

**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS
CONDENSADOS SEPARADOS**

Enel Colombia S.A. E.S.P.

Al 30 de junio y por los periodos de tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2025.

(Con cifras comparativas al 31 de diciembre de 2024 y por el periodo de tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2024)

(Con el Informe del Revisor Fiscal)

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estado Condensado Separado de Situación Financiera, Intermedio
(Cifras comparativas al 31 de diciembre de 2024)
(En miles de pesos colombianos)

	Nota	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
ACTIVO			
<i>Activo corriente:</i>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	\$ 992.325.419	\$ 897.063.334
Otros activos financieros	5	81.162.973	78.209.882
Otros activos no financieros	6	109.152.460	67.696.037
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	2.024.759.289	1.960.126.018
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	8	13.959.939	22.390.355
Inventarios, neto	9	465.896.746	438.197.150
Activos mantenidos para la venta	10	206.950.536	223.732.802
Activos por impuestos de renta	11	-	145.591.968
Total activo corriente		3.894.207.362	3.833.007.546
<i>Activo no corriente:</i>			
Otros activos financieros no corrientes	5	67.282	18.878.530
Otros activos no financieros no corrientes	6	208.086.393	232.516.977
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	7	56.722.162	51.293.534
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	12	3.277.350.493	3.503.505.035
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	13	586.725.328	633.393.512
Propiedades, planta y equipo, neto	14	21.333.246.184	20.396.355.106
Total activo no corriente		25.462.197.842	24.835.942.694
Total activo		29.356.405.204	28.668.950.240
Pasivo y patrimonio			
<i>Pasivo corriente:</i>			
Otros pasivos financieros corrientes	15	1.545.725.513	2.036.538.538
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar corrientes	16	2.238.911.802	1.984.237.157
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	8	2.153.470.588	146.617.519
Otras provisiones corrientes	17	276.774.868	235.666.326
Pasivos por impuestos corrientes	18	36.573.767	-
Otros pasivos no financieros corrientes	19	355.279.909	308.931.430
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	20	103.053.732	118.895.068
Total pasivo corriente		6.709.790.179	4.830.886.038
<i>Pasivo no corriente:</i>			
Otros pasivos financieros no corrientes	15	7.426.371.075	8.047.569.145
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	16	183.661.080	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	8	-	21.087.548
Otras provisiones no corrientes	17	734.600.971	731.652.951
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	20	312.433.152	351.309.144
Pasivo por impuestos diferidos	21	576.428.731	481.467.419
Total pasivo no corriente		9.233.495.009	9.633.086.207
Total pasivo		\$ 15.943.285.188	\$ 14.463.972.245

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estado Condensado Separado de Situación Financiera, Intermedio
(Cifras comparativas al 31 de diciembre de 2024)
(En miles de pesos colombianos)

	Nota	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Patrimonio			
Capital emitido	22	\$ 655.222.313	\$ 655.222.313
Primas de emisión		113.255.816	113.255.816
Primas por fusión		5.448.823.679	5.448.823.679
Otras reservas		1.747.392.308	1.783.197.947
Costos de capital		(6.508.367)	(6.508.367)
Otro resultado integral (ORI)		205.387.988	475.585.340
<i>Utilidad del periodo</i>		1.540.887.563	2.251.936.168
<i>Utilidades retenidas</i>		963.382.689	738.189.072
<i>Pérdidas retenidas</i>		(258.367.060)	(258.367.060)
<i>Utilidad por efecto de conversión a NIIF</i>		3.267.493.838	3.267.493.838
<i>Efecto patrimonial combinación de negocios</i>		(263.850.751)	(263.850.751)
Ganancias acumuladas		5.249.546.279	5.735.401.267
Total patrimonio		13.413.120.016	14.204.977.995
Total pasivo y patrimonio		\$ 29.356.405.204	\$ 28.668.950.240

Las notas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

CARLOS MARIO RESTREPO MOLINA
Firmado digitalmente por CARLOS MARIO RESTREPO MOLINA
Fecha: 2025.08.13 16:11:52 -05'00'

Carlos Mario Restrepo Molina
Representante Legal Suplente



Signed by Luz Dary Sarmiento Quintero

Luz Dary Sarmiento Quintero
Contador Público
Tarjeta Profesional 65450-T



Andrea Rodríguez Mur
Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional 145083-T
Miembro de KPMG S.A.S.

(Véase mi informe del 13 de agosto de 2025)

enel Approved by Fabry Azucena Martínez Saba

enel Approved by Carlos Eduardo Puentes Suavita

enel Approved by Clara Martínez Martínez

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estado Condensado Separado de Resultados, Intermedio y por Naturaleza
Por los periodos de tres y seis meses terminados al 30 de junio de 2025
(Con cifras comparativas por los periodos de tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2024)
(En miles de pesos colombianos, excepto la ganancia por acción)

	Nota	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de		Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de	
		2025	2024	2025	2024
Ingresos de actividades ordinarias	23	\$ 7.232.062.638	\$ 7.596.705.459	\$ 3.544.777.571	\$ 3.837.582.077
Otros ingresos de operación	23	98.665.104	50.277.105	43.938.930	27.791.936
Total ingresos por actividades ordinarias y otros ingresos de operación		7.330.727.742	7.646.982.564	3.588.716.501	3.865.374.013
Aprovisionamientos y servicios	24	(3.394.679.064)	(4.026.716.189)	(1.639.102.980)	(2.037.812.209)
Margen de contribución		\$ 3.936.048.678	\$ 3.620.266.375	\$ 1.949.613.521	\$ 1.827.561.804
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	13 y 14	87.360.136	84.119.410	43.795.872	42.880.989
Gastos de personal		(272.920.966)	(254.240.900)	(139.830.975)	(127.499.664)
Otros gastos fijos, por naturaleza	25	(449.507.252)	(360.565.897)	(284.991.784)	(201.162.584)
Resultado bruto de operación		3.300.980.596	3.089.578.988	1.568.586.634	1.541.780.545
Depreciaciones y amortizaciones		(459.901.007)	(446.596.462)	(230.666.871)	(225.083.456)
Pérdidas por deterioro	26	(19.158.127)	(24.348.218)	(32.031.765)	(7.931.227)
Resultado de operación		2.821.921.462	2.618.634.308	1.305.887.998	1.308.765.862
Ingresos financieros		71.815.879	105.580.046	34.020.705	52.139.582
Gastos financieros	27	(750.096.311)	(603.845.296)	(458.330.184)	(290.703.618)
Diferencia en cambio, neto		17.052.543	(19.426.667)	10.798.528	(15.661.838)
Resultado financiero, neto		(661.227.889)	(517.691.917)	(413.510.951)	(254.225.874)
Resultado de otras inversiones					
Resultado de sociedades contabilizadas por el método de participación		108.321.387	55.621.451	35.293.941	5.149.762
Resultados en venta y disposición de activos, neto	28	(1.073.643)	(3.977.252)	811.705	(2.647.152)
Resultados antes de impuestos		2.267.941.317	2.152.586.590	928.482.693	1.057.042.598
Gasto por impuestos a las ganancias		(727.053.754)	(678.244.833)	(306.857.965)	(338.969.919)
Utilidad del periodo		\$ 1.540.887.563	\$ 1.474.341.757	\$ 621.624.728	\$ 718.072.679
Ganancia por acción básica y diluida		10.348	9.901	4.174	4.822
Número de acciones ordinarias en circulación		148.913.918	148.913.918	148.913.918	148.913.918

Las notas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

CARLOS MARIO RESTREPO MOLINA
Firmado digitalmente por CARLOS MARIO RESTREPO MOLINA
Fecha: 2025.08.13 16:12:15 -05'00'

Carlos Mario Restrepo Molina
Representante Legal Suplente

Signed by Luz Dary Sarmiento Quintero

Luz Dary Sarmiento Quintero
Contador Público
Tarjeta Profesional 65450-T

Andrea Rodríguez Mur
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 145083-T
Miembro de KPMG S.A.S.

(Véase mi informe del 13 de agosto de 2025)

Enel Colombia S.A. E.S.P.

**Estado Condensado Separado del Otro Resultado Integral, Intermedio
Por los periodos de tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2025**

(Con cifras comparativas por los periodos de tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2024)

(En miles de pesos colombianos)

	Periodo de seis meses del 1 de enero a 30 de junio de		Periodo de tres meses del 1 de abril a 30 de junio de	
	2025	2024	2025	2024
Resultado del Ejercicio	\$ 1.540.887.563	\$ 1.474.341.757	\$ 621.624.728	\$ 718.072.679
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos:				
(Pérdidas) ganancias en nuevas mediciones de instrumentos financieros medidos al valor razonable con cambios en el ORI	(95.018)	(457.389)	(11.572)	61.455
Ganancias por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	54.015.106	75.595.669	54.414.854	34.623.734
Conversión método de participación	(267.783.537)	256.130.592	(97.916.158)	241.441.459
Otro resultado del periodo, antes de impuestos	(213.863.449)	331.268.872	(43.512.876)	276.126.648
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos:				
(Pérdidas) ganancias por coberturas de flujos de efectivo	(86.248.171)	54.109.890	(29.427.278)	81.665.167
Otro resultado que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos	(86.248.171)	54.109.890	(29.427.278)	81.665.167
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo				
(Pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	(356.229)	(23.522)	(495.486)	(11.286)
Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo	(356.229)	(23.522)	(495.486)	(11.286)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	30.270.497	(18.938.462)	10.383.183	(28.549.447)
Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral se reclasificará al resultado del periodo	30.270.497	(18.938.462)	10.383.183	(28.549.447)
Total otro resultado integral	(270.197.352)	366.416.778	(63.052.457)	329.231.082
Resultado integral total	\$ 1.270.690.211	\$ 1.840.758.535	\$ 558.572.271	\$ 1.047.303.761

Las notas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

CARLOS MARIO RESTREPO MOLINA
Firmado digitalmente por
CARLOS MARIO RESTREPO
MOLINA
Fecha: 2025.08.13 16:12:33
-05'00'

Carlos Mario Restrepo Molina
Representante Legal Suplente



Signed by Luz
Dary Sarmiento
Quintero

Luz Dary Sarmiento Quintero
Contador Público
Tarjeta Profesional 65450-T



Andrea Rodríguez Mur
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 145083-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 13 de agosto de 2025)

enel
Approved by
Fanny Azucena
Martínez-Salda

enel
Approved by
Carlos Eduardo
Puentes-Suavita

enel
Approved by
Clara Martínez
Martínez

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estado Condensado Separado de Cambios en el Patrimonio, Intermedio
Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2025
(Con cifras comparativas por el periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2024)
(En miles de pesos colombianos)

	Reservas									Otro resultado Integral					
	Capital emitido	Costos de Capital	Prima de emisión	Prima por Fusión	Reserva legal	Reserva Estatutaria	Reserva Ocasional	Otras reservas	Total Reservas	Ganancias y pérdidas nuevas mediciones de instrumentos financieros medidos al valor razonable y cobertura de flujo de efectivo	Ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Método de Participación Subsidiarias	Total Otro resultado Integral	Ganancias acumuladas	Total patrimonio
Patrimonio Inicial al 01-01-2024	\$ 655.222.313	\$ (6.508.367)	\$ 113.255.816	\$ 5.448.823.679	\$ 354.065.638	\$ 178.127	\$ 351.339.260	\$ 1.146.052.277	\$ 1.851.635.302	\$ (8.654.632)	\$ (196.445.900)	\$ 49.805.053	\$ (155.295.479)	\$ 5.221.924.168	\$ 13.129.057.432
Cambios en el patrimonio															
Resultado integral															
Utilidad del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.474.341.757	1.474.341.757
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.714.039	75.572.147	256.130.592	366.416.778	-	366.416.778
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.714.039	75.572.147	256.130.592	366.416.778	1.474.341.757	1.840.758.535
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	-	(68.437.355)	-	(68.437.355)	-	-	-	-	(1.738.459.069)	(1.806.896.424)
Total incremento en el patrimonio	-	-	-	-	-	-	(68.437.355)	-	(68.437.355)	34.714.039	75.572.147	256.130.592	366.416.778	(264.117.312)	33.862.111
Patrimonio Final al 30-06-2024	\$ 655.222.313	\$ (6.508.367)	\$ 113.255.816	\$ 5.448.823.679	\$ 354.065.638	\$ 178.127	\$ 282.901.905	\$ 1.146.052.277	\$ 1.783.197.947	\$ 26.059.407	\$ (120.873.753)	\$ 305.935.645	\$ 211.121.299	\$ 4.957.806.856	\$ 13.162.919.543
Patrimonio Inicial al 01-01-2025	655.222.313	(6.508.367)	113.255.816	5.448.823.679	354.065.638	178.127	282.901.905	1.146.052.277	1.783.197.947	60.467.892	(97.142.708)	512.260.156	475.585.340	5.735.401.267	14.204.977.995
Cambios en el patrimonio															
Resultado integral															
Utilidad del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.540.887.563	1.540.887.563
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(56.072.692)	53.658.877	(267.783.537)	(270.197.352)	-	(270.197.352)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(56.072.692)	53.658.877	(267.783.537)	(270.197.352)	1.540.887.563	1.270.690.211
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	-	(35.805.639)	-	(35.805.639)	-	-	-	-	(2.026.742.551)	(2.062.548.190)
Total disminución en el patrimonio	-	-	-	-	-	-	(35.805.639)	-	(35.805.639)	(56.072.692)	53.658.877	(267.783.537)	(270.197.352)	(485.854.988)	(791.857.979)
Patrimonio Final al 30-06-2025	\$ 655.222.313	\$ (6.508.367)	\$ 113.255.816	\$ 5.448.823.679	\$ 354.065.638	\$ 178.127	\$ 247.096.266	\$ 1.146.052.277	\$ 1.747.392.308	\$ 4.395.200	\$ (43.483.831)	\$ 244.476.619	\$ 205.387.988	\$ 5.249.546.279	\$ 13.413.120.016

Las notas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

CARLOS MARIO RESTREPO MOLINA
Firmado digitalmente por CARLOS MARIO RESTREPO MOLINA
Fecha: 2025.08.13 16:12:48 -05'00'

Carlos Mario Restrepo Molina
Representante Legal Suplente

Signed by Luz Dary Sarmiento Quintero

Luz Dary Sarmiento Quintero
Contador Público
Tarjeta Profesional 65450-T

Andrea Rodríguez Mur
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 145083-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 13 de agosto de 2025)



Approved by Fanny Azucena Martínez Saba



Approved by Carlos Eduardo Puentes Guavita



Approved by Clara Martínez Martínez

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estado Condensado Separado de Flujos de Efectivo, Intermedio Método Directo
Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2025
(Con cifras comparativas por el periodo de seis meses del 1 de enero al 31 de junio de 2024)
(En miles de pesos colombianos)

	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2025	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2024
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Clases de cobros por actividades de operación		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	\$ 6.432.448.929	\$ 7.687.175.647
Cobros procedentes de regalías, cuotas, comisiones y otros ingresos de actividades ordinarias	114.482.804	56.006.590
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas	4.690.245	3.348.086
Otros cobros por actividades de operación	1.334.216.297	1.209.046.841
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(2.718.350.554)	(4.564.635.772)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(323.232.485)	(219.742.131)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas	(103.686.426)	(63.941.453)
Otros pagos por actividades de operación	(1.307.867.040)	(1.469.687.379)
Flujos de efectivo netos procedentes de la operación	3.432.701.770	2.637.570.429
Impuestos a las ganancias pagados	(382.831.739)	(1.133.736.361)
Otras salidas de efectivo	(95.059.708)	(90.600.292)
Flujos de efectivo netos procedentes de la operación	2.954.810.323	1.413.233.776
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otro negocio	23.899.720	-
Préstamos a entidades relacionadas	-	(2.100.000)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	-	24.035.369
Compras de propiedades, planta y equipo e intangibles	(1.303.896.937)	(1.132.794.402)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera (swaps)	(41.242.734)	(34.130.840)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera	12.074.653	9.584.563
Dividendos recibidos	39.596.281	-
Intereses recibidos actividades inversión	29.511.785	32.767.047
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión	(1.240.057.232)	(1.102.638.263)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación:		
Importes procedentes de préstamos	229.000.000	1.160.000.000
Reembolsos de préstamos	(1.321.871.004)	(1.428.771.824)
Intereses pagados financiación	(511.142.518)	(564.116.989)
Intereses pagados por arrendamientos (NIIF16)	(12.982.080)	(13.673.416)
Pagos de pasivos por arrendamientos (NIIF16)	(17.949.665)	(17.613.379)
Otras entradas de efectivo financiación	15.454.261	14.320.482
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de financiación	(1.619.491.006)	(849.855.126)
Cambio neto de efectivo y equivalentes al efectivo	95.262.085	(539.259.613)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	897.063.334	1.437.701.171
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	\$ 992.325.419	\$ 898.441.558

Las notas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

CARLOS MARIO RESTREPO MOLINA
Firmado digitalmente por CARLOS MARIO RESTREPO MOLINA
Fecha: 2025.08.13 16:13:02 -05'00'

Carlos Mario Restrepo Molina
Representante Legal Suplente



Signed by Luz Dary Sarmiento Quintero

Luz Dary Sarmiento Quintero
Contador Público
Tarjeta Profesional 65450-T



Andrea Rodríguez Mur
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 145083-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 13 de agosto de 2025)



Approved by
Fanny Azucena
Martínez-Salva



Approved by
Carlos Eduardo
Puentes-Suavita



Approved by
Clara Martínez
Martínez



KPMG S.A.S.
Calle 90 No. 19c - 74
Bogotá D.C. - Colombia

Teléfono +57 (601) 618 8000
+57 (601) 618 8100

www.kpmg.com/co

INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LA REVISIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA

Señores Accionistas
Enel Colombia S.A. E.S.P.:

Introducción

He revisado la información financiera intermedia condensada separada que se adjunta, al 30 de junio de 2025 de Enel Colombia S.A. E.S.P. (la Compañía), la cual comprende:

- el estado condensado separado de situación financiera al 30 de junio de 2025;
- los estados condensados separados de resultados y los estados condensados separados del otro resultado integral por los períodos de tres y seis meses que terminaron el 30 de junio de 2025;
- el estado condensado separado de cambios en el patrimonio por el período de seis meses que terminó el 30 de junio de 2025;
- el estado condensado separado de flujos de efectivo por el período de seis meses que terminó el 30 de junio de 2025; y
- las notas a la información financiera intermedia.

La administración es responsable por la preparación y presentación de esta información financiera intermedia condensada separada de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre esta información financiera intermedia condensada separada, basada en mi revisión.

Alcance de la revisión

He realizado mi revisión de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 “Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad”, incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer indagaciones, principalmente con las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, por consiguiente, no me permite obtener seguridad de haber conocido todos los asuntos significativos que hubiera podido identificar en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría.

KPMG Confidencial

Conclusión

Basada en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ninguna cuestión que me haga suponer que la información financiera intermedia condensada separada al 30 de junio de 2025 que se adjunta, no ha sido preparada, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.



Andrea Rodríguez Mur
Revisor Fiscal de Enel Colombia S.A. E.S.P.
T.P. 145083 - T
Miembro de KPMG S.A.S.

13 de agosto de 2025

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Índice

1.	Información general	9
2.	Bases de presentación.....	18
3.	Políticas contables	20
4.	Efectivo y equivalentes al efectivo	20
5.	Otros activos financieros	22
6.	Otros activos no financieros.....	24
7.	Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	25
8.	Saldos y transacciones con partes relacionadas.....	28
9.	Inventarios, neto.....	34
10.	Activos mantenidos para la venta	35
11.	Activos por impuesto sobre la renta.....	36
12.	Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas.....	36
13.	Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	42
14.	Propiedades, planta y equipo, neto	45
15.	Otros pasivos financieros.....	48
16.	Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar	52
17.	Provisiones.....	54
18.	Pasivos por impuestos	60
19.	Otros pasivos no financieros.....	62
20.	Provisiones por beneficios a los empleados.....	63
21.	Impuestos diferidos, neto	66
22.	Patrimonio	67
23.	Ingreso de actividades ordinarias y otros ingresos de operación.....	68
24.	Aprovisionamientos y servicios	72
25.	Otros gastos fijos, por naturaleza	73
26.	Pérdidas por deterioro.....	73
27.	Gasto financiero	74
28.	Resultado en venta de activos, neto.....	75
29.	Sanciones	75
30.	Contingencias	80
31.	Mercado de derivados energéticos.....	88
32.	Información sobre valores razonables	89
33.	Categorías de activos y pasivos financieros.....	90
34.	Segmentos de operación	90
35.	Temas Relevantes	92
36.	Eventos Subsecuentes	94

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

1. Información general

1.1 Ente económico

Enel Colombia S.A. E.S.P. (en adelante “la Compañía”) es una sociedad anónima comercial constituida de acuerdo con las leyes colombianas como una empresa de servicios públicos, regulada por las Leyes 142 y 143 de 1994.

La Compañía fue constituida mediante escritura pública No.003480 de la Notaría 18 de Bogotá D.C. del 15 de octubre de 1980 e inscrita ante la Cámara de Comercio el 17 de agosto de 2007 bajo el número 01151755 del libro IX, matrícula mercantil No. 01730333, con aporte de los activos de generación de la Compañía Energía Bogotá S.A. E.S.P. (antes Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P.) con el 51,51% de las acciones (ordinarias y preferenciales sin derecho a voto) y los aportes en efectivo de los demás inversionistas con el 48,49% de las acciones (ordinarias).

La Compañía es de origen colombiano, tiene su domicilio y oficinas principales en la Calle 93 No. 13 – 45 Piso 1°, Bogotá D.C. su término de duración es indefinido.

La Compañía es filial de Enel Américas S.A., entidad controlada en su porción mayoritaria por Enel S.P.A. (en adelante, Enel).

La situación de Grupo Empresarial inscrita en el registro mercantil de la Cámara de Comercio de Bogotá, fue actualizada mediante documento privado del 2 de enero de 2024, inscrito el 29 de enero de 2024 bajo el No. 03059531 del libro IX, en el que la sociedad extranjera Enel S.P.A (Matriz) comunica que ejerce Situación de Control y que se configura Grupo Empresarial de manera directa sobre la sociedad Enel Américas S.A. (Filial) quien a su vez ejerce control de manera directa sobre las sociedades Enel Colombia S.A. E.S.P. y Energía y Servicios South América S.P.A. (Subordinadas); a su vez, la sociedad Enel Colombia S.A. E.S.P. (Subordinada), ejerce control de manera directa sobre las sociedades Enel X Colombia S.A.S. E.S.P., Fundación Enel Colombia, Guayepo Solar S.A.S., Latamsolar Fotovoltaica Fundación S.A.S., Atlántico Photovoltaic S.A.S. E.S.P., EGP Fotovoltaica La Loma S.A.S. - En Liquidación, Latamsolar Energías Renovables S.A.S., Latamsolar Fotovoltaica Sahagún S.A.S., Guayepo Solar III S.A.S. E.S.P. y Wind Autogeneración S.A.S. (Subordinadas).

Objeto Social – La Compañía tiene por objeto la generación, distribución, comercialización y el almacenamiento de energía eléctrica en los términos de la Ley 143 de 1994 y las normas que la reglamenten, adicionen y modifiquen o deroguen, y todo tipo de actividades relacionadas de forma directa, indirecta, complementaria o auxiliar con las mismas, así como ejecutar todas las actividades relacionadas con la prestación de los servicios públicos en general. Adicionalmente la sociedad como parte de su objeto social podrá: Adquirir, construir, operar, mantener y explotar comercialmente plantas de generación eléctrica de cualquier tecnología tales como, pero sin limitarse a, hidráulica, térmica, fotovoltaica y eólica, realizar obras, diseños y consultoría en ingeniería eléctrica, ejecutar todas las actividades relacionadas con la exploración, desarrollo, investigación, explotación, comercialización, almacenamiento, mercadeo, transporte pético; así como, el manejo administrativo, operacional y técnico relacionado con la producción de minerales y la exploración y explotación de yacimientos en la República de Colombia, incluyendo la compra, venta, alquiler, distribución, importación y exportación de materias primas, elementos, maquinaria y equipos para el sector minero; la importación de combustibles líquidos derivados del petróleo para la generación de energía, así como la importación de gas natural para la generación de energía y/o su comercialización. De igual manera la Compañía podrá adquirir, gestionar y operar otras empresas de servicios públicos, celebrar y ejecutar contratos especiales de gestión con otras empresas de servicios públicos en Colombia o en el exterior; vender o prestar bienes y/o servicios a otros agentes económicos dentro o fuera del país, relacionados con los servicios públicos. Participar en cualquier forma consorcial y/o de colaboración empresarial con personas naturales y jurídicas, nacionales o extranjeras, para adelantar actividades relacionadas, conexas o complementarias con su objeto social; Promover y fundar establecimientos de comercio o agencias en Colombia y en el exterior; adquirir a cualquier título toda clase de bienes muebles o inmuebles, arrendarlos,

Enel Colombia S.A. E.S.P.**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados**

(En miles de pesos colombianos)

enajenarlos, gravarlos y darlos en garantía; explotar marcas, nombres comerciales, patentes, invenciones o cualquier otro bien incorporeal; participar en licitaciones públicas y privadas; celebrar y ejecutar toda clase de contratos y actos, bien sea civiles, laborales, comerciales o financieros, tales como, pero sin limitarse a, contratos de seguros, transporte, cuentas en participación, así como todo tipo de contratos con entidades bancarias y/o financieras y en general celebrar y ejecutar actos y contratos de cualquier naturaleza que sean necesarios, convenientes o apropiados para el logro de sus fines; participar en mercados de derivados financieros de commodities energéticos; vender cualquier producto o sub producto derivado de la operación de plantas de generación diferente de la energía eléctrica, así como cualquier otro producto que tenga como componente alguno de los anteriores; dar a, o recibir de, sus accionistas, matrices, subsidiarias y terceros, dinero en mutuo; girar, aceptar, endosar, cobrar y pagar toda clase de títulos valores, instrumentos negociables, acciones, títulos ejecutivos y demás; participar con entidades financieras como corresponsal bancario y de seguros; realizar actividades de apoyo a Operadores de Servicios Postales debidamente habilitados y registrados por el Ministerio de Tecnologías de la Información y las Comunicaciones en beneficio de sus clientes y de terceros; desarrollar líneas de negocio tales como: (i) gestión integral del servicio de alumbrado público; (ii) eficiencias energéticas, lo cual incluye, iluminación especial, desarrollo de ciudades y edificios inteligentes y sostenibles, domótica, sustitución de tecnología; (iii) movilidad eléctrica masiva, pública o privada; (iv) prestación de servicios de asesorías, interventoría, consultoría, estudios, análisis de información, procesamiento de datos de cualquier tipo; (v) comercialización de toda clase de productos propios y/o de terceros, tales como pero sin limitarse a seguros, suscripciones, servicios de mantenimiento de instalaciones y equipos; servicios de asistencia integrales tales como, médica, funeraria, al hogar y mascotas. En desarrollo de todas estas líneas de negocio, la sociedad podrá, financiar, proveer, administrar, operar, implementar y supervisar proyectos, ejecutar obras, entregar a cualquier título bienes y servicios, comercializar, mantener y en general desarrollar cualquier actividad que esté involucrada en la cadena de producción de dichos bienes o servicios, lo anterior en beneficio de sus clientes y de terceros, dentro o fuera del país; adelantar las acciones necesarias para preservar el medio ambiente y las buenas relaciones con comunidades en la zona de influencia de sus proyectos. Cualquiera de las actividades previstas en este objeto social, las podrá realizar la Compañía: (i) directamente o como socia o accionista en otras sociedades mercantiles con cualquier objeto social, en especial, pero sin limitarse a, entidades financieras que presten servicios de banca tradicional y/o digital, otras empresas de servicios públicos, previa autorización de la Junta Directiva con independencia del monto de la inversión, o (ii) a través de cualquier tipo de contrato de colaboración empresarial, todo lo anterior dentro o fuera del país.

La Compañía cuenta con 12 centrales de generación hidráulica, 1 térmica y 4 parques solares, ubicadas en los departamentos de Cundinamarca, Huila, Cesar, Magdalena y Atlántico:

Central	Tecnología	Capacidad Declarada [MW]*
Guavio	Hidráulica	1.250
Betania	Hidráulica	540
El Quimbo	Hidráulica	400
Guaca	Hidráulica	324
Paraíso	Hidráulica	276
Dario Valencia	Hidráulica	150
Tequendama	Hidráulica	57
Salto II	Hidráulica	35
Charquito	Hidráulica	19
Limonar	Hidráulica	18
Laguneta	Hidráulica	18
Menor Guavio	Hidráulica	10
Termozipa	Térmica	226
Guayepo I&II	Solar	370
La Loma	Solar	150
Fundación	Solar	100
El Paso	Solar	68

*MW en corriente alterna (AC). Declarados ante el operador de red - XM.

Nota: Actualmente en construcción/pruebas los proyectos solares Guayepo III y Atlántico.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

1.2 Comercialización de Gas

Las ventas de gas realizadas entre enero y junio de 2025 fueron de 20.7 Mm³, manteniendo la presencia en la atención de clientes industriales, mercado regulado y gas natural vehicular en la Costa Atlántica, Bogotá, así como la venta a otros comercializadores y distribuidores.

Para el 2025 la Compañía se mantiene activa en todos los procesos de compra y venta del mercado secundario a través de negociaciones de suministro y transporte intradiarias.

1.3 Contratos de colaboración empresarial

La Compañía y Scotiabank Colpatria S.A. celebraron un acuerdo de colaboración empresarial Open Book con el objeto de proveer productos y servicios financieros a los usuarios del servicio público de energía en las categorías residenciales y comerciales, el cual está vigente desde 1 de noviembre de 2019 y su fecha de terminación será cuando se surtan todos los trámites para la constitución de una compañía de financiamiento "NewCo" y se transfiera la cartera a la nueva compañía; como se establece en el Acuerdo Marco de Inversión suscrito el 31 de octubre de 2019.

El 12 de febrero de 2021 quedó en firme la Resolución 0054 del 26 de enero de 2021 de la Superintendencia Financiera de Colombia, mediante la cual autorizó en asocio con Scotiabank Colpatria S.A. y otros accionistas, la constitución de Crédito Fácil Codensa S.A. Compañía de Financiamiento, la compañía fue registrada ante Cámara de Comercio de Bogotá el 31 de marzo de 2021, este trámite ha sido notificado a la Superintendencia Financiera de Colombia.

El 10 de diciembre de 2021, se realizó la primera capitalización correspondiente al 50% del aporte de capital total acordado entre las partes. Adicionalmente, se ha realizado la entrega de los certificados provisionales de las acciones y el registro en el libro de registro de acciones de la NewCo, y acreditación del aporte de capital inicial. De esta forma se logra el primer cierre establecido en la "Sección 3.03 Primer Cierre" del Acuerdo Marco de Inversión.

El 28 de enero de 2022, se realizó el segundo giro con el que se alcanza el 100% del aporte de capital acordado entre las partes (48,99% Enel Colombia S.A. E.S.P. y 51,01% Scotiabank Colpatria S.A.).

Se firmó un nuevo acuerdo el cual tiene vigencia a partir de octubre de 2023, hasta octubre de 2029 (6 años) bajo un contrato de colaboración Open Book, ya que se acordó entre las partes no dar continuidad a la iniciativa de operar el negocio de Crédito Fácil Codensa bajo una nueva compañía de financiamiento comercial considerando las condiciones desfavorables de mercado.

Enel Colombia S.A. E.S.P. y Scotiabank Colpatria S.A. decidieron no presentar la solicitud de autorización de permiso de funcionamiento de Crédito Fácil Codensa S.A. Compañía de Financiamiento ante la Superintendencia Financiera de Colombia, debido a cambios relevantes del contexto internacional y local que han incidido en algunas de las condiciones que fueron tenidas en cuenta para adelantar el proyecto de creación de la entidad financiera. Por lo tanto, se presentó ante esta Superintendencia el correspondiente plan para la liquidación de la compañía constituida. Al 31 de diciembre de 2024, se encontraba en proceso de liquidación. Los recursos invertidos remanentes en la compañía fueron devueltos a los accionistas mediante una distribución anticipada en el mes de noviembre de 2024, previo a la liquidación de la Newco que se realizó durante el primer trimestre de 2025.

El 31 de enero de 2025 se radicó ante la Cámara de Comercio de Bogotá la liquidación de la Compañía de Financiamiento Comercial. Así mismo, el 7 de febrero de 2025 se finalizó el proceso de devolución de los recursos remanentes invertidos a cada uno de los accionistas. Con lo anterior se finaliza el proceso de liquidación de la Compañía de Financiamiento y la devolución de los recursos a los accionistas.

Enel Colombia S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

(En miles de pesos colombianos)

El negocio Crédito Fácil Codensa se continuará desarrollando bajo el esquema de contrato de colaboración empresarial, el cual fue renovado en octubre de 2023 entre las Partes, lo que ratifica el compromiso para continuar ofreciendo los productos financieros y beneficios asociados a los clientes. Esta alianza permitirá continuar el desarrollo del modelo de negocio, con foco en su crecimiento, mejorar la experiencia y beneficios para los clientes y atender las nuevas necesidades en un mercado cambiante y competitivo.

1.4 Marco legal y regulatorio

Estrategia y Gestión Regulatoria

La estrategia y gestión regulatoria liderada por la Gerencia de Regulación, tiene como principal objetivo definir, representar y promover la posición de la empresa en temas regulatorios del sector y ambientales ante gremios e instituciones colombianas, tanto a nivel nacional como local.

Desde la Gerencia se gestionan institucional y regulatoriamente, diferentes iniciativas que aportan al cumplimiento de los objetivos de la Compañía y al propio desarrollo y evolución de los mercados, éstas son soportadas y presentadas a las entidades respectivas ya sea directamente o a través de gremios y/o asociaciones a los que la Compañía se encuentra afiliada, de manera que puedan ser consideradas en el desarrollo de los ajustes regulatorios y normativos.

De forma complementaria, se realiza el seguimiento y control de las novedades regulatorias y normativas que son expedidas por las diferentes autoridades encargadas de definir la política, la regulación, la vigilancia y control a nivel nacional, regional y local, socializando, identificando y gestionando los potenciales impactos con las líneas de negocio. Adicionalmente se realiza monitoreo de novedades institucionales que tengan relación y pueden tener un impacto en la operación de los negocios.

En cuanto a los procesos de consulta pública, se llevan a cabo los análisis de impacto normativo en coordinación con las líneas de negocio y se gestionan los comentarios frente a las propuestas normativas, de manera que se defina la estrategia local óptima, mediante la gestión de las relaciones con los actores reguladores en el país (autoridades y organismos vinculados), socializando los impactos y realizando propuestas que contribuyan al desarrollo del sector y de la Organización.

En igual sentido, y considerando la información que es publicada y/o socializada por parte de las entidades de Gobierno, se revisan, analizan, comparten y difunden las agendas regulatorias e institucionales para que sean comentadas dentro de las condiciones establecidas para la participación pública por cada autoridad, de manera que sean tenidas en cuenta dentro del desarrollo de las unidades de negocio.

Energía Eléctrica

En 1994 se publicaron la Ley de Servicios Públicos Domiciliarios (Ley 142) y la Ley Eléctrica (Ley 143), mediante las cuales se definieron los criterios generales y las políticas que rigen la prestación de los servicios públicos domiciliarios en Colombia, y los procedimientos y mecanismos para su regulación, control y vigilancia. La Ley Eléctrica viabiliza el enfoque constitucional, regula las actividades de generación, transmisión, distribución, y comercialización de electricidad, crea un ambiente de mercado y competencia, fortalece el sector y delimita la intervención del Estado. Existe libre competencia en los negocios de generación y comercialización de electricidad, mientras que para los negocios de transmisión y distribución se orientó al tratamiento de dichas actividades como monopolios.

La principal institución del sector eléctrico es el Ministerio de Minas y Energía (MME), que a través de la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME) elabora el Plan Energético Nacional y el Plan de Expansión de Referencia Generación - Transmisión. La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) y la Superintendencia de Servicios Públicos (SSPD) son las encargadas, respectivamente, de regular y controlar a las empresas del sector; adicionalmente, la Superintendencia de Industria y Comercio es la autoridad nacional para temas de protección de la competencia.

Enel Colombia S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

(En miles de pesos colombianos)

Las transacciones de energía del sector eléctrico se fundamentan en el hecho de que las empresas comercializadoras y los grandes consumidores pueden transar la energía por medio de contratos bilaterales, Subastas de Contratación de Largo Plazo – SCLP y otros mecanismos de comercialización habilitados en el marco de la resolución CREG 114 de 2018. Adicionalmente, los agentes del sector pueden transar energía a través de un mercado de corto plazo denominado bolsa de energía, que opera libremente de acuerdo con las condiciones de oferta y demanda.

Además, para promover la expansión del sistema, así como garantizar la disponibilidad de la oferta de Energía, se cuenta con dos mecanismos: i) las subastas de Obligación de Energía Firme ("OEF") del esquema de "Cargo por Confiabilidad" y ii) las subastas de contratos de largo plazo como fomento a las Fuentes No Convencionales de Energía Renovables (FNCER).

En el caso de las OEF, están reguladas a través de distintas resoluciones de la CREG que determinan si las subastas se efectúan sobre plantas existentes o proyectos futuros, como por ejemplo la CREG 101-017 de 2022, que da la opción de participar a las plantas generadoras en base a gas natural, la CREG 101-004 de 2022, que estableció la oportunidad en que se asignarán las OEF del Cargo por Confiabilidad a quienes representen plantas existentes para los periodos comprendidos de diciembre 1° de 2023 a noviembre 30 de 2024, y diciembre 1° de 2024 a noviembre 30 de 2025, y la CREG 133 de 2021 que propone definir un esquema competitivo para la asignación de Obligaciones de Energía Firme a plantas existentes, la cual aún está en discusión.

En el caso de las subastas de contratos de largo plazo de FNCER, se encuentran respaldadas por la Ley 1715 de 2014, el Decreto 2469 de 2014, y la Ley 1955 de 2019. Esta última, en su artículo 296, establece la obligatoriedad de los agentes comercializadores de adquirir un porcentaje mínimo de este tipo de energía (entre el 8 y el 10%). La legislación vigente se modernizó mediante la Ley 2099 de 2021, que define el marco legal para el desarrollo de las energías renovables no convencionales, y entre otros se establece los beneficios tributarios que se constituyen como incentivos.

La actividad de generación está compuesta por empresas que son propietarias de centrales de generación eléctrica. Los generadores de electricidad venden su energía al mercado de energía mayorista (MEM), al precio resultante de procesos de libre concurrencia en el caso del cobro aplicado a los usuarios regulados, o a grandes clientes denominados usuarios no regulados, mediante contratos bilaterales.

Las empresas de transmisión que operan redes iguales o mayores 220 kV constituyen el Sistema de Transmisión Nacional (STN). Deben dar acceso a terceros en igualdad de condiciones y reciben un ingreso regulado por sus servicios. Los ingresos de transmisión incluyen un cargo de conexión que cubre el costo de instalación y un cargo por uso.

Los distribuidores constituyen monopolios naturales regionales con remuneración regulada por la CREG y soportada en criterios de eficiencia y calidad en la prestación del servicio. Cualquier cliente puede acceder a la red de distribución pagando un cargo de conexión y/o un cargo de uso.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) define la metodología de remuneración de las redes de distribución. Los cargos de distribución se revisan cada cinco años y se actualizan mensualmente de acuerdo con el Índice de Precios al Productor (IPP), además de otras actualizaciones periódicas previstas en la regulación.

A continuación, lineamientos asociados al marco legal y regulatorio de 2025:

En enero la CREG emitió la Resolución 501 110 de 2024 mediante la cual resuelve el recurso de reposición presentado por Enel Colombia S.A. E.S.P. a la Resolución CREG 501 143 de 2024, dando lugar a la aprobación del plan de inversiones presentado para el periodo 2023-2027 del 92%, mejorando el 77% aprobado inicialmente en la Resolución 501 143.

Enel Colombia S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

(En miles de pesos colombianos)

Durante el mismo mes, la CREG publicó la Circular CREG 124 de 2025, mediante la cual definió la metodología para el cálculo de las metas de Calidad de Servicio para los años 2024 y 2025, dicha metodología permite aplicar las reglas definidas en la regulación vigente, Resolución CREG 015 de 2018.

También en enero, consecuente con la Resolución CREG 101 066 de 2024, que determinó la definición de dos precios de escasez dentro del esquema del Cargo por Confiabilidad, mediante la Resolución CREG 101 069 de 2025, la CREG expide las nuevas reglas de liquidación del cargo por confiabilidad teniendo en cuenta la aplicación de precios de escasez por planta y la existencia de un nuevo precio de escasez para plantas FNCER y Carbón, modificando así el Anexo 7 de la Resolución CREG 071 de 2006.

En el mes de febrero, la UPME publicó la Resolución No. 000135 de 2025, que establece los requisitos, procedimiento y tarifas para evaluar solicitudes y emitir certificados que permiten acceder a los incentivos tributarios de la Ley 1715 de 2014, para proyectos FNCE, Gestión Eficiente de Energía e hidrógeno. La nueva norma determinó que las tarifas de evaluación se calcularán según el valor de la inversión y los beneficios tributarios estimados. Adicionalmente, en la lista de bienes y servicios sujetos del incentivo, se incluyen categorías específicas para Fuentes No Convencionales de Energía (FNCE), Gestión Eficiente de la Energía (GEE) e hidrógeno.

En el mes de abril, el Ministerio de Minas y Energía publicó la Resolución 40140 de 2025 mediante la cual expidió lineamientos transitorios para promover la permanencia de proyectos de generación que cuenten con punto de conexión asignado y que estén en condición de superposición y/o dependan de proyectos de expansión. La norma determina que los desarrolladores podrán optar por prorrogar la vigencia de sus garantías, manteniendo el valor de cobertura sin indexación, salvo las reducciones establecidas en la regulación vigente, por concepto de reserva de capacidad y/o construcción asociada a expansión del STN.

Durante el mismo mes, la CREG publicó la Resolución CREG 101 072 de 2025, mediante la cual establece un marco regulatorio para la integración de las comunidades energéticas al Sistema Interconectado Nacional, abordando tanto los aspectos técnicos necesarios para su conexión y operación, como los mecanismos económicos para la remuneración de sus excedentes y la comercialización de la energía generada, tanto en el SIN como en las ZNI. Se realizan modificaciones a resoluciones existentes, tales como las resoluciones CREG 091/07, 038/18 y 174 de 2021. En general, se abordan temas acerca de: Procedimientos de conexión, requisitos de medición, operación de activos eléctricos, sistema de información, disponibilidad de red, entre otros.

Durante el mismo mes, mediante la resolución 101-073 de 2025, la CREG decidió ampliar el término para aplicar la exención de penalización por desviaciones del programa de generación de las plantas variables (incluye Pequeñas Centrales Hidráulicas), hasta que la CREG defina la metodología definitiva. Esta medida estuvo precedida, desde el año pasado, de decisiones similares inicialmente mediante la resolución CREG 101-040/24, con medidas transitorias para aumentar oferta en el Fenómeno El Niño 2023-2024, con una exención de penalización por desviaciones del programa de generación hasta el 30 de junio de 2024, y con prórrogas posteriores mediante resoluciones CREG 101-047/24 y 101-061/24.

En el mes de mayo, desde el Ministerio del Interior se expide un decreto que, por sus características de tener fuerza de ley, no fue puesto en consulta pública, ni pasó por el congreso, se trata del Decreto 0488 del 2025, por el cual busca regular el funcionamiento de los territorios indígenas. Dentro de los aspectos más impactantes de este decreto, se tiene una figura denominada objeción cultural, con el cual las comunidades podrían objetar una iniciativa o actividad que un tercero vaya a desarrollar en su territorio, lo que se constituye en un poder de veto.

Aspectos Ambientales

En materia ambiental, la Ley 99 de 1993 da estructura y lineamientos a la política ambiental en Colombia reuniendo los elementos de la declaración de Río, creando el Ministerio de Ambiente, así como 16 Corporaciones Autónomas Regionales, reestructurando las 18 existentes, modificó la legislación en materia

Enel Colombia S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

(En miles de pesos colombianos)

de licencias ambientales, tasas retributivas, tasas por uso del agua, destinación de recursos financieros para la gestión ambiental, y sanciones por infracción de las normas ambientales.

Así mismo, estableció el Sistema Nacional Ambiental-SINA, que es el conjunto de, normas, recursos, programas e instituciones que permiten la ejecución de los principios generales ambientales contenidos en la Ley.

De igual forma, mediante el Decreto 1076 del 26 de mayo de 2015, se realiza la compilación de las normas ambientales expedidas por el Gobierno Nacional, específicamente, todos los decretos reglamentarios vigentes que desarrollan las leyes en materia ambiental y cuyo propósito es evitar la dispersión normativa.

El contenido se divide en tres secciones (libros):

1. Estructura del sector ambiental,
2. Régimen reglamentario del sector ambiente y
3. Disposiciones finales.

En la sección (libro) 2 se desarrolla la reglamentación para el uso, manejo y gestión de los recursos naturales; así como, instrumentos financieros, económicos y tributarios y régimen sancionatorio.

La Ley 2169 de 2021, denominada ley de acción Climática, impulsa el desarrollo bajo en carbono del país mediante el establecimiento de metas y medidas mínimas en materia de carbono neutralidad y resiliencia climática para los sectores, dando carácter Legal a la NDC2020 (Contribución nacionalmente determinada del 2020) la cual busca implementar estrategias a corto, mediano y largo plazo para conservar y proteger los recursos naturales del país, llegar a la carbono neutralidad así como reducir las emisiones de GEI.

Plantea que en el 2030 culminen acciones que permitan llegar a cero la deforestación, disminuir las emisiones de carbono negro en un 40%, refrendar la meta de disminuir en un 51% las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) y/o alcanzar la carbono-neutralidad para 2050.

Para el año 2023, la Unidad Administrativa Especial Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales- DIAN expidió la Resolución 000012, "Por la cual se ajustan las tarifas del Impuesto Nacional a la Gasolina y al ACPM, y del impuesto al carbono". De ésta, es fundamental tener en cuenta que en el Artículo 1. Base Gravable y Tarifa del Impuesto Nacional a la Gasolina y al ACPM, los porcentajes de las mezclas ACPM – biocombustible para uso en motores diésel, se mantienen, sin embargo, la tarifa a la cual se liquidan cambia con respecto a la Resolución 19 de 2022. Y en el Artículo 2. Base Gravable y Tarifa del Impuesto Nacional al Carbono, se incluye el carbón sólido en el impuesto.

En pro de la Gestión del Cambio Climático, es importante destacar que la Asamblea Departamental de Cundinamarca expidió en junio del 2023 la Ordenanza 0112/2023 "Por la cual se adopta la Política Pública de Gestión Integral del Cambio Climático del departamento de Cundinamarca 2023-2050, y se dictan otras disposiciones". Esto con la finalidad de articular las estrategias de manera permanente con el Sistema Nacional de Cambio Climático (SISCLIMA) para la implementación y seguimiento de la política pública a través de la Comisión Intersectorial de Cambio Climático (CICC) y a nivel territorial bajo las orientaciones del Nodo Regional Centro Oriente Andino.

Así mismo, el ministerio de Minas y Energía publicó dos documentos de cambio climático sectoriales: "Lineamientos para la formulación de los Planes Integrales de Gestión del Cambio Climático Empresariales del sector minero -PIGCCe" y la "Guía para la identificación, análisis y evaluación de riesgos de desastres en el sector minero energético -Implementación práctica", los cuales buscan ser una guía para que desde el sector se establezcan los Planes de Gestión de Cambio Climático.

Enel Colombia S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

(En miles de pesos colombianos)

Desde el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible se expidió la resolución 418 de 2024, la cual reglamenta lo correspondiente a la administración del Registro Nacional de Reducción de las Emisiones y Remociones de Gases Efecto Invernadero.

A nivel Distrital, para el año 2023 se han venido estructurando y publicando diferentes normas en materia de cambio climático, se resalta el Documento Conpes de Política Pública de Acción Climática 2023-2050 con su respectivo Plan de Acción, así como la Resolución 1545 de 2023, que establece el etiquetado vehicular.

Por su parte, El Plan Nacional de Desarrollo 2022-2026 fue expedido como Ley el 19 de mayo de 2023 (Ley 2294), el Artículo 32. modifica el artículo 10 de la ley 388 de 1997, el cual modifica las determinantes de ordenamiento territorial y su orden de prevalencia, estableciendo en el Nivel 1, el de mayor importancia, las determinantes relacionadas con la conservación, la protección del ambiente y los ecosistemas, el ciclo del agua, los recursos naturales, la prevención de amenazas y riesgos de desastres, la gestión del cambio climático y la soberanía alimentaria.

El Presidente de la República sancionó la Ley 2273 de 2022 por la cual se aprueba el acuerdo regional sobre acceso a la información, participación pública y el acceso a la justicia en asuntos ambientales en América Latina y el Caribe adoptado en Escazú, Costa Rica.

Desde el Congreso de la República fue expedida la Ley sobre pasivos ambientales (Ley 2327 de 2023), en la que se incluye su definición y disposiciones para la gestión y creación de órganos a nivel nacional, dirigidos especialmente por el Ministerio de Ambiente. Se indica que, dentro del año siguiente a la entrada en vigencia de la ley, se deberán fijar los lineamientos para la formulación, implementación y evaluación de una Política Pública, con un diagnóstico previo para la gestión de pasivos ambientales, con un plan de acción y seguimiento a cargo de Departamento Nacional de Planeación, Ministerio de Salud y Ministerio de Ambiente.

Así mismo, cómo parte de los compromisos de Colombia ante la OCDE, el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible expidió la Resolución 0839 de 2023, en la cual se establece el Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes – RETC, en el cual los diferentes sectores deberán reportar información relacionada con su desempeño ambiental, y esta será pública.

Con el fin de apalancar la Transición Energética Justa, desde el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, se expide el Decreto 0852 de 2024 por el cual se modifican competencias para otorgar licencias ambientales a los proyectos de Fuentes No Convencionales de Energía. El Decreto reduce de 100 MW a 50 MW los proyectos FNCER que serán competencia de la ANLA y entre 10 MW y menores a 50 MW serán competencia de las Corporaciones.

Desde el Congreso de la República se modifica el régimen sancionatorio ambiental mediante la Ley 2387 de 2024, entre los cambios más relevantes, se encuentra el aumento de las sanciones pecuniarias, las cuales pasan de 5.000 a 100.000 salarios mínimos mensuales legales vigentes.

En el mes de octubre de 2024 el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, expide el Decreto 1275, el cual tiene fuerza de ley y establece las normas requeridas para el funcionamiento de los territorios indígenas en materia ambiental y el desarrollo de las competencias ambientales de las autoridades indígenas y su coordinación efectiva con las demás autoridades y/o entidades.

En diciembre de 2024 el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible adoptó los términos de Referencia para la elaboración del estudio técnico que sustenta la solicitud de sustracción de áreas de reserva forestal del orden nacional y regional, para el desarrollo de actividades declaradas por Ley de utilidad pública o interés social, a través de la Resolución 1075 del 11 de diciembre de 2024.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Gas Natural

La regulación en el sector del gas natural se encamina en el cumplimiento de los objetivos definidos en la Ley 142 de 1994: i) garantizar la calidad del servicio para asegurar el mejoramiento de la calidad de vida de los usuarios, ii) la ampliación permanente de la cobertura, iii) la prestación continua e ininterrumpida del servicio, iv) la prestación eficiente, v) la libertad de competencia y la no utilización abusiva de posición dominante.

A partir de la expedición del Decreto 2100 de 2011, se ha expedido una regulación orientada especialmente a asegurar y garantizar el abastecimiento, la confiabilidad y la continuidad del servicio en el sector de gas natural. En este sentido, se han definido instrumentos regulatorios con el fin de incentivar las importaciones y el aumento de la producción de gas, estandarización de modalidades contractuales con el objeto de asegurar la atención de la demanda esencial en firme, definición de mecanismos de negociación que promuevan la competencia y la fijación de precios eficientes, y la creación y consolidación de un gestor de mercado con el fin disponer de manera oportuna de información operativa y comercial del sector.

Lo anterior se materializa por la Comisión de Regulación de Energía y Gas –CREG con la expedición de la Resolución 089 de 2013, mediante la cual se reglamentan aspectos comerciales del mercado mayorista de gas natural, que hacen parte del reglamento de operación de gas natural. Así mismo, y según estudios efectuados por la CREG, y dada la concentración del mercado de gas natural, esta resolución es necesaria para promover la competencia entre quienes participan en dicho mercado, diseñando mecanismos que propendan por una mayor transparencia y liquidez del mercado, y la identificación de la necesidad de promover un uso más eficiente de la infraestructura de suministro y transporte de gas.

Por otra parte, y de acuerdo con el análisis, seguimiento de las transacciones y resultado de las negociaciones del mercado de gas natural, en agosto de 2017 la CREG mediante la Resolución 114 ajustó algunos aspectos referentes a la comercialización del mercado mayorista de gas natural y compiló la Resolución CREG 089 de 2013 con todos sus ajustes y modificaciones.

La CREG continuando con su evaluación y propendiendo por ajustes al mercado de gas natural, y como resultado del proceso de consulta, análisis y comentarios de los agentes, publicó el 20 de febrero de 2019 la Resolución 021 de 2019, por la cual se modifica la Resolución 114 de 2017 donde se resaltan los principales ajustes: flexibiliza la duración, la fecha de inicio y la fecha de terminación de los contratos firmes bilaterales del mercado secundario; incorpora un contrato con interrupciones para negociar de manera bilateral en el mercado secundario; incorporar el contrato de transporte con firmeza condicionada en el mercado secundario; flexibilizar la fecha de inicio de contratos de largo plazo negociados bilateralmente en el mercado primario; incorporar los contratos de suministro con firmeza condicionada y opción de compra de gas en el mercado primario de suministro de gas.

A continuación, lineamientos asociados al marco legal y regulatorio de 2025:

En el mes de enero de 2025, la CREG publicó en firme la resolución 102-015 de 2025, “Por la cual se reglamentan aspectos comerciales del suministro del Mercado Mayorista de gas natural”, que previamente estuvo en consulta mediante la propuesta normativa 702-003 de 2022. Este nuevo reglamento, deroga a la anterior norma expedida en la resolución CREG 186 de 2020, determinando mejoras en aspectos como (i) mayor transparencia y supervisión, reduciendo el riesgo de prácticas anticompetitivas; (ii) definición de nuevos tipos de contratos que ofrecen opciones con distintos niveles de firmeza y compromisos de pago; (iii) fortalecimiento del Mercado Secundario, incentivando la liquidez y transparencia del mercado, reduciendo barreras para nuevos participantes; y (iv) adaptación a la regulación reciente, alineando las disposiciones con el Decreto 1467 de 2024, que introdujo cambios en definiciones y lineamientos de comercialización.

2. Bases de presentación

La Compañía presenta sus estados financieros intermedios condensados separados en pesos colombianos y los valores se han redondeado a la unidad de miles de pesos más próxima (COP\$000), salvo cuando se indique lo contrario.

Los estados financieros intermedios condensados separados incluyen información comparativa correspondiente al periodo anterior.

Los principios contables aplicados en su elaboración son los que se detallan a continuación:

2.1. Principios contables

La información financiera intermedia condensada separada al y por los periodos de tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2025 y 2024, ha sido preparada de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia, contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), establecidas en la Ley 1314 de 2009, reglamentadas por el Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015, modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017, 2483 de 2018, 2270 de 2019, 1432 de 2020, 938 de 2021, 1611 de 2022 y el 1271 de 2024. Las NCIF Grupo 1 se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) completas, emitidas y traducidas oficialmente al español por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board – IASB, por sus siglas en inglés). En adición consideran los requerimientos de la Superintendencia Financiera de Colombia para efectos de reporte como emisores.

La Compañía aplica a los presentes estados financieros intermedios condensados separados las siguientes excepciones:

• Título 4 Regímenes especiales del Capítulo 1 del Decreto 2420 de 2015, según modificaciones incluidas en el artículo 3 del Decreto 2131 de 2016:

La determinación de los beneficios post empleo por concepto de pensiones futuras de jubilación o invalidez, se efectuará de acuerdo con los requerimientos de la NIC 19; sin embargo, requiere la revelación del cálculo de los pasivos pensionales de acuerdo con los parámetros establecidos en el Decreto 1625 de 2016, artículos 1.2.1.18.46 y siguientes y, en el caso de conmutaciones pensionales parciales de conformidad con lo dispuesto en el numeral 5 del artículo 2.2.8.8.31 del Decreto 1833 de 2016, informando las variables utilizadas y las diferencias con el cálculo realizado en los términos del marco técnico bajo NCIF.

• Decreto 2496 de diciembre de 2015 en el numeral 2 del artículo 11:

Las participaciones en subsidiarias por parte de entidades controladoras deben reconocerse en los estados financieros separados de acuerdo con el método de participación (artículo 35 de la Ley 222), tal como se describe en la NIC 28.

Los estados financieros intermedios condensados separados no incluyen toda la información ni todas las revelaciones que se requieren para los estados financieros anuales. Sin embargo, se incluyen notas explicativas sobre eventos y transacciones que son significativas para un entendimiento de los cambios en la posición financiera y resultados obtenidos por la Compañía desde la presentación de su estado financiero anual. Por lo tanto, estos estados financieros intermedios condensados separados deben ser leídos conjuntamente con los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2024.

La Compañía pertenece al Grupo 1 de acuerdo con las definiciones de los Decretos 2784 del 28 de diciembre de 2012 y 3024 del 27 de diciembre de 2013, de acuerdo con lo requerido la Compañía emitió los primeros estados financieros comparativos bajo las NCIF a diciembre 31 de 2015.

Enel Colombia S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

(En miles de pesos colombianos)

Los presentes estados financieros intermedios condensados separados se han preparado siguiendo el principio de negocio en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo con las NCIF, de los activos y los pasivos que se registran a valor razonable.

La preparación de los estados financieros intermedios condensados separados, de acuerdo con las NCIF requiere el uso de ciertos estimados contables críticos. También requiere que la gerencia ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables.

La Compañía no presenta transacciones de carácter cíclico, estacionario u ocasional que deban ser revelados de forma independiente en los estados financieros intermedios condensados separados.

Estos estados financieros intermedios condensados separados fueron preparados para cumplir con las disposiciones legales a que está sujeta la Compañía como entidad legal independiente; algunos principios contables pueden diferir con relación a los aplicados en los estados financieros intermedios condensados consolidados, y adicionalmente no incluyen los ajustes ni eliminaciones necesarios para la presentación de la situación financiera intermedia condensada consolidada y los resultados integrales consolidados de la Compañía y, sus subordinadas.

Por consiguiente, los estados financieros intermedios condensados separados deben leerse conjuntamente con los estados financieros separados anuales de propósito general del 2024 de Enel Colombia S.A. E.S.P.

Para efectos legales en Colombia, los estados financieros intermedios condensados separados son los estados financieros principales.

2.2 Base contabilidad de causación

La Compañía prepara sus estados financieros intermedios condensados separados, usando la base de contabilidad de causación, excepto por la información de los flujos de efectivo.

2.3 Nuevas normas incorporadas al marco contable aceptado en Colombia cuya aplicación efectiva es a partir de 1 de enero de 2025

La normatividad colombiana ha actualizado el marco técnico de las Normas de Contabilidad y de información Financiera aceptadas en Colombia, incorporando principalmente la NIIF 17 Contratos de seguros que inician su vigencia a partir del 1 de enero de 2025, permitiendo su aplicación anticipada.

La Compañía no ha adoptado anticipadamente estas normas en la preparación de estos estados financieros intermedios condensados separados y no espera impactos importantes de su aplicación teniendo en cuenta que no ha identificado que desarrolle contratos de seguro.

2.4 Estimados y criterios contables relevantes

En la preparación de los estados financieros intermedios condensados separados se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la gerencia de la Compañía, para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Las estimaciones se refieren básicamente a:

- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados, tales como tasas de descuentos, tablas de mortalidad, incrementos salariales, entre otros.
- La vida útil de los activos intangibles y las propiedades, planta y equipo.
- La pérdida crediticia esperada de las cuentas por cobrar comerciales y otros activos financieros.
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros.

Enel Colombia S.A. E.S.P.**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados**

(En miles de pesos colombianos)

- Los ingresos por energía entregada y no facturada derivados de la actividad de distribución que proceden de la prestación del servicio de energía, al quedar pendiente la lectura de los consumos en cada uno de los ciclos de facturación, los cuales son estimados aplicando elementos de juicio para su determinación.
- Los ingresos y gastos estimados derivados de la actividad de generación que proceden fundamentalmente de las ventas de energía a través de contratos bilaterales al mercado mayorista y no regulado, de la bolsa de energía, del servicio de regulación secundaria de frecuencia (AGC por sus siglas en inglés) y del cargo por confiabilidad; así como, las compras de energía necesarias para atender dichos contratos; los cuales son estimados aplicando elementos de juicio para su determinación.
- Las variaciones en los ingresos por cambios tarifarios, de acuerdo con las actualizaciones regulatorias.
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos inciertos o contingentes.
- Los desembolsos futuros por compromisos medioambientales surgidos de la licencia ambiental principalmente para nuevos proyectos, así como también las tasas de descuento a utilizar.
- Los resultados fiscales, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros intermedios condensados separados.
- La obligación de desmantelamiento, cuando existe el requerimiento legal de hacerlo, se estima con base en la vida útil de la central y/o el parque.

Los juicios y estimaciones se han realizado con la información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados separados, es posible que acontecimientos futuros obliguen a modificarlos al alza o a la baja en próximos periodos, realizándolo en forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de juicio o estimación en los próximos estados financieros intermedios y/o anuales.

3. Políticas contables**3.1 Políticas contables aplicables a los estados financieros intermedios condensados separados**

Los presentes estados financieros intermedios condensados separados siguen las mismas políticas y métodos contables de cálculo, aplicados en los estados financieros del cierre del ejercicio 2024.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

	<u>Al 30 de junio de 2025</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2024</u>
Saldos en bancos	\$ 855.357.516	\$ 750.262.289
Otro efectivo y equivalentes al efectivo, neto (*)	136.959.315	146.801.045
Efectivo en caja	8.588	-
	<u>\$ 992.325.419</u>	<u>\$ 897.063.334</u>

El detalle del efectivo y equivalente al efectivo en pesos por tipo de moneda presentado en la parte superior es el siguiente:

	<u>Al 30 de junio de 2025</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2024</u>
Pesos colombianos	\$ 987.278.285	\$ 887.149.801
Dólares americanos	5.047.134	9.913.533
	<u>\$ 992.325.419</u>	<u>\$ 897.063.334</u>

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Los saldos denominados en moneda extranjera están expresados en pesos colombianos a las tasas representativas de cambio al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 \$4.069,67 y \$4.409,15 por US\$1, respectivamente.

El incremento del efectivo y equivalentes del efectivo por \$95.262.085, está dado por: i) recaudo por \$7.741.146.702; ii) pagos a proveedores por \$(5.679.113.604); iii) toma de préstamo financiero y pago de intereses y deuda por \$(1.611.709.995); iv) pago de impuestos por \$(416.367.676) y v) otros por \$61.306.658.

(*) El otro efectivo y equivalentes al efectivo, está compuesto principalmente por las carteras colectivas que corresponden a operaciones habituales que realiza diariamente la tesorería a estas entidades, con el fin de canalizar los recursos procedentes del recaudo y disponerlos para el manejo de la liquidez de corto plazo de la Compañía junto con la constitución de TIDIS para el pago de impuestos. La disminución de junio 2025 versus diciembre 2024 se origina principalmente en que las carteras colectivas presentan menores recursos para el manejo de las operaciones diarias.

El efectivo y equivalentes al efectivo son mantenidos principalmente en bancos e instituciones financieras, que están calificadas entre el rango AA- y AAA+, según las agencias calificadoras (Standard & Poors, Fitch Rating).

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la Compañía utiliza garantías bancarias que le permiten respaldar operaciones de compra de energía, garantizando a los proveedores el pago.

Al 30 de junio de 2025, el importe de la provisión por deterioro del efectivo y equivalentes de efectivo es de \$16.886.

A continuación, se detalla el movimiento de los pasivos que se originan por actividades de financiación al 30 de junio de 2025 y 2024, incluyendo aquellos movimientos que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo.

	Flujos de efectivo			Cambios distintos al efectivo				
	Saldo al 1 de enero de 2025	Importes procedentes	Pago de préstamos e intereses	Otros importes	Intereses causados	Contratos de arrendamientos	Valoración MTM	Saldo al 30 de junio de 2025
Préstamos y obligaciones bancarias	\$ 8.095.165.099	\$ 229.000.000	\$ (1.558.659.366)	\$ 1.669.147	\$ 416.899.400	\$ -	\$ -	\$ 7.184.074.280
Bonos	1.745.170.339	-	(274.354.156)	(596.759)	71.586.874	-	-	1.541.806.298
Pasivos por arrendamientos	240.939.672	-	(30.931.745)	6.534.548	12.945.772	1.344.007	-	230.832.254
Instrumentos derivados	2.832.573	15.454.261	-	(30.554.704)	-	-	27.651.626	15.383.756
Total, pasivos por actividades de financiación	\$ 10.084.107.683	\$ 244.454.261	\$ (1.863.945.267)	\$ (22.947.768)	\$ 501.432.046	\$ 1.344.007	\$ 27.651.626	\$ 8.972.096.588

	Flujos de efectivo			Cambios distintos al efectivo				
	Saldo al 1 de enero de 2024	Importes procedentes	Pago de préstamos e intereses	Otros importes	Intereses causados	Contratos de arrendamientos	Valoración MTM	Saldo al 30 de junio de 2024
Préstamos y obligaciones bancarias	\$ 6.635.299.682	\$ 1.160.000.000	\$ (1.432.980.438)	\$ 1.032.991	\$ 444.862.460	\$ -	\$ -	\$ 6.808.214.695
Bonos	2.450.471.339	-	(559.908.375)	53.705	108.197.579	-	-	1.998.814.248
Pasivos por arrendamientos	221.210.897	-	(31.286.795)	(2.068.499)	13.639.246	25.452.508	-	226.947.357
Instrumentos derivados	78.183.734	14.320.482	-	(44.028.814)	-	-	(20.682.422)	27.792.980
Total, pasivos por actividades de financiación	\$ 9.385.165.652	\$ 1.174.320.482	\$ (2.024.175.608)	\$ (45.010.617)	\$ 566.699.285	\$ 25.452.508	\$ (20.682.422)	\$ 9.061.769.280

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

5. Otros activos financieros

	Al 30 de junio de 2025		Al 31 de diciembre de 2024	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Fideicomisos (1)	\$ 41.674.343	\$ -	\$ 19.429.873	\$ -
<i>Fideicomisos</i>	41.674.718	-	19.430.133	-
<i>Deterioro fideicomisos (*)</i>	(375)	-	(260)	-
Embargos judiciales (2)	19.214.296	-	2.545.921	-
<i>Embargos judiciales</i>	19.310.619	-	2.552.121	-
<i>Deterioro embargos judiciales (*)</i>	(96.323)	-	(6.200)	-
Instrumentos derivados de cobertura (3)	15.714.074	-	50.385.716	18.716.231
Otros activos (4)	4.387.512	-	6.011.832	-
Garantías mercados derivados energéticos (5)	172.748	-	(163.460)	-
Inversiones financieras -sociedades no cotizadas o que tienen poca liquidez (6)	-	67.282	-	162.299
	\$ 81.162.973	\$ 67.282	\$ 78.209.882	\$ 18.878.530

(*) Ver nota 7, numeral 3, este valor hace parte del deterioro del modelo general.

(1) Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el saldo de los fideicomisos se detalla a continuación:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Fideicomiso Alianza_Guacamayas (a)	\$ 22.491.976	\$ -
Fideicomisos OXI Huila Fidupervisora	8.424.790	8.089.178
Fideicomiso Popular_Mesitas (b)	4.500.000	-
Fideicomisos OXI FiduPopular Maicao	1.848.263	1.396.142
Fideicomisos Embalse Tominé	1.575.521	5.216.596
Fideicomisos OXI Quimbo Fidupervisora	822.837	1.887.302
Fideicomisos Embalse Muña	685.594	1.500.197
Fideicomisos Proyecto ZOMAC	560.912	551.014
Fideicomiso Corficolombiana_Silvania	347.065	251.308
Fideicomisos OXI Fidupervisora	245.273	338.923
Fideicomiso Fidupopular Paratebueno	172.487	199.473
Total	\$ 41.674.718	\$ 19.430.133

(a) El 29 de mayo de 2025 se suscribió el Fideicomiso de Alianza Fiduciaria bajo la figura de obras por impuestos para la rehabilitación vial de Guacamayas Huila.

(b) El 20 de junio de 2025 se constituye con Fidupopular el Patrimonio autónomo de administración de Enel Colombia S.A. E.S.P., para pago al municipio de Mesitas del Colegio.

Los fideicomisos existentes en la Compañía tienen una destinación específica y respaldan obligaciones contratadas en proyectos clave para el negocio, que aclaran su destinación. Los valores del detalle anterior se presentan sin deterioro.

(2) Al 31 de diciembre de 2024 la Compañía tenía \$2.552.121 en depósitos judiciales como garantía de 49 procesos judiciales, de enero a junio del año 2025 hubo reintegro sobre 11 procesos, por valor de \$(10.226.723) y se realizaron pagos por \$26.985.221, que origina un saldo al 30 de junio de 2025 de \$19.310.619, para un total de 57 procesos.

A continuación, se detalla los depósitos judiciales y los reintegros de los juzgados por entidad bancaria:

Entidad	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
BBVA Colombia S.A.	\$ 9.870.433	\$ 18.701.442
Citibank Colombia S.A.	6.066.231	2.461
Scotiabank Colpatría S.A.	4.900.803	687.724
GNB Sudameris S.A.	4.192.813	-
Itaú Corpbanca Colombia S.A.	3.299.276	2.119.321
Bancolombia S.A.	1.894.820	1.158.232

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Entidad	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Banco de Bogotá S.A.	1.198.895	1.283.567
Banco Davivienda S.A.	746.381	1.979
Banco Caja Social S.A.	140.772	4.336
Banco AV Villas S.A.	115.930	12.499
Banco Agrario de Colombia S. A.	66.547	13.884
Banco de Occidente S.A.	35.387	2.371.000
Banco Santander Colombia S.A.	3.406	3.406
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P.	802	802
	\$ 32.532.496	\$ 26.360.653

Reintegro del Juzgado

Entidad	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
BBVA Colombia S.A.	\$ (6.984.506)	\$ (17.591.764)
Scotiabank Colpatría S.A.	(4.409.581)	(427.905)
Bancolombia S.A.	(999.590)	(1.083.332)
Banco de Bogotá S.A.	(786.531)	(786.531)
Citibank Colombia S.A.	(40.214)	-
Banco Davivienda S.A.	(1.455)	-
Itaú Corpbanca Colombia S.A.	-	(2.000.000)
Banco de Occidente S.A.	-	(1.919.000)
Subtotal reintegro	\$ (13.221.877)	\$ (23.808.532)
Neto Total	\$ 19.310.619	\$ 2.552.121

(3) La Compañía al 30 de junio de 2025 tiene constituido seis (6) derivados de cobertura de flujo de caja y dos (2) Swap de interés con valoración activa así:

Derivado	Subyacente	Banco	Factor Riesgo	Fecha Vencimiento	Nocional Activo	Moneda	Tasa Fijada	Corriente
Swap	Cobertura tasa de Interés deuda en IBR	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	15/10/2025	1.211.157.000.000	COP	IBR 3M	\$ 12.713.994
Swap	Cobertura tasa de Interés deuda en IBR	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	14/5/2026	400.000.000.000	COP	IBR 3M	2.369.505
Forward	Inversiones/proyecto	Bank of America	Trading	17/7/2025	3.743.146	USD	4.194,00	433.689
Forward	Winpwhi	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	31/7/2025	15.000	COP	4.069,00	119.587
Forward	Inversiones/proyecto	Bank of America	Cash Flow Hedge	31/7/2025	1.105.104	EUR	4.757,75	50.544
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	01/7/2025	3.791.278	USD	3.840,40	11.878
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	01/7/2025	3.791.278	USD	3.840,40	11.878
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	29/9/2025	2.984.325	USD	4.119,63	2.999
Total valoración								\$ 15.714.074

La Compañía al 31 de diciembre de 2024 tenía constituido treinta (30) derivados de cobertura de flujo de caja y dos (2) Swap de interés con valoración activa así:

Derivado	Subyacente	Banco	Factor Riesgo	Fecha Vencimiento	Nocional Activo	Moneda	Tasa Fijada	Al 31 de diciembre de 2024	
								Corriente	No Corriente
Forward	Inversiones/proyecto	Credit Agricole	Cash Flow Hedge	31/1/2025	25.500.000	USD	4.068,45	\$ 9.057.742	\$ -
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	30/5/2025	20000000	USD	4.101,50	7.646.268	-
Forward	Inversiones/proyecto	Goldman US	Cash Flow Hedge	30/4/2025	20.000.000	USD	4.100,80	7.353.147	-
Forward	Inversiones/proyecto	Credit Agricole	Cash Flow Hedge	31/3/2025	20.000.000	USD	4.099,50	7.085.961	-
Swap	Cobertura tasa de Interés deuda en IBR	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	15/10/2025	1.211.157.000	COP	IBR 3M	5.739.922	-
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	31/1/2025	17.000.000	USD	4.228,50	3.340.610	-
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	28/2/2025	16.300.000	USD	4.236,50	3.314.854	-
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	28/3/2025	8.045.054	USD	4.293,94	1.308.499	-
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	30/4/2025	17.000.000	USD	4.434,14	763.989	-
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	01/7/2025	934.512	USD	4.056,96	411.157	-
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	01/7/2025	934.512	USD	4.056,96	411.157	-
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	03/6/2025	928.387	USD	4.042,23	409.332	-
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	03/6/2025	928.387	USD	4.042,23	409.332	-

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Derivado	Subyacente	Banco	Factor Riesgo	Fecha Vencimiento	Nocional Activo	Moneda	Tasa Fijada	Al 31 de diciembre de 2024	
								Corriente	No Corriente
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	31/1/2025	848.089	USD	3.982,72	373.387	-
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	31/1/2025	848.089	USD	3.982,72	373.387	-
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	31/3/2025	825.504	USD	4.010,65	363.736	-
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	31/3/2025	825.504	USD	4.010,65	363.736	-
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	30/4/2025	761.087	USD	4.026,86	334.829	-
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	30/4/2025	761.087	USD	4.026,86	334.829	-
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	28/2/2025	702.421	USD	3.996,16	309.344	-
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	28/2/2025	702.421	USD	3.996,16	309.344	-
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	29/4/2025	9.003.303	USD	4.465,97	121.606	-
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	02/01/2025	493.000	USD	4.273,50	66.875	-
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	31/01/2025	5.549.679	USD	4.417,84	48.333	-
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	31/01/2025	5.331.461	USD	4.417,84	46.433	-
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Trading	20/03/2025	2.965.202	USD	4.445,59	28.419	-
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Trading	16/01/2025	2.651.649	USD	4.409,09	23.566	-
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Trading	20/02/2025	2.286.794	USD	4.428,69	21.675	-
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Trading	16/01/2025	1.502.144	COP	4.409,09	13.350	-
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	30/04/2025	71.078	USD	4.467,51	897	-
Swap	Cobertura tasa de Interés deuda en IBR	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	14/05/2026	400.000.000	COP	IBR 3M	-	18.716.231
Total valoración								\$ 50.385.716	\$ 18.716.231

(4) Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 corresponde a la cuenta por cobrar estimada por concepto de intereses del Swap de cobertura con tasa de interés de deuda en IBR.

(5) El incremento corresponde a la liquidación de energía real por trading, la cual en el primer semestre de 2025 generó un efecto positivo.

(6) Las inversiones financieras en sociedades no cotizadas son:

Títulos participativos en acciones	Actividad económica	Acciones ordinarias	% Participación	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Derivex S.A.	Comercial	51.348	5%	\$ 60.964	\$ 155.981
Acciones de cuantía menor en otras compañías	Energía			6.318	6.318
Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P.	Energía	2.500	20%	-	-
				\$ 67.282	\$ 162.299

6. Otros activos no financieros

	Al 30 de junio de 2025		Al 31 de diciembre de 2024	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Anticipos para adquisición de bienes (1)	\$ 70.728.368	\$ 155.325	\$ 63.882.047	\$ 155.325
Gastos pagados por anticipado (2)	35.933.495	-	376.898	-
Beneficios a empleados por préstamos (3)	2.490.597	36.005.587	3.437.092	39.156.228
Descuento tributario IVA AFRP (4)	-	171.830.389	-	193.110.332
Otras cuentas por cobrar	-	95.092	-	95.092
	\$ 109.152.460	\$ 208.086.393	\$ 67.696.037	\$ 232.516.977

(1) Los anticipos corrientes corresponden a recursos depositados a XM S.A. E.S.P. para las negociaciones de las operaciones de energía en bolsa con otros agentes de mercado por \$52.704.899 (\$51.021.899 en 2024), Banco Av Villas S.A. por \$4.526.709 (\$4.377.311 en 2024), Savino del Bene Colombia S.A.S. por \$4.489.965 (\$2.863.781 en 2024), y anticipo a otros proveedores por \$9.006.795 (\$5.619.056 en 2024). El saldo no corriente por \$155.325 corresponde a anticipo girado a Ecobalance Technologies S.A.S. en compra de paneles solares flotantes para el proyecto El Quimbo.

(2) Corresponde a: i) Renovación de pólizas constituidas de responsabilidad civil, extracontractual, todo

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

riesgo y ambiental, principalmente con Mapfre Seguros General de Colombia, Seguros Colpatria S.A. y SBS Seguros Colombia por \$27.861.542; ii) Medicina prepagada de empleados por \$4.291.043 y iii) pago de las contribuciones especiales a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y a la Comisión de Regulación de Energía y Gas por \$3.780.910.

(3) Corresponde al reconocimiento del beneficio pagado por anticipado de los créditos a empleados pactados a tasa cero, razón por la cual, la Compañía descuenta los flujos futuros a la tasa de mercado, reconociendo como beneficio pagado por anticipado el diferencial entre la tasa de mercado y la tasa adjudicada y amortizándolos durante la vida del préstamo.

(4) La disminución obedece principalmente a los pagos de IVA de los proyectos de inversión. El artículo 83 de la Ley 1943 de 2018, creó la oportunidad de que las empresas accedieran a un descuento tributario sobre el IVA pagado en la adquisición, construcción o formación e importación de activos fijos reales productivos incluyendo los servicios asociados para ponerlos en condiciones de utilización. Para tomar este descuento en renta, la Compañía cumplió con tres requisitos: (i) Que sea un activo fijo real productivo, (ii) que el IVA sea pagado, (iii) que el activo se esté depreciando.

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto

	Al 30 de junio de 2025		Al 31 de diciembre de 2024	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Cuentas comerciales, bruto (1)	\$ 2.258.226.926	\$ 12.174.563	\$ 2.146.541.920	\$ 11.550.338
Otras cuentas por cobrar, bruto (2)	105.558.896	68.226.470	108.581.344	62.998.458
Total cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	2.363.785.822	80.401.033	2.255.123.264	74.548.796
Provisión de deterioro cuentas comerciales (3)	(320.750.948)	(12.174.563)	(282.780.937)	(11.550.338)
Provisión deterioro otras cuentas por cobrar (3)	(18.275.585)	(11.504.308)	(12.216.309)	(11.704.924)
Total cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	\$ 2.024.759.289	\$ 56.722.162	\$ 1.960.126.018	\$ 51.293.534

(1) Al 30 junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 las cuentas por cobrar del negocio de distribución por \$1.639.595.582 y \$1.615.035.930, que corresponden principalmente a cartera de clientes del mercado regulado por \$1.087.081.472 y \$1.002.355.133, trabajos a particulares por \$161.878.226 y \$188.585.425; cartera de esquemas regulatorios por \$82.355.679 y \$147.249.976; cartera de alumbrado público por \$95.628.121 y \$65.269.995; y cartera de infraestructura por \$9.635.336 y \$9.160.787.

Las cuentas por cobrar del negocio de distribución presentan un incremento respecto a diciembre de 2024, principalmente en la cartera de clientes del mercado regulado por \$84.726.339 (aumento tanto en facturación como en estimados en cada una de las categorías); aumento en la cartera de alumbrado público por \$30.358.126 e incrementos en la cartera de infraestructura por \$474.549.

Adicionalmente, disminución en la cartera de esquemas regulatorios por \$(64.894.297), lo cual se presenta principalmente por el pago del Ministerio de Minas y Energía en el mes abril por \$82.411.415 y por la cartera de los subsidios y contribuciones por cobrar; y trabajos a particulares por \$(26.707.199).

Al 30 de junio de 2025 por \$618.631.344 y 31 de diciembre de 2024 por \$531.505.990, las cuentas por cobrar del negocio de generación se encuentran compuestas respectivamente por: clientes del mercado mayorista, con una cartera estimada de \$256.302.366 y \$224.033.544; facturada por \$104.646.340 y \$31.652.252; también por clientes del mercado no regulado con una cartera estimada por \$192.213.793 y \$224.010.882; facturada por \$32.013.247 y \$37.371.472; por otro lado, incluye \$20.511.068 que corresponde a cartera en bolsa a XM Compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P., la cual actualmente se encuentra en reclamación; gas por \$5.251.126 y \$6.151.217; cenizas por \$0 (debido a restricciones ambientales desde el mes de abril no se están estimando ventas cenizas) y \$14.857; y otros por \$7.693.404 y \$8.271.666, respectivamente.

Las cuentas por cobrar del negocio de generación presentan un incremento, principalmente producto de la

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

variación de:

- Incremento de cartera facturada del mercado mayorista por \$72.994.088 y estimados por \$32.268.822; lo cual es generado por mayor cantidad de energía vendida por 124,86 Gwh (870,74 Gwh en junio de 2025 versus 745,88 Gwh en diciembre de 2024) y por cambio de contratos; adicionalmente, con un menor impacto, se presenta disminución en el precio de \$(24,7)/Kwh, tarifa ponderada de junio 2025 por \$294,3/Kwh versus tarifa ponderada de diciembre 2024 por \$319/Kwh (incluidos subasta y contratos excedentes).
- Reducción del estimado del mercado no regulado por \$(31.797.089), generado principalmente por la disminución en cantidad de energía en 20 GWh (366,6 Gwh en junio de 2025 versus 386,6 Gwh en diciembre de 2024) y disminución en la tarifa de \$112,46/Kwh (tarifa ponderada de junio 2025 \$264,75/Kwh versus tarifa ponderada diciembre 2024 \$377,21/Kwh).

Adicionalmente, al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 la cuenta por cobrar por opción tarifaria es por \$23.659.413 y \$43.718.161, respectivamente. La Compañía se acogió a la Resolución CREG 101 028 de 2023; por lo tanto, en el mes de diciembre de 2023 se dio por finalizada la aplicación del mecanismo de opción tarifaria y se inició la recuperación del saldo a través de la variable COT - Costo asociado con la recuperación del saldo de la opción tarifaria.

Las cuentas por cobrar no corrientes corresponden a cartera convenida y de negocios complementarios de difícil cobro, deteriorada al 100%.

(2) Las otras cuentas por cobrar corrientes corresponden a cuentas por cobrar a empleados y otros deudores.

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 las cuentas por cobrar a empleados están compuestas por conceptos de préstamos de vivienda, educación, entre otros; tienen un valor presente de \$16.001.199 y \$17.331.971, respectivamente. Los préstamos otorgados a empleados se adjudican con tasas entre el 0% y el 4,75%, la Compañía descuenta los flujos futuros a la tasa de mercado, reconociendo como beneficio pagado por anticipado el diferencial entre la tasa de mercado y la tasa adjudicada, y amortizándolos durante la vida del préstamo.

Los otros deudores están compuestos por los siguientes terceros:

Deudor	Valor
Consalt International	\$ 14.841.396
Ministerio de Hacienda y Crédito	6.891.981
Comunicación Celular S.A.	6.344.603
Consortio Energía Solar	5.240.348
Electrónica Santerno S.p.A.	3.277.854
Cobra Instalaciones y Servicios S.A.	3.110.435
Montajes de Ingeniería S.A.	3.044.662
Soltec Trackers Colombia S.A.S.	2.970.766
Odata Colombia S.A.S.	2.713.223
Cenercol S.A.	2.011.317
Lito S.A.S.	1.983.979
Concesión Autopista Bogotá	1.874.122
C.I. Promotora Minera Global S.A.S.	1.715.341
Ufinet Colombia S.A.	1.451.916
Otros	32.085.754
Total	\$ 89.557.697

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

El saldo de las otras cuentas por cobrar no corrientes al 30 de junio de 2025 y diciembre de 2024 corresponde a la cartera de empleados por \$51.745.888 y \$47.815.128, respectivamente; a cuentas por cobrar a personal retirado por un valor presente de \$14.086.968 y \$12.439.717 con tasas entre el 3% y el 5%, razón por la cual la Compañía descuenta los flujos futuros a la tasa de mercado, reconociendo como beneficio pagado por anticipado el diferencial entre la tasa de mercado y la tasa adjudicada, y amortizándolos durante la vida del préstamo; y a la cuenta por cobrar al Municipio de Guachené y Sesquilé por \$2.393.614, deteriorada al 100%.

(3) A partir del 1 de enero de 2018 con la entrada en vigencia de la NIIF 9, se calcula la pérdida crediticia esperada, reconociendo el deterioro de manera anticipada desde el primer día y no esperando a que se dé algún evento que indique el deterioro del activo financiero.

En la implementación se adoptaron tres modelos definidos por la Compañía:

- Modelo simplificado colectivo
- Modelo simplificado individual
- Modelo general colectivo

La evolución del deterioro de cartera es el siguiente:

Concepto	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Provisión de deterioro cuentas comerciales		
Modelo Simplificado Colectivo (a)	\$ 255.224.389	\$ 231.488.906
Modelo Simplificado Individual (b)	77.701.122	62.842.369
Total provisión de deterioro cuentas comerciales	332.925.511	294.331.275
Provisión deterioro otras cuentas por cobrar		
Modelo General Colectivo	29.779.893	23.921.233
Total provisión deterioro otras cuentas por cobrar	29.779.893	23.921.233
Total	\$ 362.705.404	\$ 318.252.508

Por el año 2025 se presentan las siguientes variaciones en el deterioro:

(a) Modelo simplificado colectivo:

Corresponde al deterioro de la cartera de energía del mercado regulado principalmente por la cartera de edades superiores a 180 días. El incremento en el deterioro obedece a que la cartera presentó un aumento significativo producto de mayor facturación realizada al 30 de junio de 2025.

(b) Modelo simplificado individual:

La provisión de cartera de modelo individual corresponde principalmente a:

- Provisión de cartera de otros negocios por \$24.569.347, principalmente con Asistencia-NC \$10.902.718; Uniaguas S.A. E.S.P. por \$6.352.506; Agua del Sinú S.A. E.S.P. por \$3.596.794 y Operadora Minera del Centro S.A.S. por \$1.676.178.
- Provisión de cartera de municipios por \$17.904.598, principalmente IFI Concesión Salinas Exigible por \$6.730.146; Municipio de Sopó por \$4.918.526 y Municipio el Colegio por \$1.462.014.

El castigo de deudores morosos se realiza una vez que se han agotado todas las gestiones de cobranza, las gestiones judiciales y la demostración de la insolvencia de los deudores.

Al 30 de junio de 2025 no se han evidenciado efectos importantes que incidan en el cálculo del deterioro de cartera, por esta razón se han mantenido los modelos sugeridos bajo NIIF 9.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Los movimientos de la provisión por deterioro de las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar son los siguientes:

Cartera Comercial	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Saldo Inicial	\$ 318.252.508	\$ 351.414.718
Dotaciones	46.855.543	83.761.774
Usos	(2.402.647)	(116.923.984)
Saldo final	\$ 362.705.404	\$ 318.252.508

Garantías otorgadas por los deudores:

Para los clientes de energía y gas dependiendo del resultado de la evaluación de riesgos crediticio y la decisión final de las líneas de negocio, cuando es necesario se respalda la cartera con un título valor.

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 la Compañía respalda la venta de energía y gas con pagarés en blanco y garantías bancarias.

Para los préstamos a empleados las garantías están cubiertas con hipotecas, pagarés y prendas.

8. Saldos y transacciones con partes relacionadas

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas:

Nombre empresa relacionada	País de origen	Tipo de vinculada	Tipo de transacción	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	Colombia	Subordinada	Compra de energía	\$ 3.392.982	\$ 3.413.904
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	Colombia	Subordinada	Capital préstamo	2.100.000	2.100.000
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	Colombia	Subordinada	Transporte de energía (1)	1.754.980	3.639.509
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	Colombia	Subordinada	Otros servicios	291.671	350.472
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	Colombia	Subordinada	Intereses préstamo	9.028	9.670
Endesa Operaciones y Servicios Comerciales S.L.U.	España	Otra (*)	Servicios off-shore (2)	786.639	1.453.926
Enel Green Power S.p.A.	Italia	Otra (*)	Expatriados	785.301	785.301
Enel X Chile S.p.A.	Chile	Otra (*)	Servicios de personal	648.240	648.240
Atlántico Photovoltaic S.A.S.	Colombia	Subordinada	Reembolso de gastos	496.116	454.652
Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Otra (*)	Control Tower Chile	401.520	435.015
Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Otra (*)	Expatriados (3)	92.905	36.592
Enel S.p.A.	Italia	Matriz	Expatriados (3)	441.625	837.585
Guayepo Solar S.A.S.	Colombia	Subordinada	Reembolso de gastos	402.337	397.961
Guayepo Solar III S.A.S.	Colombia	Subordinada	Reembolso de gastos	346.646	44.797
Endesa Energía S.A.	España	Otra (*)	Servicios off-shore (2)	315.178	532.124
Enel Américas S.A.	Chile	Controladora	Reembolso de gastos	299.709	299.709
Enel Services México S.A.	México	Otra (*)	Expatriados (3)	292.152	316.695
Enel Grids S.R.L.	Italia	Otra (*)	Expatriados (3)	271.401	1.410.453
Enel Brasil S.A.	Brasil	Otra (*)	Expatriados (3)	221.166	239.615
E-distribucion Redes Digitales	España	Otra (*)	Expatriados (3)	202.687	202.688
Enel North América Inc	Estados Unidos	Otra (*)	Expatriados (3)	134.733	103.897
Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Otra (*)	Expatriados	108.062	108.062
Companhia Energética Do Ceara	Brasil	Otra (*)	Expatriados	62.933	62.933
Grupo de Energía de Bogotá S.A. E.S.P.	Colombia	Otra (**)	Otros servicios (4)	47.435	100.742
Grupo de Energía de Bogotá S.A. E.S.P.	Colombia	Otra (**)	Iluminación navideña (4)	-	880.672
Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Otra (*)	Expatriados (3)	28.780	280.146
Latamsolar Fotovoltaica Sahagun S.A.S.	Colombia	Subordinada	Otros servicios	13.923	231
Latamsolar Fotovoltaica Fundación S.A.S.	Colombia	Subordinada	Otros servicios	11.228	11.045
Latamsolar Energias Renovables S.A.S.	Colombia	Subordinada	Otros servicios	327	231
EGP Fotovoltaica La Loma S.A.S.	Colombia	Subordinada	Otros servicios	231	231
Enel Fortuna S.A.	Panamá	Otra (*)	Garantía	4	68.320
Enel Renewable, S.R.L.	Panamá	Otra (*)	Venta de panel solar (5)	-	1.012.781
Generadora Solar Austral S.A.	Panamá	Otra (*)	Venta de panel solar (5)	-	708.947
Fontibón ZE S.A.S.	Colombia	Asociada	Intereses de mora (6)	-	262.780
Fontibón ZE S.A.S.	Colombia	Asociada	Contrato LSA (6)	-	245.944
Fontibón ZE S.A.S.	Colombia	Asociada	Servicios de mantenimiento (6)	-	147.258
Usme ZE S.A.S.	Colombia	Asociada	Contrato LSA (6)	-	254.731

Enel Colombia S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

(En miles de pesos colombianos)

Nombre empresa relacionada	País de origen	Tipo de vinculada	Tipo de transacción	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Usme ZE S.A.S.	Colombia	Asociada	Servicios de mantenimiento (6)	-	185.754
Usme ZE S.A.S.	Colombia	Asociada	Intereses de mora (6)	-	126.373
Colombia ZE S.A.S.	Colombia	Asociada	Intereses de mora (6)	-	40.061
Colombia ZE S.A.S.	Colombia	Asociada	Contrato LSA (6)	-	38.895
Bogotá ZE S.A.S.	Colombia	Asociada	Intereses de mora (6)	-	40.018
Bogotá ZE S.A.S.	Colombia	Asociada	Contrato LSA (6)	-	38.895
Fundación Enel Colombia	Colombia	Otra (*)	Anticipo Contrato	-	62.500
			Total	\$ 13.959.939	\$ 22.390.355

(*) Corresponde a sociedades sobre las cuales Enel S.P.A. posee influencia significativa o control.

(**) El Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. es accionista de la Compañía. (ver Nota 22).

Se presenta un deterioro de acuerdo con la NIIF 9 en las cuentas por cobrar relacionadas, por valor de \$54.512 para el año 2025, en el año 2024 se presentó un deterioro por \$69.475

(1) La disminución corresponde principalmente al recaudo en el mes de enero de 2025 de la facturación por servicio de transporte de energía facturada en el mes de diciembre de 2024.

(2) Servicio de call center de acuerdo con el contrato suscrito entre las partes; la variación corresponde al aumento en la causación de servicios por \$1.116.973 y a la disminución por recaudo durante el 2025 de \$(2.001.206).

(3) La disminución corresponde principalmente a recaudos aplicados en el mes de enero 2025 por facturación de expatriaciones emitidas en años anteriores por \$(1.794.667), adicionalmente causación de este servicio de enero a junio de 2025 por \$52.445.

(4) La disminución corresponde principalmente a recaudos aplicados en el mes de marzo 2025 por facturación de servicio de iluminación navideña por \$(880.672) y reembolso de servicios de subestación por \$(53.307).

(5) La disminución corresponde principalmente a recaudos aplicados en el mes de abril 2025 sobre la facturación por venta de paneles solares por \$(1.721.728).

(6) La disminución corresponde a que el 28 de mayo de 2025, se generó el cierre de la operación de compraventa de las acciones que la compañía tenía en Colombia ZE S.A.S y a la vez sus filiales Fontibón ZE S.A.S, Usme ZE S.A.S y Bogotá ZE S.A.S, con esta operación las sociedades no tienen ningún vínculo directo con el grupo y las partidas se trasladan a cuentas por cobrar a terceros.

Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Nombre empresa relacionada	País de origen	Tipo de vinculada	Tipo de transacción	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024	
				Corriente	Corriente	No Corriente
Enel Américas S.A.	Chile	Controladora (1)	Dividendos (1)	\$ 1.182.769.945	\$ -	\$ -
Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.	Colombia	Otra (**)	Dividendos (1)	876.901.847	-	-
Enel Grids S.R.L.	Italia	Otra (*)	Servicios informáticos (2)	39.144.589	56.860.163	-
Enel Grids S.R.L.	Italia	Otra (*)	Anticipo Proyecto	859.968	3.147.129	-
Enel Grids S.R.L.	Italia	Otra (*)	Impatriados	1.258.201	1.099.490	-
Enel X S.R.L.	Italia	Otra (*)	Servicios informáticos (2)	15.512.258	14.683.630	-
Enel Green Power S.p.A. Glo	Italia	Otra (*)	Servicios informáticos (2)	5.874.268	9.966.973	-
Enel Green Power S.p.A. Glo	Italia	Otra (*)	HH Recharge PUC (3)	6.345.419	8.929.995	-
Enel Green Power S.p.A. Glo	Italia	Otra (*)	Technical fee	2.527.129	2.415.242	-
Enel Green Power S.p.A. Glo	Italia	Otra (*)	Impatriados	703.455	521.588	-
Enel Green Power S.p.A. Glo	Italia	Otra (*)	Pólizas Covid 19	2.150	2.150	-
Enel S.p.A.	Italia	Matriz	Servicios informáticos (2)	7.773.617	8.715.667	-
Enel S.p.A.	Italia	Matriz	Impatriados	2.348.998	2.168.607	-
Enel S.p.A.	Italia	Matriz	Pólizas Covid 19	124.412	124.412	-
Enel S.p.A.	Italia	Matriz	Garantías e intereses	120.925	228.354	-

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Nombre empresa relacionada	País origen	Tipo de vinculada	Tipo de transacción	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024	
				Corriente	Corriente	No Corriente
Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Otra (*)	HH Recharge PUC (3)	7.176.270	8.444.287	-
Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Otra (*)	Servicios informáticos (2)	645.466	1.877.017	-
Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Otra (*)	Impatriados	719.485	378.099	-
Enel Global Services S.R.L.	Italia	Otra (*)	Servicios informáticos (2)	901.155	21.363.549	-
Enel Iberia S.R.L.	España	Otra (*)	Impatriados	463.056	555.177	-
Enel Green Power España S.L.U.	España	Otra (*)	Impatriados	301.360	308.475	-
Fundación Enel Colombia	Colombia	Otra (*)	Donaciones (4)	230.000	535.001	-
Fundación Enel Colombia	Colombia	Otra (*)	Anticipo Mandato	62.500	62.500	-
Enel Italia S.R.L.	Italia	Otra (*)	Servicios informáticos (2)	232.777	222.472	-
Enel X Brasil S.A.	Brasil	Otra (*)	Impatriados	210.144	85.324	-
Enel Brasil S.A.	Brasil	Otra (*)	Impatriados	201.241	201.241	-
Enel Fortuna S.A.	Panamá	Subordinada	Anticipo Guarantee Fee	21.020	56.929	-
E-Distribuzione S.P.A.	Italia	Otra (*)	Servicios de ingeniería	11.308	10.807	-
Latamsolar Energías Renovables S.A.S.	Colombia	Subordinada	Aportes a capital	8.000	8.000	-
Latamsolar Fotovoltaica Fundación S.A.S.	Colombia	Subordinada	Aportes a capital	8.000	8.000	-
Latamsolar Fotovoltaica Sahagun S.A.S.	Colombia	Subordinada	Aportes a capital	8.000	8.000	-
Guayepo Solar S.A.S.	Colombia	Subordinada	Aportes a capital	1.000	1.000	-
Guayepo Solar III S.A.S.	Colombia	Subordinada	Aportes a capital	1.000	1.000	-
Wind Autogeneración S.A.S.	Colombia	Subordinada	Aportes a capital	1.000	-	-
Atlántico Photovoltaic S.A.S.	Colombia	Subordinada	Liquidación Crédito Fácil	625	601	-
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	Colombia	Subordinada	Venta Sociedad Portuaria	-	218.480	-
Enel X Way Colombia S.A.S.	Colombia	Otra (*)	Aportes a capital (5)	-	3.408.160	-
Usme ZE S.A.S.	Colombia	Asociada	Anticipo cargadores (6)	-	-	12.125.278
Fontibón ZE S.A.S.	Colombia	Asociada	Anticipo cargadores (6)	-	-	8.962.270
Total				\$ 2.153.470.588	\$ 146.617.519	\$ 21.087.548

(*) Corresponde a sociedades sobre las cuales Enel S.p.A posee influencia significativa o control.

(**) El Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. es accionista de la Compañía (Ver Nota 22).

(1) El incremento corresponde a la distribución de utilidades, aprobada por la Asamblea General de Accionistas el 27 de marzo de 2025, a Enel Américas S.A. y el Grupo de Energía de Bogotá S.A. E.S.P., con cargo a la utilidad neta de 2024 por un total de \$2.059.671.792 siendo los principales accionistas y considerados como partes relacionadas con 57,34% y 42,52%, respectivamente.

(2) La disminución corresponde principalmente al efecto neto de las provisiones de los servicios informáticos de enero a junio de 2025 relacionados con los proyectos Digital Worker Transformation, Governance-E4E SAP Renovables, Global CKS-SAP-TAM-SYSTEM, Online Monitoring e Infrastructure, Servicios Cyber Security-Digital Enebler, Intranet Applications y Global Travel, entre otras por \$33.271.553 y el pago realizado por facturación emitida de servicios año 2024 y primer semestre de 2025 por \$(76.793.899).

(3) Corresponde al efecto neto de las provisiones realizadas por servicios de horas hombre de ingeniería en proyectos de energía renovable prestados durante 2025 por \$6.345.419 y pagos por estos servicios prestados en 2024 por \$(10.198.012)

(4) Corresponde al saldo de las donaciones por pagar aprobadas al 31 de diciembre 2024 por \$(535.001), adicionalmente en el 2025 se aprueba donación por \$230.000 pendiente de pago.

(5) Corresponde a la reversión de cuenta por pagar a Enel X Way Colombia S.A.S. de acuerdo con la asamblea general de accionistas del pasado 21 de febrero de 2025 mediante la cual se aprobó la disminución de capital social autorizado como parte del proceso de liquidación de esta sociedad.

(6) La disminución corresponde a que el 28 de mayo de 2025, se generó el cierre de la operación de compraventa de las acciones que la compañía tenía en Colombia ZE S.A.S y a la vez sus filiales Fontibón ZE S.A.S, Usme ZE S.A.S y Bogotá ZE S.A.S, con esta operación las sociedades no tienen ningún vínculo directo con el grupo y las partidas se trasladan a cuentas por pagar a terceros.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Efectos en resultados con entidades relacionadas

Ingresos/ Compañía	Concepto de la transacción	Al 30 de junio de 2025	Al 30 de junio de 2024
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	Ventas de energía (1)	\$ 20.518.150	\$ 18.734.827
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	Transporte de energía (1)	10.684.226	7.630.965
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	Otros servicios	210.737	107.913
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	Ingresos financieros	116.703	180.929
Enel Grids S.R.L.	Diferencia en cambio	1.723.189	-
Enel Grids S.R.L.	Expatriados	365.093	271.402
Endesa Operaciones y Servicios Comerciales S.L.U.	Servicios Off-Shore	677.397	525.202
Endesa Operaciones y Servicios Comerciales S.L.U.	Diferencia en cambio	140.300	35.871
Usme Z.E. S.A.S.	Contrato de mantenimiento (2)	688.052	1.375.862
Usme Z.E. S.A.S.	Ingresos financieros (2)	-	4.571
Enel Global Services S.R.L.	Diferencia en cambio	608.442	-
Fontibón Z.E S.A.S.	Contrato de mantenimiento (2)	545.461	1.041.513
Fontibón Z.E S.A.S.	Ingresos financieros (2)	-	18.358
Enel Green Power Chile S.A.	Diferencia en cambio	454.806	-
Enel Green Power S.p.A.	Expatriados	402.546	65.205
Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.	Venta de Energía	288.739	297.804
Endesa Energía S.A.	Servicios Off Shore	213.437	229.570
Endesa Energía S.A.	Diferencia en cambio	60.731	20.657
Enel X S.R.L.	Diferencia en cambio	211.311	-
Enel S.p.A.	Diferencia en cambio	19.525	-
Enel S.p.A.	Expatriados	107.430	267.138
Enel Guatemala S.A.	Venta de equipos (3)	101.212	-
Enel Guatemala S.A.	Diferencia en cambio	7.415	-
Enel Distribución Chile S.A.A.	Expatriados	56.549	71.448
Enel Distribución Chile S.A.A.	Diferencia en Cambio	2.834	29.467
Enel Renovable, S.R.L.	Diferencia en Cambio	50.511	-
Enel Global Trading S.p.A.	Diferencia en cambio	50.075	-
Generadora Solar Austral S.A.	Diferencia en Cambio	37.128	-
Enel Fortuna S.A.	Garantías	32.955	58.030
Enel Fortuna S.A.	Diferencia en cambio	2.954	-
Enel North America INC	Expatriados	30.839	33.307
Gridspertise S.R.L.	Diferencia en cambio	18.827	7.971
Enel Green Power España S.L.U.	Diferencia en cambio	2.028	30.466
Enel Generación Perú S.A.	Expatriados	-	84.944
Enel Generación Perú S.A.	Diferencia en cambio	-	1.312
Bogotá ZE S.A.S.	Contrato LSA	-	68.156
Colombia ZE S.A.S.	Contrato LSA	-	68.166
E Distribución Redes Digitales	Expatriados	-	64.903
Enel Brasil S.A.	Expatriados	-	47.806
Enel Services México S.A.	Expatriados	-	24.301
Enel Distribución Perú S.A.	Diferencia en cambio	-	7.920
Total		\$ 38.429.602	\$ 31.405.984

(1) El aumento corresponde principalmente al incremento en el valor de venta de energía mediante contrato de venta a partir del 1 de enero de 2024 para cobertura de la demanda de Enel X Colombia S.A.S. E.S.P. e incremento en las operaciones de transporte de energía teniendo en cuenta el crecimiento de esta sociedad.

(2) La disminución corresponde principalmente a la finalización del contrato de servicios de administración con Usme ZE S.A.S y Fontibón Z.E. S.A.S. el pasado 31 de diciembre de 2024. Adicionalmente el 28 de mayo de 2025, se generó el cierre de la operación de compraventa de las acciones que la compañía tenía en Colombia ZE S.A.S y a su vez sus filiales Fontibón ZE S.A.S, Usme ZE S.A.S y Bogotá ZE S.A.S, con esta operación las sociedades no tienen ningún vínculo directo con el grupo.

(3) Corresponde a venta de equipos de suministro de carga por \$101.212.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Costos y gastos/Compañía	Concepto de la transacción	Al 30 de junio de 2025	Al 30 de junio de 2024
Enel Grids S.R.L.	Servicios informáticos (1)	\$ 18.967.127	\$ 15.668.174
Enel Grids S.R.L.	Impatriados	692.088	959.584
Enel Grids S.R.L.	Diferencia en cambio	1.170.589	1.714.330
Enel S.p.A.	Servicios Informáticos (1)	2.967.552	1.766.735
Enel S.p.A.	Impatriados	2.985.593	682.130
Enel S.p.A.	Garantía e intereses	22.753	174.127
Enel S.p.A.	Diferencia en cambio	245.678	237.014
Enel X S.R.L.	Servicios Informáticos (1)	5.320.523	795.875
Enel X S.R.L.	Diferencia en cambio	276.660	522.548
Enel Global Services S.R.L.	Servicios informáticos (1)	5.083.349	10.150.371
Enel Global Services S.R.L.	Diferencia en cambio	302.241	638.548
Enel Green Power S.p.A.	Servicios Informáticos (1)	3.990.764	2.367.038
Enel Green Power S.p.A.	Diferencia en cambio	353.723	641.900
Enel Green Power S.p.A.	Impatriados	371.409	-
Fundación Enel Colombia	Donaciones (2)	2.227.930	-
Enel Global Trading S.p.A.	Impatriados	743.957	-
Enel Global Trading S.p.A.	Servicios Informáticos (1)	709.770	1.167.302
Enel Global Trading S.p.A.	Diferencia en cambio	35.750	34.518
Enel Iberia S.R.L.	Impatriados	468.311	-
Renovables De Guatemala S.A.	Diferencia en cambio	271.985	-
Usme ZE S.A.S.	Actualización VPN	198.459	334.921
Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.	Otros Servicios	154.757	129.425
Fontibón ZE S.A.S.	Actualización VPN	146.956	247.992
Enel X Brasil S.A.	Impatriados	124.820	-
Endesa Operaciones y Servicios Comerciales S.L.U.	Diferencia en cambio	103.892	-
Enel Renovables S.A.	Diferencia en cambio	58.463	-
Gridspertise S.R.L.	Diferencia en cambio	32.457	-
Gridspertise S.R.L.	Servicios de ingeniería	14.858	585.020
Generadora Solar Austral, S.A.	Diferencia en cambio	42.695	-
Enel Distribución Chile S.A.	Diferencia en cambio	36.563	28.662
Endesa Energía S.A.	Diferencia en cambio	33.846	5.090
Enel Services México S.A.	Diferencia en cambio	24.545	240.588
Enel Brasil S.A.	Diferencia en cambio	18.449	-
Enel Brasil S.A.	Impatriados	-	141.790
Enel Italia S.R.L.	Diferencia en cambio	10.306	27.494
Enel Green Power España S.L.U.	Diferencia en cambio	9.000	2.932
Enel Guatemala S.A.	Diferencia en cambio	2.232	-
Enel Green Power Chile S.A.	Diferencia en cambio	1.322	257.016
Enel Fortuna S.A.	Diferencia en cambio	537	4.842
E-distribucion Redes Digitales	Diferencia en cambio	501	530
Enel X Way Colombia S.A.S.	Actualización VPN	-	448.763
Enel Distribución Perú S.A.A.	Impatriados	-	74.758
Enel Distribución Perú S.A.A.	Diferencia en cambio	-	184
Enel Chile S.A.	Impatriados	-	28.739
Enel Chile S.A.	Diferencia en cambio	-	729
Enel Generación Chile S.A.	Impatriados	-	2.564
Enel Generación Chile S.A.	Diferencia en cambio	-	727
Generadora Montecristo S.A.	Diferencia en cambio	-	27
Total		\$ 48.222.410	\$ 40.082.987

(1) El aumento corresponde principalmente a los nuevos servicios informáticos, como resultado del replanteamiento de la operación local, donde los soportes técnicos se centralizan en contratos globales, adicionalmente la crisis económica europea generó un gran impacto en los precios de licenciamiento: Digital Worker Transformation, Governance-E4E SAP Renovables, Global CKS-SAP-TAM-SYSTEM, Online Monitoring e Infrastructure, Servicios Cyber Security-Digital Enebler, Intranet Applications, Global Travel entre otros.

(2) Corresponde a donaciones otorgadas por la compañía a la Fundación Enel Colombia, con el propósito de desarrollar proyectos e iniciativas de creación de valor compartido que se ejecutan en las zonas de influencia directa y que aportan al cumplimiento de metas en marco de los Objetivos de Desarrollo

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Sostenible.

Junta Directiva y personal clave de la gerencia

Junta Directiva

En la Compañía se designa un Presidente, el cual es elegido por la Junta Directiva entre sus miembros para un periodo de dos (2) años, pudiendo ser reelegido indefinidamente o removido libremente antes del vencimiento del periodo. Así mismo, la Junta Directiva nombrará a un Secretario, quien no podrá ser miembro de la Junta y podrá ser reemplazado libremente en cualquier momento. La designación del Presidente y Secretario se aprobó por la Junta Directiva en sesión N° 556 del 21 de mayo de 2025.

Conforme a lo establecido en el artículo 43 numeral segundo de los estatutos sociales, es función de la Asamblea General de Accionistas fijar la remuneración de los miembros de la Junta Directiva. La remuneración vigente, según aprobación de la Asamblea de Accionistas en sesión ordinaria del 27 de marzo de 2025 es de USD\$2.000 (dólares completos), después de impuestos, por asistencia a cada sesión de la Junta Directiva.

De acuerdo con el acta de Asamblea General de Accionistas número 111 celebrada el 27 de marzo de 2025, se aprobó la plancha de Junta Directiva en los términos expuestos a continuación:

Renglón	Principal	Suplente
Primero	Francesco Bertoli	Monica Cataldo
Segundo	José Antonio Vargas Lleras	Antonio Crisol Puertas
Tercero	Raffaele Enrico Grandi	Gina Constanza Pastrana Silva (*)
Cuarto	Carolina Soto Losada	Rutty Paola Ortiz Jara
Quinto	Juan Ricardo Ortega López	Andrés Baracaldo Sarmiento
Sexto	Jorge Andrés Tabares Ángel	Néstor Raul Fagua Guauque
Séptimo	Astrid Martínez Ortiz	Mario Trujillo Hernández

(*) Se aprobó el nombramiento de Gina Pastrana como miembro suplente del tercer renglón, por el tiempo faltante para completar el periodo estatutario, esto es hasta marzo del año 2026.

La composición de la Junta Directiva se encuentra debidamente inscrita en el Registro Mercantil administrado por la Cámara de Comercio de Bogotá.

Los honorarios pagados a la Junta Directiva:

Tercero	Al 30 de junio de 2025	Al 30 de junio de 2024
Vargas Lleras José Antonio	\$ 47.467	\$ 71.177
Ortega López Juan Ricardo	47.467	71.177
Martinez Ortiz Astrid	47.467	77.675
Soto Losada Carolina	47.467	71.177
Tabares Ángel Jorge Andrés	47.467	71.177
Bertoli Francesco	47.467	44.429
Grandi Raffaele	47.467	-
Caldas Rico Andrés	-	26.747
Tommasi Luciano	-	26.747
Total general	\$ 332.269	\$ 460.306

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Personal clave de la gerencia

A continuación, se relaciona el personal clave de la gerencia:

Nombre	Cargo	Periodo
Francesco Bertoli	Gerente	enero - junio
Antonio Crisol Puertas	Gerente de EGP & Termal Generations	enero - junio
Dario Miceli	Gerente de Energy and Comodity Managment	enero - junio
Mónica Cataldo	Gerente de Enel Grids	enero - junio
Carlos Mario Restrepo	Gerente de Retail	enero - junio
Raffaele Enrico Grandi	Gerente de Administración Finanzas y Control	enero - junio

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Compañía al 30 de junio de 2025 y 2024 ascienden a:

	Al 30 de junio de 2025	Al 30 de junio de 2024
Remuneraciones	\$ 1.842.543	\$ 1.286.869
Beneficios a corto plazo	212.140	-
Bonos de retiro	-	842.948
	\$ 2.054.683	\$ 2.129.817

Planes de incentivos al personal clave de la gerencia

La Compañía tiene para sus gerentes un bono anual por cumplimiento de objetivos. Este bono corresponde a un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

La Compañía no cuenta con beneficio de pagos basados en acciones al personal clave de la gerencia, ni ha constituido garantía a favor de estos.

9. Inventarios, neto

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Materiales eléctricos y accesorios de energía, neto (1)	\$ 296.687.353	\$ 270.943.888
Carbón (2)	69.488.118	70.447.609
Bonos de carbono CO2 (3)	46.979.817	40.226.437
Transformadores (4)	35.187.998	43.330.302
Materiales no eléctricos (1)	13.569.069	8.964.346
Otros inventarios	2.340.662	2.629.156
Fuel Oil (5)	1.643.729	1.655.412
Total, inventarios	\$ 465.896.746	\$ 438.197.150

(1) Los materiales y accesorios están compuestos por los siguientes valores:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Repuestos y materiales (a)	\$ 313.288.965	\$ 282.940.777
Provisión de materiales	(3.032.543)	(3.032.543)
Total, otros inventarios	\$ 310.256.422	\$ 279.908.234

(a) Los materiales y repuestos corresponden a elementos que son utilizados en el proceso de construcción de proyectos, reparaciones y/o mantenimientos de las plantas de generación, subestaciones, redes de distribución de alta, media y baja tensión y redes de alumbrado público, de acuerdo con el plan de mantenimiento e inversiones definido por la Compañía en el año 2024. Al 30 de junio de 2025 el aumento corresponde a mayores mantenimientos en las centrales hidráulicas y térmicas

Enel Colombia S.A. E.S.P.**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados**

(En miles de pesos colombianos)

lo cual genera mayor consumo y compra de materiales, también refleja las mayores compras para los proyectos de alumbrado público.

(2) Carbón (Central Termozipa): Disminución generada por menores compras de carbón en 2025. Los ingresos de carbón se suspendieron a partir de abril de 2025, debido al casi nulo despacho de generación desde marzo, como consecuencia de la situación hidrológica favorable para el sistema.

(3) Al 30 de junio de 2025, se tienen reconocidos bonos de carbono CO2, cuyo valor razonable es de \$101.803.490 y valor en libros \$46.979.817, así:

Reconocimiento bonos de Carbono		
Mes/Año de emisión	Cantidad certificados emitidos	Valor Bonos
Noviembre 2020	2.691.628	\$ 18.755.788
Marzo 2021	1.396.818	19.415.770
Febrero 2022	1.167.444	16.485.062
Septiembre 2023	1.133.764	23.674.181
Diciembre 2024	1.125.980	16.719.309
Junio 2025	230.906	6.753.380
Total, bonos emitidos	7.746.540	101.803.490
Total, bonos vendidos al 31 de diciembre de 2024		(54.823.673)
Total, bonos vendidos al 30 de junio de 2025		-
Total, Reconocimiento bonos de carbono		\$ 46.979.817

(4) Los transformadores corresponden a elementos que se requieren dentro del proceso de reposiciones, reparaciones y/o mantenimientos de las subestaciones, redes de distribución de alta, media y baja tensión y redes de alumbrado público, de acuerdo con las contingencias presentadas y el plan de mantenimiento e inversiones definido por la Compañía en el año 2024. La disminución obedece a menores reposiciones y reparaciones de transformadores de las subestaciones, redes de distribución de alta, media y baja tensión y redes de alumbrado público.

(5) Al 30 de junio de 2025, el Fuel Oil corresponde al inventario que reposa en la central de Termozipa, el volumen del inventario de combustible disminuyó frente al registrado al 31 de diciembre de 2024 debido al menor consumo derivado del despacho y liberación de energía de la Central Térmica.

10. Activos mantenidos para la venta

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Windpeshi (1)	\$ 206.028.156	\$ 223.471.664
Inventarios (2)	661.242	-
Propiedades, planta y equipo	261.138	261.138
	\$ 206.950.536	\$ 223.732.802

(1) El 24 de mayo de 2023, la Junta Directiva aprobó suspender indefinidamente la ejecución del proyecto eólico Windpeshi en el departamento de La Guajira y adelantar, ejecutar y suscribir todos los actos y documentos necesarios para tal fin, buscando la protección de valor de la Compañía, evaluar y analizar los escenarios de venta del proyecto y/o de las turbinas y equipos adquiridos para el mismo, por lo que este activo se clasifica como activo mantenido para la venta.

En el marco del plan de venta desarrollado por la Compañía para el proyecto eólico Windpeshi, el día 24 de diciembre de 2024, se firmó el contrato para la venta del 100% de la participación accionaria de la sociedad Wind Autogeneración S.A.S., titular del proyecto eólico Windpeshi, con Ecopetrol S.A.

El 7 de julio de 2025, se cumplió la totalidad de las condiciones precedentes pactadas en el contrato, perfeccionando así la transacción y transfiriendo la totalidad del activo, así como los derechos y obligaciones relacionados con el proyecto (Ver nota 36).

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

La disminución corresponde a la actualización financiera de la inversión mantenida para la venta, las variables utilizadas para descontar los flujos a junio de 2025 son tasa descuento promedio 9,78%, TRM real \$4.069,67 y diciembre 2024 tasa descuento promedio 10,19%, TRM real \$4.409,15.

(2) Corresponde a propuesta de compra de materiales ubicados en los centros de acopio Patajatamana y Romana del proyecto Windpeshi, recibida el 01 de abril de 2025 por parte de la compañía Operaciones y Montajes de la Guajira S.A.S ZESE.

11. Activos por impuesto sobre la renta

El activo por impuesto de renta se presenta a continuación:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Autorretenciones a favor 2019 (1)	\$ -	\$ 219.552
Saldo a favor por impuesto de renta (2)	-	145.372.416
Total activos por impuestos corrientes	\$ -	\$ 145.591.968

(1) Los otros activos por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2024 corresponden al saldo a favor en renta y autorretenciones del año 2019 por \$219.552.

(2) El saldo a favor por impuesto de renta está dado principalmente por el efecto neto en los siguientes conceptos: impuestos de renta corriente, impuesto a las ganancias ocasionales, descuentos tributarios, retenciones, autorretenciones y el pago adicional en el impuesto de renta del año gravable 2023 por concepto de anticipo del impuesto de renta correspondiente al año fiscal siguiente, año gravable 2024, el cual se hizo efectiva su presentación en mayo de 2025.

12. Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas

Las participaciones que la Compañía posee en subsidiarias se registran siguiendo el método de participación de acuerdo con la política definida.

El siguiente es el detalle de las inversiones:

Títulos participativos en acciones	Actividad económica	Relación	Acciones ordinarias (*)	% Participación (*)	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Enel Panamá CAM S.R.L. (1)	Servicios Públicos	Subsidiaria	3.000	99,9667%	\$ 1.435.142.417	\$ 1.468.963.760
Renovables de Guatemala S.A.	Servicios Públicos	Subsidiaria	19.244.655	99,9999%	1.351.202.415	1.490.155.898
Generadora de Occidente, S.A.	Servicios Públicos	Subsidiaria	1.991.933	99,1900%	284.291.746	192.057.977
Enel Costa Rica CAM S.A. (2)	Servicios Públicos	Subsidiaria	27.500.000	100,0000%	240.318.471	254.800.350
Tecnoguat S.A.	Servicios Públicos	Subsidiaria	23.211	75,0000%	57.795.334	61.831.781
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P. (3)	Servicios Públicos	Subsidiaria	230.368	100,0000%	14.376.536	10.625.255
Enel Renovable S.R.L.	Servicios Públicos	Subsidiaria	1	0,9901%	9.894.149	10.641.640
Enel Guatemala S.A. (4)	Servicios Públicos	Subsidiaria	672.079	99,9900%	9.062.958	9.502.786
Operadora Distrital de Transporte S.A.S. (5)	Inversión	Asociada	12.500	20,0000%	5.177.204	4.166.247
Enel X Way Colombia S.A.S. (6)	Servicios	Asociada	6.014	40,0000%	2.726.440	6.098.551
Generadora Montecristo S.A.	Servicios Públicos	Asociada	-	-	-	99.371.088
Colombia ZE S.A.S. (7)	Servicios	Asociada	-	-	-	27.544.563
Crédito Fácil Codensa S.A. (Compañía de financiamiento) (8)	Inversión	Asociada	-	-	-	382.316
Deterioro de Inversiones						
Enel Costa Rica CAM S.A. (9)					(132.637.177)	(132.637.177)
					\$ 3.277.350.493	\$ 3.503.505.035

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

(*) Las acciones ordinarias y el porcentaje de participación al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 presentan los siguientes cambios:

- Crédito Fácil Codensa S.A. (Compañía de financiamiento): al 31 de diciembre de 2024 era del 48,9938% en porcentaje de participación y 15.678 acciones ordinarias; esta compañía fue liquidada el 30 de enero de 2025.
- Colombia ZE S.A.S: al 31 de diciembre de 2024 era del 20% en porcentaje de participación y 5.186.737 acciones ordinarias; está participación se vendió el 28 de mayo de 2025.
- Generadora Montecristo S.A: al 31 de diciembre de 2024 era del 99,9987% en porcentaje de participación y 381.995 acciones ordinarias, el 3 de abril de 2025 quedo inscrita ante el Registro Mercantil General de la República de Guatemala la fusión con Generadora de Occidente, S.A.
- Generadora de Occidente, S.A.: debido al proceso de fusión y por transformación de compañía limitada a sociedad anónima se modifica a capital por acciones, por lo tanto, cambia el número de acciones y el % de participación de la Compañía.

(1) Enel Panamá CAM S.R.L.: La actividad principal del Grupo consiste en operar y desarrollar plantas de generación de energía hidroeléctrica, fotovoltaica y fuentes renovables. La capacidad total instalada del Grupo es 460.70 MW Dc.

Enel Panamá CAM S.R.L. es filial de tres (3) sociedades constituidas conforme las leyes de la República de Panamá, el Grupo opera una (1) planta de generación hidroeléctrica y once (11) plantas de generación fotovoltaicas al 30 de junio de 2025.

A continuación, se detallan las compañías subsidiarias:

- Enel Fortuna, S.A.
- Enel Renovable S.R.L. (*)
- Generadora Solar de Occidente S.A.

(*) El 15 de abril de 2025, quedo inscrita en el registro público de Panamá, la escritura 7.958 del 11 de abril de 2025 contentiva del convenio de fusión por absorción, entre las sociedades Enel Renovables S.R.L. (sociedad absorbente) y Generadora Solar Austral S.A., y Generadora Solar El Puerto S.A. (sociedades absorbidas).

(2) Enel Costa Rica CAM S.A. es una sociedad anónima constituida de acuerdo con las leyes costarricenses como una empresa de servicios del sector eléctrico para fines comerciales, es de origen costarricense, tiene su domicilio y oficinas principales en San José. El plazo social de la entidad jurídica es por 99 años, iniciando el 11 de septiembre de 1991, por lo que finaliza el 11 de septiembre del 2090. Esta duración se puede prorrogar por acuerdo de Asamblea de Accionistas.

La Compañía tiene por objeto social el diseño, mercadeo y construcción de sistemas para conservación de energía eléctrica en todo tipo de edificios públicos o privados, producción de energía para fines comerciales, industriales y de agricultura, y todo tipo de comercio relacionado con lo anterior.

La Compañía tiene como subsidiarias a nivel país a las siguientes sociedades:

- P.H. Chucás S.A.
- P.H. Don Pedro S.A.
- P.H. Rio Volcán S.A.

(3) Enel X Colombia S.A.S. E.S.P. es una sociedad por acciones simplificada que tiene por objeto invertir en actividades de servicios públicos domiciliarios de energía, especialmente la adquisición de acciones de cualquier empresa de servicios públicos cuyo objeto principal sea el servicio público domiciliario de energía eléctrica. Dentro de sus estrategias comerciales se encuentra participar en el proceso de enajenación de acciones aprobado por el gobierno nacional de las compañías electrificadoras.

Enel Colombia S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

(En miles de pesos colombianos)

(4) Enel Guatemala S.A. es una sociedad anónima mercantil constituida de acuerdo con las leyes guatemaltecas. La compañía es de origen guatemalteco y tiene su domicilio en la ciudad de Guatemala. El término de duración es indefinido.

La Compañía fue constituida mediante escritura pública No. 23 autorizada el 4 de noviembre de 1999 por el Notario Ana Beatriz Ponce Rivera de Ibagüen, e inscrita en el Registro Mercantil bajo el número de Registro 42426, folio 55, libro 136 de Sociedades con fecha 15 de noviembre de 1999 y tiene por objeto principal comercializar, comprar y vender bloques de energía eléctrica con carácter de intermediación.

La compañía tiene como subsidiarias a nivel país a las siguientes sociedades:

- Generadora de Occidente, S.A. (*)
- Tecnoguat S.A.
- Renovables de Guatemala S.A.

(*) El 3 de abril de 2025 quedó inscrita ante el Registro Mercantil General de la República de Guatemala (Registro 42079 Folio 708 libro 135 de sociedades mercantiles), la fusión por absorción de la Compañía Generadora Montecristo, S.A., con la entidad relacionada Generadora de Occidente S.A., por lo que a partir del 1 de mayo de 2025 se materializa la fusión; los activos, pasivos, derechos y obligaciones de Generadora Montecristo, S.A., fueron absorbidos por Generadora de Occidente, S.A., conservando esta última su personería jurídica.

(5) Operadora Distrital de Transporte S.A.S. "La Rolita", es una compañía que tiene por objeto social principal, la prestación del servicio de transporte masivo público en Bogotá y su área de influencia; la Compañía tiene una participación del 20% de las acciones de esta sociedad, inscritas en febrero de 2023 ante la Cámara de Comercio.

(6) Enel X Way Colombia S.A.S. es una sociedad por acciones simplificada que tiene por objeto realizar cualquier acto relacionado con la compra, venta adquisición a cualquier título, importación y exportación, gestión, administración y comercialización de la infraestructura de recarga. Se considera una inversión asociada de la Compañía porque la participación es del 40,00% y tiene influencia significativa. El 21 de agosto de 2024, la Junta Directiva de Enel Colombia S.A. E.S.P., aprobó la disolución y liquidación voluntaria de Enel X Way Colombia S.A.S. E.S.P.

La compañía tuvo una disminución de capital como parte del proceso de disolución y liquidación. Al 30 de junio de 2025 se siguen adelantando los trámites correspondientes conforme a la normativa aplicable para la liquidación.

(7) De acuerdo con el acta N° 10 de la reunión extraordinaria Asamblea del accionista único Colombia ZE S.A.S. del 19 de julio de 2022, se realizó cesión de acciones que se tenían de Bogotá ZE S.A.S. a Colombia ZE S.A.S. por \$31.724.801.

El 2 de febrero de 2023 DigitalBridge Group Inc., adquirió a la compañía AMPCI Ebus Colombia Holding S.A.S, renombrando esta unidad de negocio como InfraBridge.

La venta de las acciones de Colombia ZE S.A.S. a InfraBridge (antes AMPCI Ebus Development) se desarrolló bajo la modalidad de Project Finance, el cual consta de dos etapas: La primera que concluyó el 3 de febrero del 2023 con el cierre de una financiación de largo plazo con los bancos IDB y BNP Paribas.

El 21 abril de 2023 se dio inicio a la segunda etapa del Project Finance, con el pago realizado por InfraBidge por valor de \$31.498.781 correspondiente a la participación del 80% de la Sociedad Colombia ZE S.A.S.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

El 28 de mayo de 2025 se firmó contrato de compraventa de las acciones de Colombia ZE S.A.S que poseía la Compañía, por un valor de \$23.899.720 al tercero Zemobility Colombia Holdings S.A.S., por lo tanto, se realizó la baja de la inversión.

(8) Crédito Fácil Codensa S.A. (Compañía de financiamiento) era una sociedad anónima que tenía como objeto principal el desarrollo de las actividades propias de las compañías de financiamiento de conformidad con lo permitido por la ley. Por escritura pública N.110 del 30 de enero de 2025 de la notaría 10 de Bogotá D.C., inscrita el 4 de febrero de 2025, se protocolizó el Acta contentiva de la cuenta final de liquidación, al 30 de junio de 2025 la compañía se encuentra liquidada.

(9) Corresponde al deterioro de la inversión que tenía Enel Costa Rica CAM S.A., sobre Energía Global Operaciones S.A., por \$101.108.667, atendiendo las pérdidas acumuladas que venía arrastrando dicha entidad y para Chucas S.A. se presentó un deterioro de la inversión, asociada a los indicadores de deterioro de los activos en concesión de dicha entidad por \$31.528.510.

Teniendo en cuenta la transferencia realizada de las acciones que se tenía por parte de Enel Colombia S.A. E.S.P. en la sociedad Chucas PH S.A, a la compañía Enel Costa Rica CAM S.A., se incluye en esta cesión el deterioro de esta compañía.

Dividendos Guatemala

Renovables de Guatemala S.A el 16 de mayo de 2025 declaró y pagó dividendos por USD 10 millones de los cuales USD 9.99 millones corresponde a la Compañía y USD 0.01 millones corresponde a Enel Guatemala S.A.

Información correspondiente a las subsidiarias de Enel Colombia S.A. E.S.P.:

La información financiera al 30 de junio de 2025 de las sociedades sobre las cuales la Compañía tiene participación directa es la siguiente:

Compañías Colombia:

Estado de Situación Financiera:

	Activo corriente	Activo no corriente	Total activo	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Patrimonio	Total pasivo y patrimonio
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	\$ 20.933.852	\$ 9.054.476	\$ 29.988.328	\$ 15.611.792	\$ -	\$ 14.376.536	\$ 29.988.328

Estado de Resultados:

	Ingresos	Costos y gastos	Resultado financiero	Resultado en Venta de Activos	Impuestos sobre sociedades y diferido	Utilidad del periodo
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	\$ 71.671.441	\$ (65.581.932)	\$ (229.527)	\$ 4.343	\$ (2.113.045)	\$ 3.751.280

Compañías Centroamérica:

Estado de Situación Financiera:

	Activo corriente	Activo no corriente	Total activo	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Patrimonio	Total pasivo y patrimonio
Enel Panamá CAM S.R.L.	\$ 505.941.194	\$ 1.120.827.044	\$ 1.626.768.238	\$ 290.449.178	\$ 2.325.907	\$ 1.333.993.153	\$ 1.626.768.238
Renovables de Guatemala, S.A.	191.476.879	1.166.217.575	1.357.694.454	6.363.499	127.189	1.351.203.766	1.357.694.454

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

	Activo corriente	Activo no corriente	Total activo	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Patrimonio	Total pasivo y patrimonio
Generadora de Occidente S.A.	248.790.282	223.259.369	472.049.651	135.001.086	50.435.167	286.613.398	472.049.651
Enel Costa Rica CAM S.A.	25.521.210	87.400.031	112.921.241	4.752.754	487.193	107.681.294	112.921.241
Tecnoguat, S.A.	11.536.268	66.979.917	78.516.185	1.455.740	-	77.060.445	78.516.185
Enel Renovable S.R.L.	36.547.462	565.332.927	601.880.389	363.336.633	99.938.836	138.604.920	601.880.389
Enel Guatemala S.A.	\$ 93.605.416	\$ 35.227.088	\$ 128.832.504	\$ 99.625.908	\$ 20.142.732	\$ 9.063.864	\$ 128.832.504

Estado de Resultados

	Ingresos	Costos y gastos	Resultado financiero	Resultado en venta de activos	Impuestos sobre sociedades y diferido	Utilidad (pérdida) del periodo
Enel Panamá CAM S.R.L.	\$ 273.930.278	\$ (130.734.103)	\$ (10.930.890)	\$ -	\$ (50.688.461)	\$ 81.576.824
Renovables de Guatemala, S.A.	60.912.728	(39.768.691)	69.052	2.178	(4.294.912)	16.920.355
Generadora de Occidente S.A.	32.143.752	(14.766.745)	(91.680)	(59.364)	(2.317.996)	14.907.967
Enel Costa Rica CAM S.A.	40.841.167	(33.539.755)	(9.157.448)	-	(3.363.701)	(5.219.737)
Tecnoguat, S.A.	6.847.278	(5.301.476)	(8.659)	-	(571.332)	965.811
Enel Renovable S.R.L.	36.427.872	(18.414.118)	(7.701.351)	-	(2.860.623)	7.451.780
Enel Guatemala S.A.	\$ 150.385.053	\$ (150.234.938)	\$ (605.571)	\$ 1.099	\$ (19.234)	\$ (473.591)

La información financiera al 31 de diciembre de 2024 para el estado de situación financiera y al 30 de junio de 2024 para el estado de resultado de las sociedades sobre las cuales la Compañía tiene participación directa es la siguiente:

Compañías Colombia:

Estado de Situación Financiera:

	Activo corriente	Activo no corriente	Total activo	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Patrimonio	Total pasivo y patrimonio
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	\$ 20.603.978	\$ 9.372.822	\$ 29.976.800	\$ 19.351.545	\$ -	\$ 10.625.255	\$ 29.976.800

Estado de Resultados

	Ingresos	Costos y gastos	Resultado financiero	Resultado de otras inversiones	Impuestos sobre sociedades y diferido	Utilidad del periodo
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	\$ 55.044.732	\$ (52.738.419)	\$ (290.562)	\$ -	\$ (902.236)	\$ 1.113.515

Compañías Centroamérica:

Estado de Situación Financiera:

	Activo corriente	Activo no corriente	Total activo	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Patrimonio	Total pasivo y patrimonio
Enel Panamá CAM S.R.L.	\$ 552.345.165	\$ 1.278.602.228	\$ 1.830.947.393	\$ 351.982.824	\$ 119.616.262	\$ 1.359.348.307	\$ 1.830.947.393
Renovables de Guatemala, S.A.	224.479.043	1.277.395.062	1.501.874.105	11.578.909	137.808	1.490.157.388	1.501.874.105
Generadora de Occidente S.A.	62.103.945	154.861.649	216.965.594	9.573.616	13.394.021	193.997.957	216.965.594
Enel Costa Rica CAM S.A.	28.937.319	99.016.224	127.953.543	5.485.109	305.261	122.163.173	127.953.543
Tecnoguat, S.A.	11.042.566	74.108.123	85.150.689	2.708.314	-	82.442.375	85.150.689
Enel Renovable S.R.L.	33.772.436	397.235.435	431.007.871	224.150.108	64.553.669	142.304.094	431.007.871
Enel Guatemala S.A.	67.233.414	23.557.613	90.791.027	70.144.542	11.142.749	9.503.736	90.791.027
Generadora Montecristo, S.A.	\$ 221.803.943	\$ 86.312.808	\$ 308.116.751	\$ 167.426.709	\$ 41.317.662	\$ 99.372.380	\$ 308.116.751

Estado de Resultados:

	Ingresos	Costos y gastos	Resultado financiero	Resultado en venta de activos	Impuestos sobre sociedades y diferido	Utilidad (pérdida) del periodo
Enel Panamá CAM S.R.L.	\$ 285.541.295	\$ (207.019.234)	\$ (12.757.607)	\$ -	\$ (25.069.621)	\$ 40.694.833
Renovables de Guatemala, S.A.	46.920.086	(42.392.586)	53.321	85.036	(2.846.203)	1.819.654

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

	Ingresos	Costos y gastos	Resultado financiero	Resultado en venta de activos	Impuestos sobre sociedades y diferido	Utilidad (pérdida) del periodo
Generadora de Occidente S.A.	31.341.903	(13.617.665)	(364.621)	1.467	(1.834.091)	15.526.993
Enel Costa Rica CAM S.A.	36.341.689	(32.738.522)	(7.607.163)	-	180.666	(3.823.330)
Tecnoguat, S.A.	6.467.571	(10.781.725)	3.832	9.921	(563.539)	(4.863.940)
Enel Renovable S.R.L.	25.515.604	(15.381.780)	(6.417.332)	-	(2.201.192)	1.515.300
Enel Guatemala S.A.	105.771.278	(100.925.244)	(249.581)	3.405	(18.616)	4.581.242
Generadora Montecristo, S.A.	4.415.453	(3.009.337)	1.715.613	31.573	(305.891)	\$ 2.847.411

Información correspondiente a las asociadas de Enel Colombia S.A. E.S.P.:

La información financiera al 30 de junio de 2025 de las asociadas es la siguiente:

	Total activo	Total pasivo	Patrimonio	Total pasivo y patrimonio	Utilidad del periodo
Operadora Distrital de Transporte S.A.S.	\$ 40.189.015	\$ 14.302.996	\$ 25.886.019	\$ 40.189.015	\$ 5.054.783
Enel X Way Colombia S.A.S.	\$ 6.846.500	\$ 30.399	\$ 6.816.101	\$ 6.846.500	\$ 90.122

La información financiera al 31 de diciembre de 2024 para el estado de situación financiera y al 30 de junio de 2024 para el estado de resultado de las asociadas es la siguiente:

	Total activo	Total pasivo	Patrimonio	Total pasivo y patrimonio	Utilidad (pérdida) del periodo
Operadora Distrital de Transporte S.A.S.	\$ 34.452.625	\$ 13.621.390	\$ 20.831.235	\$ 34.452.625	\$ 652.180
Enel X Way Colombia S.A.S.	15.379.011	132.634	15.246.377	15.379.011	1.270.802
Colombia ZE S.A.S.	138.139.444	416.627	137.722.817	138.139.444	(18.640.982)
Crédito Fácil Codensa S.A. (Compañía de financiamiento)	\$ 785.631	\$ 5.296	\$ 780.335	\$ 785.631	\$ (504.468)

El detalle del efecto en resultado de las inversiones de la Compañía actualizadas por el método de participación patrimonial es el siguiente:

Compañías Colombia:

Efecto en resultado método participación patrimonial	Ingreso/Gasto	
	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2025	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2024
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	\$ 3.751.280	\$ 1.113.515
Operadora Distrital de Transporte S.A.S.	1.010.957	130.436
Enel X Way Colombia S.A.S.	36.049	508.321
Crédito Fácil Codensa S.A. (Compañía de financiamiento)	(4.339)	(247.158)
Colombia ZE S.A.S.	(6.604.903)	(3.728.196)
Total	\$ (1.810.956)	\$ (2.223.082)

Efecto en resultado método participación patrimonial	Ingreso/Gasto	
	Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de 2025	Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de 2024
Enel X Colombia S.A.S. E.S.P.	\$ 1.118.308	\$ 657.826
Operadora Distrital de Transporte S.A.S.	657.297	786.910
Enel X Way Colombia S.A.S.	16.009	486.834
Crédito Fácil Codensa S.A. (Compañía de financiamiento)	-	(177)
Colombia ZE S.A.S.	(4.542.276)	(605.749)
Total	\$ (2.750.662)	\$ 1.325.644

Compañías Centroamérica:

Efecto en resultado método participación patrimonial	Ingreso/Gasto	
	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2025	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2024
Enel Panamá CAM S.R.L.	\$ 81.549.659	\$ 40.681.282

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Efecto en resultado método participación patrimonial	Ingreso/Gasto	
	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2025	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2024
Renovables de Guatemala, S.A.	16.920.338	1.819.652
Generadora de Occidente, S.A.	14.787.208	15.371.723
Generadora Montecristo, S.A.	1.770.281	2.847.374
Tecnoguat, S.A.	724.358	(3.647.955)
Enel Renewable S.R.L.	73.780	15.003
Enel Guatemala S.A.	(473.544)	4.580.784
Enel Costa Rica CAM S.A.	(5.219.737)	(3.823.330)
Total	\$ 110.132.343	\$ 57.844.533

Efecto en resultado método participación patrimonial	Ingreso/Gasto	
	Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de 2025	Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de 2024
Enel Panamá CAM S.R.L.	\$ 29.471.770	\$ (4.498.689)
Renovables de Guatemala, S.A.	3.304.288	(3.025.740)
Generadora de Occidente, S.A.	6.382.863	8.207.371
Generadora Montecristo, S.A.	730.563	747.106
Tecnoguat, S.A.	(90.891)	(2.235.653)
Enel Renewable S.R.L.	32.053	(1.602)
Enel Guatemala S.A.	(246.830)	4.760.650
Enel Costa Rica CAM S.A.	(1.539.213)	(129.325)
Total	\$ 38.044.603	\$ 3.824.118

13. Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Activos Intangibles		
Programas informáticos (1)	\$ 278.460.520	\$ 285.941.051
Construcciones y avances de obras (2)	191.349.693	223.156.868
Derechos y servidumbres (3)	95.601.849	98.125.901
Costos de desarrollo	14.679.667	24.863.329
Licencias (4)	6.633.599	1.306.363
Activos intangibles, neto	\$ 586.725.328	\$ 633.393.512
<i>Costo</i>		
Derechos y servidumbres	176.309.985	176.305.480
Costos de desarrollo	50.591.425	60.442.949
Licencias	95.960.555	90.005.931
Programas informáticos	1.029.080.777	969.925.348
Construcciones y avances de obras	191.349.693	223.156.868
Otros recursos intangibles	3.869.414	3.869.414
Activos Intangibles, bruto	\$ 1.547.161.849	\$ 1.523.705.990
<i>Amortización</i>		
Derechos y servidumbres	(80.708.136)	(78.179.579)
Costos de desarrollo	(35.911.758)	(35.579.620)
Licencias	(89.326.956)	(88.699.568)
Programas informáticos	(750.620.257)	(683.984.297)
Otros activos intangibles identificables	(3.869.414)	(3.869.414)
Amortización acumulada	\$ (960.436.521)	\$ (890.312.478)

(1) La disminución corresponde principalmente a la amortización por \$(66.635.960) y traspasos por \$59.155.428; asociado a los siguientes proyectos: sistemas de servicio centralizado para garantizar la eficiencia y la eficacia de todas las actividades y proyectos relacionados con las plataformas y aplicativos de apoyo de ICT (Blue Sky, GBS, ADL) \$(3.256.520), proyectos relacionados ICT Colombia \$(1.876.660); proyectos de infraestructura global \$(2.347.351).

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

(2) Las construcciones y avances de obras están compuestos por las ejecuciones y adquisiciones de los proyectos que se relacionan a continuación:

Proyecto	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Obligaciones ambientales impuestas por la CAR -Cadena Río Bogotá	\$ 92.807.713	\$ 88.189.495
Bd -Valledupar-Chemesky	31.065.852	18.373.250
Bd - Chinú-Sahagun	20.972.760	7.709.086
Otros software corporativos y comerciales de proyectos ICT	15.768.180	19.754.873
Proyecto E-home	8.482.887	-
Salesforce	6.567.381	6.150.487
Bd - solar - Guayepo	5.729.455	4.240.151
Bd - wind Tumawind	3.000.417	438.551
Proyecto Dominios plataforma GBS	2.753.100	-
Proyecto Enel flex	1.575.135	-
CROSS Nuevos desarrollos de tecnologías cruzadas	1.176.580	2.818.530
Evolutivos técnicos y de negocio	943.532	-
Cybersecurity	506.701	6.590.550
Sistemas de servicio centralizado para garantizar la eficiencia y la eficacia de todas las actividades y proyectos relacionados con las plataformas ERP	-	496.222
Liquidadores CFC, project y NewCo	-	3.629.199
Bd- solar - Atlántico PV	-	25.518.427
Smart Meter y Smart Tracking	-	8.006.841
Proyecto Billing Faro	-	7.552.192
Nuevos desarrollos Digital Hub	-	6.182.741
Maintenance remote control	-	5.304.988
Plan Data	-	5.209.844
Desarrollo de nuevas soluciones	-	4.258.343
Arora-Complex project advanced mon.	-	2.335.805
Proyectos market GDS	-	397.293
Total construcciones en curso	\$ 191.349.693	\$ 223.156.868

(3) Dentro de los derechos se presentan como intangibles las erogaciones para obtener el usufructo del mayor caudal de agua útil, proveniente de los proyectos Chingaza y Río Blanco para la producción de la Central Pagua, la amortización se reconoce por el método de línea recta en un periodo de 50 años; las servidumbres corresponden a los proyectos renovables (Guayepo, La Loma, Fundación y El Paso extensión) y los no renovables (Nueva Esperanza, Compartir, Líneas AT y MT).

Así mismo, en este rubro se clasifica la prima de estabilidad jurídica de proyecto El Quimbo, esta prima tiene una vida útil de 20 años de acuerdo con la vigencia de los beneficios tributarios.

(4) El incremento corresponde principalmente a la capitalización de nuevas licencias para el pilar de distribución de los proyectos: GBS-Swim y M&R.

La composición y movimientos del rubro activos intangibles se detalla a continuación:

	Costos de Desarrollo	Derechos y servidumbres	Licencias	Programas informáticos	Construcciones y avances de obras	Activos Intangibles
Saldo inicial al 01 de enero de 2024	\$ 27.568.973	\$ 90.083.310	\$ 2.598.794	\$ 332.526.841	\$ 334.272.114	\$ 787.050.032
Adiciones	-	12.785.028	-	-	73.626.111	86.411.139
Trasposos	8.004.550	-	630.827	120.263.284	(128.898.661)	-
Amortización	(620.375)	(4.742.437)	(1.923.258)	(166.849.074)	-	(174.135.144)
Otros decrementos	(10.089.819)	-	-	-	(55.842.696)	(65.932.515)
Total movimientos	\$ (2.705.644)	\$ 8.042.591	\$ (1.292.431)	\$ (46.585.790)	\$ (111.115.246)	\$ (153.656.520)
Saldo final al 31 de diciembre de 2024	\$ 24.863.329	\$ 98.125.901	\$ 1.306.363	\$ 285.941.051	\$ 223.156.868	\$ 633.393.512
Adiciones (a)	-	4.505	-	-	27.643.734	27.648.239
Trasposos (b)	-	-	5.954.625	59.155.428	(65.110.053)	-
Amortización	(332.138)	(2.528.557)	(627.389)	(66.635.959)	-	(70.124.043)
Otros incrementos (decrementos) (c)	(9.851.524)	-	-	-	5.659.144	(4.192.380)

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

	Costos de Desarrollo	Derechos y servidumbres	Licencias	Programas informáticos	Construcciones y avances de obras	Activos Intangibles
Total movimientos	(10.183.662)	(2.524.052)	5.327.236	(7.480.531)	(31.807.175)	(46.668.184)
Saldo final al 30 de junio de 2025	\$ 14.679.667	\$ 95.601.849	\$ 6.633.599	\$ 278.460.520	\$ 191.349.693	\$ 586.725.328

(a) Al 30 de junio de 2025 se registraron adiciones correspondientes a:

Principales proyectos	Del 1 de enero al 30 de junio de 2025
Renovación Firewalls Metrolan	\$ 7.342.135
Proyecto E-home	5.556.894
Otros desarrollos y evolutivos menores	3.150.171
Dominios Plataforma GBS	2.753.100
BD - Solar- Atlantico PV	2.710.338
BD - Solar - Valledupar	1.565.580
GDS-Financial Services	1.176.580
Liquidadores CFC, project y NewCo	991.196
Cyberseguridad	858.991
BD - Wind Chemesky	487.165
Plan Data	415.868
Proyecto SAP	266.362
BD - Solar - Chinu	199.035
Local Systems Colombia	143.033
Global Sap	31.183
DH people	608
Total	\$ 27.648.239

(b) Traspasos por software asociados con los proyectos:

Principales proyectos	Del 1 de enero al 30 junio 2025
Otros software corporativos y comerciales de proyectos ICT	\$ 20.239.927
Global SAP	13.752.157
Evolutivos técnicos y de negocio	9.956.059
Cyberseguridad	4.950.156
Proyecto E-home	3.690.073
Grid Blue Sky	3.183.411
Plant Data	1.845.798
Proyecto COM	1.801.715
Local Systems Colombia	1.618.019
IR Colombia	1.213.308
DH People	1.106.004
Data Driver	854.018
Proyecto Datalaka	738.904
Liquidadores CFC, project y NewCo	160.504
Total	\$ 65.110.053

(c) Al 30 de junio de 2025 los otros incrementos/decrementos corresponden principalmente a los siguientes proyectos:

Principales proyectos	Del 1 de enero al 30 de junio de 2025
Proyecto Guayepo	\$ (4.192.380)
Total	\$ (4.192.380)

Al 30 de junio de 2025 la Compañía no presenta activos intangibles cuya titularidad tenga alguna restricción ni respaldo de garantía de deudas.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Al 30 de junio de 2025, no se presentan compromisos de adquisición en activos intangibles mediante subvención oficial.

Al 30 de junio de 2025 y de conformidad con lo establecido en la política contable, se evaluaron las vidas útiles de intangibles y no presentan cambios significativos.

14. Propiedades, planta y equipo, neto

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Plantas y equipos	\$ 16.984.984.745	\$ 16.293.448.077
Subestaciones, instalaciones y redes de distribución	7.419.182.321	6.704.842.945
Plantas de generación hidroeléctrica	7.053.225.453	7.073.086.880
Renovables	1.922.153.686	1.909.267.783
Plantas de generación termoeléctrica	590.423.285	606.250.469
Construcción en curso (1) (*)	2.320.696.265	2.093.625.982
Edificios	1.206.187.827	1.206.218.238
Terrenos	530.801.530	498.575.693
Arrendamientos financieros	231.624.469	242.771.279
Activos por uso NIIF 16	231.624.469	242.771.279
Terrenos	125.728.104	130.237.070
Edificios	89.734.685	91.283.459
Instalaciones fijas y otras (Medios de transporte)	16.161.680	21.250.750
Instalaciones fijas y otras	58.951.348	61.715.837
Otras instalaciones	53.906.928	55.983.403
Instalaciones fijas y accesorios	5.044.420	5.732.434
Propiedades, plantas y equipos, neto	\$ 21.333.246.184	\$ 20.396.355.106
Costo		
Plantas y equipos	28.016.824.169	26.975.041.669
Subestaciones, instalaciones y redes de distribución	13.881.031.917	12.962.661.164
Plantas de generación hidroeléctrica	10.953.022.180	10.884.899.152
Renovables	2.055.437.994	2.007.863.977
Plantas de generación termoeléctrica	1.127.332.078	1.119.617.376
Construcción en curso	2.320.696.265	2.093.625.982
Edificios	1.388.242.240	1.368.295.973
Terrenos	530.801.530	498.575.693
Arrendamientos financieros	328.973.798	328.674.220
Instalaciones fijas y otras	839.602	839.602
Activos por uso NIIF 16	328.134.196	327.834.618
Terrenos	153.143.822	153.263.514
Edificios	102.966.521	102.998.076
Instalaciones fijas y otras (Medios de transporte)	72.023.853	71.573.028
Instalaciones fijas accesorios y otras	289.745.105	284.401.527
Otras instalaciones	260.820.754	255.384.916
Instalaciones fijas y accesorios	28.924.351	29.016.611
Propiedades, plantas y equipos, bruto	\$ 32.875.283.107	\$ 31.548.615.064
Depreciación y deterioro del valor de propiedad, planta y equipo		
Plantas y equipos (**)	(11.031.839.424)	(10.681.593.592)
Subestaciones, instalaciones y redes de distribución	(6.461.849.596)	(6.257.818.219)
Plantas de generación hidroeléctrica	(3.899.796.727)	(3.811.812.272)
Renovables	(133.284.308)	(98.596.194)
Plantas de generación termoeléctrica	(536.908.793)	(513.366.907)
Edificios	(182.054.413)	(162.077.735)
Arrendamientos financieros	(97.349.329)	(85.902.941)
Instalaciones fijas y otras	(839.602)	(839.602)
Activos por uso NIIF 16	(96.509.727)	(85.063.339)
Terrenos	(27.415.718)	(23.026.444)
Edificios	(13.231.836)	(11.714.617)
Instalaciones fijas y otras (Medios de transporte)	(55.862.173)	(50.322.278)
Instalaciones fijas, accesorios y otras	(230.793.757)	(222.685.690)
Otras instalaciones	(206.913.826)	(199.401.513)
Instalaciones fijas y accesorios	(23.879.931)	(23.284.177)
Depreciación y deterioro acumulado	\$ (11.542.036.923)	\$ (11.152.259.958)

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

(*) Corresponde a las actividades de construcción y mano de obra como parte del desarrollo de los proyectos que se encuentran en curso.

(**) La depreciación de los terrenos inundados se contempla dentro de la depreciación de plantas y equipos.

(1) Corresponde a las inversiones y anticipos efectuados por la Compañía al 30 de junio de 2025:

Principales proyectos	Al 30 de junio de 2025
Líneas, redes y subestaciones	\$ 846.833.633
Proyectos de energía renovable:	
Solar Guayepo	695.907.832
Solar Atlántico	499.068.625
Solar La Loma	32.876.454
Solar El Paso	1.950.035
Mejoras, reposiciones y modernizaciones efectuadas en las centrales de generación	174.425.038
Iluminación pública	45.098.217
Otros proyectos de inversión en centrales de generación, renovables y distribución	24.536.431
Total construcciones en curso	\$ 2.320.696.265

La composición y movimientos del rubro propiedad, planta y equipo es:

	Plantas y Equipos							
	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas de Generación Hidroeléctrica, termoeléctrica y renovables	Subestaciones, Instalaciones y Redes de Distribución	Instalaciones Fijas, accesorios y otros	Arrendamientos Financieros	Propiedades, Planta y Equipo
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	\$2.629.913.172	\$482.222.477	\$931.837.574	\$8.048.135.160	\$6.173.638.662	\$60.840.961	\$223.105.663	\$18.549.693.669
Adiciones	2.064.242.508	-	4.884.724	-	3.434.866	-	6.682.960	2.079.245.058
Trasposos	(2.631.267.006)	24.333.332	292.904.157	1.325.093.398	967.188.275	21.747.844	-	-
Retiros	-	(29.188)	(75.760)	(670.655)	(12.090.585)	(437.187)	(128.182)	(13.431.557)
Gasto por depreciación	-	-	(23.332.457)	(256.609.566)	(427.328.273)	(20.409.090)	(24.993.376)	(752.672.762)
Otros incrementos (decrementos)	30.737.308	(7.950.928)	-	472.656.795	-	(26.691)	38.104.214	533.520.698
Total movimientos	(536.287.190)	16.353.216	274.380.664	1.540.469.972	531.204.283	874.876	19.665.616	1.846.661.437
Saldo final al 31 de diciembre de 2024	\$2.093.625.982	\$498.575.693	\$1.206.218.238	\$9.588.605.132	\$6.704.842.945	\$61.715.837	\$242.771.279	\$20.396.355.106
Adiciones (a)	1.304.465.046	-	-	-	523.017	-	-	1.304.988.063
Trasposos(b)	(1.074.356.889)	32.230.432	19.946.267	96.490.110	920.120.045	5.570.035	-	-
Retiros (c)	-	-	-	(542.631)	(2.272.309)	(2.049)	-	(2.816.989)
Gasto por depreciación	-	-	(19.976.678)	(146.214.456)	(204.031.377)	(8.108.066)	(11.446.387)	(389.776.964)
Otros incrementos (decrementos)(d)	(3.037.874)	(4.595)	-	27.464.269	-	(224.409)	299.577	24.496.968
Total movimientos	227.070.283	32.225.837	(30.411)	(22.802.708)	714.339.376	(2.764.489)	(11.146.810)	936.891.078
Saldo final al 30 de junio de 2025	\$2.320.696.265	\$530.801.530	\$1.206.187.827	\$9.565.802.424	\$7.419.182.321	\$58.951.348	\$231.624.469	\$21.333.246.184

(a) Al 30 de junio de 2025, las adiciones en propiedad, planta y equipo corresponden a las inversiones realizadas sobre los proyectos de energía renovable; mejoras, reposiciones y modernizaciones en las centrales de generación y redes, subestaciones e iluminación pública; a continuación, el detalle:

Central	Principales proyectos	Del 1 de enero al 30 de junio de 2025
Solar Guayepo	Garantías, servidumbres, servicios técnicos de mantenimiento y anticipos para el desarrollo de los proyectos.	\$ 347.091.471
Solar Atlántico	Garantías, servidumbres, servicios técnicos de mantenimiento y anticipos para el desarrollo de los proyectos.	343.101.717
Líneas y redes	Adecuación, modernización y expansión de redes y líneas de alta, media, baja tensión y transformadores de distribución.	339.689.530
Subestaciones y centros de transformación	Adecuación, ampliación, modernización y construcción de subestaciones AT/AT, AT/MT y MT/MT.	162.072.765
CH-Guavio	Sedimentación Guavio Fase I; sistema esator; recuperación rodetes, ductos, transformadores y turbina de la central.	39.661.371
CC-Termozipia	Adquisición de equipos electromecánicos, Proyectos OCM y mejoramiento ambiental BEEP.	24.648.595
Sedes Administrativas y Comerciales	Obras civiles, equipos, mobiliarios, equipos de cómputo del edificio Calle 93 y sedes comerciales de Cundinamarca.	17.639.322
CH- Paraiso	Automatización y telecontrol centrales; modernización cargadores de batería, sistemas de turbina Guaca y Paraiso; estabilización salud.	16.413.295

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Central	Principales proyectos	Del 1 de enero al 30 de junio de 2025
CH-Quimbo -Betania	Recuperación de estructuras civiles e instalaciones. Fueron ejecutadas obras necesarias para la mejora en el desempeño de las obras civiles del embalse, obras asociadas a vía perimetral, así como atender obras adicionales y compromisos derivados de obligaciones ambientales generadas durante la construcción de central.	11.329.185
CH- Guaca	Sistema de automatización y telecontrol; recuperación transformadores y turbina.	749.143
Solar La Loma	Garantías, servidumbres, servicios técnicos de mantenimiento y anticipos para el desarrollo de los proyectos.	701.464
CH-Dario Valencia	Sistema de Chimenea U3 y recuperación calderas central unidades 2 y 3, mantenimiento turbina.	629.439
Otras inversiones	Obras civiles y mobiliarios centrales hidroeléctricas y térmicas.	438.275
CH-Tequendama	Recuperación turbinas y modernización sistemas auxiliares.	315.247
Solar El Paso	Servicios auxiliares central; recuperación sistema de turbina.	306.438
El Paso Extensión	Garantías, servidumbres, servicios técnicos de mantenimiento y anticipos para el desarrollo de los proyectos.	200.806
Total adiciones		\$ 1.304.988.063

(b) Al 30 de junio de 2025, los traspasos de activos de curso a explotación se efectuaron en los siguientes conceptos y corresponden a mejoras en los equipos, mantenimientos mayores, modernizaciones para mejorar el desempeño, confiabilidad y eficiencia en las plantas; así mismo, en la línea de distribución se concluyen diferentes proyectos y avances en la entrega de compras de activos de apoyo, tal como se refleja a continuación:

Proyecto	Total activación
Adecuación, modernización y expansión de redes y líneas de alta (AT), media (MT), baja tensión (BT), transformadores de distribución e iluminación pública.	\$ 625.169.926
Adecuación, ampliación, modernización y construcción de subestaciones AT/AT, AT/MT y MT/MT.	294.699.790
CH-Quimbo y Betania	91.971.571
Inversión en activos de apoyo en curso como terrenos, construcciones y edificaciones administrativas, maquinaria, equipo de cómputo y comunicación y vehículos.	36.418.650
CH- Guaca, Paraíso y Guavio	9.579.478
CC-Termostiza	7.714.705
CH-Centrales menores (Rio Bogotá)	3.519.027
Fundación	1.611.643
Mobiliario y equipos de cómputo y comunicación	1.604.171
La Loma	1.354.665
Guayepo	461.169
El paso	252.094
Total activación	\$ 1.074.356.889

(c) Al 30 de junio de 2025 se realizaron bajas por \$(2.816.989) correspondientes a transformadores de alta y media tensión en la línea de distribución por \$(2.272.309); baja por mantenimiento a plantas de generación hidroeléctricas por \$(542.631) y baja en instalaciones fijas por \$(2.049).

(d) Al 30 de junio de 2025 los otros incrementos/decrementos corresponden principalmente a la actualización del VPN por provisiones ambientales por efecto de tasa de acuerdo con la CINIIF 1 y de desmantelamiento por \$24.197.391; adicionalmente, renegociación de canon de contratos de arrendamiento financiero de terrenos por \$299.577.

Al 30 de junio de 2025 la Compañía presenta propiedad, planta y equipos (terrenos) cuya titularidad tiene restricción así: i) Quimbo por \$25.581.482; ii) Guavio y Rio Bogotá por \$713.610 y iii) Terreno Subestación Chía por \$235.173.

Al 30 de junio de 2025 la Compañía presenta en funcionamiento las unidades disponibles para generación en las centrales y distribución en las subestaciones y redes.

Al 30 de junio de 2025 y de conformidad con lo establecido en la política contable de la Compañía, se evaluaron las vidas útiles de la propiedad, planta y equipo y no presentan cambios. Adicionalmente no se identificaron indicios de deterioro.

Las vidas útiles en promedio remanentes utilizadas para la depreciación son:

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Promedio de años de vida útil de años estimada

Clases de propiedad, planta y equipo	2025	2024
Plantas y equipos		
Obra civil plantas y equipos	54	54
Equipos electromecánicos centrales Hidroeléctricas	28	29
Equipos electromecánicos centrales Termoeléctricas	27	27
Torres de medición eólica	1	2
Estaciones solares	23	22
Páneles y Miscelaneos	26	27
Subestaciones	26	25
Redes de alta tensión	33	34
Red de baja y media tensión	29	31
Equipos de medida y telecontrol	21	20
Edificios	42	45
Instalaciones fijas, accesorios y otras	9	9
Activos para uso NIIF 16		
Edificios	35	35
Terrenos	27	27
Vehículos	1	1

15. Otros pasivos financieros

	Al 30 de junio de 2025			Al 31 de diciembre de 2024		
	Corriente			Corriente		
	Capital	Intereses	No Corriente	Capital	Intereses	No Corriente
Obligaciones Bancarias (1)	\$ 819.927.655	\$ 110.545.637	\$ 6.253.600.988	\$ 756.339.530	\$ 16.466.877	\$ 972.363.932
Bonos emitidos (2)	556.362.281	13.063.437	972.380.580	1.102.346.174	129.798.443	6.863.020.482
Obligaciones por leasing (3)	22.190.238	8.252.509	200.389.507	22.602.445	6.152.496	212.184.731
Instrumentos derivados (4)	15.383.756	-	-	2.832.573	-	-
	\$ 1.413.863.930	\$ 131.861.583	\$ 7.426.371.075	\$ 1.884.120.722	\$ 152.417.816	\$ 8.047.569.145

(1) El detalle de las obligaciones por préstamos de deuda a 30 de junio de 2025 es el siguiente:

Descripción	Tasa EA	Fecha Vto.	Menor a 90 días	Mayor a 90 días	Total Corriente	1 a 2 años	2 a 3 años	3 a 4 años	4 a 5 años	5 a 10 años	Total no corriente
Scotiabank Colpatria S.A.	9,87%	14/5/2026	\$ 4.903.452	\$ 400.000.000	\$ 404.903.452	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Mufg bank	13,11%	12/4/2028	18.627.414	227.875.000	246.502.414	227.875.000	227.875.000	-	-	-	455.750.000
Banco de Occidente S.A.	10,55%	15/11/2025	1.504.783	113.000.000	114.504.783	-	-	-	-	-	-
Bancolombia S.A.	10,16%	28/4/2029	3.496.178	50.000.000	53.496.178	50.000.000	50.000.000	50.000.000	-	-	150.000.000
International Finance	12,46%	15/10/2031	32.624.920	-	32.624.920	-	-	60.557.850	60.557.850	1.076.956.297	1.198.071.997
Banco de Bogotá S.A.	11,85%	19/2/2031	778.612	18.878.788	19.657.400	37.757.576	37.757.576	37.757.576	37.757.576	37.757.576	188.787.880
Bancolombia S.A.	11,34%	5/4/2028	12.686.920	-	12.686.920	-	480.000.000	-	-	-	480.000.000
Bancolombia S.A.	10,91%	28/7/2028	7.696.112	-	7.696.112	-	-	411.000.000	-	-	411.000.000
European Investment Bank	10,55%	28/11/2033	5.917.599	-	5.917.599	-	-	-	-	593.857.595	593.857.595
Banco Davivienda S.A.	10,75%	13/3/2029	1.346.138	3.750.000	5.096.138	5.000.000	5.000.000	3.750.000	-	-	13.750.000
European Investment Bank	10,55%	28/11/2033	4.649.541	-	4.649.541	-	-	-	-	466.602.048	466.602.048
Bancolombia S.A.	11,94%	30/11/2029	3.676.800	-	3.676.800	-	-	-	360.000.000	-	360.000.000
Banco de Bogotá S.A.	10,48%	5/4/2026	872.692	1.988.386	2.861.078	-	-	-	-	-	-
Bancolombia S.A.	11,10%	26/2/2031	51.411	2.333.333	2.384.744	7.000.000	7.000.000	7.000.000	7.000.000	4.666.667	32.666.667
Bancolombia S.A.	9,57%	30/11/2026	2.211.733	-	2.211.733	260.000.000	-	-	-	-	260.000.000
Banco Bbva Colombia S.A.	5,80%	2/11/2026	2.014.801	-	2.014.801	215.000.000	-	-	-	-	215.000.000
Banco Bbva Colombia S.A.	10,16%	19/10/2027	1.994.319	-	1.994.319	-	100.000.000	-	-	-	100.000.000
European Investment Bank	11,15%	28/11/2033	1.563.529	-	1.563.529	-	-	-	-	148.464.288	148.464.288
Bancolombia S.A.	10,00%	30/11/2027	1.290.667	-	1.290.667	-	150.000.000	-	-	-	150.000.000
European Investment Bank	11,15%	28/11/2033	1.228.487	-	1.228.487	-	-	-	-	116.650.512	116.650.512
Bancolombia S.A.	11,32%	21/12/2027	905.583	-	905.583	-	300.000.000	-	-	-	300.000.000
Bancolombia S.A.	10,69%	30/11/2028	817.218	-	817.218	-	-	89.000.000	-	-	89.000.000
Itaú Colombia S.A.	11,42%	19/6/2029	583.424	-	583.424	-	-	159.000.000	-	-	159.000.000
Bancolombia S.A.	10,04%	23/12/2027	431.867	-	431.867	-	200.000.000	-	-	-	200.000.000
Bancolombia S.A.	9,79%	15/7/2026	391.250	-	391.250	60.000.000	-	-	-	-	60.000.000
Banco de Bogotá S.A.	8,03%	19/2/2035	180.787	-	180.787	2.916.667	8.750.000	8.750.000	8.750.000	40.833.334	70.000.001

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Descripción	Tasa EA	Fecha Vto.	Menor a 90 días	Mayor a 90 días	Total Corriente	1 a 2 años	2 a 3 años	3 a 4 años	4 a 5 años	5 a 10 años	Total no corriente
Bancolombia S.A.	10,83%	15/7/2026	107.708	-	107.708	15.000.000	-	-	-	-	15.000.000
Banco de Bogotá S.A.	11,08%	15/8/2034	93.840	-	93.840	2.083.333	2.500.000	2.500.000	2.500.000	10.416.667	20.000.000
Total Créditos			\$ 112.647.785	\$ 817.825.507	\$ 930.473.292	\$ 882.632.576	\$ 1.568.882.576	\$ 829.315.426	\$ 476.565.426	\$ 2.496.204.984	\$ 6.253.600.988

El detalle de las obligaciones por préstamos de deuda a 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Descripción	Tasa EA	Fecha Vto.	Menor a 90 días	Mayor a 90 días	Total Corriente	1 a 2 años	2 a 3 años	3 a 4 años	4 a 5 años	5 a 10 años	Total no corriente
Banco de Occidente S.A.	10,19%	18/6/2025	\$ 955.208	\$ 250.000.000	\$ 250.955.208	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Banco de Occidente S.A.	11,03%	15/11/2025	2.076.526	150.000.000	152.076.526	-	-	-	-	-	-
Banco de Bogotá S.A.	9,95%	14/3/2025	150.640.000	-	150.640.000	-	-	-	-	-	-
Mufg Bank Ltd.	13,67%	12/4/2028	19.394.669	113.937.500	133.332.169	227.875.000	227.875.000	113.937.500	-	-	569.687.500
Itaú Colombia S.A.	11,34%	16/8/2025	1.522.585	109.000.000	110.522.585	-	-	-	-	-	-
Banco de Bogotá S.A.	11,16%	15/8/2025	998.505	71.000.000	71.998.505	-	-	-	-	-	-
Bancolombia S.A.	10,30%	15/7/2026	5.833.833	60.000.000	65.833.833	60.000.000	-	-	-	-	60.000.000
Bancolombia S.A.	10,31%	28/4/2029	4.500.347	50.000.000	54.500.347	50.000.000	50.000.000	50.000.000	50.000.000	-	200.000.000
Itaú Colombia S.A.	10,58%	18/6/2025	198.042	50.000.000	50.198.042	-	-	-	-	-	-
Banco BBVA Colombia S.A.	10,86%	14/1/2025	35.052.200	-	35.052.200	-	-	-	-	-	-
Bancolombia S.A.	12,44%	19/2/2031	1.702.856	33.333.333	35.036.189	66.666.667	66.666.667	66.666.667	66.666.667	100.000.000	366.666.668
International Finance	13,00%	15/10/2031	34.830.710	-	34.830.710	-	-	60.557.850	60.557.850	1.075.923.728	1.197.039.428
Bancolombia S.A.	11,02%	15/7/2026	691.275	15.000.000	15.691.275	15.000.000	-	-	-	-	15.000.000
Bancolombia S.A.	11,73%	5/4/2028	13.259.840	-	13.259.840	-	-	480.000.000	-	-	480.000.000
Banco de Bogotá S.A.	12,44%	19/2/2031	425.714	8.333.333	8.759.047	16.666.667	16.666.667	16.666.667	16.666.665	25.000.000	91.666.666
Bancolombia S.A.	11,05%	28/7/2028	7.918.029	-	7.918.029	-	-	411.000.000	-	-	411.000.000
European Investment Bank	10,95%	28/11/2033	6.323.563	-	6.323.563	-	-	-	-	593.857.152	593.857.152
Banco Davivienda S.A.	10,91%	13/3/2029	1.366.639	3.750.000	5.116.639	5.000.000	5.000.000	5.000.000	1.250.000	-	16.250.000
Scotiabank Colpatría S.A.	10,05%	14/5/2026	4.992.044	-	4.992.044	400.000.000	-	-	-	-	400.000.000
European Investment Bank	10,95%	28/11/2033	4.968.514	-	4.968.514	-	-	-	-	466.602.048	466.602.048
Bancolombia S.A.	12,10%	30/11/2029	3.708.160	-	3.708.160	-	-	-	360.000.000	-	360.000.000
Banco de Bogotá S.A.	10,75%	5/4/2026	885.826	2.556.496	3.442.322	1.136.220	-	-	-	-	1.136.220
Bancolombia S.A.	9,38%	30/11/2026	2.168.516	-	2.168.516	260.000.000	-	-	-	-	260.000.000
Banco BBVA Colombia S.A.	10,42%	19/10/2027	2.070.972	-	2.070.972	-	100.000.000	-	-	-	100.000.000
Banco BBVA Colombia S.A.	5,80%	2/11/2026	2.014.801	-	2.014.801	215.000.000	-	-	-	-	215.000.000
European Investment Bank	11,55%	28/11/2033	1.667.494	-	1.667.494	-	-	-	-	148.464.288	148.464.288
European Investment Bank	11,55%	28/11/2033	1.310.175	-	1.310.175	-	-	-	-	116.650.512	116.650.512
Bancolombia S.A.	10,14%	30/11/2027	1.303.733	-	1.303.733	-	150.000.000	-	-	-	150.000.000
Bancolombia S.A.	11,23%	21/12/2027	988.625	-	988.625	-	300.000.000	-	-	-	300.000.000
Bancolombia S.A.	10,84%	30/11/2028	824.971	-	824.971	-	-	89.000.000	-	-	89.000.000
Bancolombia S.A.	9,98%	23/12/2027	481.250	-	481.250	-	200.000.000	-	-	-	200.000.000
Banco de Bogotá S.A.	11,24%	15/8/2034	95.111	-	95.111	833.333	2.500.000	2.500.000	2.500.000	11.666.667	20.000.000
Bancolombia S.A.	11,39%	26/2/2031	63.222	-	63.222	5.833.333	7.000.000	7.000.000	7.000.000	8.166.667	35.000.000
Total Créditos			\$ 315.233.955	\$ 916.910.662	\$ 1.232.144.617	\$ 1.324.011.220	\$ 1.125.708.334	\$ 1.302.328.684	\$ 564.641.182	\$ 2.546.331.062	\$ 6.863.020.482

Durante el 2025 se adquirió las siguientes obligaciones financieras:

Entidad	Fecha de desembolso	Fecha de vencimiento	Años	Monto	Tasa
Itaú Colombia S.A.	19 de junio de 2025	19 de junio de 2029	4	\$ 159.000.000	IBR 3M + 2,25%
Banco de Bogotá S.A.(Findeter)	19 de febrero de 2025	19 de febrero de 2035	10	70.000.000	IBR - 1% MV
Total				\$ 229.000.000	

Y se pagaron las siguientes obligaciones financieras:

- Banco BBVA S.A. con vencimiento el 14 de enero de 2025 por \$(33.333.333).
- Banco Davivienda S.A. con vencimientos el día 13 de cada mes durante el primer semestre de 2025 por \$(416.667) c/u.
- Banco de Bogotá S.A. con vencimiento 19 de febrero 2025 por \$(100.000.000).
- Banco de Bogotá S.A. con vencimientos 5 de cada mes durante el primer semestre de 2025 por \$(284.056) c/u.
- Banco de Bogotá S.A. pago semestral el 21 de abril de 2025 por \$(33.333.333).
- Banco de Occidente S.A. con vencimiento el 18 de junio de 2025 por \$(250.000.000).

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

- Bancolombia S.A. el 28 de abril de 2025 por \$50.000.000
- Pagos anticipados de créditos 2025 por excedente de caja así:
 - Banco de Bogotá S.A. el 14 de marzo por \$(150.000.000) y el 28 de marzo por \$(71.000.000).
 - Banco Itaú S.A. el 28 de marzo por \$(159.000.000).
 - Banco de Occidente S.A. el 28 de marzo por \$(37.000.000).
 - Bancolombia S.A. el 6 de junio por \$(75.000.000).
 - Banco de Bogotá S.A. el 19 de junio por \$(159.000.000).

Al 30 de junio de 2025, la Compañía dispone de \$3.705.572.725 en líneas de crédito autorizadas no utilizadas, respecto de las cuales, en caso de requerir su uso, las entidades financieras realizarán una actualización de las condiciones para su aprobación y desembolso.

Para esta misma fecha la Compañía no tiene ningún Covenant activo.

(2) El detalle de las obligaciones por bonos de deuda a 30 de junio de 2025 es el siguiente:

Serie	Tasa EA	Tasa EA	Corriente			1 a 2 años	2 a 3 años	3 a 4 años	4 a 5 años	Total no corriente
			Menor a 90 días	Mayor a 90 días	Total Corriente					
B12-13	10,30%	Variable	\$ 1.955.643	\$ 363.022.280	\$ 364.977.923	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
B12-13	10,09%	Variable	2.407.470	193.340.000	195.747.470	-	-	-	-	-
B12-18	8,82%	Variable	3.028.800	-	3.028.800	-	-	-	160.000.000	160.000.000
B7-2020	7,62%	Variable	1.867.750	-	1.867.750	-	250.000.000	-	-	250.000.000
B16-14	9,41%	Variable	1.852.175	-	1.852.175	-	-	-	162.431.790	162.431.790
B10-19	8,79%	Variable	1.111.200	-	1.111.200	-	-	200.000.000	-	200.000.000
B15-12	8,87%	Variable	840.400	-	840.400	-	199.948.790	-	-	199.948.790
			\$ 13.063.438	\$ 556.362.280	\$ 569.425.718	\$ -	\$ 449.948.790	\$ 200.000.000	\$ 322.431.790	\$ 972.380.580

El detalle de las obligaciones por bonos de deuda a 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Serie	Tasa EA	Tasa EA	Corriente			1 a 2 años	2 a 3 años	3 a 4 años	4 a 5 años	5 a 10 años	Total no corriente
			Menor a 90 días	Mayor a 90 días	Total Corriente						
B12-13	10,46%	Variable	\$ 2.083.792	\$ 362.999.530	\$ 365.083.322	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
E7-18	6,74%	Fija	2.952.000	200.000.000	202.952.000	-	-	-	-	-	-
B12-13	10,25%	Variable	2.444.784	193.340.000	195.784.784	-	-	-	-	-	-
B12-18	8,98%	Variable	3.120.000	-	3.120.000	-	-	-	-	160.000.000	160.000.000
B7-2020	7,78%	Variable	1.905.750	-	1.905.750	-	250.000.000	-	-	-	250.000.000
B16-14	9,57%	Variable	1.881.751	-	1.881.751	-	-	-	-	162.425.195	162.425.195
B10-19	8,95%	Variable	1.176.800	-	1.176.800	-	-	-	200.000.000	-	200.000.000
B15-12	9,03%	Variable	902.000	-	902.000	-	-	199.938.737	-	-	199.938.737
			\$ 16.466.877	\$ 756.339.530	\$ 772.806.407	\$ -	\$ 250.000.000	\$ 199.938.737	\$ 200.000.000	\$ 322.425.195	\$ 972.363.932

Los pagos de bonos al 30 de junio de 2025 corresponden a:

Generación: pago intereses Bono B16-14 por \$(7.438.275), Bono B12-13 intereses por \$(18.169.288) y Bono 15 Quimbo intereses por \$(8.679.400) se incluye la amortización de costos de transacción de deuda no corriente por \$39.398.

Distribución: Recompra del Bono E7-18 por \$(200.000.000) e intereses por \$(3.047.031), y pago de intereses trimestrales de 5 bonos por \$(37.656.319).

(3) A continuación, el detalle de las obligaciones por arrendamientos por NIIF 16 al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

	Al 30 de junio de 2025		Al 31 de diciembre de 2024	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Terrenos (a)	\$ 13.177.453	\$ 115.425.782	\$ 10.976.732	\$ 119.068.139
Vehículos (b)	8.840.900	7.736.166	9.414.732	12.014.753
Edificios (c)	8.424.394	77.227.559	8.363.477	81.101.839
Total	\$ 30.442.747	\$ 200.389.507	\$ 28.754.941	\$ 212.184.731

(a) La disminución corresponde a la amortización de capital y pago de intereses de contratos con Maria Cecilia Botero por \$(643.568), Proaxa S.A.S. por \$(495.220), Terrapuerto S.A.S. por \$(359.702), Compañía General de Actividades y Suministros S.A.S. por \$(336.519), C.I. Alliance S.A. por \$(265.556) y otros por \$(63.419), adicionalmente, se presenta un incremento a la actualización financiera por ajuste de IPC de contratos con Terrapuerto S.A.S. a una tasa del 12,47% por \$539.127 e Ivan Britto Parodi por \$183.221 a una tasa del 12,47%.

(b) La disminución corresponde a la amortización de capital y pago de intereses de contratos con Transportes Especiales Aliados S.A.S. por \$(3.381.866), Compañía Naviera del Guavio por \$(838.294), ALD Automotive S.A. por \$(829.531) y Busexpress S.A.S. por \$(253.551), adicionalmente, se presenta un incremento correspondiente a la renovación de contratos con ALD Automotive S.A. por \$450.823 hasta julio de 2025.

(c) La disminución corresponde a la amortización de capital y pago de intereses del Edificio Q93 por valor de \$(3.332.518), Aseos Colombianos Asecolba S.A. por \$(160.248), Canales Andrade y Compañía S.A.S. por \$(81.716) y otros por \$(238.881).

(4) Al 30 de junio de 2025, la principal variación corresponde a la constitución de treinta y seis (36) derivados de cobertura de con valoración pasiva así:

Derivado	Subyacente	Banco	Factor Riesgo	Fecha Vencimiento	Nocional Activo	Moneda	Tasa Fijada	Corriente
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	31/7/2025	14.858.287	USD	4.281,65	\$ 2.901.128
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	31/7/2025	6.541.051	USD	4.281,65	1.277.161
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	31/7/2025	9.000.000	USD	4.200,75	1.034.879
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	31/7/2025	5.549.679	USD	4.224,49	768.856
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	28/8/2025	9.844.133	USD	4.175,19	721.409
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	17/7/2025	9.271.460	USD	4.152,32	693.807
Forward	Inversiones/proyecto	Bank of America	Cash Flow Hedge	28/5/2026	2.910.000	USD	4.468,50	527.158
Forward	Inversiones/proyecto	Bank of America	Cash Flow Hedge	17/7/2025	3.743.146	USD	4.215,84	514.761
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	31/7/2025	3.421.661	USD	4.224,49	474.039
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	31/7/2025	1.500.000	USD	4.368,38	420.846
Forward	Inversiones/proyecto	Bank of America	Cash Flow Hedge	17/7/2025	11.964.802	USD	4.112,44	418.524
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	1/7/2025	6.522.645	USD	4.348,43	418.141
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	1/9/2025	1.500.000	USD	4.385,37	415.719
Forward	Inversiones/proyecto	Bank of America	Cash Flow Hedge	28/1/2027	2.350.000	USD	4.643,00	414.941
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	28/8/2025	5.639.200	USD	4.175,19	413.258
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	30/9/2025	1.500.000	USD	4.403,10	412.111
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	31/10/2025	1.500.000	USD	4.420,95	405.702
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	1/12/2025	1.500.000	USD	4.437,25	401.802
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	2/1/2026	1.500.000	USD	4.455,50	398.180
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	17/7/2025	10.379.012	USD	4.112,52	365.362
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	31/7/2025	9.888.424	USD	4.128,50	285.266
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	21/8/2025	7.486.292	USD	4.131,77	258.796
Forward	Cobertura.FX.Pago Energy	Derivex s.a.	Trading	30/7/2025	0	COP	4.069,67	254.663
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	1/7/2025	5.113.464	COP	4.179,50	229.800
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	1/9/2025	7.392.788	USD	4.128,50	207.919
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	30/9/2025	6.999.152	USD	4.128,50	193.428
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	31/10/2025	7.028.175	USD	4.128,50	187.855
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	1/12/2025	5.772.749	USD	4.128,50	152.123
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	2/1/2026	5.368.200	USD	4.128,50	139.513
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	28/8/2025	27.544.898	USD	4.102,17	37.523
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	31/7/2025	1.050.000	USD	4.100,10	15.871

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Derivado	Subyacente	Banco	Factor Riesgo	Fecha Vencimiento	Nocional Activo	Moneda	Tasa Fijada	Corriente
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	31/7/2025	7.095.185	USD	4.085,94	7.625
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	21/8/2025	4.167.784	USD	4.098,10	5.607
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Cash Flow Hedge	31/7/2025	4.147.822	USD	4.085,94	4.458
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Trading	24/7/2025	3.144.415	USD	4.081,97	3.244
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Trading	21/8/2025	1.695.750	USD	4.098,10	2.281
Total valoración								\$ 15.383.756

Al 31 de diciembre de 2024, se tenían constituidos veintiún (21) derivados de cobertura de con valoración pasiva así:

Derivado	Subyacente	Banco	Factor Riesgo	Fecha Vencimiento	Nocional Activo	Moneda	Tasa Fijada	Corriente
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	30/5/2025	360.000	USD	5.566,31	\$ 368.242
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	28/2/2025	1.801.318	EUR	4.410,00	355.681
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	31/3/2025	1.500.000	EUR	4.432,00	298.426
Forward	Inversiones/proyecto	Credit Agricole	Cash Flow Hedge	31/1/2025	10.136.617	USD	4.397,50	292.849
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	31/1/2025	2.900.000	EUR	4.688,00	285.752
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	28/2/2025	2.100.000	EUR	4.716,50	219.245
Forward	Inversiones/proyecto	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	31/3/2025	1.500.000	EUR	4.738,00	149.955
Forward	Inversiones/proyecto	Credit Agricole	Cash Flow Hedge	30/5/2025	22.022.391	USD	4.504,81	128.528
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	21/1/2025	520.000	USD	4.636,72	118.336
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	21/1/2025	520.000	USD	4.636,72	118.336
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	BBVA Colombia	Cash Flow Hedge	21/1/2025	100.000	USD	5.472,50	106.335
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	31/3/2025	334.000	USD	4.731,97	87.541
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	BBVA Colombia	Cash Flow Hedge	21/1/2025	100.000	USD	5.283,50	87.460
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	21/1/2025	125.000	USD	5.025,75	77.075
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	21/1/2025	209.000	USD	4.605,47	41.031
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	21/1/2025	213.000	USD	4.524,50	24.570
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Trading	16/1/2025	1.352.824	USD	4.434,47	22.114
Forward	Inversiones/proyecto	Citibank Colombia S.A.	Trading	16/1/2025	1.044.514	USD	4.434,47	17.074
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	BNP Paribas	Cash Flow Hedge	21/1/2025	490.000	USD	4.440,00	15.117
Forward	Cobertura.FX.Pago.CERE	Scotiabank Colpatría S.A.	Cash Flow Hedge	31/3/2025	175.000	USD	4.521,62	10.005
Forward	Inversiones/proyecto	Credit Agricole	Cash Flow Hedge	31/1/2025	844.298	EUR	4.599,30	8.901
Total valoración								\$ 2.832.573

16. Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar

	Al 30 de junio de 2025		Al 31 de diciembre 2024
	Corriente	No corriente	Corriente
Cuentas por pagar bienes y servicios (1)	\$ 1.384.531.570	\$ -	\$ 1.179.320.797
Proveedores por compra de energía y gas (2)	640.744.971	-	572.841.789
Otras cuentas por pagar (3)	213.635.261	183.661.080	232.074.571
	\$ 2.238.911.802	\$ 183.661.080	\$ 1.984.237.157

(1) Al 30 de junio de 2025 el saldo corriente corresponde a cuentas por pagar de bienes y servicios mediante operaciones de confirming con el banco Citibank Colombia S.A. por \$88.300.337 y Bancolombia S.A. por \$50.061.303.

Adicionalmente las cuentas por pagar a proveedores son:

Proveedor	Valor
Risen Energy Co Ltd.	\$ 110.224.463
Jinko Solar Co Ltd.	108.656.957
Bogotá Distrito Capital	77.269.092
Empresas Publicas De Medellin S.A.E.S.P.	72.163.143
Soltec Trackers Colombia, S.A.S.	45.636.535

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Proveedor	Valor
Deltec S.A.	32.954.909
Elecnor Servicios Y Proyectos S.A.	29.006.420
Hydroelectrica Del Alto Ponce S.A.S. E.S.P.	27.263.810
JE Jaimes Ingenieros S.A.S.	27.212.888
Nitro Energy Colombia S.A.S.	23.217.105
Enertronica Santerno SpA.	22.774.278
Banco Santander De Negocios Colombia S.A.	21.771.401
Soltec Energías Renovables S.L.	21.659.827
Eiffage Energía Colombia S.A.S.	21.431.094
Empresa De Energía De Boyacá S.A.S. E.S.P.	17.843.116
Cam Colombia Multiservicios S.A.S.	16.979.457
Patrimonios Autónomos Fiduciaria Corficolombiana	14.256.052
Instituto De Desarrollo Urbano	13.917.194
Chint Electric Co Ltd.	12.601.133
Mecánicos Asociados S.A.S.	12.484.680
Andritz Hydro Ltda.	12.033.559
Powerchina International Group Limited.	10.827.091
Consultoria Y Medio Ambiente S.A.	10.483.558
Superintendencia De Servicios Publicos Domiciliarios	10.469.040
Huawei Technologies Colombia S.A.S.	9.841.013
Corporación Autónoma Regional	9.568.044
Inmel Ingeniería S.A.S.	9.135.987
Sungrow Power Supply	9.124.782
Axa Asistencia Colombia S.A.	8.303.228
Accenture Ltda.	7.924.920
Negratin Colombia S.A.S.	7.549.510
Banco Btg Pactual Comercializadora S.A.S.	7.412.388
Hitachi Energy Colombia S.A.S.	7.342.838
Otros	396.830.418
Total	\$ 1.246.169.930

(2) Al 30 de junio de 2025 corresponde principalmente a cuentas por pagar por compras de energía del segmento de distribución por \$296.147.361; segmento de generación por \$187.232.664, comercialización de gas por \$3.603.950 y otros proveedores de energía por \$150.590. Adicionalmente la Compañía presenta cuentas por pagar a XM S.A. E.S.P. e Isagen S.A. E.S.P. según Resolución CREG 101 029 de 2022 por la financiación de la facturación de compras de energía cuya porción corriente asciende a \$16.034.353 y \$84.383.000, respectivamente.

(3) El detalle de otras cuentas por pagar al 30 de junio de 2025 y diciembre 2024 es el siguiente:

	Al 30 de junio de 2025		Al 31 de diciembre 2024
	Corriente	No corriente	Corriente
Otras cuentas por pagar (a)	\$ 118.419.222	\$ 183.661.080	\$ 143.200.063
Saldos a favor de clientes (b)	59.264.556	-	56.639.763
Recaudo a favor de terceros (c)	35.951.483	-	32.234.745
Total Otras cuentas por pagar	\$ 213.635.261	\$ 183.661.080	\$ 232.074.571

(a) Al 30 de junio de 2025 el pasivo a corto plazo corresponde a las adecuaciones de obras eléctricas ejecutadas por socios comerciales por \$74.984.082, pasivos por concepto de áreas de distribución de energía (ADD's) por \$43.435.140. Los ADD's corresponden al cargo de distribución de otros operadores de red que por mandato regulatorio deben ser facturados y recaudados por la Compañía a sus usuarios finales bajo el esquema de áreas de distribución. Las áreas de distribución es un mecanismo regulatorio que se incluyó en Colombia bajo la Resolución CREG 058-068 y 070 de 2008, que tiene como objetivo distribuir el costo de distribución que deben asumir los usuarios finales de forma equitativa en las diferentes regiones del país entre todos los usuarios.

Enel Colombia S.A. E.S.P.**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados**

(En miles de pesos colombianos)

El saldo no corriente corresponde a anticipo de cargadores y actualización del VPN de las compañías Usme ZE S.A.S. y Fontibón S.A.S. por \$21.599.546 y el reconocimiento de la deuda por proceso con la Unidad Administrativa Especial de Servicios Públicos - UAESP por \$162.061.534.

(b) Corresponde a los saldos a favor de clientes generados principalmente por mayor valor pagado y por ajustes de facturación del segmento de distribución.

(c) El saldo corresponde al pago del recaudo acorde a los contratos de recaudo a favor de terceros así: IVA contratos de mandato \$16.323.812, Área Limpia Distrito Capital S.A.S. E.S.P. \$5.844.576, Compuredes Colombia S.A.S. \$4.986.810, LIME - Limpieza Metropolitana S.A. E.S.P. \$2.322.778 y otros recaudos de terceros \$6.473.507.

17. Provisiones

	Al 30 de junio de 2025		Al 31 de diciembre de 2024	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Provisiones ambientales	\$ 194.909.529	\$ 632.750.692	\$ 167.034.791	\$ 611.185.529
<i>Ambiental y obras Quimbo (1)</i>	116.882.799	317.145.391	105.993.740	318.202.222
<i>Provisión ambiental proyectos renovables (2)</i>	39.492.784	86.000.204	28.435.227	62.760.182
<i>Plan de Restauración Quimbo (1)</i>	28.701.651	130.909.487	25.505.966	131.746.130
<i>Provisión Ambiental Río Bogotá (3)</i>	4.608.685	9.322.626	5.493.637	9.389.189
<i>Otras compensaciones ambientales (4)</i>	4.048.321	1.064.747	438.764	646.773
<i>Plan de Compensación CAR (5)</i>	1.175.289	88.308.237	1.167.457	88.441.033
Provisión de reclamaciones legales (6)	25.201.826	35.827.413	37.547.115	32.948.888
<i>Civiles y otros</i>	15.407.236	6.668.289	11.880.888	6.652.608
<i>Laborales</i>	8.417.781	23.440	7.867.899	621.618
<i>Sanciones</i>	1.376.809	29.135.684	17.798.328	25.674.662
Desmantelamiento	4.991.652	20.350.777	10.085.587	18.258.965
<i>Desmantelamiento de PCBs (7)</i>	4.777.668	7.579.794	9.780.655	5.442.972
<i>Desmantelamiento de Asbesto</i>	-	6.854.784	-	6.846.709
<i>Otras provisiones de desmantelamiento</i>	213.984	5.916.199	304.932	5.969.284
Otras provisiones	51.671.861	45.672.089	20.998.833	69.259.569
<i>Provisión Via Gama Gachalá (8)</i>	32.591.079	40.809.127	3.952.857	62.695.201
<i>Provisión Incertidumbre Fiscal (9)</i>	12.652.591	-	12.099.958	-
<i>Otros (10)</i>	4.482.173	3.741.615	3.000.000	5.443.021
<i>Provisión Recuperación Tominé</i>	1.946.018	1.121.347	1.946.018	1.121.347
Total Provisiones	\$ 276.774.868	\$ 734.600.971	\$ 235.666.326	\$ 731.652.951

(1) La provisión ambiental de la Central Hidroeléctrica El Quimbo está constituida por: i) Ambiental y obras Quimbo, la cual corresponde principalmente a obligaciones para reposición de infraestructura, liquidación de contratos asociados a obras ejecutadas y obras menores necesarias para la operación de la central. Durante el año 2024 la autoridad ambiental (ANLA) ha impuesto nuevas obligaciones y ha ampliado el alcance de algunas obligaciones existentes, así como, ha sido necesario modificar alcances y diseños de obligaciones del acuerdo de cooperación de Quimbo, se hace necesario dotar las provisiones para garantizar los recursos del cumplimiento de las obligaciones hasta el año 2038.

Entre las actividades principales de esta obligación se encuentra la restauración de bosques, mantenimiento de la franja de protección y del embalse, obras de infraestructura para compensación de impactos socioambientales, desarrollo del programa íctico, pesquero y programas de monitoreo de fauna, flora, clima y paisaje entre otros.

El incremento en el valor de la provisión por \$12.191.270 corresponde a reclasificación de proyección de flujos de largo a corto plazo de acuerdo con las ejecuciones previstas, la tasa utilizada para descontar los flujos de la provisión ambiental y obras Quimbo y del plan de restauración Quimbo a junio de 2025 es 12,42% E.A. y a diciembre de 2024 es 12,33% E.A.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Provisión Programa Ambiental de Inversión 1%

De acuerdo con la Resolución 0899 del 15 de mayo de 2009, mediante la cual la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) otorgó licencia ambiental para el Proyecto Hidroeléctrico El Quimbo, la Compañía al 31 de diciembre de 2018 tiene registrado como parte del total provisionado por \$21.709.078 correspondientes al programa de inversión del 1% presentado dentro del marco de la licencia, por la utilización del recurso hídrico superficial de la fuente río Magdalena, de conformidad con lo establecido en el párrafo del artículo 43 de la Ley 99 de 1993 reglamentado por el Decreto 1900 del 12 de septiembre del 2006.

La Compañía consideró pertinente el 25 de noviembre de 2019 solicitar el acogimiento al Art. 321 /Ley 1955 de 2019 radicando los documentos para la liquidación e incremento del valor de la obligación del 1%. El 8 de marzo de 2021, la ANLA mediante Resolución 0462 aprobó la solicitud de acogimiento y posteriormente el 16 de diciembre de 2021, la Corporación Autónoma Regional del Alto Magdalena - CAM mediante comunicación con radicado 20211020279531 aprobó el incremento del presupuesto del Plan 1% en \$5.998.410.444.

El 01 de abril de 2025 y en cumplimiento al requerimiento realizado en los numerales 4 y 5 del artículo cuarto de la resolución 2052 de 2024 y el Artículo Décimo Cuarto Resolución N° 462 del 08 de marzo de 2021, la Compañía hace entrega a la ANLA del Certificado Fiscal 2024.

El monto de las inversiones base para la liquidación de la inversión forzosa de no menos del 1%, expresado en pesos colombianos, corresponde a la suma de \$321.288.088.

Mediante Auto 3117 del 29 de abril de 2025 la Autoridad Ambiental efectúa control y seguimiento ambiental al plan de inversión de 1% realiza requerimiento y da por concluidas las obligaciones y requerimientos de los Numerales 2, 3, 4, 5, 6 y 7 del artículo cuarto de la Resolución 192 del 9 de febrero de 2024.

El 10 de junio de 2025 y en cumplimiento al requerimiento realizado en el Auto 3117 del 29 de abril de 2025. Artículo Primero numerales 1, 2, 3, 4, 5, y 6 y Artículo Segundo Numerales 1 y 3, la Compañía hace entrega a la ANLA del Certificado Fiscal del año 2022 y 2023 ajustadas conforme al siguiente requerimiento:

Informar dentro del cuerpo de la certificación de revisor fiscal, el valor del monto base de liquidación de la inversión forzosa de no menos del 1%, del proyecto "Hidroeléctrico El Quimbo", en pesos, para el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2022 al 31 de diciembre de 2022, detallado en los ítems establecidos en el artículo 321 de la Ley 1955 de 2021.

(2) Corresponde a las provisiones ambientales para la construcción y operación de los proyectos renovables:

- Parque Solar Guayepo I y II: Al 30 de junio de 2025, el valor registrado por la provisión ambiental de los parques solares Guayepo incluye el descuento de los flujos futuros, VPN y la tasa utilizada es 12,42% E.A., con un plazo de ejecución estimado de 4 años, el cual corresponde al periodo de cumplimiento de la obligación mandatoria de la licencia ambiental.
- Parque Solar El Paso: Al 30 de junio de 2025, el valor registrado por la provisión ambiental del parque solar El Paso incluye el descuento de los flujos futuros, VPN y la tasa utilizada es 12,46% E.A., con un plazo de ejecución estimado de 25 años, el cual corresponde a la duración de la licencia.
- Parque Solar La Loma: Corresponde al valor registrado de la provisión ambiental por el plan de compensación del componente biótico. Al 30 de junio de 2025 comprende el plan de manejo ambiental y la construcción de solución de drenajes para el rescate y monitoreo de fauna del parque

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

solar La Loma, incluye el descuento de los flujos futuros, VPN y la tasa utilizada es 12,34% E.A., con un plazo de ejecución estimado de 30 años, el cual corresponde a la obligación de la licencia.

- Parque Solar Fundación: Corresponde al valor registrado por la provisión ambiental por el plan de compensación del componente biótico. Al 30 de junio de 2025 comprende el plan de manejo ambiental del parque solar Fundación, incluye el descuento de los flujos futuros, VPN y la tasa utilizada es 12,34% E.A., con un plazo de ejecución estimado de 30 años, el cual corresponde a la obligación de la licencia.

(3) Corresponde a la provisión derivada de las obligaciones ambientales asociadas a la construcción de plantas de tratamiento residuales, plan de reducción de olores ofensivos y plan de manejo ambiental para la operación del embalse Muña, con el fin de mitigar los impactos ambientales generados para el municipio de Sibate y su costa. La Compañía plantea ejecutar las obras establecidas en la obligación al 2038, por lo que los flujos a largo plazo se descontaron a una tasa del 12,38% E.A.

(4) Al 30 de junio de 2025, se han constituido las provisiones correspondientes a proyectos ambientales; esto se ha llevado a cabo considerando el inicio de las actividades necesarias para garantizar el cumplimiento de las obligaciones adquiridas en las licencias otorgadas para cada uno de ellos.

El valor registrado incluye el descuento de los flujos futuros, VPN y la tasa utilizada es 11,93% E.A., con un plazo de ejecución estimado de 3 años, el cual corresponde al periodo de cumplimiento de la obligación adquirida con las licencias ambientales en materia de plan de compensación asociado con programas de arqueología, sostenibilidad y plan de manejo ambiental, contemplados en las resoluciones 1385 del 2024 para Montevideo, 1272 del 2024 para Porvenir establecidas por el SDA (Secretaría Distrital de Ambiente) y DJUR No.50257000180 de 2025 para Bochica establecida por la CAR (Corporación Autónoma Regional).

(5) Al 30 de junio de 2025, el valor reconocido como provisión por plan de compensación impuesto por la Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca (CAR), corresponde a la obligación ambiental establecida a cargo de la Compañía en la Resolución 2984 del 9 de octubre de 2017, ejecutoriada el 10 de abril de 2018. La obligación consiste en la elaboración y ejecución de un Plan de Compensaciones asociado a la concesión de aguas del río Bogotá, el cual debe elaborarse de acuerdo con las alternativas definidas por la Corporación.

El 13 de julio de 2020, la Compañía fue notificada a través de correo electrónico, de la Resolución DGEN No. 20207100872 del 10 de julio de 2020, expedida por la Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca "Por la cual se establece un Plan de Compensación Ambiental y se toman otras determinaciones". Esta resolución impone un Plan de Compensación por un valor de \$96.680.772.

El 28 de julio de 2020 la Compañía interpuso recurso de reposición a la Resolución DGEN No. 20207100872 del 10 de julio de 2020 expedida por la Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca. Posteriormente mediante la Resolución DGEN N°20217000244 de 16 de junio de 2021, la cual resuelve el recurso y queda en firme la Resolución DGEN No. 20207100872 del 10 de julio de 2020, se toma la decisión bajo la estrategia jurídica y legal presentar demanda de nulidad y restablecimiento del derecho la cuál fue radicada ante el Tribunal Administrativo de Cundinamarca el pasado 25 de noviembre de 2021.

La demanda fue admitida por parte del Tribunal Administrativo de Cundinamarca el 3 de octubre de 2023, y como consecuencia de esta actuación la CAR, presenta recurso de reposición contra esta decisión, bajo el argumento que los actos administrativos corresponden a actos de ejecución o seguimiento y no actos administrativos que generen nuevas obligaciones. El proceso se encuentra al despacho para resolver el recurso.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

De acuerdo con lo anterior y teniendo en cuenta que, este proceso de demanda, aún no tiene un pronunciamiento definitivo dentro del proceso judicial, la Compañía debe dar cumplimiento a lo establecido en el mencionado acto administrativo, esto es, desarrollar las acciones contempladas en los programas definidos por la CAR por un valor aproximado de \$96.000.000 cuya ejecución debe ir distribuida en el tiempo de la concesión, hasta el año 2038, la tasa utilizada para descontar los flujos a junio de 2025 es 12,35% E.A. y a diciembre de 2024 es 12,27% E.A.

(6) Al 30 de junio de 2025, el valor de las pretensiones en las reclamaciones a la Compañía por litigios administrativos, civiles, laborales y acciones constitucionales ascienden a \$16.867.586.338. con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, se han provisionado \$61.029.239. (incluye actualización financiera) para cubrir las pérdidas probables por estas contingencias. La Administración estima que los resultados de los pleitos correspondientes a la parte no provisionada serán favorables para los intereses de la Compañía y no causarían pasivos de importancia que deban ser contabilizados o que, si resultasen, éstos no afectarían de manera significativa la posición financiera de la Compañía.

Las sanciones al cierre de junio de 2025 corresponden a:

Provisión Sanciones	Valor provisión
Superintendencia de Servicios Públicos (a)	\$ 23.575.603
Corporación Autónoma Regional del Alto Magdalena (b)	6.149.795
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales	707.653
Corporación Autónoma del Guavio	79.442
Saldo final al 30 de junio de 2025	\$ 30.512.493

Las sanciones al cierre de diciembre de 2024 corresponden a:

Provisión Sanciones	Valor provisión
Superintendencia de Servicios Públicos	\$ 20.337.387
Corporación Autónoma Regional Del Alto Magdalena	11.587.172
Ministerio De Ambiente Y Desarrollo Sostenible	10.761.336
Autoridad Nacional De Licencias Ambientales	707.653
Corporación Autónoma Del Guavio	79.442
Saldo final al 31 de diciembre de 2024	\$ 43.472.990

(a) Corresponde a la contribución adicional correspondiente al año 2021, asociada al tributo que deben pagar las centrales Hidroeléctricas por el uso del agua si la capacidad instalada es superior a 10.000 Kw.

(b) Corresponde al proceso por el uso del agua, independiente si este se utilizó en la generación de energía, en el cual la Compañía no tenía un equipo de medición de volumen del agua utilizado, por lo que la regulación autoriza el máximo caudal autorizado. El aumento de la capacidad instalada, solo se puede tener en cuenta cuando es emitida la comunicación del Ministerio de Minas y Energía. La situación de la capacidad del uso del agua de 2016 no está cubierta por una resolución del Ministerio de Minas y Energía, por lo que se constituyó esta provisión.

Entre diciembre 31 de 2024 y junio 30 de 2025, la disminución corresponde principalmente al pago de sanciones por valor de \$(10.761.336) al Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible correspondiente a las resoluciones 1485 y 3133 emitidas en diciembre de 2023 y \$(5.660.184) a la Corporación Autónoma Regional del Alto Magdalena por resoluciones emitidas en noviembre de 2023.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones no es posible determinar un calendario razonable con fechas de pago.

Al 30 de junio de 2025, el valor de las reclamaciones por litigios administrativos, civiles, laborales y

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

contratistas se detalla así:

Procesos	Calificación	N° de Procesos	Valor de la Contingencia	Valor provisión
Distribución-Civil	Posible	269	\$ 869.065.830	\$ -
	Probable	45	21.614.028	11.736.121
	Remoto	17	12.915.387.942	-
Total Distribución-Civil		331	13.806.067.800	11.736.121
Generación-Otros	Posible	25	2.263.438.696	-
	Probable	1	1.817	1.857
	Remoto	3	112.320.000	-
Total Generación-Otros		29	2.375.760.513	1.857
Quimbo	Posible	145	574.602.461	-
	Probable	7	5.972.394	2.022.820
	Remoto	10	17.026.761	-
Total Quimbo		162	597.601.616	2.022.820
Distribución-Laboral	Posible	244	48.877.579	-
	Probable	35	10.844.612	8.183.223
Total Distribución-Laboral		279	59.722.191	8.183.223
Renovables	Posible	3	16.342.713	-
	Remoto	1	-	-
Total Renovables		4	16.342.713	-
Generación-Laboral	Posible	22	6.942.976	-
	Probable	4	1.040.223	403.987
Total Generación-Laboral		26	7.983.199	403.987
Generación-Inundaciones A97	Posible	2	49.370	-
	Probable	3	3.222.181	4.185.000
Total Generación-Inundaciones A97		5	3.271.551	4.185.000
Generación-Inundaciones D97	Posible	6	283.413	-
	Probable	2	369.326	4.248
	Remoto	2	184.016	-
Total Generación-Inundaciones D97		10	836.755	4.248
Total general		846	\$ 16.867.586.338	\$ 26.537.256

Concepto	Valor de la provisión a 2025	Valor de la provisión a 2024
Sanciones	\$ 30.512.493	\$ 43.472.990
Primas de éxito	4.390.725	4.686.887
Provisión litigios Fiscales	422.865	956.450
Fallos en cumplimiento	12.000	12.000
VPN	(846.100)	(506.459)
	\$ 34.491.983	\$ 48.621.868

(7) Exportación de transformadores contaminados

Al 30 de junio de 2025 se ajusta la estimación de la provisión de acuerdo con los límites establecidos por la resolución; el incremento se debe a la actualización de valores de disposición final, personal, marcación, muestreos y levantamientos de equipos. El saldo de la provisión al 30 de junio de 2025 es de \$12.357.462, la Compañía actualizó la provisión descontando los flujos futuros al valor presente neto a una tasa del 11,93% E.A., la tasa de descuento más adecuada; se consideran las tasas de interés de los bonos del Gobierno (TES) que tienen plazos de vencimiento similares a los de la obligación.

(8) Corresponde a la obligación para la pavimentación de la vía entre los municipios de Gama y Gachalá, por sentencia desfavorable de segunda instancia proferida el 2 de mayo de 2024 por el Tribunal Administrativo de Cundinamarca de la cual la Compañía fue notificada el día 9 de mayo de 2024. La Compañía plantea ejecutar las obras establecidas en la obligación al 2029, por lo que los flujos a largo plazo se descontaron a una tasa del 12,79% E.A. Al 30 de junio de 2025 la variación en el corriente y no corriente

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

corresponde a la reclasificación de la porción de largo plazo a corto plazo, de acuerdo con la proyección de pago.

(9) A partir del 1 de enero de 2020 la Compañía aplica la CINIIF 23, “Incertidumbres sobre el tratamiento de los impuestos sobre las ganancias”, la cual se tiene en cuenta para la determinación tanto del Impuesto a la Renta corriente como para el Impuesto a la Renta diferido.

Esta interpretación define el “tratamiento impositivo incierto” como la posición adoptada por una entidad sobre la determinación del Impuesto a la Renta, respecto de la cual es probable que la Administración Tributaria no acepte dicha posición, sea que haya sido validada o no en el pasado por la referida Administración.

En aplicación de esta interpretación, la Compañía ha venido adelantando la revisión de los contratos celebrados con entidades del exterior y el cumplimiento de requisitos que se deben tener en consideración.

Entre diciembre 31 de 2024 y junio 30 de 2025, el incremento corresponde a la actualización de los intereses de acuerdo con las tasas de interés moratorio para efectos fiscales señaladas en la normatividad por \$552.633.

(10) Corresponde principalmente a los siguientes conceptos:

- Impuesto IVA interconexión: Corresponde al proceso si los servicios de reconexión están gravados con IVA por los bimestres I a VI de 2016. La Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales (DIAN), considera que los servicios de reconexión no hacen parte del servicio público y por ende no son excluidos de IVA. La sentencia de primera instancia falló favorablemente sobre el bimestre VI al considerar que la reconexión si hace parte del servicio público. Sobre los bimestres I a V considera que la demanda fue interpuesta por fuera del término de caducidad considerando que la Compañía no había recibido los actos demandados en la dirección señalada en el recurso y por ende procedía a la notificación. La sentencia ha sido apelada argumentando: (i) La DIAN ha debido intentar ubicar a la Compañía en la dirección del RUT tal como lo señala el artículo 568 del Estatuto Tributario; (ii) La notificación de la Compañía en la dirección del RUT si se dio con respecto en el bimestre VI y en otros 7 actos que fueron notificados durante el mismo periodo; (iii) contrario a lo dicho en la sentencia, la Compañía aportó las pruebas correspondientes que soportaban que solo conocía los actos demandados hasta el 23 de noviembre de 2020; (iv) aceptar la posición de la DIAN avalada en la sentencia de primera instancia puede constituir un exceso ritual manifiesto, máxime cuando está claro que el fondo del asunto discutido es favorable a la Compañía. Se provisiona el litigio considerando que los argumentos son novedosos y no se tiene jurisprudencia sobre los mismos.
- Convenio vial Municipio El Colegio: Corresponde al convenio de cooperación No. 783 para el mejoramiento vial de vías terciarias del Municipio de El Colegio, suscrito el 12 de diciembre de 2024 entre Enel Colombia S.A E.S.P., Instituto de Infraestructura y Concesiones de Cundinamarca y el Municipio de El Colegio.

El movimiento de las provisiones entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2025 es el siguiente:

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

	Provisión de reclamaciones legales	Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	Provisión Incertidumbre Fiscal	Provisiones Ambientales	Provisión Via Gama Gachalá	Otros	Total
Saldo inicial al 01 de enero de 2025	\$ 70.496.003	\$ 28.344.552	\$ 12.099.958	\$ 778.220.320	\$ 66.648.058	\$ 11.510.386	\$ 967.319.277
Incremento (Decremento)	11.471.027	(642.306)	552.633	21.865.508	-	57.053	33.303.915
Provisión utilizada	(15.917.374)	(2.540.854)	-	(17.834.235)	-	-	(36.292.463)
Actualización efecto financiero	(339.640)	181.037	-	45.408.628	6.752.148	(276.286)	51.725.887
Recuperaciones	(4.680.777)	-	-	-	-	-	(4.680.777)
Total movimientos en provisiones	(9.466.764)	(3.002.123)	552.633	49.439.901	6.752.148	(219.233)	44.056.562
Saldo final al 30 de junio de 2025	\$ 61.029.239	\$ 25.342.429	\$ 12.652.591	\$ 827.660.221	\$ 73.400.206	\$ 11.291.153	\$ 1.011.375.839

18. Pasivos por impuestos

Impuesto sobre la renta

El impuesto a la renta por pagar se presenta a continuación:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Impuesto de renta corriente (1)	\$ 593.619.396	\$ 1.091.726.373
Obras por impuestos	30.236.309	7.744.332
Descuentos tributarios y retención en la fuente	(52.456.497)	(99.517.171)
Autorretenciones otros conceptos	(188.716.251)	(328.933.538)
Autorretenciones de retención en la fuente	(195.374.084)	(395.764.952)
Anticipo de renta	(37.033.791)	(420.580.190)
Saldo a favor en renta	(113.701.315)	-
Neteo de impuesto de renta	-	145.325.146
Pasivos por impuestos corrientes	\$ 36.573.767	\$ -

(1) El pasivo por impuesto de renta corriente por pagar está compuesto por:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Impuestos a las ganancias relativos al resultado del periodo	\$ 591.136.304	\$ 1.086.296.048
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral	2.483.092	5.430.325
	\$ 593.619.396	\$ 1.091.726.373

Al 30 de junio de 2025 se presenta pasivo por impuesto de renta corriente por \$36.573.767. A diciembre de 2024 se presentó un pasivo por impuesto corriente de \$0 debido al valor pagado adicional al impuesto de renta del año gravable 2023 por concepto de anticipo del impuesto de renta correspondiente al año fiscal siguiente, es decir, aplicable al año gravable 2024, el cual se hizo efectiva su presentación en mayo de 2025.

Las declaraciones de renta de los años gravables 2018, 2019, 2020, 2021, 2023 y 2024 se encuentran abiertas para revisión por parte de las autoridades tributarias. Sin embargo, en opinión de la gerencia, en el evento en que ocurra un proceso de fiscalización, no se esperan diferencias significativas.

La provisión para impuesto sobre la renta se calcula a la tasa vigente. Para los años gravables 2025 y 2024, la tarifa es del 35%, por el método de causación y se determina con base en la utilidad comercial depurada de acuerdo con la normatividad tributaria vigente.

Precios de Transferencia

Los contribuyentes del impuesto de renta que celebren operaciones con vinculados económicos o partes relacionadas del exterior, están obligados a determinar, para efectos del impuesto sobre la renta, sus ingresos ordinarios y extraordinarios, sus costos y deducciones, sus activos y pasivos, considerando para

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

estas operaciones los precios y márgenes de utilidad que se hubieran utilizado en operaciones comparables con entidades independientes.

Las transacciones realizadas durante el año 2024 han sido validadas por los asesores tributarios y se presentarán en el año 2025 en la documentación comprobatoria e informativa y en los términos establecidos por el Gobierno Nacional. De la misma forma las transacciones con corte al 30 de junio de 2025 han sido validadas por los Asesores tributarios y se presentarán en 2026.

Contrato de estabilidad jurídica

A continuación, se describen los principales aspectos del contrato de estabilidad jurídica celebrado entre la Nación (Ministerio de Minas y Energía) y la Compañía, perfeccionada el 20 de diciembre del año 2010:
Objeto: La compañía se Compromete a construir la hidroeléctrica “El Quimbo”.

Monto de inversión y Plazos: Las inversiones de la Compañía relacionadas con el proyecto El Quimbo comprometidas fueron de \$1.922.578.143. Antes de la puesta en operación en el año 2015 de la central se había determinado un incremento del presupuesto incluido el gasto financiero que se proyectaba incurrir para la financiación del proyecto por valor de \$1.001.698.548, cada año según los nuevos valores invertidos se debe cancelar incrementar el valor de la prima.

Normas claves objeto de Estabilidad Jurídica (con favorabilidad):

- a. Tarifa de renta (33%), exclusión del cálculo de renta presuntiva y deducciones especiales por inversiones en desarrollo científico y por inversiones en medio ambiente, entre otras.
- b. Permite asegurar la estabilidad de la deducción especial por inversión en activos fijos reales productivos (30%), la cual se desmontó partir del 1 de enero del año 2011.

Obligaciones de las Partes

a. Obligaciones de la Compañía:

- Cumplir con el monto de la inversión planeada para la construcción y puesta en marcha del proyecto hidroeléctrico El Quimbo.
- Pagar la prima de conformidad con lo estipulado en el parágrafo 2 de la cláusula 2 del contrato de estabilidad jurídica. Según la inversión inicial se pagó una prima por \$9.612.891 (consignada el 23 de diciembre de 2010) y se debe ajustar en el evento en que se realicen aumentos en el monto de la inversión. En diciembre de 2014, la Compañía pagó \$6.299.623 por concepto de ajuste de la prima con ocasión de la mayor inversión aprobada. En marzo de 2016, diciembre 2019, enero 2021, marzo 2023, diciembre de 2023, marzo 2024, diciembre 2024 y marzo 2025, la Compañía pagó \$4.657.387, \$3.225.114, \$1.204.102, \$124.412, \$263.634, \$106.262, \$86.976 y \$199.722, respectivamente, por concepto de ajuste de la prima por la mayor inversión realizada.
- Pagar tributos oportunamente.
- Contratar una auditoría independiente encargada de revisar y certificar el cumplimiento de los compromisos adquiridos en el contrato, para este propósito la Compañía contratará anualmente a un tercero especialista para la revisión de compromisos adquiridos.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

b. Obligaciones de la Nación:

- Garantizar por 20 años la estabilidad de las normas incluidas en el contrato (con favorabilidad) para el proyecto El Quimbo.

La auditoría del contrato de estabilidad jurídica del 2024 se radicó ante el Ministerio de Minas y Energía dentro del plazo establecido para ello, el 31 de marzo de 2025.

19. Otros pasivos no financieros

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Anticipos por venta de energía (1)	\$ 183.072.723	\$ 153.888.475
Impuestos distintos a la renta (2)	151.603.145	131.985.986
Anticipos de clientes por uso de redes	16.785.994	19.238.922
Ingresos diferidos	3.818.047	3.818.047
	\$ 355.279.909	\$ 308.931.430

(1) La variación del periodo presenta un aumento del anticipo por ventas de energía por \$29.184.247 en el negocio de generación el cual se debe principalmente a los siguientes terceros:

Al 30 de junio de 2025:

Tercero	Anticipo	Porcentaje
Caribe De la Costa S.A.S. E.S.P.	\$ 84.450.159	49%
Air-E S.A.S E.S.P.	27.418.419	16%
Nitro Energy Colombia S.A.S. E.S.P.	23.535.473	14%
Americana De Energia S.A.S. E.S.P.	\$ 17.954.246	10%

Al 31 de diciembre de 2024 los anticipos más representativos fueron:

Tercero	Anticipo	Porcentaje
Caribe De la Costa S.A.S. E.S.P.	\$ 75.924.052	53%
Nitro Energy Colombia S.A.S. E.S.P.	17.854.247	12%
Americana De Energia S.A.S E.S.P.	17.853.622	12%
Air-E S.A.S. E.S.P.	\$ 13.478.124	9%

(2) Al 30 de junio de 2025, los impuestos distintos a la renta corresponden a:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Impuestos territoriales, contribuciones municipales y afines (a)	\$ 121.218.168	\$ 84.660.707
Provisión para pago de impuestos (b)	30.384.977	47.325.279
	\$ 151.603.145	\$ 131.985.986

(a) Se presenta un aumento de \$36.557.461 que obedece al incremento en las tarifas de autorretención pasando del 2,2% al 4,5% de acuerdo con el decreto 572 de 2025 sobre los ingresos por ventas de bienes y servicios, adicionalmente considera las retenciones en la fuente a título de renta, ICA e IVA aplicable a terceros.

(b) La variación corresponde a la provisión de ICA que generó una disminución de \$(16.940.302).

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

20. Provisiones por beneficios a los empleados

	Al 30 de junio de 2025		Al 31 de diciembre de 2024	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No corriente
Prestaciones sociales y aportes de ley (1)	\$ 73.047.728	\$ 204.139	\$ 89.654.601	\$ 549.951
Obligaciones por beneficios definidos post-empleo (2)	27.226.034	312.229.013	27.226.034	350.759.193
Beneficios por planes de retiro	1.964.353	-	1.912.611	-
Otras obligaciones	815.617	-	101.822	-
	\$ 103.053.732	\$ 312.433.152	\$ 118.895.068	\$ 351.309.144

(1) Al 30 de junio de 2025 corresponde a bonificaciones por \$27.113.219; cesantías e intereses de cesantías por \$17.525.859, vacaciones y prima de vacaciones por \$14.214.897, aportes de seguridad social y parafiscales por \$14.193.753; la Compañía hace aportes periódicos de ley para cesantías y seguridad social integral: salud, riesgos profesionales y pensiones, a los respectivos fondos privados y a Colpensiones que asumen estas obligaciones en su totalidad.

(2) La disminución para los saldos no corrientes corresponde al reconocimiento de la (Ganancia)/pérdida actuarial de pensiones y otros beneficios por \$(50.984.002), contribuciones pagadas por \$(18.494.257), costo financiero por \$30.607.060 y costo del servicio corriente por \$341.019.

La Compañía otorga diferentes planes de beneficios definidos; obligaciones post-empleo y beneficios de largo plazo a sus trabajadores activos o jubilados; de acuerdo con el cumplimiento de requisitos previamente definidos, los cuales se refieren a:

Pensiones de jubilación.

La Compañía posee un plan de pensión de beneficios definidos sobre el cual no presenta activos específicos, excepto por los recursos propios originados en el desarrollo de su actividad operacional. Los planes de pensiones de beneficios 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 pasivo reconocido en el estado intermedio separado condensado de situación financiera, respecto de los planes de pensiones de beneficios definidos, es el valor presente de la obligación del beneficio definido a la fecha del estado separado de situación financiera, junto con los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales no reconocidas. La obligación por el beneficio definido se calcula por actuarios independientes usando el método de unidad de crédito proyectado.

El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados usando las tasas de interés calculada a partir de la curva de rendimiento de los Títulos de Deuda Pública del Gobierno de Colombia (TES) denominados en unidades de valor real (UVR) que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por pensiones hasta su vencimiento.

Las pérdidas y ganancias actuariales que surgen de ajustes por la experiencia y cambios en las hipótesis actuariales se cargan o abonan al patrimonio neto en el otro resultado integral, en el periodo en el que surgen.

La base de empleados sobre los cuales se realiza el reconocimiento de este beneficio corresponde a 1.373 pensionados con una edad promedio de 71 años.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Otras obligaciones post-empleo

Beneficios a pensionados

La Compañía otorga los siguientes auxilios a sus empleados retirados por pensión: (i) Auxilio educativo, (ii) Auxilio de energía, y (iii) Auxilio de salud de acuerdo con lo establecido en la convención colectiva de trabajo.

El derecho a los beneficios mencionados generalmente se da al empleado independiente de que haya trabajado hasta la edad de retiro. Los costos esperados de estos beneficios se devengan durante el período de empleo usando una metodología semejante a la de los planes de beneficios definidos. Las ganancias y pérdidas actuariales que surgen de los ajustes por la experiencia y de cambios en los supuestos actuariales, se cargan o abonan en otros resultados integrales en el período en el que surgen. Estas obligaciones se valorizan anualmente por actuarios independientes calificados.

Cesantías retroactivas

Las cesantías retroactivas, consideradas como beneficios post-empleo, se liquidan a aquellos trabajadores pertenecientes al régimen laboral anterior a la Ley 50 de 1990 y que no se acogieron al cambio de régimen. Esta prestación social se liquida por todo el tiempo laborado con base en el último salario devengado y se paga independientemente de que el empleado sea despedido o se retire. Las ganancias y pérdidas actuariales que surgen de los ajustes por la experiencia y de cambios en los supuestos actuariales, se cargan o abonan al otro resultado integral.

Beneficios de largo plazo

La Compañía reconoce a sus empleados activos, beneficios asociados a su tiempo de servicio, como son los quinquenios, el cual consiste en realizar un pago por cada 5 años de servicio ininterrumpidos a trabajadores cuya fecha de contratación fue realizada antes del 21 de septiembre de 2005 y aquellos trabajadores que se encontraban laborando en la EEC y se devenga a partir del segundo año, de acuerdo con lo definido en la convención colectiva de trabajo.

Los costos esperados de estos beneficios se devengan durante el periodo de empleo, usando una metodología semejante a la que se usa para los planes de beneficios definidos. Las ganancias y pérdidas actuariales que surgen de los ajustes por la experiencia y de cambios en los supuestos actuariales, se cargan o abonan en el resultado del periodo en el que surgen. Estas obligaciones se valorizan por actuarios independientes calificados. A la fecha la base de empleados sobre los cuales se realiza el reconocimiento de este beneficio corresponde a 129 empleados con una edad y promedio de 53,9.

Hipótesis financieras:

Tipo de tasa	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Tasa de descuento		
Pensión plan ("pensiones de jubilación")	9,55%	8,21%
Severance Payment ("Cesantías retroactivas")	11.02%	10.63%
Seniority bonus ("Quinquenio")	12.01%	11.23%
Temporary annuity ("Renta temporal TF")	9.41%	9.66%
Healthy plan ("TF Salud")	9.41%	9.66%
Life plan ("TF Vida")	9.41%	9.66%
Health Assistance ("Auxilio de Salud")	12.21%	12.00%
Electric Assitance("Auxilio de energía")	12.58%	12.39%
Educational Assistance ("Auxilio educativo")	11.19%	10.67%
Tasa de incremento salarial (personal activo)	9,50%	9,50%
Tasa de incremento a las pensiones	9,95%	9,95%
Inflación estimada	5,20%	5,17%
Inflación servicio médico	10,00%	10,00%

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

El movimiento de las obligaciones por prestaciones definidas al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

	Personal jubilado		Personal activo		Otros	Total Plan de beneficios definidos
	Pensiones (a)	Beneficios	Cesantías retroactivas	Quinquenios	Plan de retiro	
Saldo inicial al 01 de enero de 2025	\$ 271.178.894	\$ 65.291.928	\$ 19.988.052	\$ 6.577.850	\$ 14.948.503	\$ 377.985.227
Costo del servicio corriente	-	-	99.447	241.572	-	341.019
Costo financiero	21.926.743	4.664.975	2.105.590	675.335	1.234.417	30.607.060
Contribuciones Pagadas (Ganancia) / Pérdida actuarial por hipótesis demográficas	(8.210.573)	(3.053.468)	(1.762.141)	(1.128.364)	(4.339.711)	(18.494.257)
Pérdidas y Ganancias actuariales que surgen por cambios en las suposiciones financieras	-	-	366.144	(25.200)	-	340.944
Pérdidas y Ganancias actuariales que surgen por cambios en las suposiciones por experiencia	(29.462.463)	(757.254)	(70.890)	(109.723)	(4.018.521)	(34.418.851)
	(18.060.589)	(5.243.503)	(703.856)	(26.846)	7.128.699	(16.906.095)
Saldo final al 30 de junio de 2025	\$ 237.372.012	\$ 60.902.678	\$ 20.022.346	\$ 6.204.624	\$ 14.953.387	\$ 339.455.047

	Personal jubilado		Personal activo		Otros	Total Plan de beneficios definidos
	Pensiones (a)	Beneficios	Cesantías retroactivas	Quinquenios	Plan de retiro	
Saldo inicial al 01 de enero de 2024	\$ 408.578.881	\$ 77.966.291	\$ 14.992.204	\$ 8.014.679	\$ 20.416.627	\$ 529.968.682
Costo del servicio corriente	-	-	142.449	339.057	60.047	541.553
Costo financiero	29.237.329	5.478.019	965.522	519.536	1.216.362	37.416.768
Contribuciones Pagadas	(16.135.063)	(5.849.883)	(3.531.716)	(1.795.525)	(7.836.168)	(35.148.355)
Adquisiciones (Ganancia) / Pérdida actuarial por hipótesis demográficas	-	-	-	-	986.503	986.503
Pérdidas y Ganancias actuariales que surgen por cambios en las suposiciones financieras	-	-	397.585	(7.119)	-	390.466
Pérdidas y Ganancias actuariales que surgen por cambios en las suposiciones por experiencia	(208.463.378)	(39.776.176)	(5.549.126)	(2.155.013)	(2.389.718)	(258.333.411)
	57.961.125	27.473.677	12.571.134	1.662.235	2.494.850	102.163.021
Saldo final al 31 de diciembre de 2024	\$ 271.178.894	\$ 65.291.928	\$ 19.988.052	\$ 6.577.850	\$ 14.948.503	\$ 377.985.227

Convención colectiva de trabajo

Convención Colectiva – SINTRAELECOL

Al 30 de junio de 2025 no presenta cambio con lo presentado en los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2024.

Convención Colectiva – ASIEB – EMGESA

Al 30 de junio de 2025 no presenta cambio con lo presentado en los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2024.

Convención colectiva: ASIEB-CODENSA

Al 30 de junio de 2025, el sindicato de Asociación de Ingenieros al Servicio de las Empresas de Energía-Asieb- presento solicitud de aclaración sobre el pronunciamiento emitido el 2 de mayo de 2025 por parte de la sala de casación laboral sobre la sentencia SL 3488-2024.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Negociación Colectiva - REDES

Al 30 de junio de 2025 no presenta cambio con lo presentado en los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2024.

21. Impuestos diferidos, neto

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Administración considera que las proyecciones de utilidades fiscales futuras cubren lo necesario para recuperar los activos.

A continuación, se incluye el detalle del activo (pasivo) por impuesto diferido neto al 30 de junio de 2025:

	Saldo inicial al 31 de diciembre de 2024	Incremento (Decremento) por impuestos diferidos en Resultados	Incremento (Decremento) por Impuestos Diferidos en Otros Resultados Integrales	Saldo final al 30 de junio de 2025
Otras provisiones (1)	\$ 162.203.574	\$ (27.646.419)	\$ -	\$ 134.557.155
Obligaciones de aportación definida	9.347.431	244.394	(356.231)	9.235.594
Forward y swap	(25.298.423)	1.208.326	22.349.724	(1.740.373)
Impuesto diferido activo	146.252.582	(26.193.699)	21.993.493	142.052.376
Exceso de depreciación fiscal sobre el valor contable (2)	(567.267.840)	(96.782.972)	-	(664.050.812)
Metodo de participación CAM	(60.136.407)	(4.395.155)	10.403.863	(54.127.699)
Otros	(315.754)	13.158	-	(302.596)
Impuesto diferido pasivo	(627.720.001)	(101.164.969)	10.403.863	(718.481.107)
Impuesto diferido pasivo, neto	\$ (481.467.419)	\$ (127.358.668)	\$ 32.397.356	\$ (576.428.731)

(1) Al 30 de junio de 2025, el detalle del impuesto diferido activo por concepto de otras provisiones corresponde a:

	Saldo final al 31 de diciembre 2024	Incremento (Decremento) por impuestos diferidos en Resultados	Saldo final al 30 de junio 2025
Provisiones de trabajos y servicios	\$ 24.578.267	\$ 2.781.295	\$ 27.359.562
Provisión Obligaciones Laborales (a)	19.528.084	(3.692.729)	15.835.355
Otros	66.049.691	(11.514.065)	54.535.626
Provisión de Cuentas Incobrables (b)	47.250.977	(2.119.728)	45.131.249
Provisión por desmantelamiento	4.796.555	41.825	4.838.380
Provisión de pasivos contingentes (c)	-	(13.143.017)	(13.143.017)
	\$ 162.203.574	\$ (27.646.419)	\$ 134.557.155

(a) Este rubro corresponde principalmente a provisiones de costos de personal por reestructuración (Transition Fund), provisión expatriados y provisiones e incentivos.

(b) Corresponde principalmente a la provisión por deterioro de cartera de la línea de negocio de distribución de energía.

(c) Reconocimiento de impuesto diferido por actualización financiera en pago a Unidad Administrativa Especial de Servicios Públicos (UAESP), según obligación de pago resolución 463 de 2025, "Por la cual se resuelve el recurso de reposición presentado por la empresa Enel Colombia S.A. E.S.P., Contra la Resolución 237 del 29 de abril del 2025, proferida dentro del proceso coactivo No. 004-2018"

(2) El exceso de depreciación fiscal sobre el valor contable surge porque:

- Los activos clasificados o que pertenecen al proyecto Quimbo tienen un tratamiento especial: Los activos en el año 2016 se depreciaron de acuerdo con la vida útil clasificada según el tipo de activo

Enel Colombia S.A. E.S.P.**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados**

(En miles de pesos colombianos)

de acuerdo con el reglamento vigente hasta dicho año, para el año 2017 a pesar de que la reforma (Ley 1819 de 2016) estableció nuevas tasas para la depreciación, los activos que pertenecen a Quimbo seguirán con las del reglamento ya que este proyecto tiene estabilidad jurídica.

- Activos a los cuales se les aplicó depreciación acelerada con el método de reducción de saldos.
- Los demás activos se deprecian por línea recta.
- A partir del 2017, los activos que se adquieren como nuevos o que se activan se tendrá en cuenta la vida útil contable salvo que esta no sea mayor a la establecida en la Ley 1819 de 2016.

La Ley 2151 de 2021 definió que a partir del año 2023 la tarifa de renta es del 35%. El impuesto diferido a 30 de junio de 2025 se presenta a continuación:

	2025 en adelante Renta
Propiedades, planta y equipo	\$ (1.902.080.025)
Provisiones y pasivos estimados	266.071.921
Instrumentos financieros	10.111.009
Cartera	129.639.561
Obligaciones de aportación definida	15.124.975
Otros	(15.948.061)
Subtotal	(1.497.080.620)
Tarifa	35%
Impuesto de renta	(523.978.217)
Ganancias ocasionales	11.181.233
Tarifa	15%
Impuesto	1.677.185
Total impuesto diferido pasivo	(522.301.032)
Método de Participación	229.914.296
Impuesto Diferido Pasivo	(54.127.699)
Total impuesto diferido pasivo	\$ (576.428.731)

22. Patrimonio**Capital**

El capital autorizado se compone por 286.762.927 acciones, con un valor nominal de \$4.400 por cada acción.

El capital suscrito y pagado, está representado por 148.913.918 acciones ordinarias acciones con valor nominal de \$4.400, distribuidas así:

Composición accionaria al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre 2024:

	Acciones Ordinarias	
	(%) Participación	Número de Acciones
Enel Américas S.A.	57,34%	85.394.808
Grupo Energía Bogotá S. A. E.S.P.	42,52%	63.311.437
Otros minoritarios	0,14%	207.673
	100,00%	148.913.918

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la Compañía tiene 244 acciones propias readquiridas, surgidas a partir del proceso de fusión llevado a cabo en el año 2022.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Distribución de Dividendos

Aprobados en el año 2025

La Asamblea General de Accionistas del 27 de marzo de 2025, aprobó la distribución de utilidades y pago de dividendos con cargo a la utilidad neta de 2024 por \$2.062.548.189, los cuales se estiman pagar en julio y diciembre de 2025.

Aprobados en el año 2024

La Asamblea General de Accionistas del 21 de marzo de 2024, aprobó la distribución de utilidades y pago de dividendos con cargo a la utilidad neta de 2023 por \$1.806.896.424, pagada su totalidad en el año 2024.

Otras reservas

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Otras Reservas (*)	\$ 1.146.052.277	\$ 1.146.052.277
Reserva Legal	354.065.638	354.065.638
Reserva para depreciación diferida (Art. 130 ET) (1)	247.096.266	282.901.905
Reserva Estatutaria	178.127	178.127
	1.747.392.308	\$ 1.783.197.947

(*) Corresponde al ajuste por homologación de política de valoración de inversiones por método de participación patrimonial. Este rubro está compuesto principalmente por partidas originadas en el proceso de fusión durante el año 2022.

(1) En la reforma tributaria establecida por la Ley 1819 de 2016, fue derogado el artículo 130 del estatuto tributario; en consecuencia, las reservas constituidas hasta el 31 de diciembre de 2017 se revertirán en la medida que la depreciación contable se iguale a la depreciación fiscal. Por consiguiente, en la Asamblea General de Accionistas del 27 de marzo de 2025 se ordenó liberar \$(35.805.639), de la reserva constituida.

23. Ingreso de actividades ordinarias y otros ingresos de operación

	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2025	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2024
Venta de energía	\$ 5.100.934.592	\$ 5.541.706.430
<i>Generación y comercialización energía clientes mercado mayorista no regulado y bolsa (1)</i>	2.854.928.439	3.150.605.228
<i>Distribución y comercialización energía clientes mercado regulado (2)</i>	2.164.459.786	2.314.414.072
<i>Suministro servicio alumbrado público (3)</i>	81.546.367	76.687.130
Transporte de energía (4)	1.749.947.311	1.700.222.509
Servicios empresariales y de gobierno (5)	272.916.199	258.017.600
Arrendamientos	74.306.353	60.013.362
Venta de gas	33.769.475	36.445.031
Ventas certificadas	188.708	300.527
Ingresos de actividades ordinarias	7.232.062.638	7.596.705.459
Otros ingresos (6)	98.665.104	50.277.105
Total ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos de operación	\$ 7.330.727.742	\$ 7.646.982.564

	Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de 2025	Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de 2024
Venta de energía	\$ 2.464.611.546	\$ 2.791.304.027
<i>Generación y comercialización energía clientes mercado mayorista no regulado y bolsa</i>	1.378.899.395	1.621.770.764
<i>Distribución y comercialización energía clientes mercado regulado</i>	1.045.987.713	1.132.015.085
<i>Suministro servicio alumbrado público</i>	39.724.438	37.518.178
Transporte de energía	880.530.988	865.318.493

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

	Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de 2025	Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de 2024
Servicios empresariales y de gobierno	162.512.436	147.089.749
Arrendamientos	20.079.398	14.466.171
Venta de gas	17.009.565	19.221.211
Ventas certificados	33.638	182.426
Ingresos de actividades ordinarias	3.544.777.571	3.837.582.077
Otros ingresos	43.938.930	27.791.936
Total ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos de operación	\$ 3.588.716.501	\$ 3.865.374.013

(1) Al 30 de junio de 2025 y 2024, las ventas de energía del mercado mayorista ascienden a 6.246 Gwh y 6.127 Gwh; mercado no regulado a 2.258 Gwh y 2.436 Gwh; y bolsa de energía a 2.323 Gwh y 1.786 Gwh. La disminución en los ingresos corresponde principalmente a un menor precio Spot (\$259,11/Kwh en junio de 2025 versus \$509,57/Kwh en junio de 2024).

Los ingresos correspondientes a energía entregada y no facturada de generación y comercialización a clientes del mercado mayorista y mercado no regulado al 30 de junio de 2025 y 2024 son por \$448.773.795 y \$449.643.108, respectivamente.

Los ingresos correspondientes a energía entregada y no facturada de generación y comercialización en bolsa al 30 de junio de 2025 y 2024 corresponden a \$21.107.469 y \$112.479.510, respectivamente.

(2) Al 30 de junio de 2025 y 2024, las ventas de energía en el mercado regulado ascienden a 4.564 Gwh y 4.583 Gwh; de las cuales corresponden a clientes residenciales 2.679 Gwh y 2.651 Gwh; clientes comerciales 1.201 Gwh y 1.247 Gwh; clientes industriales 531 Gwh y 528 Gwh; y clientes oficiales 153 Gwh y 157 Gwh. La disminución se debe principalmente a menor consumo de energía en el segmento comercial.

Los ingresos correspondientes a energía entregada y no facturada de distribución y comercialización a clientes del mercado regulado al 30 de junio de 2025 corresponden a \$408.527.825.

A continuación, se relacionan los incrementos de la tarifa por componente percibidos durante el 2025:

	Tarifa Promedio Aplicada a junio 2025	Tarifa Promedio Aplicada a junio 2024	Variación
Gm	275,87	377,86	-27,0%
Tm	57,88	52,67	9,9%
Pr	57,03	72,26	-21,1%
D	259,50	221,28	17,3%
Rm	57,27	15,82	262,0%
Cv	78,63	105,38	-25,4%
Cu	786,18	845,27	-6,99%

Provisión opción tarifaria

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 la cuenta por cobrar por opción tarifaria es por \$23.659.413 y \$43.718.161, respectivamente. La disminución corresponde a que la Compañía se acogió a la Resolución CREG 101 028 de 2023; por lo tanto, en el mes de diciembre de 2023 se dio por finalizada la aplicación del mecanismo de opción tarifaria y se inició la recuperación del saldo a través de la variable COT - Costo asociado con la recuperación del saldo de la opción tarifaria.

(3) Al 30 de junio de 2025 y 2024, los clientes de alumbrado público ascienden a 122 Gwh y 126 Gwh; principalmente por el consumo del Distrito Capital 2 Gwh y 3 Gwh; y otros municipios por 120 Gwh y 123 Gwh, respectivamente.

(4) Al 30 de junio de 2025 y 2024 se presenta incremento principalmente a la facturación por el servicio de uso de infraestructura de energía eléctrica de la Compañía por otros comercializadores de energía en los

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

sistemas de distribución local por \$1.739.262.765 y \$1.688.576.204 y sistemas de transmisión regional por \$10.684.546 y \$11.646.305.

(5) Al 30 de junio de 2025 se presenta incremento en los ingresos de servicios empresariales y de gobierno principalmente por otras prestaciones de servicio por \$102.983.662 y servicios de valor agregado por \$169.932.537. El incremento se presenta principalmente por mayores asistencias en la prestación de servicios de luz y mantenimiento.

(6) Los otros ingresos al 30 de junio de 2025 presentan incremento principalmente por las penalidades sobre los contratos a los proveedores Soltec Trackers Colombia S.A.S. por \$34.411.105, Consorcio Energía Solar por \$10.341.932 y Consalt Internacional por \$6.095.972, también se presentó disminución por otros conceptos pro \$(2.655.120).

Desagregado de los ingresos de contratos con clientes

La Compañía obtiene sus ingresos de contratos con clientes, por la transferencia de bienes y/o servicios; estos contratos fueron agrupados en categorías que poseen características similares en los términos y condiciones contractuales, de acuerdo con la solución práctica de la NIIF 15.

En el siguiente cuadro se resumen las categorías, los grupos de contratos dentro de las mismas, las principales obligaciones de desempeño y como se satisfacen estas obligaciones de desempeño:

		Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2025	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2024
Ventas de energía	A lo largo del tiempo	\$ 5.100.934.592	\$ 5.541.706.430
Transporte de energía	A lo largo del tiempo	1.749.947.311	1.700.222.509
Servicios empresariales y de gobierno	A lo largo del tiempo/ En un punto del tiempo	272.916.199	258.017.600
Arrendamientos	A lo largo del tiempo	74.306.353	60.013.362
Venta de gas	A lo largo del tiempo	33.769.475	36.445.031
Venta de certificados	En un punto del tiempo	188.708	300.527
Total ingresos de actividades ordinarias		7.232.062.638	7.596.705.459
Otros Ingresos de operación		98.665.104	50.277.105
Total ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos de operación		\$ 7.330.727.742	\$ 7.646.982.564

Activos y pasivos contractuales

Activos contractuales

La Compañía no presenta activos contractuales, ya que los bienes y/o servicios suministrados a los clientes que aún no han sido facturados, generan un derecho incondicional a la contraprestación por parte de los clientes, ya que solo se requiere el paso del tiempo en la exigibilidad de los pagos por parte de los clientes, y la Compañía ha satisfecho todas las obligaciones de desempeño.

Pasivos contractuales

La Compañía presenta los pasivos del contrato en el estado de situación financiera separado, en el rubro de otros pasivos no financieros corrientes. Los pasivos del contrato reflejan las obligaciones de la Compañía, en la transferencia de bienes y/o servicios a los clientes por los que la entidad ha recibido una contraprestación anticipada.

A continuación, se muestran los pasivos del contrato por categoría:

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

	Al 30 de junio de 2025	Al 30 de junio de 2024
Cientes mayorista	\$ 107.901.548	\$ 158.500.886
Cientes no regulado	64.908.560	29.325.402
Transporte de energía	10.262.615	3.708.035
	\$ 183.072.723	\$ 191.534.323

Satisfacción de las obligaciones de desempeño

Las obligaciones de desempeño son satisfechas en la medida que se transfieren bienes y/o servicios comprometidos con los clientes; es decir, en la medida que el cliente obtiene el control de los bienes y servicios transferidos.

– **Venta de energía clientes no regulados, mayoristas y bolsa**

La satisfacción de las obligaciones de desempeño se realiza a lo largo del tiempo, ya que los clientes reciben y consumen de forma simultánea, los beneficios proporcionados en la prestación de la energía suministrada por la Compañía.

– **Venta de gas**

Al igual que en la venta de energía, la satisfacción de las obligaciones de desempeño se realiza a lo largo del tiempo ya que la compañía tiene derecho al pago en caso de que el contrato sea rescindido por el suministro de gas.

– **Servicios empresariales y de gobierno**

La satisfacción de las obligaciones de desempeño se realiza a lo largo del tiempo, ya que son servicios tales como conexión, administración, operación, mantenimiento, que los clientes reciben de manera paralela a la prestación del servicio.

– **Otros ingresos**

Los otros ingresos presentan obligaciones de desempeño, satisfechas a lo largo del tiempo ya que los clientes reciben y consumen de forma simultánea los bienes y/o servicios comprometidos con los clientes, ejemplo de ingresos reconocidos a lo largo del tiempo son: desviaciones del comercializador, respaldo de energía en el mercado secundario principalmente.

Las obligaciones de desempeño, satisfechas en un punto del tiempo son aquellas que no cumplen para que sean satisfechos los requerimientos a lo largo del tiempo. Algunas obligaciones de desempeño satisfechas en un punto del tiempo presentadas en esta categoría corresponden a suministro de bienes.

Juicios significativos en la aplicación de la norma

La Compañía reconoce los ingresos cuando el control de los bienes y/o servicios comprometidos se transfieren a los clientes, y estos tienen la capacidad de dirigir los bienes y/o servicios suministrados, obteniendo los beneficios económicos asociados a los mismos.

En cuanto al calendario de satisfacción de las obligaciones de desempeño, tenemos que, para las obligaciones de desempeño satisfechas a lo largo del tiempo, el método de medición del progreso de la satisfacción de las obligaciones de desempeño se realiza por el método del producto, debido a que la compañía tiene derecho a recibir como contraprestación por parte de los clientes, el valor de los bienes y/o servicios suministrados a los clientes, hasta la fecha de su prestación.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Los precios para la prestación del servicio de energía se establecen con base en la regulación y para otros conceptos de acuerdo con lo pactado contractualmente; la Compañía no ofrece descuentos u otro tipo de beneficios a los clientes que pueda tener contraprestación variable en el suministro de bienes y servicios.

24. Aprovisionamientos y servicios

	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2025	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2024
Compras de energía (1)	\$ 2.258.074.513	\$ 2.831.534.495
Costos de transporte de energía (2)	714.428.432	701.403.002
Otros aprovisionamientos variables y servicios	187.614.767	184.062.750
Impuestos asociados al negocio (3)	184.761.059	159.085.827
Consumo de combustible (4)	29.215.588	123.011.420
Compra de gas	20.584.705	27.618.695
	\$ 3.394.679.064	\$ 4.026.716.189

	Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de 2025	Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de 2024
Compras de energía	\$ 1.078.051.123	\$ 1.443.961.284
Costos de transporte de energía	351.650.559	340.834.440
Otros aprovisionamientos variables y servicios	100.514.541	100.165.630
Impuestos asociados al negocio	94.793.741	82.334.272
Compra de gas	10.293.806	14.399.850
Consumo de combustible	3.799.210	56.116.733
	\$ 1.639.102.980	\$ 2.037.812.209

(1) Al 30 de junio de 2025 y 2024, las compras de energía ascienden a 8.017 Gwh y 8.168 Gwh; las compras con destino al mercado regulado a través de contratos ascienden a 5.679 Gwh y 5.448 Gwh; compras en bolsa a 2.338 Gwh y 2.720 Gwh, adicionalmente no se registran compras con destino al mercado no regulado.

Se presenta una disminución en el precio promedio en bolsa de energía que desciende a (\$242,37) /Kwh, tarifa promedio junio 2025 \$270,40 vs tarifa promedio junio 2024 \$512,77.

(2) Al 30 de junio de 2025 y 2024, está compuesto principalmente por los costos de derecho de uso en los sistemas de energía de transmisión nacional por \$424.080.366 y \$421.810.955; y transmisión regional por \$271.343.733 y \$270.908.565. La variación se debe principalmente por incremento en precios de contratos y mayor IPP e IPC.

(3) Al 30 de junio de 2025 se presenta un incremento por \$25.675.232, principalmente por mayor producción de energía eléctrica por \$23.280.810 y otros impuestos variables a la generación de energía por \$2.864.054; este valor corresponde principalmente a impuesto del carbono por \$2.025.899 más otros impuestos relativos al negocio de gas por \$59.553.

(4) Al 30 de junio de 2025 se presenta una disminución del consumo de combustibles por \$(93.795.832), esto obedece a menor generación en la Central Termozipa; de 8.474 Gwh en junio de 2025 versus 85.640 Gwh en junio de 2024 y así mismo menor consumo de carbón, en junio de 2025 por 3,677 miles de toneladas cuyo valor es de \$1.297.445 versus junio de 2024 por 41,765 miles de toneladas lo que representaba un valor de \$16.097.588.

Enel Colombia S.A. E.S.P.**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados**

(En miles de pesos colombianos)

25. Otros gastos fijos, por naturaleza

	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2025	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2024
Servicios profesionales independientes, externalizados y otros (1)	\$ 153.515.107	\$ 135.963.391
Otros suministros y servicios (2)	149.442.899	119.814.652
Reparaciones y conservación (3)	77.539.175	59.087.157
Primas de seguros (4)	37.152.845	21.136.093
Arrendamientos y cánones (5)	15.828.750	10.360.629
Tributos y tasas	7.757.582	7.724.819
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	5.419.320	4.601.227
Gastos de transportes y viajes	2.851.574	1.877.929
Total	\$ 449.507.252	\$ 360.565.897

(1) El aumento corresponde principalmente a los costos de los contratos de servicios de administración y operación de las centrales, sedes comerciales, operativas y administrativas. La contratación e implementación de servicios asociados con la arquitectura cloud y el mantenimiento de las aplicaciones técnicas y de operación comercial, toma de lectura y distribución de facturación y otros servicios profesionales por estudios análisis y diseños de gestión ambiental e interventoría.

(2) El aumento corresponde principalmente al efecto del reconocimiento de la cuenta por pagar a favor de la Unidad Administrativa Especial de Servicios Públicos (UAESP), otorgada mediante resolución 463 de 2025, "Por la cual se resuelve el recurso de reposición presentado por la empresa Enel Colombia S.A. E.S.P. contra la Resolución 237 del 29 de abril de 2025, proferida dentro del proceso coactivo No. 004-2018" por \$91.367.103; adicionalmente gastos de maniobra, compra de medidores para inventario, servicios técnicos, vigilancia servicios públicos, entre otros.

Así mismo, en el año 2024, se reconoció la obligación para la pavimentación de la vía entre los municipios Gama y Gachalá por valor de \$69.385.081; lo anterior genera un efecto de variación neta por estos conceptos 2025 versus 2024 por \$21.982.022.

(3) El aumento corresponde al costo de los contratos asociados al mantenimiento y reparación de la infraestructura de redes, líneas y cables materiales empleados para las subestaciones de energía y plantas de generación.

(4) Estos costos corresponden a la actualización y valor de las primas por las pólizas de seguros todo riesgo sobre la infraestructura de la compañía, pólizas de responsabilidad civil general, ambiental y extracontractual y pólizas de seguros para directivos D&O.

(5) Incluyen principalmente costos de contratos de leasing de transporte y gastos de arrendamiento de bienes inmuebles.

26. Pérdidas por deterioro

	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2025	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2024
Deterioro Activos mantenidos para la venta (1)	\$ (25.697.629)	\$ -
Deterioro Activos Financieros (2)	44.855.756	24.348.218
Total	\$ 19.158.127	\$ 24.348.218

(1) Corresponde principalmente a la recuperación de deterioro, teniendo en cuenta que como parte de las negociaciones de la venta del proyecto, la Compañía ya no tiene algunas obligaciones que formaron parte del costo del mismo. Así mismo se actualiza financieramente la inversión mantenida para la venta en las que se utilizaron variables para descontar los flujos a junio de 2025, con tasa de descuento promedio del 9,78%, TRM real \$4.069,67 y diciembre 2024 tasa de descuento promedio 10,19%, TRM real \$4.409,15.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

(2) Al 30 de junio de 2025, corresponde principalmente al cálculo de la provisión de cartera de los modelos colectivos e individual, cuyo valor presente es \$38.594.236 y \$23.147.440, respectivamente.

27. Gasto financiero

	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2025	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2024
Obligaciones financieras (1)	\$ 488.486.274	\$ 553.060.039
Otros costos financieros (2)	219.929.348	35.879.063
Obligación por beneficios post empleo (3)	33.695.068	17.459.156
Gravamen a los movimientos financieros (4)	27.900.112	31.091.573
Arrendamientos financieros (Leasing) (5)	12.943.977	13.639.311
Gastos por liquidación y valoración de derivados (6)	9.200.800	4.143.093
Intereses de mora impuestos (7)	1.649.535	2.055.997
Gastos financieros	793.805.114	657.328.232
Gasto financiero capitalizado	(43.708.803)	(53.482.936)
Gastos financieros, netos	\$ 750.096.311	\$ 603.845.296

	Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de 2025	Periodo de tres meses del 1 de abril al 30 de junio de 2024
Obligaciones financieras	\$ 236.065.320	\$ 267.614.849
Otros costos financieros	195.686.557	17.058.164
Obligación por beneficios post empleo	25.293.951	8.280.865
Gravamen a los movimientos financieros	13.552.653	12.850.596
Gastos por liquidación y valoración de derivados	6.827.080	3.870.218
Arrendamientos financieros (Leasing)	6.432.786	6.702.763
Intereses de mora impuestos	1.118.953	952.670
Gastos financieros	484.977.300	317.330.125
Gasto financiero capitalizado	(26.647.116)	(26.626.507)
Gastos financieros, netos	\$ 458.330.184	\$ 290.703.618

(1) La disminución por \$64.573.765 corresponde principalmente al pago en las obligaciones financieras con el Banco de Bogotá S.A., Bancolombia S.A., Banco de Occidente S.A., Banco Davivienda S.A., Banco Itaú Colombia S.A., y Banco BBVA S.A., así como la recompra del bono E7-18 en marzo y abril de 2025.

A continuación, se detallan los intereses por obligaciones financieras al 30 de junio de 2025:

Operación	2025	2024
Créditos nacionales y del exterior	\$ 416.899.400	\$ 444.862.460
Bonos emitidos	71.586.874	108.197.579
Total gasto de obligaciones financieras	\$ 488.486.274	\$ 553.060.039

(2) El incremento corresponde principalmente al reconocimiento de componente financiero (VPN, intereses e indexación) del pago a favor de la Unidad Administrativa Especial de Servicios Públicos (UAESP), otorgado mediante resolución 463 de 2025, "Por la cual se resuelve el recurso de reposición presentado por la empresa Enel Colombia S.A. E.S.P. contra la Resolución 237 del 29 de abril del 2025, proferida dentro del proceso coactivo No. 004-2018" por \$154.723.190, a la actualización financiera de los pasivos ambientales (Quimbo I, II, Car, Rio Bogotá, Vía perimetral Santa Catalina, Jawalain, San Martin, Guayepo, La Loma, Fundación y El paso) por \$31.922.182, financiación por compra de energía a XM S.A. E.S.P. por \$1.103.345, VPN convenios energía por \$(3.370.426), cargos financieros sobre garantías Test por \$(281.928) y otros por \$(46.078).

(3) El aumento corresponde principalmente al incremento de la TES tasa fija en UVR que al 30 de junio de 2025 y 2024 correspondía a 9,55% y 8,81%, respectivamente, para pensiones y adicionalmente el uso individual de tasa TES en pesos así: Auxilio de salud 12,21%, Auxilio de energía 12,58%, auxilio educativo 11,19%, Quinquenios 12,01%, Cesantías 11,02% y Renta temporal 9,41% generando una variación del

Enel Colombia S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

(En miles de pesos colombianos)

costo financiero de pensiones y cesantías por \$13.147.497, costo financiero de beneficios por \$1.863.239 y actualización financiera de los pasivos pensionales por \$1.225.176.

(4) La disminución corresponde principalmente a que este año no se generó pago del anticipo de renta y para el pago de los demás impuestos se utilizaron TIDIS, también se realizaron menores giros asociados a compras de energía. Adicionalmente en diciembre 2024 se canceló la totalidad de la deuda con Crédito fácil Codensa por lo cual durante el primer trimestre 2025 no se presentó gravamen financiero asociado a estos conceptos.

(5) Al 30 de junio de 2025 la disminución del gasto financiero por intereses de Leasing corresponde principalmente a los intereses de los contratos Bancolombia S.A. por \$(1.572.231), Maria Cecilia Botero por \$(143.600) y otros por \$(39.962), Transportes Especiales Aliados S.A. por \$878.845, Concretos El Rubí S.A. por \$144.227, Proaxa S.A. por \$39.247 entre otros por \$(1.860).

(6) Corresponde al aumento en las pérdidas generadas por el vencimiento de contratos de derivados financieros de trading y CFH (Cash Flow Hedge) para la cobertura de las variaciones en las tasas de cambio de los proyectos en ejecución de renovables, Cosenit y Frontera. La variación se vio impactada por el valor de la tasa de cambio en (USD) utilizada en la negociación de forwards al 30 de junio 2025 por \$(4.069,67), versus junio 2024 por \$(4.148.04).

(7) La variación corresponde a la actualización de los intereses de la provisión fiscal de contratos del exterior por \$(1.251.388), tasa de uso de agua de la Central PCH de Rionegro por \$1.067.331, corrección de la autorretención ICA por \$168.622, intereses mora Alumbrado Público \$(151.691), corrección autorretención y retención por \$(228.810) y otros \$(10.526).

28. Resultado en venta de activos, neto

	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2025	Periodo de seis meses del 1 de enero al 30 de junio de 2024
Resultado en Venta de Activos	\$ (1.073.643)	\$ (3.977.252)
	\$ (1.073.643)	\$ (3.977.252)

Al 30 de junio de 2025 la Compañía presenta un efecto neto en el resultado en venta y disposición de activos por \$(1.073.643), correspondientes a:

Bajas con efecto en pérdida por \$(4.033.702) distribuidas así:

- Transformadores de Distribución por \$(2.272.309).
- Siniestros de enero a junio por \$(1.216.716).
- Plantas Generación por \$(544.677).

Bajas con efecto en utilidad por \$2.960.059 por venta de Colombia ZE S.A.S.

29. Sanciones

En el periodo comprendido entre el 31 de diciembre de 2024 al 30 de junio de 2025, la Compañía tiene en curso las siguientes sanciones:

Sanciones ambientales

a) La Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) confirmó la sanción contra la Compañía por \$2.503.259, por el presunto incumplimiento a la licencia ambiental, en lo relacionado con el retiro de la madera y biomasa producto del aprovechamiento forestal del vaso del embalse del Proyecto Hidroeléctrico

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

El Quimbo (en adelante PHEQ). Se presentó demanda de nulidad y restablecimiento del derecho correspondió por reparto al Tribunal Administrativo de Cundinamarca con radicado 2017-348.

Al 30 de junio de 2025, el proceso continúa al despacho en el Consejo de Estado para sentencia de segunda instancia.

b) La Corporación Autónoma Regional del Alto Magdalena (CAM) se pronunció al recurso interpuesto contra la Resolución N° 2239 del 29 de julio de 2016, en la cual se sancionó a la Compañía por \$758.864, por infracción a la normatividad ambiental, ya que se realizaron actividades sin tener el permiso ambiental previo como lo establece la norma (Apertura de vía por encima de la cota 720 del PHEQ), la sanción fue disminuida a \$492.700, sin embargo a la fecha se acumula \$434.068 de intereses cobrados por la autoridad. Se presentó la demanda de nulidad y restablecimiento del derecho (acciones judiciales), en el Tribunal Administrativo del Huila con radicado 2017-247.

Al 30 de junio de 2025, el proceso se encuentra al despacho en el Consejo de Estado para sentencia de segunda instancia.

c) El 12 de enero de 2018 la Compañía fue notificada sobre las resoluciones N° 3567, 3568 y 3569 del 4 de diciembre, en la cuales se confirman las sanciones impuestas por la CAM en noviembre de 2016 en relación con las resoluciones 3590, 3653 y 3816 de noviembre de 2016, derivados de la falta de permisos de vertimientos de los reasentamientos del PHEQ, de acuerdo con la normatividad ambiental.

Como consecuencia de lo anterior la Corporación Autónoma Regional del alto Magdalena (CAM) impuso dos (2) sanciones consistentes en una multa de \$50.670 cada una.

Al 30 de junio de 2025, el proceso se encuentra al Despacho en el Consejo de Estado para sentencia de segunda instancia.

d) Resolución N° 3727 del 22 de diciembre de 2022, y notificada formalmente el 19 de enero de 2023 “por la cual se resuelve un recurso de reposición”, emitida por la Dirección Territorial Centro de la Corporación Autónoma Regional del Alto Magdalena – CAM.

Antecedentes: Mediante Resolución N° 1589 del 29 de junio de 2022 la Corporación Autónoma Regional del Alto Magdalena, declaró responsable a la Compañía y al señor Rubén Darío Mosquera Sierra de los cargos formulados en el auto N° 081 de fecha 29 de agosto de 2019, relacionados con el aprovechamiento forestal indebido de ciertos individuos arbóreos, en consecuencia, de lo anterior, fue impuesta a la Compañía una multa por valor de \$540.470. Se presentó demanda de nulidad y restablecimiento del derecho que correspondió por reparto al Juzgado 3 Administrativo del Huila con radicado 2023-179.

Al 30 de junio de 2025, el proceso continúa al despacho del Juzgado 3 Administrativo de Neiva para sentencia de primera instancia.

e) Resolución 3607 del 14 de diciembre de 2022, notificada formalmente el 19 de enero de 2023 “por la cual se resuelve un recurso de reposición”, emitida por la Dirección Territorial Centro de la Corporación Autónoma Regional del Alto Magdalena – CAM.

Antecedentes: Mediante Resolución N° 1588 del 29 de junio de 2022, la Autónoma Regional del Alto Magdalena declaró responsable a Enel Colombia S.A. E.S.P., a la sociedad RG Ingeniería Ltda. e Ingedere Ltda. y las sancionó por el presunto incumplimiento a la normatividad ambiental, consistente en realizar un aprovechamiento forestal sin autorización. Para Enel Colombia S.A. E.S.P. la sanción es de \$363.262. Se presentó demanda de nulidad y restablecimiento del derecho que correspondió por reparto al Juzgado 4 Administrativo de Neiva con radicado 2023-220. El 5 de mayo de 2025 se practicaron pruebas, se cerró el debate probatorio y se corrió traslado para alegar. El 14 de mayo de 2025 la Compañía presentó alegatos y el 21 de mayo de 2025 el proceso ingresó al Despacho para fallo.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Al 30 de junio de 2025, el proceso se encuentra al despacho para sentencia de primera instancia.

f) Resolución N° 2835 de 2023, por la cual se resuelve el recurso de Reposición interpuesto contra la Resolución N° 00427 de 2023, expedida por la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales-ANLA.

Antecedentes: La Autoridad Nacional de Licencias Ambientales-ANLA, dio inicio un proceso sancionatorio contra Enel Colombia S.A. E.S.P., por la supuesta infracción ambiental de no actualizar el plan de contingencia, obligación establecida en la licencia ambiental, la sanción es por un valor de \$141.052. Se presentó demanda de nulidad y restablecimiento del derecho que correspondió por reparto al Juzgado 3 Administrativo de Bogotá con radicado 2024-377.

A corte del 30 de junio de 2025 se encuentra pendiente que el Consejo de Estado defina el competente para asumir el proceso.

g) Resolución N° 00069 de 2024, por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución N° 00597 de 2023, expedida por la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales - ANLA.

Antecedentes: La autoridad Nacional de Licencia Ambientales, inició un proceso sancionatorio contra la Compañía, por una supuesta infracción ambiental, pues dicha autoridad, considera que la Compañía no cumplió con la obligación establecida en la licencia ambiental, respecto a la concertación de los frentes de aprovechamiento forestal. El valor de la sanción corresponde a la suma de \$47.333.801.

El 27 de marzo de 2025, se radicó la demanda y fue admitida el 9 de junio de 2025, a la fecha se encuentra en proceso de notificación a la ANLA.

h) La Compañía fue notificada de la Resolución N° 1931 de 2024, por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución N° 3133 del 28 de diciembre de 2023, expedida por la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales.

Antecedentes: Mediante esta Resolución N° 1931 de 2024, la ANLA confirmó la sanción contra Enel Colombia S.A. E.S.P. El valor de la sanción corresponde a \$182.030.

El 17 de febrero de 2025 se radicó demanda ante los juzgados administrativos de Bogotá, a la fecha continúa para pronunciamiento del despacho frente a la admisión de la demanda.

i) El día 28 de febrero de 2025, la Compañía fue notificada de las siguientes resoluciones expedidas en el marco de procedimientos sancionatorios adelantados por la Corporación Autónoma Regional del Alto Magdalena - CAM:

1. Resolución 4706 del 18 de diciembre del 2024, mediante la cual se impone multa a \$143.301, por el presunto incumplimiento a la medida de compensación impuesta por la autoridad ambiental por aprovechamiento forestal, que consistía en la siembra de 2145 plántulas. Esta resolución resolvió el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución 3543 de 17 de noviembre de 2023. Se presentó solicitud de conciliación prejudicial, la cual fue asignada bajo el radicado No. 2025-278326, y al 30 de junio de 2025 se encuentra pendiente la fijación de fecha para la realización de la audiencia.
2. Resolución 4761 del 20 de diciembre del 2024, mediante la cual se impone multa de \$143.301, por no realizar la medida de compensación impuesta consistente en la siembra y mantenimiento de 690 individuos forestales. Esta resolución resolvió el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución 3539 del 18 de noviembre de 2023. El 20 de junio de 2025 se presentó solicitud de conciliación prejudicial ante la Procuraduría judicial Administrativa. Al 30 de junio de 2025 se encuentra pendiente que se emita auto admisorio y se fije fecha para la realización de la audiencia de conciliación.
3. Resolución 4719 del 19 de diciembre del 2024, mediante la cual se impone multa de \$143.301, por no realizar la medida de compensación impuesta consistente en la siembra y mantenimiento de 395

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

individuos forestales. Esta resolución resuelve el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución N°3544 de 18 de noviembre de 2023. Se presentó solicitud de conciliación prejudicial, la cual fue asignada bajo el radicado No. 2025-278539, y se fijó fecha para su realización el 16 de julio de 2025.

4. Resolución N° 4729 del 19 de diciembre de 2024, mediante la cual se impone multa de \$532.263, por no realizar la medida de mitigación impuestas consistente en la siembra técnica. Esta resolución resolvió el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución 3542 de 18 de noviembre de 2023. Se presentó solicitud de conciliación prejudicial, la cual fue asignada bajo el radicado No. 2025-278699, y se fijó fecha para su realización el 19 de agosto de 2025.
 5. Resolución 4850 del 24 de diciembre del 2024, mediante la cual se impone multa de \$532.263, por no realizar la medida de compensación impuesta consistente en la siembra y mantenimiento de individuos forestales. Esta resolución resolvió el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución N° .3484 de 17 de noviembre de 2023. Se presentó solicitud de conciliación prejudicial, la cual fue asignada bajo el radicado No. 2025-278851, quedando pendiente la fijación de fecha para su realización.
- j) El día 10 de marzo de 2025, la Compañía fue notificada de la Resolución N° 320 de 17 de febrero de 2025 expedida por la CAM, mediante la cual se impone multa de \$143.301, por no realizar la medida de compensación impuestas consistente en la siembra y mantenimiento de 940 individuos forestales. Esta resolución resolvió el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución N° 3538 de fecha 18 de noviembre de 2023. El 20 de junio de 2025 se presentó solicitud de conciliación prejudicial ante la Procuraduría judicial Administrativa.

Al 30 de junio de 2025 se encuentra pendiente se emita auto admisorio y se fije fecha para la realización de la audiencia de conciliación.

- k) El 07 de abril de 2025, la Compañía fue notificada de las siguientes resoluciones a través de las cuales la Corporación Autónoma Regional del Alto Magdalena – CAM- impone sanciones por el presunto incumplimiento a medidas de compensación impuestas por la por aprovechamiento forestal:
1. Resolución N° 4921 de fecha 27 de diciembre de 2024, mediante la cual se impone una multa de \$539.384. Esta resolución resolvió el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución N°. 3477 de 17 de noviembre de 2023. Se presentó solicitud de conciliación prejudicial, la cual fue asignada bajo el radicado N° 2025-279229, quedando pendiente la fijación de fecha para su realización.
 2. Resolución N° 4922 de fecha 27 de diciembre de 2024, mediante la cual se impone una multa de \$532.263. Esta resolución resolvió el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución No. 3480 del 17 de noviembre de 2023. El 24 de junio de 2025 se presentó solicitud de conciliación prejudicial ante la Procuraduría judicial Administrativa. Al 30 de junio de 2025 se encuentra pendiente se emita auto admisorio y se fije fecha para la realización de la audiencia de conciliación.
 3. Resolución N° 4923 de fecha 27 de diciembre de 2024, mediante la cual se impone una multa de \$532.263, por incumplimiento con la siembra de 3350 plántulas. Esta resolución resolvió el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución N° 3489 de 17 de noviembre de 2023. El 25 de junio de 2025 se presentó solicitud de conciliación prejudicial ante la Procuraduría judicial Administrativa. Al 30 de junio de 2025 se encuentra pendiente se emita auto admisorio y se fije fecha para la realización de la audiencia de conciliación.
- l) El 30 de abril de 2025, la Compañía fue notificada de la Resolución N° 4924 de fecha 27 de diciembre de 2024, mediante la cual la CAM impone una multa de \$532.263. Esta resolución resolvió el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución N° 3536 del 17 de noviembre de 2023. El 24 de junio de 2025 se presentó solicitud de conciliación prejudicial ante la Procuraduría judicial Administrativa.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Al 30 de junio de 2025 se encuentra pendiente se emita auto admisorio y se fije fecha para la realización de la audiencia de conciliación.

Las sanciones señaladas serán objeto de demanda de nulidad y restablecimiento del derecho, las cuales se estiman presentar antes del vencimiento de término.

Sanciones por incumplimientos regulatorios:

a) El 11 de julio de 2022, mediante la Resolución N° SSPD 20222400660655 la Superintendencia de Servicios Públicos resolvió sancionar con una multa por valor de \$700.000 por considerar que la Compañía incumplió el código de medida respecto al cliente Gran Tierra Energy Ltda. Por acumular tres fallas en el sistema de medida en un periodo de un año. Contra la sanción se interpuso el recurso de reposición ante la misma SSPD; esta entidad mediante la Resolución N° SSPD 20232400403065 del 21 de julio de 2023 resolvió confirmar la sanción contra la Compañía, y no fue notificada correctamente de esta decisión, por consiguiente, se presentó acción de tutela con radicado 11001310302720230043800, la cual tuvo fallo por parte del juzgado 27 civil de circuito de Bogotá el 15 de agosto de 2023 concediendo el amparo solicitado. Sin embargo, esta decisión fue revocada el 28 de noviembre de 2023 por el Tribunal Superior de Bogotá. La multa fue pagada el 25 de octubre de 2023.

El 11 de enero de 2024 se presentó demanda de nulidad y restablecimiento en contra de esta sanción.

A través del auto proferido el pasado 01 de agosto de 2024, el Tribunal Administrativo de Cundinamarca declaró la falta de competencia para conocer del trámite y, en consecuencia, ordenó la remisión del expediente al Tribunal Administrativo del Putumayo, desde el 22 de agosto de 2024 se encuentra al despacho para su calificación.

Este litigio busca la nulidad de la sanción y se califica como remoto 10%.

Al 30 de junio de 2025 el proceso continúa al Despacho a la espera de su calificación.

b) El 19 de julio de 2022, mediante la Resolución N° SSPD 20222400666425 la Superintendencia de Servicios Públicos resolvió sancionar con una multa por valor de \$242.459, por considerar que, durante el mes de mayo de 2020, la Compañía incumplió normatividad sobre la medición del consumo y facturó a 53.339 usuarios el servicio de energía eléctrica con base en consumos estimados sin haber acreditado que ello no ocurrió como consecuencia de su acción u omisión. Contra la sanción, se interpuso recurso de reposición ante la misma SSPD, en respuesta, la entidad mediante Resolución No SSPD 20232400436065 del 3 de agosto de 2023 resolvió modificar la sanción impuesta dejando un valor a pagar de \$237.422.

La multa fue pagada el 23 de agosto de 2023 y el 11 de enero de 2024 se presentó demanda nulidad y restablecimiento en contra de la referida sanción. El 13 de agosto de 2024 fue admitida la demanda, y en noviembre de 2024 el proceso continúa al despacho.

El litigio con el cual se busca la nulidad de la sanción se califica como remoto 10%.

Al 30 de junio de 2025 se encuentra al despacho para admisión de la demanda.

c) El día 27 de septiembre de 2024, mediante Resolución SSPD 20242400587125, la Superintendencia de Servicios Públicos resolvió sancionar con multa por valor de \$433.333, por considerar que la Compañía incumplió lo establecido en el artículo 136 de la Ley 142 de 1994 y el numeral 5.2 del Anexo General de la Resolución CREG 015, toda vez que incurrió en una falla en la prestación del servicio de energía eléctrica al superar el límite de 360 horas de la duración -DIU-, de la interrupción que percibieron sus usuarios en 5.268 casos, en el periodo comprendido entre agosto de 2021 y agosto de 2023. Sobre esta decisión se interpuso recurso de reposición a través de radicado 20245294562882 del 15 de octubre de 2024.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Al 30 de junio de 2025 la Superintendencia no ha resuelto el respectivo recurso por lo que la sanción no se encuentra en firme.

30. Contingencias

a. Convenio estación elevadora Canoas

Al 30 de junio de 2025 se han realizado las siguientes actividades en los frentes de obra del proyecto, y los porcentajes de avances de obra aquí consignados obedecen a una apreciación de la Compañía durante la visita en sitio que se lleva a cabo semanalmente, y no a un porcentaje oficial entregado por la EAAB en atención a que no se ha tenido acceso a esta información.

- Terminación de la ingeniería de detalle de las diferentes especialidades (geotecnia, estructural, hidráulica, eléctrica, mecánica y control) con un avance del 100%.
- Avance en ejecución de obras perimetrales de 94%.
- Construcción del pozo de bombeo con avance de 100%, suministro de equipos 95% y montaje de equipo electromecánico 75%, aproximadamente.
- Construcción del pozo de cribado con avance de construcción civil 95%, suministro de equipo 95% y montaje de equipo electromecánico 90%, aproximadamente.
- Avance en la construcción de estructuras conexas como subestación y edificio eléctrico y de control de 92%, aproximadamente.
- Actividades de tendido de cable a tablero de control e instalación de tableros eléctricos en un avance de montaje electromecánico 90% y obra civil 95%.
- Finalizan trabajos de la descarga de la EEARC al Rio Bogotá. 100%
- El cronograma fue actualizado para terminación del contrato, e incluye la terminación del montaje de equipos electromecánicos, pruebas y entrada en operación de la Estación Elevadora Canoas. Los siguientes son los hitos relevantes:
 - ✓ Energización de la Subestación y la Estación Elevadora. 15 de octubre de 2025.
 - ✓ Comisionamiento con energía. 15 de octubre de 2025.
 - ✓ Operación asistida. A partir de abril 2026 hasta octubre de 2026; y en adelante, entrará en operación comercial.

b. Litigios y Arbitrajes

La Compañía enfrenta litigios catalogados como posibles, para los cuales la gerencia con el soporte de sus asesores legales externos e internos, estima que el resultado de los pleitos correspondientes a la parte no provisionada será favorable para la Compañía y no causarán pasivos de importancia que deban ser contabilizados o que, si resultaren, éstos no afectarán de manera significativa su posición financiera.

Litigios calificados como eventuales o posibles:

Los principales litigios que tiene la Compañía al 30 de junio de 2025 como eventuales son:

a. Proceso Centro Médico de la Sabana PH y otros.

Fecha de inicio: 2014.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Pretensión: \$337.000.000.

Estado actual y situación procesal: Al 30 de junio de 2025, el proceso continúa pendiente de que se profiera sentencia de primera instancia.

b. Proceso Asociación de Propietarios del Centro Urbano Antonio Nariño.

Fecha de inicio: 2009.

Pretensión: \$15.000.000.

Estado actual y situación procesal: Al 30 de junio de 2025, el proceso continúa su curso frente a la demanda reivindicatoria interpuesta por ASOCUAN. El demandante presentó un recurso frente a una orden de vinculación procesal que profirió el Juez, donde ordenó que se vinculara a los copropietarios de la Propiedad Horizontal para que se integrara la litis.

c. Litigio de Alumbrado Público con la UAESP.

Fecha de inicio: 2017.

Pretensión: \$280.095.862.

Estado actual y situación procesal:

1. Acción popular:

Objeto del juicio: Nulidad y restablecimiento del derecho contra Unidad Administrativa Especial de Servicios Públicos (en adelante "UAESP") por la reliquidación del alumbrado público de Bogotá D.C. de los años 1998 a 2004 y su correspondiente cobro ejecutivo.

El 21 de agosto de 2019, el Tribunal Administrativo de Cundinamarca falla el proceso negando las pretensiones de la demanda, restando valor al acuerdo celebrado en el 2014 sobre esta liquidación y que arrojaba un valor mucho menor al contenido en la Resolución de reliquida el alumbrado público. La Compañía presentó recurso de apelación por cuanto: i) el Tribunal desconoció que la transacción celebrada por las partes el 26 de junio de 2014 es plenamente válida y, por lo tanto, la UAESP estaba obligada a incorporarla en la liquidación parcial y unilateral del convenio interadministrativo. (Ley 80 de 1993 artículo 60). ii) El Tribunal desconoció la existencia y validez de la transacción contenida en el acuerdo de reliquidación suscrito por las partes el 26 de junio de 2014 y, por consiguiente, su efecto de cosa juzgada (art. 2483 Código Civil). iii) El Tribunal desconoció el principio de buena fe (art. 83 Constitución Política) y la prohibición de ir en contra de los actos propios (venire contra fatum proprium non valet). iv) El Tribunal desconoció que la administración no puede obtener ningún beneficio de su propio incumplimiento. La mora no es imputable a la Compañía, por cuanto la obligación de reliquidar de manera unilateral (2 meses) era solamente para la UAESP y esto ocurre pasados 24 meses por lo que el retardo es atribuible a la UAESP.

El recurso de apelación fue admitido ante el Consejo de Estado y atendiendo a la congestión que actualmente tiene la administración de justicia, la Compañía considera poder tener fallo no antes de cinco años.

Por su parte, esta Resolución de la reliquidación del alumbrado público está siendo cobrada por la UAESP vía cobro coactivo a la Compañía. En el marco de esta ejecución se presentó póliza de

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

caución en los términos del art. 837-1 del Estatuto Tributario, a efectos de impedir la materialización de órdenes de embargo en contra de la Compañía.

La contingencia se califica como posible o eventual, dado que las afirmaciones del Tribunal son controvertibles a nuestro favor ante el Consejo de Estado, y en atención al fallo en contra de la Compañía, el porcentaje no supera el 50%.

Este litigio está calificado como posible con el 49% y por esta razón no se requiere una dotación de la provisión.

2. Litigio cobro coactivo de Alumbrado Público con la UAESP.

Estado actual y situación procesal: al 30 de junio de 2025 se desistió de la demanda presentada contra el auto N° 007 del 4 de septiembre de 2024 que resolvió la objeción a la liquidación del crédito a su vez practicada por auto N° 006 del 3 de junio de 2024, dado dicho acto fue revocado parcialmente vía revocatoria directa por parte de la UAESP. Al 30 de junio se espera que el Tribunal resuelva sobre dicho desistimiento.

Adicionalmente, por Resolución 237 de 2025 la UAESP aprobó el acuerdo de pago propuesto por la Compañía y aceptó el pago inicial por valor de \$84.028.758. No obstante, contra dicho acto se presentó recurso de reposición en punto de los intereses ordenados, este recurso fue resuelto desfavorablemente para la Compañía el 14 de julio de 2025 mediante la resolución N° 463 de 2025. Contra esta decisión, la Compañía evalúa las acciones legales a presentar en contra.

d. Acción Popular de Comepez - Medida cautelar de suspensión de llenado de Embalse Quimbo.

Fecha de inicio: 2015.

Pretensión: Indeterminada.

Estado actual y situación procesal: Al 30 de junio de 2025, la Compañía se encuentra a la espera de que se profiera fallo de segunda instancia.

e. Acción de Grupo José Rodrigo Álvarez Alonso y otros.

Fecha de inicio: 2012.

Pretensión: \$33.000.000.

Estado actual y situación procesal: Al 30 de junio de 2025, el proceso se encuentra aún en fase probatoria.

f. Nulidad y restablecimiento contra liquidación de tasa de aprovechamiento forestal liquidada por la CAM en 2014.

Fecha de inicio: 2014.

Pretensión: \$28.605.000 (tasa e intereses).

Estado actual y situación procesal: Durante el año 2024 se obtuvo sentencia desfavorable de primera instancia contra la que se radicó recurso de apelación. Al 30 de junio de 2025, el Consejo de Estado admitió el recurso de apelación y el proceso ingresó al despacho para fallo de segunda instancia.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

g. Nulidad y restablecimiento contra liquidación de Tasa de Aprovechamiento Forestal liquidada por la CAM en 2019.

Fecha de inicio: 2019.

Pretensión: \$34.838.000 (tasa e intereses).

Estado actual y situación procesal: Al 30 de junio de 2025 el litigio se encuentra pendiente de sentencia de primera instancia ante el Tribunal Administrativo del Huila.

h. Nulidad y restablecimiento contra liquidaciones de la Tasa de Uso de Agua en 2016, 2017 y 2018.

Fecha de inicio: 2019.

Pretensión: \$13.090.921 (tasa e intereses).

Estado actual y situación procesal: Al 30 de junio de 2025, el proceso en contra de la liquidación del año 2018 finalizó por declarar probada la excepción de inepta demanda. Al 30 de junio de 2025, el proceso contra las dos liquidaciones del año 2016, y el proceso por el año 2017 siguen pendientes de fallo en segunda instancia, ambos con sentencias desfavorables de primera instancia.

i. Nulidad y restablecimiento contra liquidaciones de IVA en el año 2016.

Fecha de inicio: 2020

Pretensión: \$4.609.201 (mayor impuesto, sanción e intereses).

Estado actual y situación procesal: Al corte de 30 de junio de 2025 el proceso ingresó al despacho para fallo de segunda instancia.

j. Alfonso Jimenez Cuesta y otros.

Fecha de inicio: 2010.

Pretensión: \$150.000.000.

Estado actual y situación procesal: En etapa probatoria.

Por auto de 29 de mayo de 2025 el Juzgado requirió a las partes, incluida la Compañía, para presentar los documentos y demás soportes pedidos por los peritos designados para rendir el dictamen, entre los que se encuentran expedientes administrativos de las sanciones objeto de la demanda, facturas y actas de inspecciones. Contra dicho auto se presentó recurso de reposición alegando la imposibilidad material de aportarlos dada su vetustez. Al 30 de junio de 2025 continua a la espera que el Juzgado resuelva dicho recurso.

k. María Isabel Delgadillo y otros.

Fecha de inicio: 2012.

Pretensión: \$2.222.742.172.

Estado actual y situación procesal: En fase probatoria desde el 18 de enero de 2022.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

El 16 de mayo de 2025 el Juez otorgó a la Empresa de Acueducto y Alcantarillado de Bogotá (EAAB), la Corporación Autónoma Regional (CAR) y la Compañía, una prórroga de 3 meses adicionales, contados a partir del 13 de julio de 2025, para presentar los dictámenes de contradicción. Teniendo en cuenta lo anterior, los dictámenes de contradicción se deberán presentar el 14 de octubre de 2025.

I. Jesús María Fernández y Olga Patricia Pérez Barrera (predio La Mina).

Fecha de inicio: 2017.

Pretensión: \$24.673.189.

Estado actual y situación procesal: Al 30 de junio de 2025 el proceso continúa al despacho para fallo de primera instancia.

m. Consalt Internacional.

Fecha de inicio: 2022.

Pretensión: \$14.234.784.

Estado actual y situación procesal: El 22 y 23 de enero de 2025 se llevaron a cabo las audiencias de contradicción de los dictámenes periciales financieros aportados por las Partes, con lo cual se culminó la etapa probatoria del trámite de la referencia. El 11 de marzo de 2025 se celebró la audiencia de alegatos de conclusión, en el que las Partes rindieron sus alegaciones de conclusión.

El 28 de abril de 2025, se emitió el laudo arbitral favorable a la Compañía, en el marco del trámite en el que Enel Colombia S.A. E.S.P. presentó demanda de reconvención en contra de Consalt International, alegando incumplimientos en la ejecución del contrato la devolución del anticipo y la ejecución de la cláusula penal.

El 8 de mayo de 2025, se resolvieron las solicitudes de aclaración y complementación presentadas por Consalt International, contra el laudo arbitral, las cuales fueron negadas por el Tribunal Arbitral en audiencia celebrada en la fecha mencionada.

El 16 de junio de 2025, Consalt International presentó recurso extraordinario de anulación en contra del laudo arbitral proferido.

Mediante comunicación del 24 de junio de 2025, el Tribunal corrió traslado del recurso extraordinario de anulación a Enel Colombia S.A. E.S.P.

n. Acción de reparación directa promovida por Aura Lucia Díaz García y otros.

Fecha de inicio: 2017

Pretensión: \$20.349.602.

Estado actual y situación procesal: En primera instancia, fase probatoria. Ante el Juzgado 7 Administrativo. Mediante auto de fecha 11 de junio de 2025 el Juzgado declaró falta de jurisdicción y ordenó remitir a Garzón. El 13 de junio de 2025 la Compañía presentó recurso contra dicho auto. Al 30 de junio de 2025 el proceso está al despacho para resolver el recurso presentado por la Compañía contra el auto que declaró la falta de jurisdicción.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

o. Acción de Reparación directa promovida por Antonio Jesús Moreno Vargas y otros 98.

Fecha de inicio: 2017.

Pretensión: \$15.831.622.

Estado actual y situación procesal: Al 30 de junio de 2025, el proceso continúa en fase probatoria de primera instancia.

p. Acción de Reparación promovida por Tito Toledo y otros 111.

Fecha de inicio: 2017.

Pretensión: \$33.716.614.

Estado actual y situación procesal: En primera instancia / al despacho para fallo.

El 27 de marzo de 2025 el Juzgado profirió auto, declarando falta de jurisdicción y ordenó al circuito de Garzón. La Compañía presentó recurso de reposición y subsidio de apelación. El 22 de abril fue rechazado el recurso por improcedentes y remite a juzgado 2 civil del circuito de Garzón. Al 30 de junio de 2025 está pendiente de que el Juzgado 2 Civil del Circuito de Garzón defina si asume el proceso o propone conflicto.

q. Acción de Reparación directa promovida por Yina Paola Amaya y otros 132.

Fecha de inicio: 2017.

Pretensión: \$20.706.897.

Estado actual y situación procesal: En primera instancia, al despacho para fallo.

El 27 de marzo de 2025 el Juzgado profirió auto, declarando falta de jurisdicción y ordenó al circuito de Garzón. La compañía presentó recurso de reposición y subsidio de apelación. El 22 de abril rechaza recursos por improcedentes y remite a juzgado 1 civil del circuito de Garzón. Al 30 de junio de 2025 está pendiente de que el juzgado 1 Civil del Circuito de Garzón defina si asume el proceso o propone conflicto.

r. Acción de Reparación directa promovida por Rosa Helena Trujillo, Otoniel Adames Trujillo y otros (43).

Fecha de inicio: 2017.

Pretensión: \$25.036.414.

Estado actual y situación procesal: Al 30 de junio de 2025 se espera fallo de segunda instancia.

s. Acción de Reparación directa promovida por Gilberth Paredes y otros 112.

Fecha de inicio: 2017.

Pretensión: \$16.857.708.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Estado actual y situación procesal: El Tribunal Administrativo profirió fallo de segunda instancia confirmado el fallo de primera que fue favorable para la Compañía, y mediante auto de fecha 12 de junio de 2025 el juzgado ordenó cumplir lo resuelto.

t. Medio de control Reparación Directa de Ruber Cufiño Hernandez y otros 252.

Fecha de inicio: 2017.

Pretensión: \$38.117.538.

Estado actual y situación procesal: Al despacho para sentencia de primera instancia.

El 06 de marzo ingresa memorial de la parte actora solicitando que sea remitido por competencia el proceso al Juzgado Segundo Civil del Circuito de Garzón, por falta de jurisdicción, no obstante, la Compañía presentó réplica a esa solicitud.

Al 30 de junio de 2025 está pendiente pronunciamiento por parte del juzgado respecto a la solicitud de la parte actora de remitir el proceso por competencia a la jurisdicción civil.

u. Medio de control Acción de Grupo Policarpo Agudelo y otros (Puente Paso el Colegio).

Fecha de inicio: 2014.

Pretensión: \$50.000.000.

Estado actual y situación procesal: En trámite de segunda instancia.

El 26 de marzo de 2025, se profiere Sentencia de segunda instancia favorable a la Compañía, que confirma la sentencia de primera instancia del 18 de diciembre de 2019 proferida por el Tribunal Administrativo del Huila que negó las pretensiones de la demanda.

Al 30 de junio de 2025 se encuentra al despacho del juzgado de origen, surtiendo Recurso de reposición interpuesto contra el auto del 28 de mayo de 2025, por cuanto no se ha tenido acceso a la liquidación de costas elaborado por la secretaria.

v. Acción de Nulidad y Restablecimiento del Derecho de Jesús Hernán Ramirez Almario y otros.

Fecha de inicio: 2017.

Pretensión: \$23.979.939.

Estado actual y situación procesal: Al despacho para sentencia de primera instancia.

El 06 de marzo de 2025 ingresó memorial de la parte actora solicitando que sea remitido por competencia al Juzgado Primero Civil del Circuito de Garzón, la Compañía emitió réplica de la solicitud de la parte detractora. A la fecha se espera respuesta por parte del Juzgado.

w. Acción de Nulidad y Restablecimiento del Derecho de Lorena Amaya Betancourth y otros.

Fecha de inicio: 2021.

Pretensión: \$20.706.897.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Estado actual y situación procesal: Al 30 de junio de 2025 el proceso continúa en despacho para sentencia de primera instancia.

x. Proceso declarativo de Inversiones Los Almendros Del Norte Ltda.

Fecha de inicio: 2023.

Pretensión: \$ 132.191.499.

Estado actual y situación procesal: En fase inicial.

El 28 de febrero de 2025 el Juzgado profirió autos, notificados mediante el cual resolvió: (i) prórroga del plazo para resolver el litigio por 6 meses más, agosto de 2025, (ii) citación de audiencia concentrada para el 8 de julio de 2025. El pasado de 2 de julio de 2025 la Compañía presentó recurso contra el auto que negaba la solicitud de correr traslado del dictamen pericial presentado por la contraparte, y en consecuencia la audiencia del 8 de julio fue aplazada por el Juzgado para el día 13 de Julio de 2025, sin embargo, la audiencia no se llevó a cabo debido a la solicitud de aplazamiento presentada por la parte demandante. A la fecha no se ha fijado nueva fecha por parte del despacho.

y. Acción de Grupo José Edgar Bejarano.

Fecha de inicio: 2004

Pretensión: \$32.000.000.

Estado actual y situación procesal: Al 30 de junio de 2025, el proceso se encuentra pendiente del fallo de segunda instancia.

z. Demanda de Reconvención dentro del Tribunal de Arbitramento Enel Colombia S.A. E.S.P. contra Mapfre Seguros Generales de Colombia S.A., Mapfre Colombia Vida Seguros S.A. y Mapfre Servicios Exequiales S.A.S.

Fecha de inicio: 2023.

Pretensión: \$24.547.162.

Estado actual y situación procesal: En marzo de 2025, la Compañía hizo el pago de la condena a Mapfre Seguros Generales de Colombia S.A., Mapfre Colombia Vida Seguros S.A. y Mapfre Servicios Exequiales S.A.S.

Al 30 de junio de 2025, el proceso se encuentra terminado.

aa. Incidente de desacato en el marco de la Sentencia del Rio Bogotá, por la Central Termozipa.

Fecha de inicio: 2022.

Pretensión: Indeterminada.

Estado actual y situación procesal: Dentro del incidente de desacato en contra de los municipios de Tocancipá y Cajicá que existen en cumplimiento de la Sentencia del Rio Bogotá, La Compañía fue vinculada con ocasión de una posible contaminación a fuentes hídricas y suelos de la zona, por una supuesta emisión de cenizas que se atribuyen a la operación de la Central Termozipa y otra empresa de la zona. Si el Tribunal

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

considera que existe una afectación ambiental, en cabeza de la Compañía, puede ordenar la suspensión de la operación en la central o imponer condicionarla para la realización de nuevas actividades que mitiguen el riesgo de contaminación, así mismo procederá a determinar en cabeza de quien recae la responsabilidad e imponer sanciones para la Compañía. En caso contrario, procederá a cerrar el incidente de desacato.

Al 30 de junio de 2025, el proceso continúa pendiente de que el Tribunal resuelva la solicitud de la Compañía de ampliar el término para presentación del dictamen de contradicción al decretado por el despacho en septiembre del 2022.

31. Mercado de derivados energéticos

Generación

En mayo de 2018, la Junta Directiva aprobó el cambio del objeto social de la Compañía, con el fin de poder realizar operaciones en los mercados de derivados con propósitos diferentes a la cobertura del portafolio de contratación. Al 30 de junio de 2025, existen contratos de venta y compra de futuros de energía vigentes por 40,68 GWh, con finalidad diferente a la cobertura del portafolio de contratación.

A su vez, en lo corrido del año al 30 de junio de 2025 se liquidaron 12,60 GWh, las cuales no fueron consideradas dentro de la estrategia de cobertura.

Las operaciones de futuros con Trading son respaldadas por garantías las cuales a 30 de junio de 2025 ascienden en efectivo a \$3.513.088 y en a TES \$1.045.207 los cuales están a disposición de la compañía, pero como parte de su operación Trading, deben ser mantenidos como montos mínimos como efectivo y equivalente al efectivo.

Distribución

De acuerdo con la Resolución CREG 101 020 de 2022 que define el traslado de los precios de contratos resultante del mecanismo propuesto por Derivex, la Compañía, intentando mitigar el riesgo de exposición a bolsa de su mercado regulado con una mayor cobertura, ha participado activamente en este mecanismo de derivados energéticos desde la primera subasta organizada por el promotor el pasado 19 de octubre 2022 con destino a atender el mercado regulado.

Al 30 de junio de 2025, existen contratos de compra de futuros de energía vigentes por 2,5 GWh, con la finalidad de cobertura del portafolio de contratación. A su vez, desde el 1 de enero de 2025 al 30 de junio de 2025 se han liquidado 3,6 GWh.

Las operaciones de futuros son respaldadas por garantías las cuales al 30 de junio de 2025 ascienden en efectivo a \$234.072.740, los cuales están a disposición de la Compañía, pero como parte de su operación.

Al 30 de junio de 2025 la valoración de Trading para la Compañía cierra así:

	Operación	MTM	No. Operaciones
Generación	Negocio	\$ 1.080.464	23
Total		\$ 1.080.464	23

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

32. Información sobre valores razonables

El valor razonable de los activos y pasivos financieros se presenta por el importe al que se podría canjear el instrumento en una transacción corriente entre partes de común acuerdo y no en una transacción forzada o de liquidación, de acuerdo con la política definida.

A continuación, se presenta los activos y pasivos financieros que presentan una variación entre el valor en libros y el valor razonable, al 30 de junio de 2025:

	Valor en libros	Valor razonable
Activos financieros (1)		
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	\$ 2.081.481.451	\$ 2.088.001.234
Total de activos	\$ 2.081.481.451	\$ 2.088.001.234
Pasivos financieros (2)		
Préstamos bancarios	\$ 7.184.074.280	\$ 7.625.272.511
Bonos emitidos	1.541.806.298	1.528.251.146
Obligaciones por leasing	230.832.254	195.955.353
Total de pasivos	\$ 8.956.712.832	\$ 9.349.479.010
Activos no financieros (3)		
Bonos de Carbono	\$ 46.979.817	\$ 101.803.490
Total de activos no financieros	\$ 46.979.817	\$ 101.803.490

A continuación, se presenta los activos y pasivos financieros que presentan una variación entre el valor en libros y el valor razonable, al 31 de diciembre de 2024:

	Valor en libros	Valores razonables
Activos financieros (1)		
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	\$ 2.011.419.552	\$ 2.018.745.041
Total de activos	\$ 2.011.419.552	\$ 2.018.745.041
Pasivos financieros (2)		
Préstamos Bancarios	\$ 8.095.165.099	\$ 8.468.550.901
Bonos emitidos	1.745.170.339	1.738.724.891
Obligaciones por leasing	240.939.672	209.944.804
Total de pasivos	\$ 10.081.275.110	\$ 10.417.220.596
Activos no financieros (3)		
Bonos de Carbono	\$ 40.226.437	\$ 95.040.110
Total de activos no financieros	\$ 40.226.437	\$ 95.040.110

(1) La Compañía evalúa las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar a largo plazo, clasificándolas bajo el nivel 2 de jerarquía teniendo en cuenta que son observables en mercados similares. Se emplea para esta medición base de parámetros tales como las menores tasas de interés del mercado de productos con características similares al corte de junio de 2025, factores de riesgo de cada país en particular, la solvencia del cliente y las características de riesgo de la cartera financiada. Sobre la base de esta evaluación, se registran provisiones para contabilizar las pérdidas esperadas sobre estas cuentas por cobrar.

(2) Las obligaciones y arrendamientos financieros se catalogan dentro del nivel 2 de jerarquía dado que se pueden llegar a negociar o tranzar en mercados activos a precios de mercado en la fecha de medición. El valor razonable se estima descontando los flujos de efectivo futuros utilizando las tasas disponibles para deudas con condiciones, riesgo de crédito y vencimientos similares. La Compañía emplea las tasas de descuento de la curva cero cupón de acuerdo con los vencimientos de cada emisión.

Los valores razonables del efectivo y equivalentes de efectivo y las cuentas por pagar comerciales, se aproximan a sus importes en libros, en gran medida, debido a los vencimientos a corto plazo de estos instrumentos.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Al 30 de junio de 2025, la Compañía no presenta en su estado de situación financiera activos o pasivos financieros medidos por su valor razonable.

(3) Al 30 de junio de 2025, se tienen reconocidos bonos de carbono CO₂, cuyo valor razonable es de \$101.803.490 corresponden a 2.691.628 certificados emitidos en noviembre de 2020 por reducción de emisiones CO₂ de los años 2015 – 2018 por \$18.755.788, 1.396.818 certificados emitidos en marzo de 2021 por reducción de emisiones CO₂ de los años 2019 y 2020 por \$19.415.770, 1.167.444 certificados emitidos en febrero de 2022 por reducción de emisiones CO₂ por \$16.485.062 y 1.133.764, certificados emitidos a septiembre de 2023 por reducción de emisiones CO₂ por \$23.674.181, 1.125.980 certificados emitidos en diciembre 2024 por reducción de emisión CO₂ por \$16.719.309, 1.125.980 certificados emitidos a marzo de 2025 por reducción de emisiones CO₂ por \$357.551 de las centrales Quimbo, Guavio Menor, Darío Valencia Samper, Salto Il Tequendama, y 230.906 certificados emitidos a junio de 2025 por reducción de emisiones CO₂ por \$6.395.829 de las centrales La Loma y Fundación. Así mismo, se han realizado ventas de certificados CO₂ con impacto en el inventario por \$(54.823.673). (Ver Nota 9).

33. Categorías de activos y pasivos financieros

Las categorías bajo NIIF 9 de los activos y pasivos financieros son las siguientes:

Activos Financieros	Al 30 de junio de 2025		Al 31 de diciembre de 2024	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Costo Amortizado				
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	\$ 2.024.759.289	\$ 56.722.162	\$ 1.960.126.018	\$ 51.293.534
Efectivo y equivalentes al efectivo	992.325.419	-	897.063.334	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	13.959.939	-	22.390.355	-
Otros activos financieros	46.234.603	-	25.278.245	-
Total Activos Financieros a Costo Amortizado	\$ 3.077.279.250	\$ 56.722.162	\$ 2.904.857.952	\$ 51.293.534
Valor Razonable con cambios en Resultados				
Otros activos financieros	19.214.296	67.282	2.545.921	162.299
Total Activos Financieros a Valor Razonable con cambios en Resultados	\$ 19.214.296	\$ 67.282	\$ 2.545.921	\$ 162.299
Valor Razonable con cambios en ORI				
Otros activos financieros	15.714.074	-	50.385.716	18.716.231
Total Activos Financieros a Valor Razonable con cambios en ORI	\$ 15.714.074	\$ -	\$ 50.385.716	\$ 18.716.231
Pasivos Financieros				
Costo Amortizado				
Otros pasivos financieros	\$ 1.530.341.757	\$ 7.426.371.075	\$ 2.033.705.965	\$ 8.047.569.145
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	2.238.911.802	183.661.080	1.984.237.157	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	2.153.470.588	-	146.617.519	21.087.548
Total Pasivos Financieros a Costo Amortizado	\$ 5.922.724.147	\$ 7.610.032.155	\$ 4.164.560.641	\$ 8.068.656.693
Valor Razonable con cambios en ORI				
Otros pasivos financieros	15.383.756	-	2.832.573	-
Total Pasivos Financieros a Valor Razonable con cambios en ORI	\$ 15.383.756	\$ -	\$ 2.832.573	\$ -

34. Segmentos de operación

La Compañía se ha organizado internamente por segmentos operativos, que han sido definidos con base en la NIIF 8 Párrafo 9 que tiene como punto de partida, la segregación que solicitan los organismos decisorios de la Compañía para revisar y evaluar la gestión de los negocios; y por otra parte, los criterios establecidos en el párrafo 12 de la NIIF 8, teniendo en consideración la agregación de segmentos de operación que tienen características económicas similares.

Para cada uno de los segmentos, el Gerente General, el Comité de Dirección y la Junta Directiva de la Compañía, revisan los informes internos periódicamente.

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

En consecuencia, la Compañía ha definido los siguientes segmentos operativos, cuyos principales productos, servicios y operaciones son como se describen a continuación:

N°	SEGMENTO	OPERACIÓN
1	Generación	<ul style="list-style-type: none"> • Generación de energía, y • Comercialización de gas • Comercialización de bonos de carbono
2	Distribución	<ul style="list-style-type: none"> • Distribución y comercialización de Energía • Servicio de alumbrado público (infraestructura) y • Otros negocios.

Adicionalmente, estos segmentos cumplen con los umbrales cuantitativos para la determinación de segmentos sobre los que se debe informar al 30 de junio de 2025 y 2024.

La información financiera de los segmentos se determina aplicando a cada uno de ellos las políticas generales de la Compañía descritas en el capítulo correspondiente.

A continuación, la información financiera por segmentos:

**Resultados por segmentos para el periodo
enero – junio de 2025**

	Generación	Distribución	Eliminaciones o ajustes	Total
Ingresos de actividades ordinarias procedentes de clientes externos	\$ 2.888.890.312	\$ 4.343.172.326	\$ -	\$ 7.232.062.638
Ingresos de actividades ordinarias procedentes de transacciones Inter segmentos	367.863.249	119.740.227	(487.603.476)	-
Ingresos de actividades ordinarias	3.256.753.561	4.462.912.553	(487.603.476)	7.232.062.638
Aprovisionamientos y servicios	(1.400.190.832)	(2.482.091.708)	487.603.476	(3.394.679.064)
Depreciación y amortización	(179.116.741)	(280.784.266)	-	(459.901.007)
Gastos de personal	(109.015.106)	(163.905.860)	-	(272.920.966)
Otros ingresos (costos)	(57.175.918)	(206.306.094)	-	(263.482.012)
Ingresos por intereses	14.866.809	56.949.070	-	71.815.879
Gastos por intereses	(317.275.730)	(432.820.581)	-	(750.096.311)
Diferencias en cambio	19.602.260	(2.549.717)	-	17.052.543
Participación en la utilidad (pérdida) de participadas con participación patrimonial	110.132.344	(1.810.957)	-	108.321.387
Resultados en venta y disposición de activos	(544.677)	(528.966)	-	(1.073.643)
Otros rubros no monetarios:	11.260.297	(30.418.424)	-	(19.158.127)
Pérdidas por deterioro de activos financieros	11.260.297	(30.418.424)	-	(19.158.127)
Utilidad antes de impuestos	1.349.296.267	918.645.050	-	2.267.941.317
Gasto (ingreso) por impuesto de renta	(398.285.654)	(328.768.100)	-	(727.053.754)
Utilidad neta	\$ 951.010.613	\$ 589.876.950	\$ -	\$ 1.540.887.563

**Resultados por segmentos para el periodo
enero – junio de 2024**

	Segmentos al 30 de junio 2024			
	Generación	Distribución	Eliminaciones o ajustes	Total
Ingresos de actividades ordinarias procedentes de clientes externos	\$ 3.187.350.787	\$ 4.409.354.672	\$ -	\$ 7.596.705.459
Ingresos de actividades ordinarias procedentes de transacciones Inter segmentos	332.005.306	120.023.534	(452.028.840)	-
Ingresos de actividades ordinarias	3.519.356.093	4.529.378.206	(452.028.840)	7.596.705.459
Aprovisionamientos y servicios	(1.906.928.316)	(2.571.816.713)	452.028.840	(4.026.716.189)
Depreciación y amortización	(149.088.876)	(297.507.586)	-	(446.596.462)
Gastos de personal	(100.131.283)	(154.109.617)	-	(254.240.900)
Otros ingresos (costos)	(135.895.392)	(90.273.990)	-	(226.169.382)
Ingresos por intereses	24.539.320	81.040.726	-	105.580.046

Enel Colombia S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(En miles de pesos colombianos)

Resultados por segmentos para el periodo

Gastos por intereses	(258.263.973)	(345.581.323)	-	(603.845.296)
Diferencias en cambio	(13.689.450)	(5.737.217)	-	(19.426.667)
Participación en la utilidad (pérdida) de participadas con participación patrimonial	57.844.533	(2.223.082)	-	55.621.451
Resultados en venta y disposición de activos	(58.650)	(3.918.602)	-	(3.977.252)
Otros rubros no monetarios:	501.318	(24.849.536)	-	(24.348.218)
Pérdidas por deterioro de activos financieros	501.318	(24.849.536)	-	(24.348.218)
Utilidad antes de impuestos	1.038.185.324	1.114.401.266	-	2.152.586.590
Gasto (ingreso) por impuesto de renta	(286.864.134)	(391.380.699)	-	(678.244.833)
Utilidad neta	\$ 751.321.190	\$ 723.020.567	\$ -	\$ 1.474.341.757

Posición financiera por segmentos al 30 de junio de 2025

	Segmentos al 30 de junio 2025		
	Generación	Distribución	Total
Propiedades, planta y equipo	\$ 13.786.096.656	\$ 7.547.149.528	\$ 21.333.246.184
Activos Intangibles	288.150.038	298.575.290	586.725.328
Cuentas por cobrar	644.817.749	1.450.623.641	2.095.441.390
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	3.255.070.313	22.280.180	3.277.350.493
Otros Activos	1.282.212.882	781.428.927	2.063.641.809
Total Activos Operativos	19.256.347.638	10.100.057.566	29.356.405.204
Otros pasivos financieros	4.215.764.208	4.756.332.380	8.972.096.588
Cuentas por pagar	2.392.232.850	2.183.810.620	4.576.043.470
Provisiones	947.684.836	63.691.003	1.011.375.839
Otros Pasivos	790.426.268	593.343.023	1.383.769.291
Total Pasivos Operativos	\$ 8.346.108.162	\$ 7.597.177.026	\$ 15.943.285.188

Posición financiera por segmentos al 31 de diciembre de 2024

	Segmentos al 31 de diciembre 2024		
	Generación	Distribución	Total
Propiedades, planta y equipo	\$ 13.652.034.627	\$ 6.744.320.479	\$ 20.396.355.106
Activos Intangibles	314.733.684	318.659.828	633.393.512
Cuentas por cobrar	610.851.794	1.422.958.113	2.033.809.907
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	3.454.688.103	48.816.932	3.503.505.035
Otros Activos	807.717.905	1.294.168.775	2.101.886.680
Total Activos Operativos	18.840.026.113	9.828.924.127	28.668.950.240
Otros pasivos financieros	4.947.493.814	5.136.613.869	10.084.107.683
Cuentas por pagar	1.312.947.146	838.995.078	2.151.942.224
Provisiones	910.849.296	56.469.981	967.319.277
Otros Pasivos	775.449.887	485.153.174	1.260.603.061
Total Pasivos Operativos	\$ 7.946.740.143	\$ 6.517.232.102	\$ 14.463.972.245

35. Temas Relevantes

Constitución sociedad Wind Autogeneración S.A.S.

El 15 de enero de 2025, se constituyó la sociedad Wind Autogeneración S.A.S., cuyo objeto es el uso de las fuentes no convencionales de energía renovable (FNCER) para la autogeneración y/o producción marginal de energía para su propio consumo, ya sea en el sitio de producción y/o sitios distintos a los de la producción o implementar el consumo de sus vinculados en sitios distintos a los de la producción, de conformidad con lo previsto en el decreto 1403 del 22 de noviembre de 2024, así como las normas que lo complementen, sustituyan o modifiquen.

Enel Colombia S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

(En miles de pesos colombianos)

Proceso Consalt International

El 28 de abril de 2025, se emitió el laudo arbitral en el proceso iniciado por Consalt International contra la Compañía, en el que se alegaban incumplimientos en la ejecución del contrato, cuyo objeto era "la construcción de la Línea de Alta Tensión del proyecto Windpeshi" y los daños correspondientes durante el proceso. La Compañía presentó demanda de reconvencción en contra de Consalt International, alegando incumplimientos en la ejecución del contrato la devolución del anticipo y la ejecución de la cláusula penal.

El Tribunal Arbitral negó las reclamaciones de Consalt International. En cuanto a las reclamaciones de la Compañía estas fueron aceptadas y, en consecuencia, se ordenó a Consalt International pagar a favor de la Compañía, la suma de US \$3.255.082 más costas y otras por \$1.041.000.

El 8 de mayo de 2025, se resolvieron las solicitudes de aclaración y complementación presentadas por Consalt International, contra el laudo, las cuales fueron negadas por el Tribunal Arbitral. En consecuencia, el laudo queda ejecutoriado y en caso de no pago por parte de Consalt International, la Compañía puede solicitar la ejecución de cobro a través de un proceso ejecutivo.

Venta inversión Colombia ZE S.A.S.

El 28 de mayo de 2025, se cumplieron las condiciones necesarias para el cierre de la operación del contrato de compraventa suscrito con ZEMOBILITY Colombia Holdings S.A.S., mediante el cual enajenó el 20% de las acciones suscritas y en circulación que poseía en la sociedad Colombia ZE S.A.S., completando así la venta total de su participación accionaria en dicha compañía.

Contrato de Crédito European Investment Bank (EIB)

El 20 de junio de 2025, la Compañía suscribió un contrato de crédito con el European Investment Bank (EIB) por un monto de hasta USD 200 millones, equivalentes en pesos colombianos (COP). Este crédito cuenta con una garantía parcial otorgada por SACE (Agencia Italiana de Crédito a la Exportación) y podrá ser desembolsado en un periodo de hasta 24 meses a partir de la fecha de firma del contrato. Los recursos obtenidos serán destinados a financiar la construcción de los parques solares Guayepo 3 y Atlántico. El contrato contempla los eventos de incumplimiento estándar para este tipo de financiamiento, los cuales podrían dar lugar a la aceleración del crédito. Asimismo, el contrato no contempla mecanismos de repetición frente a terceros.

Litigio cobro coactivo de Alumbrado Público con la UAESP

En el marco del proceso de cobro coactivo No. 004 de 2018, la UAESP mediante Resolución No. 173 del 11 de abril de 2025 ajustó la liquidación del crédito a cargo de la Compañía en la suma de \$280.095.862.

Como consecuencia de lo anterior, el 16 de abril del presente año, la Compañía presentó a la UAESP propuesta de acuerdo de pago dentro del proceso coactivo, acompañada del pago de \$84.028.758, equivalente al 30% del monto total de la deuda, propuesta que fue aceptada por la UAESP mediante Resolución No. 237 del 2025 del 29 de abril de 2025, sobre la cual Enel Colombia S.A. E.S.P. interpuso un recurso de reposición el 14 de mayo de 2025. Posteriormente, el 11 de julio de 2025 la unidad administrativa especial de servicios públicos UASP, mediante la Resolución 463 de 2025, resolvió este recurso de reposición contra la Resolución 237 del 29 de abril de 2025, referente a la actualización financiera de los pagos futuros del acuerdo, ratificando los cálculos financieros de la Resolución 237 del 2025 del 29 de abril de 2025. Por lo anterior la Compañía, efectuó el reconocimiento del acuerdo de pago.

Actualmente se está revisando las acciones legales a presentar en contra de la resolución 463 de 2025.

36. Eventos Subsecuentes

Venta Compañía Wind Autogeneración S.A.S.

El 7 de Julio de 2025, se dio el cumplimiento de todas las condiciones precedentes para el perfeccionamiento de la venta en favor de Ecopetrol S.A. del 100% de la Compañía Wind Autogeneración S.A.S., sociedad controlada por Enel Colombia S.A. E.S.P., y propietaria del proyecto eólico de energía renovable Windpeshi, ubicado en el departamento de La Guajira. Esta venta se concretó a través de la suscripción de un contrato de compraventa de acciones, previa aprobación de su Junta Directiva en sesión de diciembre de 2024 y del cumplimiento de las condiciones precedentes, incluyendo autorizaciones regulatorias y de competencia.

Contrato de Crédito European Investment Bank (EIB)

El 22 de julio de 2025 se recibió un primer desembolso por USD 100 millones (en su equivalente en COP) en el marco del contrato de crédito firmado con el European Investment Bank (EIB) el pasado 20 de junio de 2025. Esta operación cuenta con una garantía parcial otorgada por SACE, la Agencia Italiana de Crédito a la Exportación.

El crédito tiene un plazo de 10 años, con pago de intereses semestral y un esquema de amortización que contempla pagos equivalentes al 2,5% del monto desembolsado entre los años 1 y 8, y el 40% durante los años 9 y 10. Los recursos obtenidos se destinarán a financiar la construcción de los Parques Solares Guayepo III y Atlántico.

Acción Popular Contraloría de Cundinamarca, por alumbrado público en municipios de Cundinamarca

La Contraloría de Cundinamarca interpuso una acción popular contra Enel Colombia S.A. E.S.P., por presuntas vulneraciones a derechos colectivos relacionados con la prestación del servicio de alumbrado público en varios municipios. Se alegó que la Compañía celebró contratos de arrendamiento en lugar de concesión, impidiendo la reversión de infraestructura pública al finalizar los contratos, y consolidó una posición dominante cobrando por uso y modernización sin transferir dichos bienes al patrimonio público.

Mediante sentencia del 23 de julio de 2025, el Juzgado 47 Administrativo de Bogotá encontró que la escritura pública de constitución de la Compañía no presentó inventarios claros de la infraestructura transferida, y que, en consecuencia, no se acreditó la titularidad de las redes, colocando en duda los cobros realizados.

En consecuencia, la autoridad declaró vulnerados derechos a la moralidad administrativa, al patrimonio público y al uso adecuado del espacio público, ordenándole a la Compañía entregar inventarios detallados, cesar cobros no acreditados, permitir la contratación libre por parte de los municipios y abstenerse de actos que puedan obstaculizar decisiones judiciales.

El fallo establece seguimiento judicial trimestral durante un año y no contiene una condena de tipo económico específica.

El litigio judicial no se considera resuelto, teniendo en cuenta que el 30 de julio de 2025 la Compañía presentó solicitud de aclaración, en espera de resolución por parte del juez de primera instancia. Una vez resuelta la solicitud de aclaración, se presentará recurso de apelación para que sea resuelto por el Tribunal Administrativo de Cundinamarca.



KPMG S.A.S.
Calle 90 No. 19c - 74
Bogotá D.C. - Colombia

Teléfono +57 (601) 618 8000
+57 (601) 618 8100

www.kpmg.com/co

INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE EL REPORTE EN LENGUAJE eXTENSIBLE BUSINESS REPORTING LANGUAGE (XBRL)

Señores Accionistas
Enel Colombia S.A. E.S.P.:

Introducción

He revisado el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) al 30 de junio de 2025 de Enel Colombia S.A. E.S.P. (la Compañía), que incorpora la información financiera intermedia separada, la cual comprende:

- el estado separado de situación financiera al 30 de junio de 2025;
- los estados separados de resultados y los estados separados del otro resultado integral por los períodos de tres y seis meses que terminaron el 30 de junio de 2025;
- el estado separado de cambios en el patrimonio por el período de seis meses que terminó el 30 de junio de 2025;
- el estado separado de flujos de efectivo por el período de seis meses que terminó el 30 de junio de 2025; y
- las notas al reporte.

La administración es responsable por la preparación y presentación de este reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia separada de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, y por la presentación del reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) según instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia separada, basada en mi revisión.

Alcance de la revisión

He realizado mi revisión de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad", incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer indagaciones, principalmente con las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una

KPMG Confidencial

revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, por consiguiente, no me permite obtener seguridad de haber conocido todos los asuntos significativos que hubiera podido identificar en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría.

Conclusión

Basada en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ninguna cuestión que me haga suponer que el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL), que incorpora la información financiera intermedia separada de Enel Colombia S.A. E.S.P. al 30 de junio de 2025, no ha sido preparado, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia e instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia.



Andrea Rodríguez Mur
Revisor Fiscal de Enel Colombia S.A. E.S.P.
T.P. 145083 - T
Miembro de KPMG S.A.S.

13 de agosto de 2025