobertura de las diferentes pólizas que protegen la propiedad, planta y equipo de la empresa y la responsabilidad civil y extracontractual de sus trabajadores.

Activos Intangibles

Se reconocen como activos intangibles, los bienes identificables, de carácter no monetario y sin apariencia física, sobre los cuales la empresa tiene el control, espera obtener beneficios económicos futuros y puede realizar mediciones fiables.

Los activos intangibles se miden por su costo, menos la amortización acumulada, menos cualquier cargo por deterioro.

Las licencias y software tienen una vida útil definida. La amortización se calcula usando el método de línea recta y su vida útil estimada es tres (3) años.

La vida útil estimada y el método de amortización de los intangibles se revisan al final de cada período.

Se reconocen como activos intangibles las servidumbres pagadas a terceros para la construcción de redes eléctricas y se amortizan en diez (10) años.

Deterioro de los Activos no Financieros

Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de deterioro cuando se producen eventos o circunstancias que indican que podría no recuperarse su valor en libros.

Las pérdidas por deterioro corresponden al monto en el que el valor en libros del activo excede a su valor recuperable. El valor recuperable de los activos corresponde al mayor entre el monto neto que se obtendría de su venta o su valor en uso. Los saldos en libros de activos no financieros que han sido objeto de castigos por deterioro se revisan a cada fecha de reporte para verificar posibles reversiones del deterioro.

- ***Préstamos por Pagar***

Se reconocen como préstamos por pagar, los recursos financieros recibidos por la empresa para su uso y de los cuales se espera a futuro, la salida de un flujo financiero fijo o determinable, a través de efectivo, equivalentes al efectivo u otro instrumento. Los préstamos se clasifican en el pasivo corriente a menos que se tenga derecho incondicional de diferir el pago de la obligación por lo menos 12 meses contados desde la fecha del balance.

Se deja de reconocer un préstamo por pagar cuando se extinguen las obligaciones que lo originan, esto es, cuando la obligación se haya pagado, haya expirado o se haya transferido a un tercero.

La diferencia entre el valor en libros del préstamo por pagar que se haya pagado o transferido a un tercero y la contraprestación pagada, incluyendo cualquier activo transferido diferente del efectivo o pasivo asumido, se reconocerá como ingreso o gasto del periodo.

- ***Costos de financiación***

Electrificadora del Huila S.A. E.S.P. comenzará la capitalización de los costos de financiación en la fecha en que la compañía cumpla por primera vez, todas y cada una de las siguientes condiciones:

- a) Incurra en desembolsos relacionados con la adquisición, construcción, desarrollo o producción del activo;
- b) Incurra en costos de financiación; y lleva a cabo las actividades necesarias en la

preparación del activo para el fin previsto.

Los desembolsos relativos a un activo incluirán únicamente los desembolsos que hayan dado lugar a pagos en efectivo, transferencias de otros activos o asunción de pasivos que devenguen intereses. El valor de los desembolsos se reducirá por la cuantía de los anticipos y ayudas recibidas en relación con el activo. La compañía podrá usar el valor en libros promedio del activo (incluyendo los costos de financiación capitalizados anteriormente) durante un periodo como una aproximación de los desembolsos a los que se les aplique la tasa de capitalización en ese periodo.

Los costos de financiación serán capitalizados hasta cuando se completen todas, o prácticamente todas, las actividades necesarias para preparar al activo para su utilización, venta, explotación o generación de rentas o plusvalías, según corresponda. Los costos por financiación posteriores en que incurra la empresa se reconocerán como gasto.

Cuando la empresa realice una construcción de un activo apto por partes, y cada parte se pueda utilizar por separado mientras continúa la construcción de las restantes, la empresa cesará la capitalización de los costos de financiación cuando estén terminadas, sustancialmente, todas las actividades necesarias en la preparación de esa parte para el uso al que está destinada o para la venta.

- ***Cuentas por Pagar***

Se reconocen como cuentas por pagar las obligaciones adquiridas por la empresa con terceros, originadas en el desarrollo de sus actividades y de las cuales se espera a futuro, la salida de un flujo financiero fijo o determinable a través de efectivo, equivalentes al efectivo u otro instrumento.

Las cuentas por pagar se clasifican en la categoría del costo y se miden por el valor de la transacción.

Se deja de reconocer una cuenta por pagar cuando se extinguen las obligaciones que lo originan, esto es, cuando la obligación se haya pagado, haya expirado o se haya transferido a un tercero.

- ***Beneficios a los empleados***

Los beneficios a los empleados comprenden todas las retribuciones que la empresa proporciona a sus trabajadores a cambio de sus servicios.

Las obligaciones laborales se registran y consolidan de acuerdo con lo establecido en la Convención Colectiva de Trabajo vigente y el Código Sustantivo de Trabajo. La Empresa hace los aportes periódicos para cesantías y seguridad social integral: salud, pensiones y riesgos profesionales.

Los beneficios a los empleados se clasifican en a) beneficios a los empleados a corto plazo, b) beneficios a los empleados a largo plazo, y c) beneficios post-empleo.

Beneficios a empleados a Corto Plazo

Se reconocen como beneficios a los empleados a corto plazo, aquellos otorgados a los empleados que hayan prestado sus servicios a la empresa durante el periodo contable, cuya obligación de pago vence dentro de los 12 meses siguientes al cierre del mismo. Hacen parte de dichos beneficios, los sueldos, salarios, y aportes a la seguridad social, cesantías, incentivos pagados, beneficios no monetarios, entre otros.

Los beneficios a los empleados a corto plazo se midieron por el valor de la obligación derivada de los beneficios definidos al final del periodo contable, después de deducir cualquier pago anticipado si lo hubiera.

Beneficios a empleados a Largo Plazo

La Empresa otorga a sus empleados beneficios asociados a su tiempo de servicio, como lo son la prima de antigüedad y prima de vacaciones, a los cuales se les realiza el cálculo actuarial para traer a valor presente el valor futuro de las obligaciones de la empresa por estos conceptos.

La retroactividad de las cesantías se liquida a aquellos trabajadores pertenecientes al régimen laboral anterior a la Ley 50 de 1990 y que no se acogieron al cambio de régimen, se liquida esta prestación social por todo el tiempo laborado.

La prima de antigüedad corresponde al reconocimiento de un auxilio monetario por años de servicio de conformidad a la siguiente tabla:

TIEMPO DE SERVICIO	PORCENTAJE A CANCELAR
Al cumplir 5 años de servicio	100% del salario
Al cumplir 10 años de servicio	130% del salario
Al cumplir 15 años de servicio	200% del salario
Al cumplir 20 años de servicio	250% del salario
Al cumplir 25 años de servicio	300% del salario
Al cumplir 30 años de servicio	400% del salario
Al cumplir 35 años de servicio *	400% del salario
Al cumplir 40 años de servicio *	400% del salario

** Se causa a partir de la convención colectiva de trabajo de 2017*

La prima de vacaciones equivale a quince (15) días de salario por año, adicional se reconoce a todos y cada uno de los trabajadores que salga a disfrutar de las vacaciones

una prima equivalente a un (1) día más de salario por cada año de servicio y a partir del 5º año.

Los beneficios a los empleados a largo plazo se miden por el valor presente de la obligación derivada de los beneficios definidos, utilizando como tasa de descuento la obtenida de la curva cero cupones de los títulos de deuda pública. Para incrementos atados al Índice de Precios al Consumidor (IPC) en el periodo 2024 - 2025 se tomará la inflación para 2024 (5,2%). Para incrementos atados al IPC en el año 2026, 3.8% y en años posteriores se tomará la meta del Banco de la República (3,5%).

Para incrementos atados al SMMLV a largo plazo se tomará el promedio de los últimos 8 años más el IPC proyectado¹ (6, 527 %). El incremento en 2025 estará dado por la variación del SMMLV según el Decreto 1572 del 24 de diciembre de 2024 (9,50%).

Beneficios Post-empleo

Pensiones de Jubilación

Los planes de pensiones de beneficios definidos establecen el monto de beneficio por pensión que recibirá un empleado a su retiro, el que usualmente depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, años de servicio y compensación.

El cálculo actuarial del pasivo pensional representa el valor presente de los pagos que la Electrificadora del Huila S.A E.S.P. deberá realizar a sus pensionados actuales o a quienes hayan adquirido derechos, de conformidad con las condiciones establecidas. De acuerdo a los lineamientos prescritos por la norma NIC 19, para efectos de descuento se emplea la tasa de bonos corporativos de alta calidad cuyo vencimiento este acorde a los beneficios establecidos. Sin embargo, el mercado colombiano no tiene la suficiente liquidez y profundidad en este tipo de bonos, razón por la cual se toma como referencia la curva cero cupón de los títulos de deuda pública.

Los beneficios post-empleo se miden por la tasa de interés de reajuste de la inflación para el primer año y en años posteriores se tomará la meta del Banco de la República, y se toma como referencia la curva cero cupón de los títulos de deuda pública, denominados en pesos vigentes a 31 de diciembre de cada año publicados por el Banco de la República, Para incrementos atados al SMMLV a largo plazo se tomara el promedio de los últimos 8 años más el IPC proyectado, para el cálculo actuarial bajo norma NIC 19. Para el caso del cálculo actuarial para efectos fiscales se utiliza una tasa de incremento de salarios y pensiones y una tasa de interés técnico proporcionada en el numeral 2 del artículo 1º del Decreto 2783 de diciembre 20 de 2001 y su valor corresponde a 4,80 %. Sin embargo, dicha tasa se ajusta teniendo en cuenta el factor inflación.

- **Provisiones**

Se reconocen como provisiones, los pasivos a cargo de la empresa que están sujetos a condiciones de incertidumbre en relación con su cuantía y/o vencimiento.

La empresa reconoce una provisión cuando se cumplan todas y cada una de las siguientes

condiciones: a) tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de un suceso pasado; b) probablemente, debe desprenderse de recursos que incorporen beneficios económicos para cancelar la obligación y c) puede hacerse una estimación fiable del valor de la obligación.

Las provisiones se revisan como mínimo al final del periodo contable o cuando se tenga evidencia de que el valor ha cambiado sustancialmente, y se ajustan afectando el resultado del periodo para reflejar la mejor estimación disponible.

Se reconocen provisiones por costos de desmantelamiento, los cuales corresponden a los costos en que incurre la empresa para desmantelar, retirar y/o rehabilitar el lugar en el que se asienta un activo durante un periodo de tiempo.

- ***Impuesto a las Ganancias***

El impuesto a las ganancias comprende todos los impuestos, ya sean nacionales o extranjeros, que graven las utilidades de la empresa, tales como el impuesto sobre la renta, el impuesto sobre ganancias ocasionales, el impuesto a la riqueza, el impuesto de industria, comercio y complementarios de avisos y tableros, contribuciones especiales y sobretasa bomberil.

El artículo 7 de la Ley 2155/2021 modificó el artículo 240 del E.T. incrementando la tarifa del impuesto de renta para personas jurídicas al 35% a partir del año 2022.

El impuesto a las ganancias también puede incluir otras formas de recaudo, como anticipos o retenciones.

Impuesto Corriente

El impuesto corriente es el valor a pagar o recuperar por el impuesto a las ganancias relativo a la ganancia fiscal del periodo, ya sea real o presuntiva.

El impuesto corriente, del periodo presente y los anteriores, se reconoce como un pasivo; sin embargo, cuando la cantidad pagada por este impuesto exceda el valor a pagar por esos periodos, el exceso se reconoce como un activo.

Impuestos Diferidos

El reconocimiento de activos o pasivos por impuestos diferidos se basa en las diferencias temporarias, es decir, en las diferencias que existen entre el valor en libros de un activo o pasivo en el estado de situación financiera y su base fiscal.

Diferencias temporarias gravables o imponible (pasivo diferido): Son aquellas diferencias que generarán el pago de impuestos gravables en periodos fiscales futuros cuando se recupere o cancele el valor neto contable del activo o pasivo, lo cual ocurrirá al momento de la determinación de la base fiscal del impuesto sobre la renta.

Diferencias temporarias deducibles (activo diferido): Son aquellas diferencias que generarán el ahorro o menor pago de impuestos gravables en períodos fiscales futuros cuando se recupere o cancele el valor neto contable del activo o pasivo, lo cual ocurrirá al momento de la determinación de la base fiscal del impuesto sobre la renta.

El numeral 2.2.3 del marco normativo de la Resolución 414/2014 de la Contaduría General de la Nación establece que la medición del impuesto diferido se calcula utilizando las tasas y leyes fiscales que se hayan aprobado al final del periodo contable.

La Empresa realizó el análisis de las partidas objeto de afectación del impuesto diferido, aplicando la tarifa del 35%.

- **Reservas**

Se registran como reservas las apropiaciones autorizadas por la Asamblea General de Accionistas, con cargo a los resultados del año para el cumplimiento de disposiciones legales o para cubrir los planes de expansión o necesidades de financiamiento.

Las disposiciones legales que contemplan la constitución de reservas aplicables a la Empresa son las siguientes:

Artículo 130 del Estatuto Tributario que contempla la apropiación de las utilidades netas equivalente al 70% del mayor valor de la depreciación fiscal sobre la depreciación contable, calculada bajo normas contables locales. Esta reserva se puede liberar en la medida en que las depreciaciones posteriormente contabilizadas, excedan las solicitadas anualmente para efectos tributarios, o se vendan los activos que generaron el mayor valor deducido. El Código de Comercio obliga a la Empresa a apropiar el 10% de sus utilidades netas anuales determinadas bajo las normas contables locales como reserva legal hasta que el saldo de esta reserva sea equivalente al 50% del capital suscrito. La reserva legal obligatoria no es distribuable antes de la liquidación de la Empresa, pero puede utilizarse para absorber o reducir pérdidas netas anuales. Son de libre disponibilidad para los accionistas los saldos de la reserva en exceso del 50% del capital suscrito.

- **Reconocimiento de Ingresos**

Se reconoce un ingreso cuando haya surgido un incremento en los beneficios económicos futuros relacionado con la entrada o incremento en el valor de los activos o con una disminución en los pasivos y cuando el valor del ingreso pueda medirse con fiabilidad.

Ingresos por venta de bienes

Se reconocen como ingresos por venta de bienes, aquellos obtenidos por la empresa en el desarrollo de actividades de comercialización de bienes adquiridos o producidos.

Ingresos por Prestación de Servicios

Se reconocen como ingresos por prestación de servicios los flujos obtenidos por la empresa en la ejecución de un conjunto de tareas acordadas en un contrato. Estos ingresos se caracterizan porque tienen una duración determinada en el tiempo y buscan satisfacer necesidades de los usuarios o cumplir requerimientos contractuales previamente establecidos.

Los ingresos por prestación de servicios se reconocen cuando el resultado de una transacción pueda estimarse con fiabilidad, considerando el grado de avance en la prestación del servicio al final del periodo contable.

Los ingresos se midieron por el valor de la contraprestación recibida o por recibir, una vez deducidas las rebajas y/o descuentos condicionados y no condicionados.

La tarifa de venta de electricidad la regula la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), organismo técnico adscrito al Ministerio de Minas y Energía.

- ***Reconocimiento de Costos y Gastos***

La Empresa reconoce sus costos y gastos en la medida en que ocurran los hechos económicos en forma tal que queden registrados sistemáticamente en el periodo contable correspondiente (causación), independiente del flujo de recursos monetarios o financieros (caja).

Se reconocen costos y gastos cuando haya surgido una disminución en los beneficios económicos, relacionada con la salida o la disminución del valor de los activos o con el incremento en los pasivos y cuando el costo o el gasto pueda medirse con fiabilidad.

LISTADO DE NOTAS QUE NO APLICAN A LA ENTIDAD

NOTA 11. BIENES DE USO PUBLICO E HISTORICOS Y CULTURALES

NOTA 12. RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

NOTA 15. ACTIVOS BIOLOGICOS

NOTA 17. ARRENDAMIENTOS

NOTA 19. EMISIÓN Y COLOCACIÓN DE TITULOS DE DEUDA

NOTA 31. COSTOS DE TRANSFORMACIÓN

NOTA 32. ACUERDOS DE CONCESIÓN - ENTIDAD CONCEDENTE

NOTA 33. ADMINISTRACIÓN DE RECURSOS DE SEGURIDAD SOCIAL EN PENSIONES

NOTA 34. EFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRAJERA

NOTA 36. COMBINACIÓN Y TRASLADO DE OPERACIONES

NOTA 5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo es la siguiente:

Efectivo y equivalentes de efectivo	2024	2023	Variación
Cuentas Corrientes	\$ 9.251.846	\$ 17.081.655	\$ (7.829.809)
Cuentas de Ahorro	5.419.202	4.488.250	930.952
Otros Equivalentes al Efectivo (2)	34.447.385	1.973.699	32.473.686
Total, Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 49.118.433	\$ 23.543.604	\$ 25.574.829
Efectivo de Uso Restringido (1)	\$ 2.033.351	\$ 1.516.762	\$ 516.589

Al cierre de la vigencia hay una disminución en el efectivo debido a un menor recaudo, al no giro de subsidios por parte del Ministerio de Minas, y por la atención de obligaciones de corto plazo.

- (1) La empresa tiene restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo detallados a continuación; al 31 de diciembre de 2024 el valor razonable de los equivalentes de efectivo restringidos es \$1.399.451 que corresponden a recursos consignados en fondos para préstamos de vivienda y equipo de cómputo para empleados, y \$633.900 a embargos de procesos ejecutivos.
- (2) El incremento de Otros equivalentes al efectivo se da principalmente por la devolución del saldo a favor liquidado en la declaración del impuesto de renta y complementarios por medio de un título de devolución de impuestos (TIDIS) por valor de \$39.920.604, emitido en el mes de septiembre, este valor cierra a 31 de diciembre en \$34.447.385 por los pagos de las declaraciones de retención en la fuente.

NOTA 6. INVERSIONES E INSTRUMENTOS DERIVADOS

Inversiones de administración de liquidez

Las inversiones de administración de liquidez son de largo plazo no tienen vencimiento ni restricciones o gravámenes que limiten su negociabilidad o realización.

En el período no hubo reconocimiento de dividendos e intereses, tampoco de costos transaccionales.

El saldo de inversiones comprende:

Inversiones e Instrumentos derivados	2024	2023	Variación
En E.S.P.D del Nivel Nacional	\$ 110	\$ 110	\$ -
En Entidades Privadas	23.483	23.483	-

Corto plazo	\$ 23.593	\$ 23.593	\$ -
Deterioro (1)	(23.483)	(23.483)	-
Totales - neto	\$ 110	\$ 110	\$ -

A 31 de diciembre de 2024 se encuentra deteriorada en el 100% el valor de las acciones que tiene la Compañía en Electricaribe al haberse decretado la intervención para su liquidación por parte de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios.

NOTA 7. CUENTAS POR COBRAR

El detalle de las cuentas por cobrar es el siguiente:

Cuentas por cobrar	2024	2023	Variación
Prestación de Servicios (1)	\$ 181.741.512	\$ 126.579.999	\$ 55.161.513
Venta de Bienes (2)	3.548.487	3.332.026	216.461
Otras cuentas por cobrar (3)	1.006.228	688.254	317.974
Deterioro Acumulado de Cuentas por Cobrar (4)	(20.291.364)	(15.844.843)	(4.446.521)
Total, Cartera comercial corriente	\$ 166.004.863	\$ 114.755.436	\$ 51.249.427
Prestación de servicios no corriente (1)	-	244.679	\$ (244.679)
Total, Cartera comercial	\$ 166.004.863	\$ 115.000.115	\$ 51.004.748

Las cuentas por cobrar son de corto plazo, no tienen restricciones que limiten sus disposiciones.

- (1) Las cuentas por cobrar a clientes se originan principalmente por las operaciones de venta que realiza la Empresa, para usuarios regulados y no regulados, éstas se recaudan en promedio dentro de los 18 días siguientes a la fecha de facturación y para los clientes mayoristas el recaudo se realiza en promedio a los 30 días.

El plazo de venta por concepto de energía es de 30 días.

De acuerdo con lo establecido en el literal I del artículo 29 del Contrato de Condiciones Uniformes se liquidan intereses de mora a la tasa del 0.5% mensual sobre saldos vencidos.

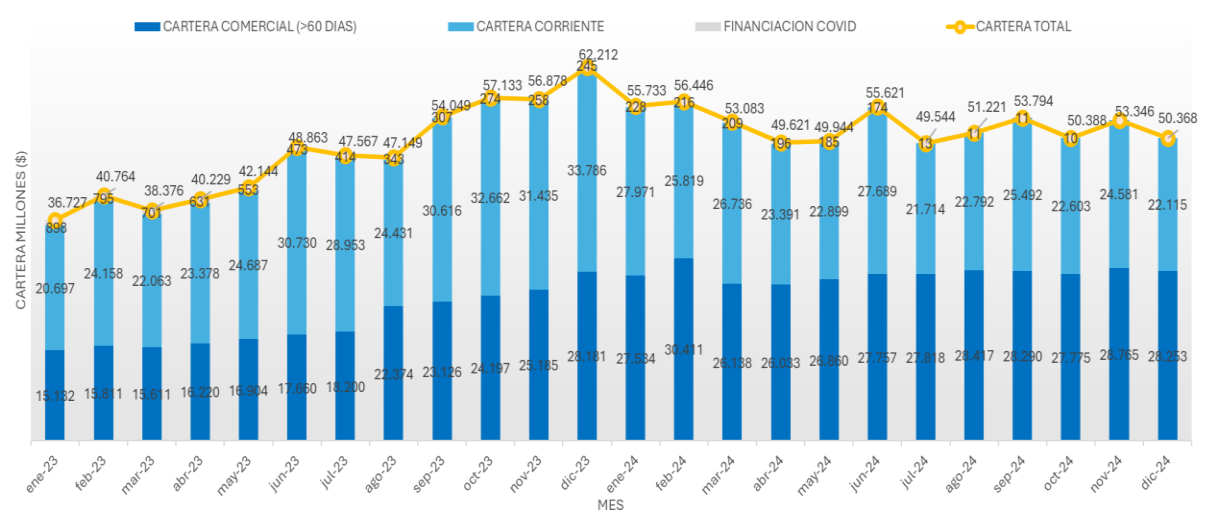
En las cuentas por cobrar por Prestación de Servicios se encuentran registrados la cartera comercial y los subsidios por cobrar al Fondo de Solidaridad y Redistribución del Ingreso del Ministerio de Minas y Energía; estos últimos registran un valor

pendiente por cobrar de \$ 103.684 millones a 31 de diciembre de 2024 , para el año 2023 los subsidios por cobrar totalizaron \$40.500 millones de pesos con corte a 31 diciembre, lo que representa un aumento de \$63.183 millones; solo en las cuentas por cobrar de subsidios.

En lo que respecta a la cartera comercial (Sin cuentas por cobrar por subsidios) el indicador de recaudo acumulado para el mes de diciembre es de 101.11%.

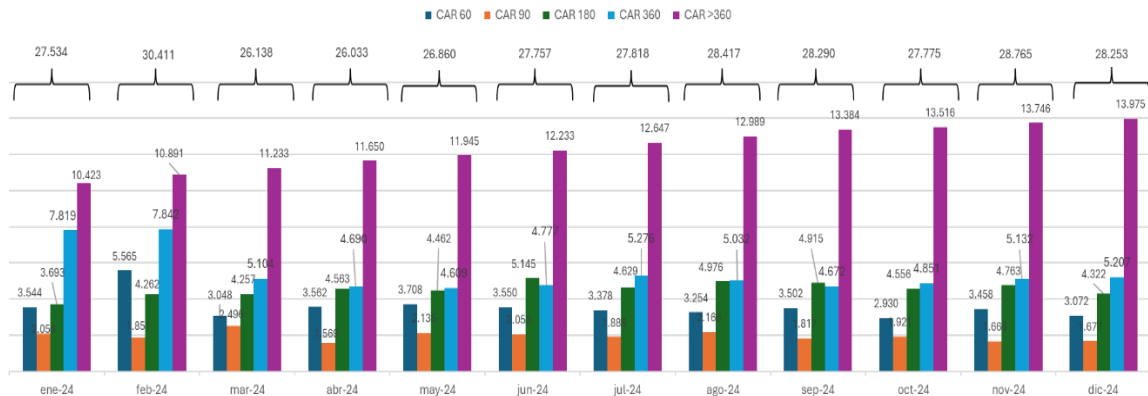
En el año 2024, el recaudo (\$706.309) fue superior a la facturación (\$698.545) en (\$7.764) millones, lo que representa un 11.11%.

A continuación, se presenta el desglose de la cartera comercial (Sin cuentas por cobrar por subsidios) mensual (2023 – 204)



El total de la cartera comercial (Sin cuentas por cobrar por subsidios) 2024 vs 2023 disminuye en \$11.844 millones que equivalen a un 19.03%.

La cartera comercial (Sin cuentas por cobrar por subsidios) mayor a 60 días tiene una disminución de \$512 millones dados principalmente en la cartera de 180 días (\$441 millones), como se observa en la siguiente gráfica.



Para gestionar la certera comercial en el último mes del año 2024 se ejecutaron en promedio 5.615 suspensiones, 389 verificaciones, 2.098 actas de visita y 2.441 persuasiones especiales.

- (2) Se compone de las ventas de bienes que adquiere la empresa para comercializar (medidores).
- (3) Otras cuentas por cobrar corresponden a alquileres varios para la prestación del servicio de energía.
- (4) Deterioro de cartera; la empresa evalúa si existe evidencia objetiva de deterioro en forma individual. Con los Decretos 517, 798 de 2020 y Resolución No. 40209 de 2020, decretados por el Gobierno Nacional y dado el incremento de la cartera, se procedió a modificar el protocolo de cálculo del deterioro de cartera, adoptándose los siguientes criterios:

La cartera de los clientes con edad mayor a 360 días, así como aquellos que se encuentren clasificados como: 1) de difícil gestión, 2) cobro jurídico, 3) reclamos ante la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, 4) clientes que adelantan procesos de reestructuración, liquidación obligatoria y/o procesos de insolvencia; el criterio de deterioro será el 100%.

La cartera de los clientes con edad mayor a 180 días e igual 360 días, el criterio de deterioro será el 50%. La cartera con edad mayor a 30 días e igual a 180 el criterio a utilizar es el costo financiero más alto en que incurrirá la empresa si requiere de estos fondos. La tasa a aplicar es la tasa máxima moratoria publicada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

El Deterioro de cartera es calculado por la División Control Cartera cada mes y se informa dentro de los primeros doce (12) días del mes siguiente.

A continuación, se detalla el movimiento del deterioro acumulado de cuentas por cobrar:

Deterioro de cartera

2024

2023

Saldo inicial	\$ 15.844.843	\$ 11.977.673
Provisión del año gasto/costo	3.301.687	3.433.735
Recuperaciones	1.144.834	433.435
Saldo final	\$ 20.291.364	\$ 15.844.843

NOTA 8. PRÉSTAMOS POR COBRAR

El detalle de los préstamos por cobrar es el siguiente:

Préstamos por cobrar	2024	2023	Variación
Préstamo vehículo (2)	\$ 201.591	\$ 166.003	\$ 35.588
Otros préstamos concedidos	131.753	522.212	(390.459)
Préstamos de vivienda (1)	94.932	234.864	(139.932)
Préstamo equipo cómputo	60.483	70.649	(10.166)
Préstamo calamidad	1.583	1.958	(375)
Deterioro acumulado de préstamos por cobrar	(29.473)	(28.232)	(1.241)
Total, Préstamos por cobrar corrientes	\$ 460.870	\$ 967.454	\$ (506.585)
Préstamos de vivienda no corrientes (1)	\$ 3.001.662	\$ 2.873.031	\$ 128.632
Total, Préstamos por cobrar	\$ 3.462.532	\$ 3.840.485	\$ (529.667)

- (1) En los préstamos para Vivienda se tomaron dos tasas de mercado de 11.75% para once créditos y de 10.95% para 1 crédito correspondiente a la tasa de colocación del momento para adquisición de vivienda, se pacta a 144 meses según Acuerdo 01-2020. Se estableció dicha tasa porque se asimila a las características y condiciones del préstamo.
- (2) La tasa de mercado aplicada a los préstamos a empleados por concepto de vehículo de 18.30% corresponde a doce créditos y cómputo es del 27.18% EA aplicada a veinte créditos correspondiente a la tasa de consumo. Se fijó esta tasa porque es equivalente a la modalidad de estos tipos de créditos, el plazo para vehículo es de 60 meses según Documento de Gerencia 057 de 2019 y para equipo de cómputo de 24 meses según Documento de Gerencia 307 de 2017.

El valor desembolsado por concepto de préstamos es:

Préstamos a trabajadores	2024	2023	Variación
Vivienda	\$ 616.000	\$ 952.600	\$ (336.600)
Vehículo	134.785	80.350	54.435
Computador	69.788	113.899	(44.111)
Calamidad	2.000	4.000	(2.000)

\$ 822.573	\$1.150.849	\$ (328.276)
-------------------	--------------------	---------------------

A 31 de diciembre de 2024 un préstamo (1) por concepto de vivienda presenta mora, el cual fue objeto de deterioro por (\$1.242).

NOTA 9. INVENTARIOS

El siguiente es el detalle del valor de los inventarios:

Inventarios	2024	2023	Variación
Materiales y Suministros	\$ 18.295.388	\$ 17.520.307	\$ 775.081
Mercancías en existencias	137.067	128.485	8.583
Deterioro Acumulado de Inventarios	(271.007)	(65.448)	(205.559)
Total, Inventarios	\$ 18.161.448	\$ 17.583.344	\$ 578.105

Los inventarios son puestos en almacén de la empresa. No existe mercancía en tránsito ni en poder de terceros.

En la adquisición de inventarios no se reconocen intereses de financiación.

Los inventarios se compran para la operación y mantenimiento del sistema eléctrico.

A 31 de diciembre de 2024 se estimó deterioro de los inventarios por valor de: (\$271.007).

NOTA 10. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

Está compuesta por los bienes tangibles de propiedad de la Entidad para el uso del desarrollo del objeto social en la prestación de servicios de energía y el cumplimiento de la función administrativa, así como los destinados a generar ingresos producto de su arrendamiento, y por tanto no están disponibles para la venta en desarrollo de actividades de servicios, siempre que su vida útil probable en condiciones normales de utilización no se exceda.

Se reconocen por su costo histórico y se actualizan mediante la comparación del valor en libros con el costo de reposición o el valor de realización. Los costos asociados a la adquisición de un activo que aún no se encuentre en condiciones de utilización, se reconocen como un mayor valor de este.

El siguiente es el detalle del valor en libros de las propiedades, planta y equipo:

Propiedad, planta y equipo	2024	2023	Variación
Líneas y redes de distribución (1)	\$ 573.948.680	\$ 569.196.634	\$ 4.752.046
Plantas, ductos y túneles (2)	274.457.002	270.525.553	3.931.449
Construcciones en curso	9.676.951	9.929.892	(252.941)
Edificaciones	30.038.669	30.038.669	-
Terrenos	20.148.297	20.148.297	-
Equipo de comunicación y cómputo	16.535.983	16.184.248	351.735
Maquinaria y equipo	13.050.507	12.272.094	778.413
Maquinaria, planta y equipo en montaje (3)	5.799.680	7.209.093	(1.409.413)
Propiedad, planta y equipo no explotado (4)	2.813.220	132.906	2.680.314
Repuestos	5.591.865	5.150.965	440.900
Muebles, enseres y equipo de oficina	3.508.992	3.526.073	(17.081)
Equipo de transporte	3.264.190	3.264.190	-
Líneas y redes de distribución de terceros (5)	2.168.144	2.168.144	-
Bienes muebles en bodega	1.895.829	1.934.953	(39.124)
Equipo médico y científico	-	-	-
Depreciación acumulada **	(274.785.676)	(245.863.502)	(28.922.175)
Total, Propiedad, planta y equipo	\$ 688.112.333	\$ 705.818.209	\$ (17.705.877)

(1) Los proyectos que hacen parte de la variación de líneas y redes de distribución corresponden a 6 activos desarrollados en el Departamento del Huila durante la vigencia 2024, de los que podemos destacar:

- 154051-ID 20230067 Res 186/23 Const. L BT y MT B. El Jardín NTII municipio de La Argentina (Rec-EH), por valor de \$253 Mill.
- 234361-ID 20230070 Res 186/23 Const. L BT y MT Vereda Versalles NTII municipio de Pitalito (Rec-EH), por valor de \$611 Mill.
- 44016-Construcción Línea 34.5 KV para S7E San Antonio desde Altamira y arranques nuevos Circuitos 13.8 KV por valor de \$1.719 Mill.

(1) En subestaciones se activaron obras de las cuales podemos destacar:

- 104190-S/E San Antonio del Pescado 34.5/13.8 KV municipio de Garzón por valor de \$3.259 Millones.
- 284110-20180319-Adecuación Módulo 13.8 KV S/E San Agustín NT II- Independización del Circuito San Agustín por valor de \$782 Mill.

(1) Maquinaria Planta y Equipo en Montaje, Se instalaron equipos:

- Transformador trifásico (NLTC) – Lado Alta Nivel 3 – Capacidad Final de 6.25 MVA – N3T2 Serie 31100721 – Equipo de Estación S/E Algeciras NT II. Por valor de \$460 Mill.
- Transformador trifásico (NLTC) – Lado Alta Nivel 3 – Capacidad Final de 6.25 MVA – N3T2 Serie 31110721 – Equipo de Estación S/E Zuluaga NT II. Por valor de \$275 Mill.
- ID 84525 S.E.EQU.ESTAC. S/E SUR por valor de \$150 Mill.
- ID 84524 EQUIPO DE ESTACION S/E EL BOTE por valor de \$206 Mill.

(1) Propiedad, Planta y Equipo No Explotado: Los más representativos son:

- Las Plantas de Generación que se encontraban en funcionamiento entraron a Mantenimiento en la vigencia 2024, por valor de \$1.212 Mill.
- Entró en mantenimiento el Transformador de Potencia 5/6.25 MVA Marca F y R por valor de \$418 Mill.

(1) Corresponde a líneas y redes propiedad de la Gobernación del Huila, activadas con base la valoración a las unidades constructivas definidas en la resolución CREG 097 de 2008 y afectadas por el factor de uso de la red.

La conciliación de la Propiedad, Planta y Equipo.
A 31 de diciembre 2024 se detalla en el siguiente cuadro:

Terrenos	Construcciones en Curso	Maquinaria, Planta y Equipo en Montaje	Bienes Muebles en Bodega	Propiedades, Planta y Equipo no Explotados	Edificaciones	Repuestos	Plantas, Ductos y Túneles	Redes, Líneas y Cables	Maquinaria y Equipo	Equipo Médico y Científico	Muebles, Enseres y Equipo de Oficina	Equipos de Computación y Comunicación	Equipos de Transporte, Tracción y Elevación	Total
20.148.297	65.108.527	11.485.074	1.703.085	5.455.459	29.880.154	5.150.965	231.209.704	525.016.601	12.219.160	39.393	3.580.290	15.706.259	3.206.189	929.909.157
-	22.488.696	228.480	1.434.400	-	-	-	-	372.608	-	-	-	-	58.000	24.582.184
-	(81.031.778)	-	-	-	158.515	-	34.090.597	46.297.146	-	-	-	485.520	-	0
-	-	-	-	(1.327.932)	-	-	-	(475.141)	-	(39.393)	-	-	-	(1.842.466)
-	4.319.431	(4.504.460)	(1.202.532)	(3.994.620)	-	-	5.225.252	153.564	52.934	-	(54.217)	4.648	-	0
-	(954.984)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.180)	-	(967.164)
20.148.297	9.929.892	7.209.094	1.934.953	132.906	30.038.669	5.150.965	270.525.553	571.364.778	12.272.094	0	3.526.073	16.184.248	3.264.189	951.681.712
-	8.575.971	184.584	1.481.799	-	-	-	4.076.865	4.752.047	-	-	-	-	-	10.242.353
-	(8.828.911)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	(1.593.998)	(1.520.923)	2.680.314	-	440.900	(145.415)	-	(130.320)	-	(17.081)	286.524	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	908.733	-	-	65.211	-	973.944
20.148.297	9.676.951	5.799.680	1.895.829	2.813.220	30.038.669	5.591.865	274.457.002	576.116.824	13.050.506	0	3.508.993	16.535.983	3.264.189	962.898.009
-	-	-	-	-	(5.459.494)	(1.225.160)	(59.617.196)	(133.790.466)	(7.943.411)	(19.092)	(2.270.209)	(5.362.810)	(2.282.798)	(217.970.636)
-	-	-	-	-	(727.791)	(172.875)	(9.244.414)	(16.968.167)	(623.127)	(145)	(200.463)	(439.094)	(284.748)	(28.660.824)
-	-	-	-	-	-	-	-	583.519	56.932	19.236	10.788	12.990	-	683.465
-	-	-	-	-	-	122.968	-	-	(38.475)	-	-	-	-	84.493
-	-	-	-	-	(6.187.285)	(1.275.066)	(68.861.610)	(150.175.114)	(8.548.081)	(0)	(2.459.885)	(5.788.915)	(2.567.546)	(245.863.502)
-	-	-	-	-	(726.733)	10	(9.963.169)	(16.958.528)	(704.712)	-	(89.887)	(430.684)	(48.471)	(28.922.174)
-	-	-	-	-	(6.914.018)	(1.275.056)	(78.824.779)	(167.133.642)	(9.252.793)	(0)	(2.549.772)	(6.219.599)	(2.616.017)	(274.785.677)
20.148.297	9.676.951	5.799.680	1.895.829	2.813.220	23.124.651	4.316.809	195.632.223	408.983.182	3.797.714	-	959.221	10.316.384	648.172	688.112.332
20.148.297	9.929.892	7.209.094	1.934.953	132.906	23.851.384	3.875.899	201.663.943	421.189.664	3.724.013	-	1.066.189	10.395.333	696.643	705.818.210

Los principales proyectos terminados y activados son:

PROYECTO	FECHA DE ACTIVACION	VALOR
173235-AIRE ACONDICIONADO EDIFICIO SAIRE MPIO NEIVA	31/12/2024	586.458
ID 84525 S.E.EQU.ESTAC. S/E SUR	31/12/2024	150.242
ID 84524 EQUIPO DE ESTACION S/E EL BOTE	31/12/2024	205.780
104190-S/E SAN ANTONIO DEL PESCADO 34.5/13.8 KV NT II MPIO GARZON	31/07/2024	3.259.252
284110-20180319-ADECUACIÓN MODULO 13.8,5 KV S/E SAN AGUSTIN NT II - INDEPENDIZACION DEL CTO SAN AGUSTIN	30/06/2024	782.577
TRANSFORMADOR DE POTENCIA 2.6MVA - Proyecto S/E Palestina Serie 29310729 Stand By	22/12/2020	224.000
TRANSFORMADOR DE POTENCIA 2.5MVA - Proyecto Aipe Patá Serie 29300720 Stand By	22/12/2020	216.900
54111-EQUIPO DE ESTACION S/E ALGECIRAS NT II	31/12/2021	460.281
104156-EQUIPO DE ESTACION S/E ZULUAGA NT II	31/12/2021	274.817
154051-ID 20230067 RES 186/23 CONST. L BT Y MT B. EL JARDIN NT II MPIO LA ARGENTINA (REC-EH)	31/12/2024	253.754
234361-ID 20230070 RES 186/23 CONST. L BT Y MT VDA VERSALLES NT II MPIO PITALITO (REC-EH)	31/12/2024	611.339
384023-20200121- REPOTENCIACIÓN DEL CTO YAGURÁ - RURAL 2 NT II MPIO YAGUARA	30/06/2024	182.620
74302-ID 20230065 RES 186/23 CONST. L BT Y MT B. CENTENARIO NT II MPIO CAMPOALEGRE (REC-EH)	31/12/2024	219.685
74304-ID 20230064 RES 186/23 CONST. L BT Y MT VDA. LAS BRISAS ETAPA 2 NT II MPIO CAMPOALEGRE (REC-EH)	31/12/2024	212.050
44016-CONSTRUCCION LINEA 34.5KV PARA S/E SAN ANTONIO DESDE ALTAMIRA Y ADEC ARRANQUES NUEVOS CTOS 13.8 KV	31/07/2024	1.719.545
TOTAL ACTIVACIONES		9.359.300

Las construcciones en curso.

Están constituidas por los siguientes proyectos que fueron suscritos para ampliación del sistema eléctrico:

Conceptos	Saldo 2024	(=) Valor en Libros	% Avance	Fecha Estimada de Terminación
Construcciones en Curso				
Edificaciones	\$ 0.00	\$ 0.00	100%	31/12/2024
Subtotal edificaciones	0.00	\$ 0.00		
Construcciones en curso - plantas de generación	\$ 459.047	\$ 459.047	80%	30/06/2025
Construcciones en curso – S/E Estructuras y Mejoras y Eq- Estación	\$ 668.296	\$ 668.296	60%	30/06/2025
Obras en Construcción - Equipo Estación S/E NT III	1.532.035	1.532.035	48%	31/05/2025
Obras en construcción. Equipo de estación S/E NT IV	460.634	460.634	80%	30/06/2025
Líneas y redes en construcción nivel I	113.517	113.517	60%	30/06/2025
Líneas y redes en construcción nivel II	3.268.040	3.268.040	60%	31/08/2025
Líneas y redes en construcción nivel III	134.552	134.552	60%	30/08/2025
Líneas y redes en construcción res. 015 nivel	3.040.830	3.040.830	60%	31/12/2025
Subtotal, construcciones en curso Líneas y Redes	\$ 9.676.951	\$ 9.676.951		
Total Construcciones en curso	\$ 9.676.951	\$ 9.676.951		

Conceptos	Saldo 2024	(=) Valor en Libros	% Avance	Fecha Estimada de Terminación
Maquinaria, planta y equipo de montaje				
Equipo en montaje S/E unidad de calidad de la potencia	\$ -	\$ -	100%	31/12/2025
Redes, Líneas y Cables	291.550	291.550	96%	30/06/2025
Maquinaria y equipo en montaje - distribución	5.508.130	5.508.130	80%	30/06/2025

Total, Maquinaria, planta y equipo de montaje	\$ 5.799.680	\$ 5.799.680
--	---------------------	---------------------

Estimaciones

La Compañía acogió como política de depreciación para la propiedad, planta y equipo relacionada con el sistema eléctrico las vidas útiles remuneradas por la CREG, utilizando el método de depreciación de línea recta.

Depreciación Propiedad, planta y equipo	2024	2023	Variación
Líneas y redes de distribución	\$ 167.133.642	\$ 150.175.114	\$ 16.958.528
Plantas, ductos y túneles	78.824.779	69.034.484	9.790.295
Maquinaria y equipo	9.252.793	8.548.081	704.712
Equipo de comunicación y cómputo	6.219.599	5.788.915	430.684
Edificaciones	6.914.018	6.187.285	726.733
Muebles, enseres y equipo de oficina	2.549.772	2.459.885	89.887
Equipo de transporte, tracción y elevación	2.616.017	2.567.546	48.471
Repuestos	1.275.056	1.102.192	172.864
Equipo médico y científico	-	-	-
Total, depreciación Propiedad, planta y equipo	\$ 274.785.676	\$ 245.863.502	\$ 28.922.174

Para el período 2024 no se realizaron cambios en las estimaciones de las vidas útiles de la propiedad, planta y equipo.

Al final del período no existe indicios de deterioro de la Propiedad, Planta y Equipo. Los elementos de esta agrupación no tienen restricciones que limiten su realización o negociabilidad y representan bienes de plena propiedad de la Electrificadora del Huila S.A E.S.P.

Las Propiedades, Planta y Equipo no tienen restricciones o gravámenes que limiten su utilización o disposición, y representa bienes de plena propiedad de la compañía

NOTA 13. PROPIEDADES DE INVERSION

Las propiedades de inversión comprenden:

Propiedades de Inversión	2024	2023	Variación
Terrenos	\$ 2.713.237	\$ 2.713.237	\$ -
Edificaciones	488.385	488.385	-
Depreciación acumulada **	(90.843)	(75.437)	(15.406)
Total, Propiedades de Inversión	\$ 3.110.779	\$ 3.126.185	\$ (15.406)

Las vidas útiles de las propiedades de inversión en el año 2024 no presentaron cambios en sus estimaciones. El método de depreciación es el de línea recta, la vida útil de las edificaciones es de 50 años.

Para el año 2024 no hay propiedades de inversión en proceso de construcción, ni propiedades que garanticen el cumplimiento de pasivos. Los activos de esta agrupación no fueron objeto de baja en cuenta.

NOTA 14. ACTIVOS INTANGIBLES

El método de amortización es el de línea recta. Los activos intangibles tienen una vida útil estimada de 3 años.

Se reconocen como activos intangibles, las servidumbres adquiridas por la Compañía, para la construcción de las redes y líneas eléctricas, las cuales se amortizan por línea recta a diez (10) años.

A 31 de diciembre de 2024 no existen indicios que permitan concluir que los activos intangibles están deteriorados, y se detallan así:

Activos Intangibles	2024	2023	Variación
Derechos (servidumbres)	\$ 7.820.803	\$ 7.040.929	\$ 779.874
Intangibles (software y licencias)	6.288.358	5.967.249	321.109
Amortización Intangibles	(9.235.948)	(8.374.431)	(861.517)
Total, Activos Intangibles	\$ 4.873.213	\$ 4.633.747	\$ 239.466

NOTA 16. OTROS DERECHOS Y GARANTIAS

El siguiente es el detalle de otros derechos y garantías:

Otros Derechos y Garantías	2024	2023	Variación
Depósitos Entregados en Garantía ⁽¹⁾	\$46.177.174	\$ 11.328.891	\$ 34.848.283
Activos Diferidos – Seguros ⁽²⁾	8.623.529	-	8.623.529
Avances y Anticipos Entregados	6.204.447	5.047.497	1.156.950
Bienes y Servicios pagados por anticipado ⁽²⁾	-	7.194.095	(7.194.095)
Total, Otros Activos corrientes	\$ 61.005.149	\$ 23.570.483	\$ 37.434.667
Recursos Entregados en Administración ⁽³⁾	8.355.976	23.631.578	\$ (15.275.602)
Total, Otros Activos no corrientes	\$ 8.355.976	\$ 23.631.578	\$ (15.275.602)

- (1) Los depósitos entregados en garantía corresponden a las garantías como prepago que se ofrecen por participar en el mercado de energía mayorista. Se deben garantizar los pagos por las transacciones en la bolsa de energía y el uso de las redes del STR y STN, entre otros. En el año 2023 la garantía que se entregó fue garantía financiera. Para el año 2024 la empresa no logró aprobación de parte de las entidades financieras de cupos para garantía financieras por lo que se recurrió al prepago como garantía. Lo anterior explica la variación tan importante en el saldo al cierre del ejercicio
- (2) La variación de bienes y servicios pagados por anticipado corresponde a la eliminación de la cuenta para el catálogo de cuentas de la Contaduría, de la misma manera se da una variación de los activos diferidos de \$8.623.529 por la adquisición de las pólizas del programa de seguros de la compañía. Los otros activos no tienen restricciones que limiten su realización.
- (3) Se da una disminución en los recursos entregados en administración por la liquidación del convenio FAER 663-2017, y la salida de recursos para la ejecución de los contratos asociados a los convenios FAER 422-2019, FAER 807-2019, FAZNI 615-2020, PRONE 649-2020, PRONE 655-2020, FAER 488-2022.

NOTA 18. COSTOS DE FINANCIACIÓN

Costos de financiación	2024	2023	Variación
Línea 115 Altamira – La Plata	\$ -	\$ 1.410.722	\$ (1.410.722)
	\$ -	\$ 1.410.722	\$ (1.410.722)

Para el año 2024 no hubo proyectos que generaran capitalización de intereses, la variación se genera por la liquidación y activación del proyecto Línea Altamira – La Plata a 115 Kv en el año 2023.

NOTA 20. PRESTAMOS POR PAGAR

Préstamos por pagar	2024	2023	Variación
Financiamiento Interno Corto Plazo - Intereses Créditos (1)	\$ 68.345.467	\$ 56.345.467	\$ 12.000.000
Financiamiento Interno Largo Plazo - Obligaciones Fcieras (2)	178.984.666	232.637.427	(53.652.762)
Total, Prestamos por pagar	\$247.330.133	\$ 288.982.894	\$ (41.652.762)

- (1) En el año 2024 se adquiere financiación a corto plazo con crédito de tesorería para financiar capital de trabajo. A partir del mes de junio del 2024 la Nación disminuyó el giro de los subsidios por menores tarifas a las empresas comercializadoras de

energía por lo que el recaudo se disminuyó y la empresa se abocó a contratar crédito de corto plazo para financiar su operación.

- (2) A 31 de diciembre de 2024 el financiamiento a largo plazo lo componen 4 créditos con Banco BBVA, 11 créditos con Bancolombia, 2 con Davivienda y 3 con Banco de Occidente, adquiridos para financiar infraestructura eléctrica y dar cumplimiento a la Resolución CREG 015/2018. Entre otros los proyectos que se financian son: Plan de Inversiones CREG · Proyecto de Reforestación · Sistema de Gestión de Activos · Reposición de tuberías PCH Iquira II · Proyecto huella de carbono.

A continuación, se presenta la relación de los créditos de largo plazo realizados con la Banca Comercial:

Préstamos por Pagar	Fecha Desembolso	TASA	Vr. Desembolso	2024	2023
Largo plazo (2)					
Bancolombia	oct-15	DFT + 2,80%	10.000.000	2.000.000	3.000.000
BBVA de Colombia	oct-15	DFT + 2,80%	10.000.000	2.334.275	3.000.000
Bancolombia	abr-16	DFT + 2,80%	9.337.400	2.334.361	3.268.105
BBVA de Colombia	abr-16	DFT + 2,80%	9.337.100	2.000.000	3.267.985
BBVA de Colombia	abr-16	DFT + 2,70%	34.620.000	8.655.000	12.117.000
BBVA de Colombia	feb-19	IBR EA + 3,36%	40.000.000	21.250.000	26.250.000
Banco Davivienda	sep-19	IBR TV + 3,50%	21.000.000	12.468.750	15.093.750
Banco Davivienda	dic-19	IBR TV + 3,50%	6.298.750	3.739.883	4.527.227
Banco de Occidente	dic-19	IBR TV + 3,50%	17.598.750	9.349.336	11.549.180
Banco de Occidente	dic-19	IBR TV + 3,50%	9.700.000	5.153.125	6.365.625
Banco de Occidente	dic-19	IBR TV + 3,50%	7.500.000	3.984.375	4.921.874
Bancolombia	feb-20	IBR TV + 2,70%	24.000.000	15.750.000	18.750.000
Bancolombia	feb-20	IBR TV + 2,70%	3.500.000	2.296.875	2.734.375
Bancolombia	may-20	IBR TV + 2,00%	16.100.000	12.075.000	13.685.000

Bancolombia	dic-20	IBR TV + 2.00%	23.400.000	18.720.000	21.060.000
Bancolombia	ene-22	IBR TV + 2.70%	30.486.152	20.006.537	23.817.306
Bancolombia	jul-22	IBR TV + 2.48%	40.000.000	12.000.000	28.000.000
Banco de Occidente	ene-23	IBR TV + 4.64%	22.000.000	20.166.667	22.000.000
Bancolombia	feb-23	IBR TV + 6.73%	16.000.000	14.666.667	16.000.000
Bancolombia	abr-23	IBR TV + 6.73%	5.000.000	4.722.222	5.000.000
Bancolombia	may-23	IBR TV + 6.73%	6.000.000	5.666.667	6.000.000
Bancolombia	jul-23	IBR TV + 6.73%	32.500.000	31.597.222	32.500.000
Corto plazo					
Bancolombia	sep-24	IBR (SV)+3.5 0%	12.000.000	12.000.000	-
Intereses				4.393.171	6.075.466
			\$463.778.152	\$ 247.330.133	\$ 288.982.893

El vencimiento de las obligaciones financieras a largo plazo es:

Año Vencimiento	Valor
2025	64.345.466
2026	40.345.466
2027	35.680.739
2028	33.016.012
2029	25.150.543
2030 en adelante	32.398.734
	\$ 230.936.960

Las obligaciones financieras no tienen costos transaccionales, ya que se realiza oferta pública para evaluar las propuestas de las entidades financieras para tramitar la solicitud de crédito, teniendo en cuenta las condiciones más favorables para la Compañía.

Los préstamos de deuda están soportados mediante contratos de empréstito y pagarés firmados por la dirección de la compañía.

NOTA 21. CUENTAS POR PAGAR

Cuentas por Pagar	2024	2023	Variación
Adquisición de Bienes y Servicios	\$ 83.798.258	\$ 97.848.848	\$ (14.050.590)
Recaudos a Favor de Terceros	22.226.763	37.242.160	(15.015.397)
Otras cuentas por Pagar ⁽¹⁾	9.413.357	22.194.204	(12.780.848)
Total, Cuentas por Pagar	\$ 115.438.378	\$ 157.285.212	\$ (41.846.836)

El detalle de otras cuentas por pagar es el siguiente:

Otras Cuentas por Pagar (1)	2024	2023	Variación
Dividendos y participaciones	\$ -	\$ 2.078.205	\$ (2.078.205)
Suscripciones	-	74.919	(74.919)
Seguros	633.937	6.570.041	(5.936.104)
Gastos legales	285.980	397.580	(111.600)
Servicios públicos	459.601	1.268.849	(809.248)
Honorarios	5.296.048	7.917.169	(2.621.121)
Servicios	2.412.850	3.372.690	(959.840)
Arrendamiento	322.830	509.668	(186.838)
Descuentos de Nomina	2.110	5.083	(2.973)
Total, Otras Cuentas por Pagar	\$ 9.413.356	\$ 22.194.204	\$ (12.780.848)

Las cuentas por pagar son de origen interno y se pactaron al corto plazo.

Las cuentas por pagar vencen a los 45 días después de presentada y legalizada la factura.

Cuentas por pagar por concepto de impuestos:

Impuestos, contribuciones y tasas por pagar	2024	2023	Variación
Impuesto de Renta y Complementarios	\$ 62.618.661	-	\$ 62.618.661
IVA por pagar	475.695	377.837	97.859
Impuesto de Industria y Comercio	11.493.914	9.770.145	1.723.769
Total, Impuestos y contribuciones por Pagar	\$ 74.590.270	\$10.150.005	\$ 64.440.288

NOTA 22. BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

La *composición* de los beneficios a los empleados a 31 de diciembre es la siguiente:

Beneficios a los Empleados	2024	2023	Variación
Beneficios a empleados de corto plazo	\$ 6.999.190	\$ 8.380.800	\$ (1.381.610)
Beneficios a empleados de largo plazo	14.197.276	17.254.691	(3.057.415)
Beneficios Post-empleo pensiones	23.475.319	32.248.033	(8.772.714)
Total, Beneficio a los Empleados largo plazo	\$ 37.672.595	\$ 49.502.724	\$ (11.830.129)
Total, Beneficio a los Empleados	\$ 44.671.785	\$ 57.883.524	\$ (13.211.739)

Los beneficios a empleados de corto plazo comprenden factores prestacionales legales y extralegales y beneficios no monetarios:

Beneficios a Empleados Corto Plazo	2024	2023	Variación
Primas extralegales	\$ 2.333.682	\$ 2.190.427	\$ 143.255
Prima de vacaciones	1.245.245	1.289.144	(43.899)
Cesantías	1.721.903	2.974.305	(1.252.402)
Intereses sobre cesantías	926.225	1.101.757	(175.532)
Vacaciones	768.958	804.938	(35.980)
Prima de navidad	2.118	13.485	(11.368)
Prima de servicios	1.059	6.743	(5.684)
Total, Beneficio a los Empleados CP	\$ 6.999.190	\$ 8.380.799	\$ (1.381.610)

El beneficio a empleados de cesantías para los años 2024 y 2023 se clasificaron como de corto plazo únicamente el valor de los trabajadores que pertenecen al régimen de Ley 50 de 1990.

Los beneficios a empleados a largo plazo para los años 2024 - 2023 incluyen: prima de antigüedad y prima de vacaciones.

Los beneficios post-empleo comprende las pensiones a cargo de la Compañía:

Beneficios a Empleados LP	2024	2023	Variación
Pensiones - cálculo actuarial (3)	\$ 23.475.320	\$ 32.248.033	\$ (8.772.713)
Cesantías (1)	5.706.287	6.468.982	(762.795)

Prima de vacaciones - cálculo actuarial (2)	4.918.675	6.158.963	(1.240.287)
Prima de antigüedad - cálculo actuarial (2)	3.572.313	4.626.747	(1.054.434)
Total, Beneficio a los Empleados LP	\$ 37.672.595	\$ 49.502.725	\$ (11.830.129)

Para los años 2024 - 2023 se actualizaron los cálculos actuariales de los beneficios a empleados largo plazo y beneficios post-empleos por parte de la firma MATH DECISION y aplicó la metodología establecida por la Contaduría General de la Nación – Resolución 426 de 2019.

- (1) El valor de las cesantías de largo plazo correspondientes a trabajadores con régimen diferente de Ley 50 de 1990 o régimen tradicional a 31 de diciembre 2024 es de \$5.706 millones.

Estas cesantías retroactivas corresponde al valor reportado por el área de recursos humanos de la empresa al 31 de diciembre de 2024 y no se actualiza con el valor del cálculo actuarial, en atención a lo definido en la Resolución 426 de 2019 de la Contaduría General de la Nación la cual establece que: *“En el caso de las cesantías retroactivas a cargo de la empresa, el pasivo por beneficios a los empleados a largo plazo se medirá, como mínimo al final del periodo contable, por el valor que la empresa tendría que pagar si fuera a liquidar esa obligación a esa fecha”*.

- (2) Los cálculos actuariales de prima de vacaciones y prima de antigüedad los obtuvo el actuario utilizando como tasa de descuento la obtenida de la curva cero cupón de los títulos de deuda pública al 27/12/2024. Para incrementos atados al Índice de Precios al Consumidor (IPC) en el periodo 2023 - 2024 se toma la inflación para 2024 (5,20%). Para incrementos atados al IPC en años posteriores se tomará la inflación objetivo del Banco de la República (3,5%).

El cálculo actuarial de la prima de vacaciones se paga sobre la base de quince (15) días de salarios y un (1) adicional por cada año a partir del 5º año de servicios y teniendo como edad de retiro 57 años para mujeres y 62 años para hombres.

- (3) Los parámetros económicos de los beneficios post-empleo empleados fueron; la tasa de interés de reajuste de la mesada del 5,20% para el primer año y 3,5% en adelante, y se toma como referencia la curva cero cupón de los títulos de deuda pública, denominados en pesos vigentes a 31 de diciembre de 2024 publicados por el Banco de la República para el cálculo actuarial bajo NIC 19. Para el caso del cálculo actuarial para efectos fiscales se utilizó una tasa de incremento de salarios y pensiones de 9,95%, y una tasa de interés técnico del 15,228%. Este cálculo se hace para 248 pensionados.

Los supuestos demográficos usados en los beneficios post-empleo fueron los siguientes:

Mortalidad: Se emplea la tabla de mortalidad de Rentistas discriminadas por género aprobadas por la Superintendencia Financiera según resolución No. 1555 de julio 30 de 2010.

El personal clave de la gerencia está conformado por el Gerente, Subgerentes Administrativo, Comercial y de Distribución, jefes de Oficina y de División cuya remuneración es salario integral.

Las ganancias y pérdidas actuariales reconocidas en el patrimonio y presentadas en el otro resultado integral son:

Ganancias/Perdidas por planes de Beneficios a Empleados	2024	2023	Variación
Ganancia/Perdida por beneficios post-empleo-pensiones	\$ 627.442	\$ (7.925.974)	\$ 8.553.416
	\$ 627.442	\$ (7.925.974)	\$ 8.553.416

Las pérdidas o ganancias actuariales por los planes de beneficio de largo plazo como la prima de vacaciones y la prima de antigüedad a partir del 1º de enero de 2017 se reconocen como gasto o costo del resultado del periodo, según lo establecido por la Contaduría General de la Nación, mediante la Resolución 607 de 2016.

Los gastos relacionados con el personal de alta dirección, junta directiva y órganos de vigilancia y asesoría son:

Concepto del pago	2024	2023	Variación
Salario integral personal directivo	\$ 4.910.183	\$ 5.726.561	\$ (816.378)
Gastos asesorías externas	1.944.343	2.103.070	(158.727)
Beneficios a empleados corto plazo (vacaciones)	1.128.515	1.232.102	(103.587)
Junta directiva	498.523	439.779	58.744
Revisoría fiscal	356.256	330.999	25.257
Auditoría externa	182.287	155.644	26.643
	\$ 9.020.107	\$ 9.988.155	\$ (968.048)

Por asistir a las reuniones de Junta Directiva y sus comités, los miembros recibieron la remuneración fijada por la Asamblea General de Accionistas, que equivale a 292 UVB (Unidad Básica de Valor) por reunión.

A 31 de diciembre de 2024, no existen vínculos laborales entre los integrantes de la Junta y la empresa, ni vínculos comerciales entre la empresa y los familiares cercanos de los miembros de la Junta Directiva.

NOTA 23. PROVISIONES

El detalle de provisiones es el siguiente:

Provisiones	2024	2023	Variación
Otros Litigios y Demandas - Laborales	\$ 6.917.079	\$ 5.944.329	\$ 972.750
Litigios y Demandas - Administrativas	6.847.014	6.502.963	344.051
Total, Provisiones	\$ 13.764.093	\$ 12.447.292	\$ 1.316.801

La estimación razonada de las pretensiones, realizada por la oficina Jurídica, hace referencia a las sumas que la compañía considera de acuerdo con cada caso particular, experiencia, antecedentes de fallos similares y líneas jurisprudenciales, entre otros, pudiera ser condenada a pagar en el evento de un fallo adverso, independientemente de las pretensiones particulares que aspire tener el demandante. Esta estimación también se efectúa en los eventos que la empresa sea el accionante.

El detalle de las reclamaciones por litigios administrativos, civiles, laborales y fiscales a 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Procesos	No. Procesos	Valor	Fallo Adverso		Valor	Valor
		Pretensión	SI	NO	Provisionado	Contingente
Administrativos	28	6.847.014	X		6.847.014	
	29	54.360.889		X		54.360.889
		\$ 61.207.903			\$ 6.847.014	\$ 54.360.889
Laborales	17	6.917.079	X		6.917.079	
	58	10.534.160		X		10.534.160
		\$ 17.451.239			\$ 6.917.079	\$ 10.534.160
TOTALES		\$ 78.659.142			\$ 13.764.093	\$ 64.895.049

El valor de las pretensiones calificadas como fallo adverso **SI**, se provisionan en el 100%.

La conciliación de las provisiones a 31 de diciembre es la siguiente:

Provisiones Conceptos	Saldo inicial	Adiciones	Disminución	Saldo Final
Litigios y Demandas	\$ 12.447.292	\$ 1.635.258	\$ 318.457	\$ 13.764.093

NOTA 24. OTROS PASIVOS

La composición de la cuenta Otros Pasivos a 31 de diciembre 2024 es la siguiente:

Otros Pasivos	2024	2023	Variación
Avances y anticipos recibidos (1)	\$ 4.869.980	\$ 9.958.993	\$ (5.089.013)
Depósitos recibidos en garantía	2.919.773	4.309.784	(1.390.011)
Ingresos Recibidos por Anticipado (2)	1.049.473	3.049.571	(2.000.098)
Total, Otros Pasivos Corrientes	\$ 8.839.226	\$ 17.318.348	\$ (8.479.122)
Avances y Anticipos Recibidos (1)	\$ 8.257.408	\$ 17.594.712	\$ (9.337.303)
Otros pasivos diferidos	1.764.633	1.845.335	-
Total, Otros Pasivos no Corriente	\$ 10.022.041	\$ 19.440.047	\$ (9.337.303)

- (1) Corresponden a convenios celebrados con el Ministerio de Minas y Energía por \$8.257 millones – convenios FAZNI, FAER y PRONE para la ejecución de proyectos de electrificación en el departamento del Huila y con el Departamento del Huila y otras regiones del país; pagos anticipados de energía por valor de \$3.824 millones.

Saldos por ejecutar de los programas del Gobierno “Apagar Paga” y aporte voluntario “Comparto Mi Energía” por valor de \$295 millones, y en el Fondo Especial de Energía – FOES el valor de \$21 millones

Garantías recibidas de terceros por uso de redes STR y SDL por \$ 730 millones.

- (2) Corresponde al saldo por ejecutar del contrato FAZNI No. 610/2020 firmado por Electrohuila y el Ministerio de Minas y Energía.

NOTA 25. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

Activos contingentes	2024	2023	Variación
	\$ 32.885.996	\$ 13.250	\$ 32.872.746
Litigios y mecanismos alternativos de solución de conflictos	\$ 32.885.996	\$ 13.250	\$ 32.872.746

Pasivos contingentes	2024	2023	Variación
	\$ 32.031.006	\$ 30.545.056	\$ 1.485.950
Litigios y mecanismos alternativos de solución de conflictos (1)	\$ 32.031.006	\$ 30.545.056	\$ 1.485.950

Concepto	Valor	Cantidad	2024
Litigios y mecanismos alternativos de solución de conflictos (1)	\$ 32.031.006	92	

Civiles	90.000	1
Laborales	10.534.160	63
Administrativos	22.296.847	28

El valor de los litigios representa las posibles obligaciones a cargo de la empresa respecto de los procesos judiciales que se llevan en su contra con corte a 31 de diciembre del 2024, y que para su cancelación es probable que la entidad deba desprenderse de recursos. En esta se incluyen las demandas con probabilidad de fallo adverso SI.

NOTA 26. CUENTAS DE ORDEN

Cuentas de Orden Acreedoras	2024	2023	Variación
Demandas Administrativos	\$ 21.496.847	\$ 21.887.747	\$ (390.900)
Demandas Laborales	10.534.159	8.567.309	1.966.850
Demandas Civiles	-	90.000	(90.000)
Total, Otros Pasivos	\$ 32.031.006	\$ 30.545.056	\$ 1.485.950

Acreedoras por contra (DB)	2024	2023	Variación
Litigios y Demandas	\$ (32.031.006)	\$ (30.545.056)	\$ (1.485.950)
Total, Acreedoras por contra (DB)	\$ (32.031.006)	\$ (30.545.056)	\$ (1.485.950)

El valor de los litigios representa las posibles obligaciones a cargo de la empresa respecto de los procesos judiciales que se llevan en su contra con corte a 31 de diciembre del 2024, y que para su cancelación es probable que la entidad deba desprenderse de recursos. En esta se incluyen las demandas con probabilidad de fallo adverso SI.

NOTA 27. PATRIMONIO

Patrimonio de las Entidades de las Empresas	2024	2023	Variación
Capital suscrito y pagado	\$ 44.028.878	\$ 44.028.878	\$ -
Prima en colocación de acciones, cuotas o partes de interés social	33.631.628	33.631.628	0
Reservas	87.481.631	87.481.631	0
Resultados de ejercicios anteriores (1)	178.200.084	209.327.221	(31.127.137)
Resultado del Ejercicio	112.067.400	(30.143.814)	142.211.214
Ganancias o pérdidas por planes de beneficios a empleados	627.442	(7.925.974)	8.553.416
	\$ 456.037.063	\$ 336.399.570	\$ 119.637.493

(1) La variación está representada principalmente por la pérdida del ejercicio del año anterior de (\$30.143.813) y efecto neto de gasto en la ejecución de contratos FAZNI no reconocido en la declaración de renta del período 2022 por (\$7.460.925) e el ingreso por \$1.864.408 correspondiente a la eliminación del pasivo de contratos interadministrativos no tenidos en cuenta en el proceso de convergencia a NIIF – ESFA-. Estas operaciones se realizan contra el patrimonio de acuerdo con la normatividad establecida por las Normas de la Contaduría General de la Nación.

Al 31 de diciembre el capital suscrito y pagado estaba conformado así:

Accionistas	2024	2023	Variación
La Nación-Ministerio de Hacienda y Crédito Público	\$ 36.566.229	\$ 36.566.229	\$ -
Departamento del Huila	3.628.415	3.628.415	-
Infihuila	2.747.486	2.747.486	-
31 municipios del Huila, EPNeiva y Codensa	1.086.748	1.086.748	-
	\$ 44.028.878	\$ 44.028.878	\$ -

En 2022 el Departamento del Huila realizó la cesión de 532.317 acciones al Instituto Financiero para el Desarrollo del Huila - Infihuila en la Electrificadora del Huila S.A. - E.S.P.

Capital Suscrito y pagado - El capital autorizado es de \$50.000.000. El capital suscrito y pagado a 31 de diciembre de 2024 asciende a \$44.028.878. El valor nominal de la acción es de \$1.000 cada una.

Reservas

Reservas	2024	2023	Variación
Reserva Fortalecimiento Patrimonial -Utilidad 2022	\$ 28.609.549	\$ 28.609.550	\$ -
Reserva de Ley	22.014.439	22.014.439	-
Reserva Rehabilitación y Reposición del Sistema	18.105.031	18.105.031	-
Reserva Fiscal por diferencia en Depreciación	12.535.841	12.535.841	-
Reserva Futura Decisión de Accionistas -Utilidad 2021	6.216.770	6.216.770	-
Total Reservas	\$ 87.481.631	\$ 87.481.631	\$ -

De la utilidad neta del año existe la obligación de apropiar el 10% para la reserva legal hasta alcanzar, como mínimo, el 50% del capital suscrito. Esta reserva se puede usar para compensar pérdidas operacionales o distribuir a la liquidación de la Compañía.

Otro resultado integral (ORI) del periodo

Otro resultado integral	2024	2023	Variación
Ganancias/(Pérdidas) por beneficios a empleados	\$ 8.553.416	\$ (7.325.056)	\$ 15.878.472
Total Otro resultado integral	\$ 8.553.416	\$ (7.325.056)	\$ 15.878.472

La variación del Otro Resultado Integral (ORI) se presenta por la actualización del pasivo de pensiones de jubilación con corte a diciembre 31 de 2024, que genera una recuperación actuarial.

NOTA 28. INGRESOS

Los ingresos de actividades ordinarias al 31 de diciembre comprendían:

Ingresos Actividades Ordinarias	2024	2023	Variación
Comercialización	\$ 651.063.830	\$ 524.490.488	\$ 126.573.342
Distribución	333.384.691	321.536.096	11.848.595
Generación	3.124.944	7.083.883	(3.958.939)
Total, Ingresos Actividades Ordinarias	\$ 987.573.465	\$ 853.110.467	\$ 134.462.998

Los ingresos de actividades ordinarias se reconocen por separado por cada transacción y su detalle es el siguiente:

Venta de Energía y Conexos	2024	2023	Variación
Uso de Líneas y Redes - STR/SDL	\$ 291.082.420	\$ 266.424.801	\$ 24.657.619
Subsidios Asignados	208.014.827	172.047.270	35.967.557
Residencial	180.149.094	136.075.320	44.073.774
Comercial	138.379.420	101.329.690	37.049.730
Áreas de Distribución (ADD)	42.302.271	55.111.297	(12.809.026)
Oficial	30.294.411	25.566.295	4.728.116
Conexos, Bienes y Servicios Comercializados	29.742.261	41.425.914	(11.683.653)
Industrial	25.935.943	24.501.507	1.434.436
Alumbrado Público	17.195.603	15.374.136	1.821.467
Ventas en Bolsa	11.287.457	1.424.933	9.862.524
Riego y Bombeo	8.115.288	4.809.329	3.305.959
Generación	3.124.944	7.083.883	(3.958.939)
Autoconsumo	2.421.617	2.030.923	390.694
Devoluciones - Reconocimiento Tarifario	(472.070)	(94.831)	(377.239)
Devoluciones - Descuento tarifario	(21)	-	(21)

Total, Venta de Energía y Conexos

\$ 987.573.465	\$ 853.110.467	\$ 134.462.998
----------------	----------------	----------------

Opción tarifaria

Como resultado de las políticas de alivios establecidas por el gobierno nacional en el año 2020 que se tradujeron en congelamiento de la tarifa al usuario final a partir del mes de febrero y hasta el mes de diciembre de 2020 y la resolución CREG 031 de 2022 mediante la cual se acotó la variación de la tarifa en el periodo octubre del 2022 a octubre del 2023 a la variación del IPC del periodo anterior, al 31 de diciembre se acumuló la suma de \$55.646,3 millones como saldo de opción tarifaria. En 2024 se facturó la suma de \$27.872,3 millones y resta por facturar la suma \$27.774,0 millones que se estima realizar en los años 2025 y 2026.

Costos de compra de energía en bolsa

Desde el año 2023 cuando la empresa tuvo una exposición en bolsa importante y en la medida en que el precio de la energía en bolsa estuvo muy alto con relación al precio de promedio de compra de los contratos de largo plazo, al aplicar en la fórmula tarifaria el costo de la componente G, no fue posible trasladar la totalidad del costo de la compra de energía en bolsa. En 2023 se acumuló la suma de \$70.817,7 millones y en 2024 el saldo pendiente de facturar por este concepto alcanzó \$90.112,7 millones.

Como se puede observar al cierre del 2024 por saldo de la opción tarifaria y traslado del costo de la compra de energía en bolsa a la tarifa de venta se tiene pendiente de facturar un saldo de \$117.886,7 millones.

Otros Ingresos No Operacionales

Los otros ingresos al 31 de diciembre comprendían:

Otros Ingresos No Operacionales	2024	2023	Variación
Ingresos Diversos	\$ 6.743.637	\$ 1.478.427	\$ 5.265.210
Financieros	4.043.771	3.930.284	113.486
Reversión del Deterioro	1.144.834	433.435	711.399
Provisiones Diversas	41.938	783.410	(741.472)
Rendimientos en préstamo a costo amortizado	450.049	409.316	40.733
Total, Ingresos Actividades Ordinarias	\$ 12.424.229	\$ 7.034.872	\$ 5.389.356

Los ingresos financieros corresponden a los intereses y rendimientos financieros por los recursos depositados en cuentas de ahorro, fiducias, intereses de los préstamos a trabajadores y descuento por pronto pago de obligaciones fiscales (impuesto de industria y comercio –ICA-) con los municipios y por pago a proveedores.

NOTA 29. GASTOS

Gastos de Administración

Los gastos de administración al 31 de diciembre comprendían:

Gastos de Administración	2024	2023	Variación
Generales (1)	\$ 12.467.842	\$ 12.287.623	\$ 180.219
Impuestos, Contribuciones y Tasas	19.932.670	18.680.201	1.252.469
Gastos de Personal Diversos (2)	4.734.663	9.998.730	(5.264.067)
Sueldos y Salarios	5.966.142	6.160.796	(194.654)
Prestaciones Sociales	3.549.511	3.721.439	(171.928)
Contribuciones Efectivas	2.023.913	1.923.017	100.896
Contribuciones Imputadas	873.377	269.951	603.426
Aportes sobre la nómina	218.454	208.593	9.861
Total, Gastos de Administración	\$ 49.766.572	\$ 53.250.350	\$ (3.483.778)

Los sueldos y salarios incluyen el ajuste del pasivo de los beneficios post-empleo a empleados, en los estudios se incluyen a los trabajadores y extrabajadores que, de acuerdo con las normas legales y acuerdos contractuales, tienen un derecho adquirido.

Las prestaciones sociales incluyen los costos de los beneficios de largo plazo, tales como: prima de antigüedad, prima de vacaciones y cesantías retroactivas (régimen anterior).

Los gastos generales están representados de la siguiente manera:

(1) Gastos Generales	2024	2023	Variación
Honorarios	\$ 2.981.410	\$ 3.029.492	\$ (48.082)
Seguros generales	2.462.272	1.998.777	463.495
Arrendamientos	1.262.992	1.423.086	(160.094)
Publicidad y propaganda	720.209	1.291.563	(571.354)
Vigilancia y seguridad	1.141.127	1.156.422	(15.295)
Mantenimiento	774.652	1.140.257	(365.605)
Servicios públicos	912.914	717.969	194.945
Servicios de aseo, cafetería	462.283	435.411	26.872
Impresos, publicaciones, suscripciones y afiliaciones	327.142	417.429	(90.287)

Fotocopias	35.896	190.333	(154.437)
Seguridad industrial	219.073	189.511	29.562
Materiales y suministros	79.801	157.208	(77.407)
Gastos legales	836.182	58.589	777.593
Combustibles y lubricantes	15.880	29.641	(13.761)
Licencias y salvoconductos	-	16.380	(16.380)
Viáticos y gastos de viajes	13.119	14.938	(1.819)
Comunicaciones y transporte	19.901	9.943	9.958
Reparaciones y repuestos	124	3.414	(3.290)
Otros gastos	1.008	3.090	(2.082)
Gastos de organización y puesta en marcha	23.869	2.646	21.223
Obras y mejoras en propiedad ajena	79.733		79.733
Elementos de aseo y cafetería	98.255	1.524	96.731
Total, Gastos Generales	\$ 12.467.842	\$ 12.287.623	\$ 180.219

A continuación, se detalla el rubro “Gastos de personal diversos”

(2) Gastos de personal diversos	2024	2023	Variación
Contratos de personal temporal	\$ 2.429.050	\$ 3.372.365	\$ (943.315)
Ajuste beneficios empleados a largo plazo	637.111	3.297.156	(2.660.045)
Dotación y suministro a trabajadores	831.078	1.066.128	(235.050)
Variaciones beneficios postempleo	217.254	756.116	(538.862)
Gastos deportivos y de recreación	69.466	452.237	(382.771)
Otros gastos	178.222	385.078	(206.856)
Capacitación, bienestar social y estímulos	221.285	377.169	(155.884)
Viáticos	151.197	216.395	(65.198)
Gastos de viaje	-	76.086	(76.086)
Total, Gastos de personal diversos	\$ 4.734.663	\$ 9.998.730	\$ (5.264.067)

Deterioro, depreciaciones, amortizaciones y provisiones

Deterioro, Depreciaciones, Amortizaciones y Provisiones	2024	2023	Variación
Deterioro de Cartera	\$ 5.591.355	\$ 4.300.605	\$1.290.750
Provisiones	1.559.802	2.926.209	(1.366.407)
Amortizaciones	722.198	1.223.955	(501.757)

Depreciaciones	517.366	442.788	74.578
Otros Deterioros	206.801	19.698	187.103
Total, Deterioro, Depreciaciones, Amortizaciones y Provisiones	\$ 8.597.522	\$ 8.913.255	\$ (315.733)

Otros Gastos No Operacionales

Otros Gastos no Operacionales	2024	2023	Variación
Gastos por Intereses	\$ 40.397.158	\$ 44.497.581	\$ (4.100.423)

Otros Gastos	2024	2023	Variación
Comisiones	\$ 1.962.794	\$ 1.373.792	\$ 589.002
Otros Gastos Diversos	584.525	1.682.560	(1.098.035)
Total, Otros Gastos	\$ 2.547.318	\$ 3.056.352	\$ (509.034)

Los gastos por intereses corresponden al costo financiero en el que incurrió la empresa por los préstamos por pagar con la banca comercial para financiar proyectos de inversión.

NOTA 30. COSTOS DE VENTAS

Costos de Operación	2024	2023	Variación
Materiales - Compra Energía (1)	\$ 570.919.513	\$ 643.718.294	\$ (72.798.781)
Costos Generales (2)	81.054.695	68.314.702	12.739.993
Sueldos y Salarios	34.659.825	35.327.103	-667.278)
Depreciaciones	28.369.702	27.534.571	835.131
Contribuciones Efectivas	5.796.919	5.841.718	(44.799)
Contribuciones Imputadas	3.323.820	2.965.881	357.939
Impuestos	2.344.281	1.862.265	482.016
Amortizaciones	797.713	1.190.360	(392.647)
Aportes sobre la Nómina	370.170	371.355	(1.185)
Costo de Venta de Bienes	3.292	4.555	(1.263)
Total, Costos de Operación	\$ 727.639.930	\$ 787.130.804	-59.490.874

En compra de energía se registran los costos relacionados con la compra de energía realizada a través de contratación directa con los generadores o comprando en la bolsa de energía. También se registran los cargos por Servicio de Transmisión Nacional (STN)

por Generador y Comercializador, los costos de administración del Sistema de Intercambios Comerciales (SIC) facturados por XM S.A. – E.S.P. y los cargos de conexión con Intercolombia S.A. – E.S.P.

(1) Compra de energía	2024	2023	Variación
Compra en bloque	\$ 330.113.612	\$ 157.041.383	\$ 173.072.229
Compra en bolsa	125.105.301	381.745.479	(256.640.178)
Uso de redes	61.857.919	53.465.609	8.392.310
Costo de conexión	45.169.956	41.744.953	3.425.003
Uso de líneas, redes y ductos	6.669.856	6.543.446	126.410
Manejo comercial y financiera	1.892.897	3.169.600	(1.276.703)
Generación energía fotovoltaica	109.972	7.824	102.148
Total, Costos de Operación	\$ 570.919.513	\$ 643.718.294	\$ (72.798.781)

Los costos generales se desagregan así:

(2) Costos Generales	2024	2023	Variación
Mantenimiento y reparación del sistema	\$ 24.825.324	\$ 19.074.364	\$ 5.750.960
Honorarios	18.297.079	15.749.158	2.547.921
Contratos por otros servicios	10.233.718	9.771.475	462.243
Arrendamientos	9.382.650	9.586.076	(203.426)
Seguros	7.374.072	6.164.855	1.209.217
Servicios públicos	7.195.495	5.994.230	1.201.265
Costos generales	3.525.011	1.499.591	2.025.420
Materiales y otros costos de operación	221.346	474.953	(253.607)
Total, Costos Generales de Operación	\$ 81.054.695	\$ 68.314.702	\$ 12.739.993

NOTA 35. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

Anticipos por impuestos corrientes	2024	2023	Variación
Anticipos de impuestos y contribuciones (1)	\$ 54.440.831	\$ 74.743.213	\$ (20.302.382)
Impuesto de Renta y Complementarios	62.618.661	-	62.618.661

Total, Anticipos de renta	\$ 117.059.492	\$ 74.743.213	\$ 42.316.279
Impuestos, contribuciones y tasas por pagar	2024	2023	Variación
Impuesto de Industria y Comercio	\$ 11.493.914	\$ 9.770.145	\$ 1.723.769
Retenciones en la fuente por pagar (2)	6.718.547	10.675.275	(3.956.728)
IVA por pagar	475.696	505.452	(29.756)
Contribuciones	-	1.389.139	(1.389.139)
Total, Impuestos y contribuciones por Pagar	\$ 18.688.157	\$ 22.340.011	\$ (3.651.854)

Concepto	2024	2023	Variación
Corrientes (1)	\$ 54.440.831	\$ 74.743.213	\$ (20.302.382)
Autorretención en la fuente	47.013.204	39.721.755	7.291.449
Retención en la fuente	243.731	213.855	29.876
SalDOS a favor en liquidaciones privadas	34.955	28.724.831	(28.689.876)
Anticipo de impuesto de industria y comercio	480.607	411.419	69.188
Impuesto de Industria y comercio retenido	6.668.334	5.671.353	996.981

Concepto	2024	2023	Variación
Corrientes (2)	\$ 6.718.547	\$ 10.675.275	\$ (3.956.728)
Retención en la fuente honorarios	427.388	\$ 506.070	(78.682)
Retención en la fuente servicios	111.518	154.743	(43.225)
Retención en la fuente arrendamientos	26.809	36.867	(10.058)
Retención en la fuente compras	264.170	480.789	(216.619)
Retención en la fuente a empleados Artículo 383 ET	203.685	288.262	(84.577)
Impuesto A Las Ventas Retenido	249.326	274.807	(25.481)
Pendiente De Consignar Contratos De Obra	-	43.351	(43.351)
Retención De Impuesto De Industria Y Comercio	1.283.814	1.391.053	(107.239)
Otras Retenciones	315.604	169.239	146.365
Autorretenciones	3.836.233	7.330.094	(3.493.861)
Activo por impuesto diferido (1)	\$ 15.440.931	\$ 14.945.109	\$ 495.822
Inversiones e instrumentos derivados	12.763	12.763	-
Cuentas por cobrar	4.847.498	3.979.182	868.316
Inventarios	2.199.638	1.879.701	319.937

Propiedades, planta y equipo	1.787.449	1.770.436	17.013
Propiedades de Inversión	13.626	11.316	2.310
Otros Activos	3.493.496	231.328	3.262.168
Beneficios a Empleados	665.483	4.979.868	(4.314.385)
Provisiones	2.420.978	2.080.515	340.463
Pasivo por impuesto diferido	\$ 96.715.004	\$ 99.856.046	\$ (3.141.042)
Propiedades, planta y equipo (2)	96.557.179	99.698.221	(3.141.042)
Activos Intangibles	157.825	157.825	-
Propiedades de Inversión	-	-	-
Pasivo Neto por Impuesto Diferido	\$ 81.274.072	\$ 84.810.937	\$ (3.536.865)

- (1) El activo por impuesto diferido calculado en el 2024 y 2023 surge de la siguiente determinación de diferencias temporarias:

Activo por Impuesto diferido	2024	2023	Variación
Inversiones	\$ 12.763	\$ 12.763	-
Cuenta por Cobrar	4.847.498	3.979.182	868.316
Inventarios	2.199.638	1.879.701	319.937
Propiedad, planta y equipo	1.787.449	1.770.436	17.013
Propiedades de Inversión	13.626	11.316	2.310
Otros activos	3.493.496	231.328	3.262.168
Beneficios a Empleados	665.483	4.979.867	(4.314.384)
Provisiones	2.420.978	2.080.515	340.463
Total, Activos por Impuesto diferido	15.440.931	14.945.108	495.823

Concepto	Valor en Libros	Base Fiscal	Diferencia Temporal	Tasa	Impuesto Diferido Activo
Inversiones	110	36.575	36.465	35%	12.763
Cuentas por Cobrar	185.289.999	187.559.138	2.269.138	35%	794.198
Deterioro Cuentas por Cobrar	(20.291.364)	(8.710.507)	11.580.857	35%	4.053.300
Inventarios	18.432.455	24.717.135	6.284.680	35%	2.199.638
Propiedades de Inversión edificios	397.542	488.385	90.843	15%	13.626

Construcciones en curso	9.676.951	14.633.226	4.956.275	35%	1.734.696
Maquinaria y Equipo	1.926.203	2.126.704	200.501	35%	70.175
Equipo médico y laboratorio	-	3.997	3.997	35%	1.399
Muebles y Enseres	96.284	76.829	(19.455)	35%	(6.809)
Equipo de Comunicación y Computación	1.032.027	997.706	(34.321)	35%	(12.012)
Otros Activos	-	9.981.418	9.981.418	35%	3.493.496
Beneficios a Empleados	8.490.988	-	8.490.988	35%	2.971.846
Provisiones Contingencias	6.917.079	-	6.917.079	35%	2.420.978
Provisiones Calculo	23.475.319	30.064.928	(6.589.608)	35%	(2.306.363)
Totales	235.443.595	261.975.535	44.168.857		15.440.931

(2) El pasivo por impuesto diferido calculado en el 2024 y 2023 surge de la siguiente determinación de diferencias temporarias:

Pasivo por Impuesto Diferido (2)	2024	2023	Variación
Propiedad, planta y equipo	96.557.179	99.698.220	(3.141.041)
Intangibles	157.825	157.825	-
Propiedades de inversión	-	-	-
Total, Pasivo por Impuestos diferidos	\$ 96.715.004	\$ 99.856.045	(3.141.041)

Concepto	Valor en Libros	Base Fiscal	Diferencia Temporal	Tasa	Impuesto Diferido pasivo
Terrenos Urbanos	\$ 20.148.297	\$ 3.551.066	\$ 16.597.232	15%	\$ 2.489.585
Maquinaria en montaje y Repuestos	10.952.847	10.934.155	18.692	35%	(6.542)
Edificaciones	23.124.651	12.048.966	11.075.685	35%	3.876.490
Plantas, Ductos y Túneles	196.007.514	148.234.708	47.772.806	35%	16.720.482

Redes, Líneas y Cables	408.983.182	204.722.969	204.260.214	35%	71.491.075
Maquinaria y Equipo	3.797.713	4.495.678	-697.965	-	(244.288)
Muebles, Enseres y Equipo de Oficina	959.220	376.163	583.057	-	204.070
Equipo de Comunicación y Computación	10.316.384	5.062.244	5.254.140	-	1.838.949
Equipo de Transporte, Tracción y Elevación	648.173	112.864	535.309	-	187.358
Intangibles	4.873.213	4.422.285	450.929	-	157.825
Totales	679.811.194	393.961.096	285.850.098		96.715.004

Gasto por Impuesto a las Ganancias Corriente y Diferido

Provisión impuestos	2024	2023	Variación
Impuesto de renta corriente	62.618.661	(16.805)	62.635.466
Diferido de Renta	3.636.866	(6.575.996)	10.212.862
Total, Provisión impuestos	66.255.527	(6.592.801)	72.848.328

	2024	2023	Variación
Corriente	62.618.661	16.807	62.601.856
Impuesto sobre la renta y complementarios (1)	62.618.661	16.807	(62.601.854)
Diferido	3.636.867	6.575.996	(10.212.863)
Cuentas por cobrar	868.316	(1.565.343)	(2.433.659)
Inventarios	319.937	497.790	177.853
Edificaciones	(87.133)	-	87.133
Propiedades, planta y equipo	3.603.469	71.117	-3.532.352
Maquinaria y Equipo	114.285	-	(114.285)
Muebles y Enseres	(15.452)	-	15.452
Equipo de Comunicación y Computación	(457.557)	-	457.557
Equipo de transporte y tracción	444	-	(444)
Propiedades de Inversión	2.311	(42.386)	(44.697)
Otros Activos	3.262.169	(15.429)	(3.277.598)

Beneficios a empleados	(3.973.922)	(3.441.230)	532.692
Provisiones	-	(2.080.515)	(2.080.515)
Total, Gastos por Impuesto a las Ganancias Corriente y Diferido	66.255.528	(6.559.189)	(72.814.717)

(1) La siguiente es la depuración de la provisión de renta:

	2024	2023
Perdida o Utilidad antes de impuestos	\$ 102.640.667	\$ (36.703.003)
(-) Partidas temporales	(5.328.792)	(23.718.001)
(-) Partidas permanentes	(632.829)	(1.475.147)
(+) Partidas temporales	19.257.975	2.414.065
(+) Partidas permanentes	76.186.860	3.051.429
(+) Gastos no deducibles		42.918.274
(-) ingresos no fiscales		(1.791.163)
(-) Compensación perdida fiscal	(13.213.421)	
Renta fiscal	178.910.460	\$ (15.303.546)
Tarifa impuesto de renta	35%	35%
Impuesto corriente	\$ 62.618.661	-
Descuento tributario	-	-
Impuesto corriente neto	\$ 62.618.661	-

Ley de inversión social 2155 del 2021 modificó, entre otros aspectos, el inciso 1º del artículo 240 del estatuto tributario con respecto a la tarifa general del impuesto de renta para las personas jurídicas, la cual quedó en 35 % a partir del año gravable 2022. El texto modificado es el siguiente:

“ART. 240. INC. 1º—Modificado. L. 2155/2021, art. 7º. Tarifa general para personas jurídicas. La tarifa general del impuesto sobre la renta aplicable a las sociedades nacionales y sus asimiladas, los establecimientos permanentes de entidades del exterior y las personas jurídicas extranjeras con o sin residencia en el país, obligadas a presentar la declaración anual del impuesto sobre la renta y complementarios, será del 35 % a partir del año gravable 2022”. La Empresa realizó el análisis de las partidas objeto de afectación del impuesto diferido, aplicando la tarifa del 35%.

El párrafo 6 del artículo 240 del Estatuto Tributario Nacional estableció la Tasa Mínima de Tributación, aplicable para los contribuyentes del impuesto sobre la renta y complementario de que trata el mismo artículo y las señaladas en el artículo 240-1 ibidem.

Esta tasa mínima se denominará Tasa de Tributación Depurada (TTD) la cual no podrá ser inferior al quince por ciento (15%) y será el resultado de dividir el Impuesto Depurado (ID) sobre la Utilidad Depurada (UD), así:

$$TTD = ID / UD$$

Una vez analizada la proyección de la declaración de renta y complementario, tenemos para el año gravable 2024 lo siguiente:

INR: \$ 62.618.660.700,92
UC: \$174.686.060.929,86
DPARL: \$ 76.186.859.617,67
C: \$ 13.213.421.000

$$\begin{aligned} ID &= INR + DTC - IRP \\ ID &= \$62.618.660.700,92 + 0 - 0 \\ ID &= \$62.618.660.700,92 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} UD &= UC + DPARL - INCRNGO - VIMPP - VNGO - RE - C \\ UD &= \$174.686.060.929,86 + \$76.186.859.617,67 - \$13.213.421.000 \\ UD &= \$237.659.499.548,53 \end{aligned}$$

$$TTD = \$62.618.660.700,92 / \$237.659.499.548,53$$

$$TTD = 26\%$$

De acuerdo con lo anterior, la tasa mínima de tributación es superior al 15%, por lo tanto, no hay lugar a valor del impuesto a adicionar.

NOTA 37. REVELACIONES SOBRE EL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

La Electrificadora del Huila S.A. E.S.P. preparó el Estado de Flujos de Efectivo bajo el método Directo de conformidad con el Marco Normativo de la Contaduría General de Nación, se compara de la siguiente manera:

Flujo de Efectivo

	2.024	2.023	Variación
Efectivo Neto en Actividades de Operación	\$ 116.740.530	\$ 32.886.500	\$ 95.854.030
Efectivo Neto en Actividades de Inversión	(6.785.274)	(24.122.200)	17.336.927
Efectivo Neto en Actividades de Financiación	(83.857.036)	(18.490.843)	(77.366.193)
Aumento (disminución) del Efectivo	\$ 26.098.220	\$ (9.726.543)	\$ 35.824.764

Como componentes del flujo neto en actividad de operación presenta los conceptos de: recaudo de energía y el pago a proveedores, los pagos a beneficios a empleados, pagos de impuestos y otros costos y gastos de la operación con un resultado neto positivo de \$116.741 millones.

En el flujo neto en las actividades de inversión, se encuentra como principal componente el aumento en la inversión de la propiedad, planta y equipo y en licencias con una utilización de efectivo de \$6.785 millones.

Como actividades de financiación durante el 2024 se destaca un crédito de tesorería por \$12.000 millones, la amortización de créditos, atención de obligaciones de corto que crecieron por encima de la inflación en el 2024. Los nuevos créditos generan un efecto negativo en el resultado de las actividades de financiación por \$83.857 millones.

El flujo neto de efectivo por la vigencia 2024 es positivo en \$26.098 millones.

CERTIFICACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

Los suscritos Representante Legal y Contador Público bajo cuya responsabilidad se prepararon los estados financieros, certificamos:

Que para la emisión de los Estados de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2024 y 2023, Estado de Resultados Integral, Estado de Cambios en el Patrimonio y Estado de Flujos de Efectivo, por los años terminados en esas fechas, que conforme al reglamento se ponen a disposición de los Accionistas y de terceros, se han verificado previamente las afirmaciones contenidas en ellos y las cifras tomadas fielmente de los libros oficiales de contabilidad.

Dichas afirmaciones, explícitas e implícitas, son las siguientes:

- Existencia: Los activos y pasivos de la Electrificadora del Huila S.A. E.S.P. existen en la fecha de corte y las transacciones registradas se han realizado durante el año.
- Integridad: Todos los hechos económicos realizados han sido reconocidos en los estados financieros.
- Derechos y obligaciones: Los activos representan probables beneficios económicos futuros y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros, obtenidos a cargo de la Empresa.
- Valuación: Todos los elementos han sido reconocidos por importes apropiados de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.
- Presentación y revelación: Los hechos económicos han sido correctamente clasificados, descritos y revelados.
- Con posterioridad a la fecha de corte de estos estados financieros no se han presentado hechos económicos que hayan significado cambios importantes en la estructura y situación financiera de la Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.

Neiva, 28 de febrero de 2025



NIKA DUNIEZHKA CUELLAR CUENCA
Gerente General



SILVIA MILENA VALENCIA TRUJILLO
Contadora Pública
T.P. No. 136.116-T