



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados (No auditados)

30 de junio de 2025



INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LA REVISIÓN DE INFORMACIÓN FINANCIERA CONDENSADA CONSOLIDADA DE PERÍODOS INTERMEDIOS

A los accionistas de
Ecopetrol S.A.:

Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio condensado consolidado adjunto de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2025, y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados de resultados y otros resultados integrales por los periodos de tres y seis meses terminados en dicha fecha, y los estados de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en dicha fecha y otras notas explicativas.

La Administración de la Compañía es responsable por la adecuada preparación y presentación de esta información financiera intermedia de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para estados financieros condensados de acuerdo con instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios, basada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

He realizado mi revisión de información financiera intermedia 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 preguntas, principalmente a las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y aplicar procedimientos de revisión analítica y la aplicación de otros procedimientos de revisión. Una revisión de información financiera intermedia es sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, en consecuencia, no me permite obtener una seguridad de que hayan llegado a mi conocimiento todos los asuntos de importancia material que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría sobre los estados financieros intermedios.

Conclusión

Basado en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ningún asunto que me haga pensar que la información financiera intermedia adjunta, no presenta, en todos sus aspectos materiales, la situación financiera de Ecopetrol S.A. al 30 de junio de 2025, así como sus resultados por los períodos de tres y seis

Deloitte se refiere a una o más entidades de Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”), su red global de firmas miembro y sus sociedades afiliadas a una firma miembro (en adelante “Entidades Relacionadas”) (colectivamente, la “organización Deloitte”). DTTL (también denominada como “Deloitte Global”) así como cada una de sus firmas miembro y sus Entidades Relacionadas son entidades legalmente separadas e independientes, que no pueden obligarse ni vincularse entre sí con respecto a terceros. DTTL y cada firma miembro de DTTL y su Entidad Relacionada es responsable únicamente de sus propios actos y omisiones, y no de los de las demás. DTTL no provee servicios a clientes. Consulte www.deloitte.com/co/conozcanos para obtener más información.



meses terminados en esa fecha y sus flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para estados financieros condensados consolidados e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia.

Otros Asuntos

Los formatos que serán transmitidos a la Superintendencia Financiera de Colombia han sido revisados por mí, previo a la firma digital de los mismos en formato XBRL y PDF, de acuerdo con la Circular 038 de 2015 y sus modificatorias. La información contenida en los mencionados formatos es concordante con la información financiera consolidada condensada intermedia adjunta al presente informe.



Jesús Andrés Roa Pascuali

Revisor Fiscal

T.P. 74804-T

Designado por Deloitte & Touche S.A.S.

13 de agosto de 2025



Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados.....	3
Estados de resultados intermedios condensados consolidados.....	4
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados.....	5
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados.....	6
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados	7
1. Entidad reportante	8
2. Bases de preparación y presentación.....	8
3. Estimaciones y juicios contables materiales.....	9
4. Información material sobre políticas contables	9
5. Nuevos estándares y cambios normativos.....	9
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	11
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	12
8. Inventarios	13
9. Otros activos financieros	13
10. Impuestos	15
11. Otros activos.....	16
12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:	17
13. Propiedades, planta y equipo.....	18
14. Recursos naturales y del medio ambiente	19
15. Activos por derecho de uso.....	20
16. Intangibles.....	20
17. <i>Impairment</i> de activos de largo plazo	21
18. Goodwill.....	21
19. Préstamos y financiaciones.....	21
20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	23
21. Provisiones por beneficios a empleados.....	24
22. Provisiones y contingencias	25
23. Patrimonio.....	27
24. Ingresos procedentes de contratos con clientes	30
25. Costo de ventas.....	31
26. Gastos de administración, operación y proyectos	32
27. Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	32
28. Resultado financiero	33
29. Gestión de riesgos	33
30. Partes relacionadas	39
31. Información por segmentos.....	41
32. Eventos subsecuentes y/o relevantes.....	49

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos	50
Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP	54

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

		Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	Nota	(No auditado)	
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	10,118,117	14,054,475
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	13,797,126	20,425,640
Inventarios	8	10,397,969	10,027,831
Otros activos financieros	9	4,222,324	851,543
Activos por impuestos corrientes	10	16,926,859	11,438,180
Otros activos	11	3,693,878	3,797,677
		59,156,273	60,595,346
Activos mantenidos para la venta		13,573	46,746
Total activos corrientes		59,169,846	60,642,092
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	34,566,009	32,136,361
Otros activos financieros	9	3,699,587	4,388,907
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	8,913,310	8,651,873
Propiedades, planta y equipo	13	104,913,200	107,454,558
Recursos naturales y del medio ambiente	14	46,889,117	47,665,794
Activos por derecho de uso	15	983,790	980,411
Intangibles	16	15,130,454	16,413,285
Activos por impuestos no corrientes	10	13,825,686	16,269,334
Goodwill	18	4,749,472	4,905,309
Otros activos	11	1,769,555	1,837,253
Total activos no corrientes		235,440,180	240,703,085
Total activos		294,610,026	301,345,177
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	15,639,930	11,287,944
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	17,623,677	19,302,124
Provisiones por beneficios a empleados	21	2,987,878	3,368,547
Pasivos por impuestos corrientes	10	1,937,742	2,769,379
Provisiones y contingencias	22	1,408,215	1,620,506
Otros pasivos		1,091,979	1,286,971
Total pasivos corrientes		40,689,421	39,635,471
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	104,619,426	108,677,087
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	22,218	14,811
Provisiones por beneficios a empleados	21	14,361,069	14,007,664
Pasivos por impuestos no corrientes	10	14,246,246	13,969,130
Provisiones y contingencias	22	13,140,047	12,735,672
Otros pasivos		1,950,731	2,329,347
Total pasivos no corrientes		148,339,737	151,733,711
Total pasivos		189,029,158	191,369,182
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	23.1	25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones	23.2	6,607,699	6,607,699
Reservas	23.3	30,292,139	24,156,407
Otros resultados integrales	23.5	10,912,869	11,524,173
Resultados acumulados		6,372,201	16,368,553
Patrimonio atribuible a los accionistas de la controladora		79,224,975	83,696,899
Participación no controladora		26,355,893	26,279,096
Total patrimonio		105,580,868	109,975,995
Total pasivos y patrimonio		294,610,026	301,345,177

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

(Original firmado)
Gina Marcela Aguasaco Gutierrez
Contadora Pública
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Jesús Andrés Roa Pascuali
Revisor Fiscal
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
T.P. 74804 -T
Ver mi informe adjunto

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, excepto la utilidad básica por acción que está expresada en pesos)

Estados de resultados intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
		2025	2024	2025	2024
		(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	24	29,669,445	32,627,197	61,034,691	63,928,891
Costos de ventas	25	(21,161,582)	(20,580,686)	(41,866,419)	(39,643,519)
Utilidad bruta		8,507,863	12,046,511	19,168,272	24,285,372
Gastos de administración	26	(1,174,618)	(991,241)	(2,313,368)	(2,127,659)
Gastos de operación y proyectos	26	(1,325,854)	(1,463,482)	(2,285,072)	(2,615,763)
(Impairment) recuperación de activos a largo plazo		(2,925)	2,543	(2,981)	(8,238)
Otros gastos operacionales	27	(367,456)	(59,747)	(549,853)	(196,681)
Resultado de la operación		5,637,010	9,534,584	14,016,998	19,337,031
Resultado financiero	28				
Ingresos financieros		488,595	446,836	835,655	852,278
Gastos financieros		(2,786,576)	(2,528,134)	(5,502,766)	(4,989,720)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio		212,584	(9,011)	164,277	45,267
		(2,085,397)	(2,090,309)	(4,502,834)	(4,092,175)
Participación en los resultados de compañías	12	189,256	189,734	398,005	386,291
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		3,740,869	7,634,009	9,912,169	15,631,147
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(1,284,629)	(3,233,775)	(3,224,000)	(6,154,507)
Utilidad neta del periodo		2,456,240	4,400,234	6,688,169	9,476,640
Utilidad atribuible:					
A los accionistas de la controladora		1,811,452	3,375,918	4,938,353	7,387,464
Participación no controladora		644,788	1,024,316	1,749,816	2,089,176
		2,456,240	4,400,234	6,688,169	9,476,640
Utilidad básica por acción (pesos)		44.1	82.1	120.1	179.7

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

(Original firmado)
Gina Marcela Aguasaco Gutierrez
Contadora Pública
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Jesús Andrés Roa Pascuali
Revisor Fiscal
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
T.P 74804- T
Ver mi informe adjunto

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2025	2024	2025	2024
	(No auditado)		(No auditado)	
Utilidad neta del periodo	2,456,240	4,400,234	6,688,169	9,476,640
Otros resultados integrales:				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o (pérdidas) (neto de impuestos):				
Ganancias (pérdidas) no realizadas en operaciones de coberturas:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	597,064	(1,055,495)	1,605,678	(1,147,286)
Inversión neta en negocio en el extranjero	630,299	(2,158,771)	1,773,239	(2,189,271)
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	87,434	10,973	142,685	(23,078)
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	231,606	(454)	240,494	(453)
Diferencia en cambio en conversión	(1,432,257)	4,798,171	(4,345,865)	4,301,758
	114,146	1,594,424	(583,769)	941,670
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a pérdidas o ganancias (neto de impuestos):				
(Pérdidas) ganancias actuariales	(71,512)	(66,155)	78,298	(190,091)
	(71,512)	(66,155)	78,298	(190,091)
Otros resultados integrales, neto de impuestos	42,634	1,528,269	(505,471)	751,579
Total resultado integral, neto de impuestos	2,498,874	5,928,503	6,182,698	10,228,219
Resultado integral atribuible a:				
A los accionistas de la controladora	1,739,643	4,497,557	4,327,049	8,172,995
Participación no controladora	759,231	1,430,946	1,855,649	2,055,224
	2,498,874	5,928,503	6,182,698	10,228,219

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

(Original firmado)
Gina Marcela Aguasaco Gutierrez
Contadora Pública
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Jesús Andrés Roa Pascuali
Revisor Fiscal
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
T.P. 74804 - T
Ver mi informe adjunto

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reservas	Otros resultados integrales	Resultados acumulados	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2024		25,040,067	6,607,699	24,156,407	11,524,173	16,368,553	83,696,899	26,279,096	109,975,995
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	4,938,353	4,938,353	1,749,816	6,688,169
Liberación de reservas	23.3	-	-	(12,502,312)	-	12,502,312	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(8,798,973)	(8,798,973)	(1,778,851)	(10,577,824)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal	23.3	-	-	1,493,470	-	(1,493,470)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	23.3	-	-	16,635,492	-	(16,635,492)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Ganancias (pérdidas) no realizadas en operaciones de coberturas:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	1,598,948	-	1,598,948	6,730	1,605,678
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	1,818,227	-	1,818,227	(44,988)	1,773,239
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	107,917	-	107,917	34,768	142,685
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	240,494	-	240,494	-	240,494
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(4,452,920)	-	(4,452,920)	107,054	(4,345,866)
Ganancias actuariales		-	-	-	76,030	-	76,030	2,268	78,298
Saldo al 30 de junio de 2025 (No Auditado)		25,040,067	6,607,699	30,292,139	10,912,869	6,372,201	79,224,975	26,355,893	105,580,868
Saldo al 31 de diciembre de 2023		25,040,067	6,607,699	17,922,725	8,224,452	20,597,116	78,392,059	24,706,745	103,098,804
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	7,387,464	7,387,464	2,089,176	9,476,640
Liberación de reservas	23.3	-	-	(8,174,839)	-	8,174,839	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(12,828,409)	(12,828,409)	(1,567,781)	(14,396,190)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(30,666)	(30,666)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal	23.3	-	-	1,906,209	-	(1,906,209)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	23.3	-	-	11,993,230	-	(11,993,230)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
(Pérdidas) ganancias no realizadas en operaciones de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(1,151,252)	-	(1,151,252)	3,966	(1,147,286)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(2,135,824)	-	(2,135,824)	(53,447)	(2,189,271)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(43,026)	-	(43,026)	19,948	(23,078)
Instrumentos medidos a valor razonable		-	-	-	(235)	-	(235)	(218)	(453)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	4,257,902	-	4,257,902	43,856	4,301,758
Pérdidas actuariales		-	-	-	(142,034)	-	(142,034)	(48,057)	(190,091)
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No Auditado)		25,040,067	6,607,699	24,156,407	9,009,983	8,922,489	73,736,645	25,163,522	98,900,167

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

(Original firmado)
Gina Marcela Aguasaco Gutierrez
Contadora Pública
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Jesús Andrés Roa Pascuali
Revisor Fiscal
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
T.P. 74804 - T
Ver mi informe adjunto

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	Nota	2025	2024
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		6,688,169	9,476,640
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	3,224,000	6,154,507
Depreciación, agotamiento y amortización	13-14-15-16	8,383,521	7,286,500
Utilidad por diferencia en cambio	28	(164,277)	(45,267)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	28	3,776,067	3,496,572
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	28	1,451,413	1,264,839
Baja de activos exploratorios y pozos secos	14	268,241	604,922
Pérdida en venta o retiro de activos de largo plazo		6,969	15,516
Pérdida por impairment de activos de largo plazo		2,981	8,238
Pérdida por impairment de activos de corto plazo	27	190,649	40,507
Intereses y valoración de activos financieros		(786,523)	(802,147)
Pérdida (utilidad) en operaciones de coberturas con derivados		2,987	(758)
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(398,005)	(386,291)
Pérdida en venta de activos mantenidos para la venta		1,168	15,830
Pérdida (utilidad) por ineffectividad en coberturas	29.3	2,005	(2,330)
Pérdida (utilidad) por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	24	124,884	(40,114)
Gasto por provisiones y contingencias	22	243,782	240,627
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		4,686,582	8,001,549
Inventarios		(635,177)	(732,407)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		79,146	(2,511,548)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(3,574,250)	(282,981)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(581,093)	(489,536)
Provisiones y contingencias		(381,606)	(387,013)
Otros activos y pasivos		(340,889)	(652,230)
		22,270,744	30,273,625
Impuesto de renta pagado		(6,102,519)	(7,189,820)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		16,168,225	23,083,805
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en negocios conjuntos	12	(559)	(11,601)
Contraprestación pagada en adquisición de activos		(1,109,298)	-
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(3,807,898)	(3,739,461)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(4,962,908)	(4,772,588)
Adquisiciones de intangibles	16	(219,466)	(389,225)
Compra de otros activos financieros		(2,257,792)	(685,011)
Intereses recibidos	28	651,744	782,821
Dividendos recibidos		121,038	213,046
Producto de la venta de activos		33,160	67,756
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(11,551,979)	(8,534,263)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones	19.1	9,967,061	10,425,923
Pagos de capital	19.1	(3,312,784)	(8,486,656)
Pagos de intereses	19.1	(3,932,459)	(3,571,554)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(290,960)	(282,015)
Restitución de capital		-	(15,333)
Dividendos pagados	23.4	(10,694,982)	(12,192,292)
Efectivo neto usado en actividades de financiación		(8,264,124)	(14,121,927)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(288,480)	473,145
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		(3,936,358)	900,760
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		14,054,475	12,336,115
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	10,118,117	13,236,875

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

(Original firmado)

Ricardo Roa Barragán
Presidente

(Original firmado)

Gina Marcela Aguasaco Gutierrez
Contadora Pública
T.P. 114469-T

(Original firmado)

Jesús Andrés Roa Pascuali
Revisor Fiscal
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
T.P. 74804 - T
Ver mi informe adjunto

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

1. Entidad reportante

Ecopetrol S.A. es una Compañía de economía mixta pública por acciones, de carácter comercial constituida en 1948 en Bogotá - Colombia, casa matriz del Grupo Empresarial Ecopetrol (denominado en conjunto "Grupo Empresarial Ecopetrol"); el cual se dedica a actividades comerciales o industriales relacionadas con la exploración, explotación, refinación, transporte, almacenamiento, distribución y comercialización de hidrocarburos, sus derivados y productos, al igual que a la prestación del servicio de transmisión de energía eléctrica, diseño, desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de proyectos de infraestructura vial y energética y la prestación de servicios de tecnologías de la información y telecomunicaciones.

El 11.51% de las acciones de Ecopetrol se cotizan públicamente en las bolsas de valores de Colombia y Nueva York. Las acciones restantes (88.49% de las acciones en circulación) le pertenecen al Ministerio de Hacienda y Crédito Público de Colombia.

El domicilio de la oficina principal de Ecopetrol es Bogotá – Colombia, Carrera 13 No. 36 - 24.

2. Bases de preparación y presentación

2.1. Declaración de cumplimiento y autorización de los estados financieros intermedios condensados consolidados

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia Aceptada en Colombia".

Los estados financieros de períodos intermedios condensados consolidados no están auditados y, en opinión de la Administración, incluyen todos los ajustes necesarios para una adecuada presentación de los resultados de cada período.

El Grupo empresarial Ecopetrol, de conformidad con las disposiciones vigentes emitidas por la Ley 1314 de 2009 reglamentada, compilada y actualizada por el Decreto 1611 de 2022, 938 de 2021 y anteriores, prepara sus estados financieros consolidados de conformidad con normas de información financiera aceptadas en Colombia para Grupo 1, las cuales se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) junto con sus interpretaciones, traducidas al español y emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) y otras disposiciones legales aplicables para las entidades vigiladas y/o controladas por la Contaduría General de la Nación, que pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otros organismos de control del Estado.

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2025, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año inmediatamente anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por la Junta Directiva de Ecopetrol el 25 de julio de 2025.

2.2. Bases de consolidación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron preparados consolidando todas las compañías subsidiarias descritas en el Anexo 1 y Anexo 2, en las cuales Ecopetrol ejerce, directa o indirectamente, control en cumplimiento con la NIIF 10.5 al 10.7.

Las subsidiarias se consolidan desde la fecha en que se obtiene el control hasta la fecha en que cesa el mismo.

Todos los activos y pasivos intercompañía, el patrimonio, los ingresos, los gastos y los flujos de efectivo relacionados con transacciones entre compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol fueron eliminados en la consolidación. Las

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

utilidades y pérdidas no realizadas también son eliminadas. La participación no controladora representa la porción de utilidad, de otro resultado integral y de los activos netos en subsidiarias que no son atribuibles a los accionistas de Ecopetrol.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron preparados sobre la base de que el Grupo continuará operando como un negocio en marcha.

Todas las combinaciones de negocios se reconocen mediante el método de la adquisición.

3. Estimaciones y juicios contables materiales

La preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados requiere que la Administración de la Compañía realice juicios, estimaciones y suposiciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos reconocidos en los estados financieros intermedios condensados consolidados y sus revelaciones. Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, la experiencia de la Administración y otros factores en la fecha de preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados. La incertidumbre sobre los supuestos y las estimaciones podría resultar en cambios materiales futuros que afecten el valor de activos o pasivos. Los cambios en estas estimaciones son reconocidos prospectivamente en el periodo en el cual se revisan.

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables materiales, utilizados en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2024.

4. Información material sobre políticas contables

Las principales políticas contables del Grupo Empresarial Ecopetrol se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2024 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados consolidados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2025.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2024.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1. Nuevos estándares emitidos por el IASB efectivos a partir de 1 de enero de 2024

El IASB emitió enmiendas a la siguiente norma, la cual fue recogida en el decreto 938 de agosto 19 de 2021 con aplicación a partir del 1 de enero de 2024:

Modificación a la NIC 1 - Clasificaciones de Pasivos como Corrientes o No Corrientes, modifica el requerimiento para clasificar un pasivo como corriente, al establecer que un pasivo se clasifica como corriente cuando no tiene el derecho al final del periodo sobre el que se informa de aplazar la liquidación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha del periodo sobre el que se informa.

Enmiendas a la NIC 12 - Impuestos: En mayo de 2023 el IASB emitió la enmienda que brinda a las empresas una exención temporal de la contabilidad de los impuestos diferidos que surgen de la reforma fiscal internacional de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE) en las que publicó las reglas para garantizar

que las grandes empresas multinacionales estarían sujetas a una tasa impositiva mínima del 15%. Esta enmienda aún no ha iniciado algún proceso en el Consejo Técnico de la Contaduría Pública y el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo para ser incluida en la normatividad colombiana mediante decreto. No se espera que la adopción de esta enmienda genere un impacto material en la revelación de información en los estados financieros dado que no se tienen acuerdos de financiación activos.

La NIIF 17 Contratos de seguros proporciona un nuevo modelo general para la contabilización de contratos combinando una medición del balance actual de los contratos de seguros con el reconocimiento de ganancias durante el período en que se prestan los servicios. El modelo general de la norma exige que los pasivos por contratos de seguros se midan utilizando estimaciones actuales ponderadas de probabilidad de flujos de efectivo futuros, un ajuste por riesgo y un margen de servicio contractual que representa la ganancia esperada del cumplimiento de los contratos. Los efectos de los cambios en las estimaciones de los flujos de efectivo futuros y el ajuste del riesgo relacionado con los servicios futuros se reconocen durante el período en que se prestan los servicios y no inmediatamente en resultados.

NIIF 17 fue introducida en el marco contable colombiano mediante el decreto 1271 de 2024 del Ministerio de Comercio Industria y Turismo y la resolución 441 de la Contaduría General de la Nación para ser aplicado a partir del 1° de enero de 2027, sin embargo, la Contaduría General de la Nación permitió la adopción de manera voluntaria y anticipada para las entidades que no son vigiladas por la Superintendencia Financiera de Colombia a partir del año 2024.

La NIIF 17 sustituye a la NIIF 4 - Contratos de seguros y fue efectiva para las filiales Black Gold Re y Linear Systems Re Ltd. para el período de información financiera que comenzó el 1 de enero de 2024. El resultado de la implementación de esta norma no tuvo un impacto material en los Estados Financieros Consolidados, dado que la mayoría de los contratos de seguros que tiene son de corto plazo y serán manejados por la metodología PPA – Simplificado de asignación de primas.

5.2. Nuevos estándares emitidos por el IASB efectivos a partir del 1 de enero de 2025

Enmienda a la NIC 21 - Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera. La enmienda establece criterios que permitan evaluar si una moneda es intercambiable y conocer cuándo no lo es, de manera que puedan determinar el tipo de cambio a utilizar y las revelaciones a proporcionar. La vigencia aplica para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2025.

5.3. Nuevos estándares emitidos por el IASB que entrarán vigentes en períodos futuros

- Emisión de la NIIF 18 - Presentación e información a revelar en los estados financieros, esta nueva norma NIIF busca mejorar la utilidad de la información presentada y revelada en los estados financieros y proporcionará a los inversores información más transparente y comparable sobre el rendimiento financiero de las empresas, lo que les permitirá tomar mejores decisiones de inversión. Esta nueva norma es efectiva a nivel internacional para los ejercicios anuales sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, pero las empresas pueden aplicarla de forma anticipada. Se debe tener en cuenta que la NIIF 18 sustituye a la NIC 1 – Presentación de estados financieros.
- Emisión de la NIIF 19 – Subsidiarias que no son de interés público: información a revelar, esta nueva norma permite a las subsidiarias revelar información reducida, en lugar de revelar información de acuerdo con otras NIIF. Así bien, la aplicación de la esta norma reducirá los costos de preparación de los estados financieros de las subsidiarias, manteniendo al mismo tiempo la utilidad de la información para los usuarios de sus estados financieros.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- Enmiendas de alcance limitado de la NIIF7 y NIIF 9: estas enmiendas mejorarán la coherencia y comprensión de los requisitos contables al clarificar términos y procedimientos, introducir requisitos de divulgación detallados y permitir la aplicación anticipada flexible, lo que reducirá la diversidad en la práctica contable y aumentará la transparencia y consistencia de la información financiera. Enmiendas vigentes desde el 01 de enero de 2026 y la aplicación temprana es permitida.

Volumen 11 de las mejoras anuales aplicadas a las NIIF. El documento incluye aclaraciones, simplificaciones, correcciones y cambios destinados a mejorar la coherencia de los siguientes estándares:

- NIIF 1 – Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera
- NIIF 7 – Instrumentos financieros: información a revelar
- NIIF 9 – Instrumentos financieros
- NIIF 10 – Estados financieros consolidados
- NIC 7 – Estado de flujos de efectivo

Los anteriores pronunciamientos realizados por el IASB han iniciado el proceso determinado en el Consejo Técnico de la Contaduría Pública y el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo para ser incluida en la normatividad colombiana mediante decreto próximamente.

5.4. Nuevos estándares emitidos por el ISSB que entrarán vigentes en períodos futuros

El Comité Internacional de Estándares de Sostenibilidad (ISSB) por sus siglas en inglés, en junio de 2023 generó las primeras normas internacionales de sostenibilidad y clima: NIIF S1 - Requerimientos generales para la información a revelar sobre sostenibilidad relacionada con la información financiera y la NIIF S2 - Información a revelar relacionada con el clima. Estas normas tienen como objeto que las entidades revelen información acerca de sus riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad y el clima que sean útiles para los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones. De acuerdo con el ISSB una entidad aplicará estos estándares para reportes de periodos anuales que comiencen a partir del 1° de enero de 2024, sin embargo, en Colombia aún no son obligatorios. El Grupo Empresarial Ecopetrol inició a partir de agosto de 2023 con la validación y entendimiento de la nueva normativa correspondiente, identificando la información solicitada en la norma en sus diferentes pilares (Gobernanza, Estrategia, Riesgos y Métricas y Objetivos) versus la información ya contenida en los reportes ESG adoptados por el GEE para así trazar la hoja de ruta para su implementación. Así mismo, el Grupo Empresarial Ecopetrol se encuentra atento a las directrices que el país genere frente a dicha normatividad por intermedio del Consejo Técnico de la Contaduría Pública y los comités creados de sostenibilidad.

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 30 de junio de 2025 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2024
Bancos y corporaciones	6,580,021	8,990,139
Inversiones financieras de corto plazo	3,537,462	5,061,940
Caja	634	2,396
	10,118,117	14,054,475

Al 30 de junio de 2025, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye un saldo de efectivo restringido por \$1,645,844 (\$1,905,664 al 31 de diciembre de 2024) en: a) Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,644,852 (\$1,904,745 al 31 de diciembre de 2024) y b) otras compañías por \$992 (2024: \$919). Este efectivo restringido a ser utilizados en los próximos 12 meses está destinado a: i) garantizar el servicio de la deuda (pago de capital e intereses), ii) atender las necesidades de corto plazo en los negocios y iii) para uso exclusivo en las actividades específicas de la operación de las concesiones.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo y su alta liquidez. Los equivalentes de efectivo son convertibles a una cantidad conocida de efectivo y están sujetos a un riesgo no significativo de cambios en su valor.

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Corriente	(No auditado)	
Fondo de estabilización de precios (1)	2,454,334	7,622,673
Concesiones (2)	4,441,007	4,391,617
Cientes		
Exterior	2,940,447	4,737,451
Nacionales	3,021,110	2,606,216
Partes relacionadas (Nota 30)	164,399	166,631
Cuentas por cobrar a empleados	127,910	125,946
Servicios industriales	21,676	81,000
Deudores varios	1,150,501	1,037,703
	14,321,384	20,769,237
Provisión de cartera (3)	(524,258)	(343,597)
	13,797,126	20,425,640
No corriente		
Concesiones (2)	30,456,175	28,269,820
Cientes		
Exterior	75,556	86,073
Nacionales	182,264	137,764
Cuentas por cobrar a empleados	752,334	709,836
Partes relacionadas (Nota 30)	398,551	347,326
Deudores varios (4)	3,320,472	3,190,044
	35,185,352	32,740,863
Provisión de cartera	(619,343)	(604,502)
	34,566,009	32,136,361

- (1) Corresponde a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo).

El movimiento de la cuenta por cobrar al Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles es el siguiente:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Saldo inicial	7,622,673	20,505,603
Liquidaciones del periodo (Nota 24)	2,424,638	7,525,429
Movilizaciones y otros	64,748	105,678
Recaudos (1.1)	(7,657,725)	(20,514,037)
Saldo final	2,454,334	7,622,673

(1.1) A 30 de junio de 2025, el Ministerio de Hacienda y Crédito Público realizó pagos al Grupo Empresarial Ecopetrol por \$7,657,725 correspondientes a las liquidaciones del primer, segundo, tercer y cuarto trimestre de 2024, así: Ecopetrol S.A. recibió pagos por \$5,996,604 en Títulos del Gobierno Nacional – TCO y TES y Refinería de Cartagena recibió pagos por \$1,661,121.

Así mismo durante el 2024, el Ministerio de Hacienda y Crédito Público realizó pagos al Grupo Empresarial Ecopetrol por \$20,514,037 correspondientes a las liquidaciones del primer, segundo, tercer y cuarto trimestre de 2023, así:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- Ecopetrol S.A. recibió pagos por \$16,449,821. Los pagos recibidos en 2024 incluyen \$10,144,782 en Títulos de Tesorería del Gobierno Nacional (TES) y \$6,305,039 en efectivo y Refinería de Cartagena recibió pagos por \$4,064,216.
- (2) Corresponde a cuentas por cobrar por concesiones para la prestación de servicios públicos de transporte de energía y para el servicio público de transporte vial. El 10 de junio de 2025, tras la Junta Directiva de ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica por sus siglas en portugués), fue concluida la discusión en el ámbito administrativo, sobre la solicitud interpuesta en el 2021 por asociaciones gremiales y agentes del mercado en Brasil de reconsiderar los cálculos presentados para el pago del componente financiero (ke) de la RBSE (Rede Básica do Sistema Existente en portugués). Considerando esta decisión, se modificó el perfil de pagos de las últimas tres cuotas del componente financiero del pago de la RBSE. A razón de esto, en junio de 2025 se realizó un ajuste en los estados financieros que disminuyó el activo contractual en BRL \$816 millones (\$654,446), reconocido como menor valor de los ingresos operacionales por transmisión de energía en Brasil.
- (3) Corresponde al reconocimiento de la cartera de clientes de la Compañía que se encuentran en riesgo de no pago.
- (4) Corresponde principalmente a las cuentas por cobrar de ISA Energía Brasil S.A al Gobierno de Brasil por beneficios laborales regidos por la Ley 4819 de 1958. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2,364,217 (2024: \$2,193,633), y la provisión por \$385,001 (2024: \$367,593), para un valor neto en libros de \$1,979,216 (2024: \$1,826,040). La administración monitorea los avances y desarrollos relacionados con el aspecto legal de la materia y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros. La compañía continuará cumpliendo con el pago de las cuotas mensuales de acuerdo con lo establecido por la ley. Además, proseguirá con el proceso de cobro de estas cantidades al Gobierno del Estado de Sao Paulo y la evaluación de su recuperabilidad.

El valor contable de las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar se aproxima a su valor razonable.

8. Inventarios

	Al 30 de junio de 2025 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2024
Crudo (1)	4,341,415	3,935,595
Combustibles y petroquímicos	2,718,409	2,783,249
Materiales para producción de bienes	3,338,145	3,308,987
	10,397,969	10,027,831

- (1) La variación corresponde principalmente a mayor inventario en tránsito y conectados para el corte 30 de junio de 2025.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

9. Otros activos financieros

	Al 30 de junio de 2025 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2024
Activos medidos a valor razonable		
Activos medidos a valor razonable con cambios en resultados		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional (1)	1,568,905	31,819
Inversiones en valores de renta variable y fondos fiduciarios (2)	846,105	331,318
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	572,196	693,745
Instrumentos de cobertura (3)	176,929	65,797
Activos medidos a valor razonable con cambios en Otros resultados integrales		
Títulos participativos y otros (4)	1,124,730	1,035,871
Portafolio de inversiones - Moneda nacional (5)	-	2,676,959
Activos financieros en operaciones de mercado monetario (6)	3,599,540	-
	7,888,405	4,835,509
Activos medidos a costo amortizado (7)	33,506	404,941
	7,921,911	5,240,450
Corriente	4,222,324	851,543
No corriente	3,699,587	4,388,907
	7,921,911	5,240,450

(1) Corresponde a títulos del Gobierno Nacional TES para atender necesidades de liquidez en Ecopetrol S.A.

(2) Incluyen depósitos en sociedades fiduciarias y fondos restringidos en Brasil, Perú, Chile y Colombia. Ver Nota 9.1

(3) Corresponde a contratos swaps para cubrir riesgo de precio de *commodities* y forwards para cubrir riesgo de tasa de cambio y estrategias con opciones de tasa de cambio principalmente en Ecopetrol S.A., Oleoducto Central S.A. y Ecopetrol Trading Asia.

(4) Corresponde principalmente al reconocimiento de las acciones de McDermott en Refinería de Cartagena S.A.S. (ver Nota 22.1).

(5) Corresponde a títulos del Gobierno Nacional TES, cuyo modelo de negocio del Grupo Empresarial genera un reconocimiento de su valoración a otros resultados integrales.

(6) Incluye principalmente títulos del Gobierno Nacional utilizados para ejecutar una simultánea pasiva en Ecopetrol S.A.

(7) Incluyen inversiones con liquidez mayores a 90 días, en Chile y Colombia.

La medición a valor razonable es reconocida contra otros resultados integrales (Nota 23.5) o resultado financiero (Nota 28), conforme al modelo de negocio establecido por el Grupo Empresarial.

9.1. Restricciones

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se tenían fondos restringidos por \$43,794 y \$39,414 respectivamente, que tienen destinación específica, principalmente en ISA por \$16,182 (2024: \$12,780) asociados a fideicomisos de administración y pagos constituidos para los proyectos de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), recursos retenidos por embargos judiciales y recursos para desarrollar el programa Conexión Jaguar; y en Interligação Elétrica Norte E Nordeste por \$12,849 (2024: 11,585) relacionados con una garantía otorgada al Banco de Nordeste do Brasil (BNB) hasta la cancelación de la deuda con el banco.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

9.2. Valor Razonable

La siguiente es la clasificación de los otros activos financieros registrados a valor razonable, correspondiente al portafolio de inversiones:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	(No auditado)	
Nivel 1	4,556,149	3,052,575
Nivel 2	2,209,243	748,876
Nivel 3 (1)	1,123,013	1,034,058
	7,888,405	4,835,509

- (1) Corresponde principalmente al reconocimiento de las acciones de McDermott en Refinería de Cartagena S.A.S resultado de laudo arbitral con CB&I (ver Nota 23.4 Estados financieros consolidados al 31 de diciembre 2024). Estas acciones se registraron como un instrumento de patrimonio reconocido a su valor razonable en jerarquía nivel 3, no cotizan en bolsa y Refinería de Cartagena tiene una participación minoritaria.

La valoración las acciones de McDermott International Ltd. se realizó considerando un enfoque de ingresos, proyectando flujos de caja descontados a valor presente y aspectos como primas de riesgos, información disponible de McDermott International Ltd., la no existencia de influencia significativa y de no control por parte de Refinería de Cartagena y escenarios de reestructuración en el tiempo. Producto de la valoración a valor razonable se efectuó el registro contable como un instrumento financiero.

No se presentaron transferencias entre niveles de jerarquía durante los años 2025 y 2024.

10. Impuestos

10.1. Activos y pasivos por impuestos corrientes y no corrientes

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Activos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	5,925,177	3,428,701
Saldo a favor en impuestos	8,555,326	5,423,689
Anticipos y otros impuestos	2,446,356	2,585,790
	16,926,859	11,438,180
Activos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido	13,797,028	16,236,977
Impuesto a las ganancias	28,658	32,357
	13,825,686	16,269,334
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	463,688	1,551,099
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	663,030	239,680
Impuesto de industria y comercio	255,953	377,055
Impuesto al valor agregado	102,900	140,617
Impuesto al carbono	187,389	104,938
Otros impuestos	264,782	355,990
	1,937,742	2,769,379
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido	12,027,061	11,996,394
Impuesto a las ganancias	2,219,185	1,972,736
	14,246,246	13,969,130

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

10.2. Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2025	2024	2025	2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Gasto por impuesto corriente	1,506,366	3,281,217	3,543,023	6,359,506
Gasto por impuesto sobre la renta diferido	(141,494)	(27,904)	(238,191)	(185,515)
Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores	(80,243)	(19,538)	(80,832)	(19,484)
Gasto por impuesto a las ganancias	1,284,629	3,233,775	3,224,000	6,154,507

La tasa efectiva de tributación fue de 32.53% y 39.37% para los seis meses terminados el 30 de junio de 2025 y 2024, respectivamente.

Al 30 de junio de 2025 y 2024, la tasa nominal de impuesto sobre la renta de la casa matriz fue de 35%. Así mismo, al corte indicado se estimó una sobretasa del 0% y del 15% respectivamente, con base en la proyección de los precios internacionales del BRENT.

La disminución de 6.84% en la tasa efectiva de tributación durante el período indicado, se da principalmente por: (i) el efecto de la sobretasa del impuesto sobre la renta del 15% en 2024 y 0% en 2025 (ii) mayor participación en las utilidades del grupo de las compañías cuya tarifa nominal de renta es igual o inferior al 35%, entre otros.

11. Otros activos

	Al 30 de junio de 2025	A 31 de diciembre 2024
	(No auditado)	
Corriente		
Gastos pagados por anticipado	1,305,993	1,595,206
Asociados en operaciones conjuntas	1,164,409	1,144,637
Depósitos entregados en administración	550,726	593,942
Anticipos a contratistas y proveedores	524,869	422,533
Partes relacionadas (Nota 30)	59	91
Otros activos	147,822	41,268
	3,693,878	3,797,677
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones	599,316	691,656
Depósitos entregados en administración	432,469	346,232
Beneficios a empleados	396,134	383,977
Depósitos judiciales y embargos	46,801	42,574
Anticipos, avances y depósitos	33,736	46,840
Otros activos	261,099	325,974
	1,769,555	1,837,253

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos

12.1. Composición y movimientos

	Al 30 de junio de 2025 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2024
Negocios conjuntos		
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1,862,667	1,698,178
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	1,571,394	1,513,758
Equion Energía Limited	1,130,775	1,178,279
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	560,164	514,509
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	523,069	478,839
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	540,690	488,211
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	351,838	323,434
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	158,895	163,339
Ecodiesel Colombia S.A.	64,658	69,054
Transnexa S.A. E.M.A.	8,544	8,545
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	3,564	4,995
Derivex S.A.	497	1,243
Parques de Rio	52	59
Consorcio Eléctrico Yapay S.A.	16,113	23,505
PA Energía para la paz	9,245	8,657
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.	4	4
	6,802,169	6,474,609
<i>Menos impairment:</i>		
Equion Energía Limited	(392,809)	(392,809)
Transnexa S.A. E.M.A.	(8,545)	(8,545)
	6,400,815	6,073,255
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,525,097	1,529,219
ATP Tower Holdings	704,215	755,632
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	147,767	154,746
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	71,273	71,073
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	32,596	31,783
Extracol S.A.	27,663	32,137
Serviport S.A.	9,399	9,399
Sociedad Portuaria Olefinas	3,884	4,028
	2,521,894	2,588,017
<i>Menos impairment:</i>		
Serviport S.A.	(9,399)	(9,399)
	2,512,495	2,578,618
	8,913,310	8,651,873

El movimiento de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2025 es el siguiente:

	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2024	2,578,618	6,073,255	8,651,873
Capitalizaciones	-	559	559
Método de participación reconocido:			
Resultado del periodo	76,935	321,070	398,005
Otros resultados integrales	(41,497)	20,931	(20,566)
Dividendos decretados	(101,561)	(15,000)	(116,561)
Saldo al 30 de junio de 2025 (No auditado)	2,512,495	6,400,815	8,913,310

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

13. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 30 de junio de 2025 con sus correspondientes depreciaciones e *impairment*, ha sido el siguiente:

	Planta y equipo	Ductos, redes y líneas	Construcciones en curso	Edificaciones	Terrenos	Otros	Total
Costo							
Saldo al 31 de diciembre de 2024	63,139,467	63,500,826	18,273,810	19,529,757	5,136,077	3,289,691	172,869,628
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	1,080,652	1,166,243	943,650	515,658	2,658	99,037	3,807,898
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	(4,402)	-	-	-	-	(4,402)
Intereses financieros capitalizados (2)	72,404	89,332	10,296	42,501	241	7,799	222,573
Diferencia en cambio capitalizada	401	495	205	235	1	43	1,380
Bajas por retiro o venta	(167,980)	(47,941)	(7,131)	(8,752)	(29,779)	(21,835)	(283,418)
Ajuste por conversión	(2,594,895)	(1,562,380)	(102,510)	(634,042)	(168,671)	(88,173)	(5,150,671)
Reclasificaciones /traslados	26,248	775,730	(700,775)	(4,849)	50,075	25,122	171,551
Saldo al 30 de junio de 2025 (No auditados)	61,556,297	63,917,903	18,417,545	19,440,508	4,990,602	3,311,684	171,634,539
Depreciación acumulada y pérdidas por <i>impairment</i>							
Saldo al 31 de diciembre de 2024	(28,100,162)	(26,048,918)	(1,659,296)	(8,138,818)	(167,288)	(1,300,588)	(65,415,070)
Depreciación del periodo	(1,651,299)	(1,335,401)	-	(457,052)	-	(64,885)	(3,508,637)
Bajas por retiro o venta	164,199	43,195	-	7,659	20,870	13,101	249,024
Ajuste por conversión	995,016	642,060	1	234,196	6,547	56,748	1,934,568
Reclasificaciones /traslados	(128,236)	(67,132)	89,014	(4,923)	6,478	123,575	18,776
Saldo al 30 de junio de 2025 (No auditados)	(28,720,482)	(26,766,196)	(1,570,281)	(8,358,938)	(133,393)	(1,172,049)	(66,721,339)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	35,039,305	37,451,908	16,614,514	11,390,939	4,968,789	1,989,103	107,454,558
Saldo al 30 de junio de 2025 (No auditados)	32,835,815	37,151,707	16,847,264	11,081,570	4,857,209	2,139,635	104,913,200

- (1) Incluye principalmente: i) Ecopetrol S.A. proyectos en cursos asociados a los campos Castilla, Caño Sur, Rubiales, Chichimene, Piedemonte y la Refinería de Barrancabermeja ii) Interconexión eléctrica S.A. E.S.P proyectos en curso: UPME 09-2016 Copey-Cuestecitas, 500 kV y Copey-Fundación, 220 kV, UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas, Proyecto Segundo Circuito Copey - Cuestecitas 500kV, Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV y plan de optimización de activos.
- (2) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

14. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 30 de junio de 2025, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e *impairment* ha sido el siguiente:

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso	Total
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2024	108,855,528	8,248,696	10,051,886	127,156,110
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	1,848,066	1,814	3,113,028	4,962,908
Actualización costos de abandono (Nota 23)	-	43,987	-	43,987
Bajas por retiro o venta	(1,164)	-	(1,150)	(2,314)
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (2)	1,728	-	(269,969)	(268,241)
Intereses financieros capitalizados (3)	136,983	-	78,522	215,505
Diferencia en cambio capitalizada	758	-	435	1,193
Ajuste por conversión	(2,876,213)	(76,918)	(38,191)	(2,991,322)
Reclasificaciones /traslados	2,544,456	(460)	(2,723,690)	(179,694)
Saldo al 30 de junio de 2025(No auditados)	110,510,142	8,217,119	10,210,871	128,938,132
Agotamiento acumulada y pérdidas por <i>impairment</i>				
Saldo al 31 de diciembre de 2024	(72,930,097)	(6,444,221)	(115,998)	(79,490,316)
Agotamiento del periodo	(4,039,114)	(188,812)	-	(4,227,926)
Ajuste por conversión	1,644,412	49,239	-	1,693,651
Reclasificaciones /traslados	(62,194)	-	37,770	(24,424)
Saldo al 30 de junio de 2025(No auditados)	(75,386,993)	(6,583,794)	(78,228)	(82,049,015)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	35,925,431	1,804,475	9,935,888	47,665,794
Saldo al 30 de junio de 2025(No auditados)	35,123,149	1,633,325	10,132,643	46,889,117

- (1) Incluye principalmente: a) Ecopetrol Permian por inversiones efectuadas en la perforación de los pozos y construcción de facilidades ejecutadas en Midland/Delaware, b) Ecopetrol S.A. principalmente los campos Castilla, Chichimene, Piedemonte, Caño Sur y Rubiales y c) Hocol S.A. principalmente a ejecución de los proyectos Llanos 100, Llanos 123, Saman, Vim8, Llanos 86-87-104, Malacate, La Cañada, SN-18, La Punta, Guarrojo y SSJN1.
- (2) Incluye: a) Ecopetrol S.A. principalmente el pozo Buena Suerte, Arante 1 y b) Hocol S.A. principalmente gastos exploratorios y sísmica principalmente en Llanos 100, SN-18, VIM8 y Upar.
- (3) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos.

15.Activos por derecho de uso

El movimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamientos por el periodo finalizado el 30 de junio de 2025 ha sido el siguiente:

	Ductos, redes y líneas	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso	Pasivos por arrendamientos (Nota 19.1)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	14,388	227,645	459,530	278,848	980,411	1,506,472
Adiciones	12,287	41,521	16,741	86,658	157,207	157,207
Depreciación del periodo	(10,541)	(26,455)	(67,800)	(57,388)	(162,184)	-
Remediciones (1)	13	6,367	25,958	(109)	32,229	32,213
Bajas	(3,324)	(1,858)	(1,120)	(639)	(6,941)	(6,587)
Costo financiero	-	-	-	-	-	80,381
Pagos de capital	-	-	-	-	-	(224,464)
Pagos de Intereses	-	-	-	-	-	(66,496)
Traslados	-	-	66	12	78	78,281
Diferencia en cambio y ajuste por conversión	(1,866)	(3,175)	(5,944)	(6,025)	(17,010)	(60,664)
Saldo al 30 de junio de 2025(No auditados)	10,957	244,045	427,431	301,357	983,790	1,496,343

(1) Corresponde principalmente a actualización de tarifas y condiciones en contratos de arrendamientos.

16.Intangibles

El movimiento de intangibles por el periodo finalizado el 30 de junio de 2025 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Licencias y software	Otros intangibles	Concesiones y derechos Intangibles	Servidumbres (1)	Total
<u>Costo</u>					
Saldo al 31 de diciembre de 2024	2,125,511	1,209,649	16,025,335	1,662,182	21,022,677
Adquisiciones	90,390	1,230	122,695	5,151	219,466
Bajas por retiro o venta	(4,503)	-	(4,267)	-	(8,770)
Ajuste por conversión	(24,577)	21,207	(1,392,750)	(40,251)	(1,436,371)
Traslados	17,336	(105)	28,094	1,604	46,929
Saldo al 30 de junio de 2025(No auditados)	2,204,157	1,231,981	14,779,107	1,628,686	19,843,931
<u>Amortización acumulada y pérdidas por impairment</u>					
Saldo al 31 de diciembre de 2024	(1,184,628)	(178,225)	(3,098,352)	(148,187)	(4,609,392)
Amortización del periodo	(143,097)	(8,338)	(329,158)	(4,181)	(484,774)
Pérdidas por impairment	-	-	(2,845)	-	(2,845)
Bajas por retiro o venta	4,278	218	-	-	4,496
Ajuste por conversión	16,766	(37,502)	395,058	2,002	376,324
Traslados	2,666	-	-	48	2,714
Saldo al 30 de junio de 2025(No auditados)	(1,304,015)	(223,847)	(3,035,297)	(150,318)	(4,713,477)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	940,883	1,031,424	12,926,983	1,513,995	16,413,285
Saldo al 30 de junio de 2025(No auditados)	900,142	1,008,134	11,743,810	1,478,368	15,130,454

(1) Las servidumbres son derechos adquiridos para el paso de sus activos operativos, principalmente líneas de transmisión de energía eléctrica. Estos activos se adquieren a perpetuidad, por lo que no tienen establecido un plazo determinado o un límite contractual y el derecho se mantiene en el tiempo.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

17. Impairment de activos de largo plazo

Según el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 30 de junio de 2025 no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable, considerando el comportamiento de los mercados, los precios e indicadores internacionales de crudos y productos y el contexto geopolítico.

18. Goodwill

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	(No auditado)	
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.(1)	3,395,670	3,551,507
Oleoducto Central S.A.	683,496	683,496
Hocol Petroleum Ltd	537,598	537,598
Invercolsa S.A.	434,357	434,357
Andean Chemical Limited	127,812	127,812
Esenttia S.A.	108,137	108,137
	5,287,070	5,442,907
Menos Impairment Hocol Petroleum Ltd	(537,598)	(537,598)
Total	4,749,472	4,905,309

(1) La variación corresponde al efecto de conversión de moneda aplicado sobre el goodwill en moneda de origen.

19. Préstamos y financiaciones

19.1. Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	2025	2024	(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	9.3%	9.8%	5,122,682	5,193,284
Créditos y operaciones de mercado monetario (1)	11.4%	11.7%	9,075,074	5,301,424
Pasivos por arrendamiento	9.2%	9.2%	846,163	876,234
			15,043,919	11,370,942
Moneda extranjera				
Bonos (2)	7.1%	7.0%	84,022,596	88,881,027
Créditos comerciales y sindicados	6.8%	6.5%	19,767,873	18,253,490
Préstamos partes relacionadas (Nota 30)	6.0%	6.0%	774,788	829,334
Pasivos por arrendamiento	6.6%	6.5%	650,180	630,238
			105,215,437	108,594,089
			120,259,356	119,965,031
Corriente			15,639,930	11,287,944
No corriente			104,619,426	108,677,087
			120,259,356	119,965,031

* Tasa de interés efectiva promedio ponderado al cierre de cada periodo.

1) Al corte 30 de junio de 2025, el saldo incluye operaciones simultáneas de corto plazo por valor total de \$3,272,875 en Ecopetrol S.A.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- 2) La reducción de la deuda en moneda extranjera se debe principalmente la disminución de la tasa de cambio, pasando de \$4,409.15 a \$4,069.67 entre el 31 de diciembre de 2024 y el 30 de junio de 2025, respectivamente.

El valor de las adquisiciones de deuda efectuadas por el Grupo durante 2025 corresponde a \$9,967,061, distribuidos principalmente: En Ecopetrol S.A. por \$7,055,089, Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,895,610, Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos por \$409,883 y Ecopetrol Trading Asia por \$411,349. Esta última operación hace referencia a un *invoice financing* al cierre de junio de 2025 con Standard Chartered Singapore.

Producto de la estrategia del Grupo Empresarial en la gestión integral de deuda y financiamiento de los vencimientos, durante el 2025 se realizaron pagos de capital por \$3,312,784; principalmente en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,905,154 y Ecopetrol S.A. por \$1,201,668. De igual manera se realizaron pagos por intereses por \$3,932,459 principalmente en Ecopetrol S.A. por \$2,792,306 y en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,071,055.

19.2. Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$121,880,712 y \$117,136,938 al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, respectivamente.

19.3. Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de junio de 2025:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	272,875	1,595,508	1,066,132	2,188,167	5,122,682
Créditos comerciales y sindicados	4,014,854	3,434,794	1,500,426	125,000	9,075,074
Pasivos por arrendamiento	220,938	455,736	168,680	809	846,163
	4,508,667	5,486,038	2,735,238	2,313,976	15,043,919
Moneda extranjera					
Bonos	4,780,138	29,441,846	28,607,696	21,192,916	84,022,596
Créditos comerciales y sindicados	5,713,643	13,534,386	375,168	144,676	19,767,873
Préstamos partes relacionadas y pasivos por arrendamiento	637,482	544,435	219,951	23,100	1,424,968
Saldo al 30 de junio de 2025 (No auditado)	11,131,263	43,520,667	29,202,815	21,360,692	105,215,437
	15,639,930	49,006,705	31,938,053	23,674,668	120,259,356

19.4. Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de junio de 2025, el Grupo Empresarial Ecopetrol tiene designados USD\$17,471 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$10,128 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$7,343 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 29.4.

19.5. Garantías y covenants

Al 30 de junio de 2025, el valor estimado de las garantías vigentes otorgadas por ISA y sus empresas, en el marco de la definición del párrafo 14 de la NIIF 7, utilizadas para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio y para asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica ascienden a \$20,937,611, principalmente en: a) Chile por \$13,949,818 en Intervial Chile, Ruta de los Ríos, Ruta de la Araucanía, Ruta del Loa y Ruta del Maipo; b) Brasil en ISA CTEEP por \$4,308,794 y c) Colombia en Ruta Costera por \$2,679,000.

ISA y sus empresas tienen compromisos (*covenants*) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en los contratos de crédito con las entidades financieras, el Ministerio de Obras Públicas de Chile, los tenedores de bonos, las agencias calificadoras de riesgos, los auditores y municipalidades, entre otros.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Ecopetrol USA y sus empresas tienen compromisos (*covenants*) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en un acuerdo de prepago volumétrico con un tercero.

En el período sobre el que se informa, el Grupo Empresarial Ecopetrol ha cumplido con las obligaciones de pago, las garantías y compromisos adquiridos con sus tenedores de bonos y entidades financiadoras locales y/o internacionales.

20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	(No auditado)	
Corriente		
Proveedores (1)	11,355,807	15,072,171
Retención en la fuente (2)	3,742,222	1,341,174
Anticipos asociados	892,715	982,022
Dividendos por pagar	499,850	629,458
Depósitos recibidos de terceros	172,636	184,837
Seguros y reaseguros	116,373	279,945
Acuerdos en contratos de transporte	108,458	61,273
Operaciones de cobertura	64,877	1,471
Partes relacionadas (Nota 30)	53,591	65,387
Acreedores varios	617,148	684,386
	17,623,677	19,302,124
No corriente		
Proveedores	11,023	992
Acreedores varios	11,195	13,819
	22,218	14,811

(1) La variación incluye la contraprestación pagada en el primer trimestre de 2025 a Repsol por la adquisición del Bloque CPO09 por \$1,109,298.

(2) Incluye autorretenciones en la fuente por renta generadas principalmente en Ecopetrol S.A.

El valor contable de las cuentas comerciales y otras cuentas por pagar se aproximan a su valor razonable debido a su naturaleza.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

21. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	11,795,649	11,449,945
Pensión	2,783,044	2,788,326
Educación	464,737	469,681
Bonos	354,765	349,933
Otros planes	170,787	166,805
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	848,419	905,428
	16,417,401	16,130,118
Prestaciones sociales y salarios	915,462	1,206,242
Otros beneficios a largo plazo	16,084	39,851
	17,348,947	17,376,211
Corriente	2,987,878	3,368,547
No corriente	14,361,069	14,007,664
	17,348,947	17,376,211

El 25 de junio de 2025 entró en vigor la ley 2466 de 2025, que modifica las condiciones laborales en Colombia incluyendo la vinculación de aprendices bajo contrato laboral especial, el incremento progresivo del recargo dominical y festivo (del 75% al 80% desde Julio 2025), la ampliación del recargo nocturno desde las 7 PM (a partir del 25 de diciembre de 2025), entre otros cambios normativos, como la limitación de contratos a término fijo a un máximo de 4 años y la creación de nuevas licencias remuneradas y la opción de jornada flexible para trabajadores con responsabilidad de cuidado. Los efectos de esta norma se estiman como no significativos para los resultados del Grupo Ecopetrol.

21.1. Activos del plan

Los activos del plan están representados por los recursos entregados a Patrimonios Autónomos Pensionales para el pago del pasivo pensional de las obligaciones por mesadas, bonos pensionales y beneficios de largo plazo a empleados de Ecopetrol S.A. y XM (Ecopetrol está a cargo de lo concerniente a salud y educación). La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no puede cambiarse de destinación ni restituirse hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones.

El saldo de los activos del plan es de \$11,670,684 y \$11,730,776 al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, respectivamente. El 57.55% (2024 – 58.09%) son nivel 1 de valor razonable y el 42.45% (2024 – 41.91%) están bajo categoría nivel 2.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

22. Provisiones y contingencias

El movimiento de provisiones y contingencias por el periodo finalizado el 30 de junio de 2025 ha sido el siguiente:

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2024	11,211,397	797,840	2,346,941	14,356,178
Actualización costos de abandono	39,585	-	-	39,585
Adiciones (1)	662	44,950	198,170	243,782
Utilizaciones (2)	(221,147)	(114,314)	(166,145)	(501,606)
Costo financiero (2)	317,267	131,873	29,115	478,255
Ajuste por conversión	(77,597)	(8,863)	(26,838)	(113,298)
Traslados y otros	-	697	44,669	45,366
Saldo al 30 de junio de 2025 (No auditados)	11,270,167	852,183	2,425,912	14,548,262
Corriente	916,144	36,037	456,034	1,408,215
No corriente	10,354,023	816,146	1,969,878	13,140,047
	11,270,167	852,183	2,425,912	14,548,262

(1) Incluye principalmente el reconocimiento de provisiones asociadas a obligaciones potenciales, diversas y provisión ambiental forzosa en Ecopetrol S.A.

(2) Corresponde al gasto financiero por la actualización del pasivo y su respectiva utilización.

22.1. Contingencias

22.1.1 Avances en el proceso de corrección aduanera iniciado por la DIAN relacionado con el IVA en la importación de combustibles

La Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales ("DIAN") emitió el Concepto No. 100202208-2305 el 19 de diciembre de 2024 manifestando, según su interpretación, que la importación y nacionalización de gasolina y ACPM se encuentra gravada con el Impuesto sobre las Ventas (IVA) a la tarifa general del 19%. De acuerdo con la interpretación de la DIAN, la base para la liquidación del impuesto es el valor de los productos en aduanas.

Ecopetrol S.A. ("la Compañía") y Refinería de Cartagena S.A.S ("la Refinería") difieren de dicha interpretación por las razones que oportunamente fueron expuestas a la DIAN. La autoridad tributaria, en línea con su interpretación y en la aplicación que está haciendo, ha notificado a la Refinería dos liquidaciones oficiales y cuatro requerimientos especiales aduaneros por valor de COP 0.9 billones y COP 0.4 billones, e igualmente notificó a la Compañía, dos requerimientos especiales aduaneros por valor de COP 6.5 billones para los periodos comprendidos entre 2022 y 2024; sobre dichos valores se han estimado intereses a la fecha que representarían alrededor de COP 3.3 billones. Estos valores podrían ser significativamente mayores en la medida que se reciban requerimientos adicionales por parte de la DIAN.

La Refinería y la Compañía, dentro del marco de la debida diligencia y protección de sus legítimos intereses han contestado las actuaciones de la DIAN dentro de los tiempos establecidos en la ley contravirtiendo sus actos proferidos y cuestionando su interpretación normativa. En su interpretación, la DIAN podrá continuar con el proceso de cobro conforme a las normas procedimentales del régimen aduanero y Estatuto Tributario que incluye procedimientos de cobro coactivo, sin perjuicio de que la Refinería y la Compañía ejerzan los recursos administrativos o judiciales que correspondan, de acuerdo con la misma normativa. Aunque la Refinería y la Compañía planean ejercer esos recursos, un eventual cobro coactivo podría implicar un efecto material adverso en las operaciones, liquidez y posición financiera de la Refinería y la Compañía, dependiendo del monto del mismo y su respectiva duración. así mismo, con base en los conceptos emitidos por nuestros asesores externos en los cuales consideran que la probabilidad de éxito es superior al 50%, la Compañía considera que existen argumentos para no

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

constituir ninguna provisión contable.

Teniendo en cuenta que la DIAN ha decidido aplicar su interpretación normativa, a partir de enero de 2025 la Compañía y la Refinería han venido realizando los pagos del IVA por la importación de gasolina y ACPM, en cumplimiento a la interpretación de la DIAN a la tarifa del 19%. El pago del IVA no afecta los derechos que la Compañía y la Refinería se reservan para controvertir jurídicamente en la oportunidad adecuada ante las instancias correspondientes, como se mencionó anteriormente.

El valor de los pagos de IVA relacionados con la importación de gasolina y ACPM para 2025 se estima en una suma de COP 3.6 billones vista Grupo Ecopetrol, de los cuales, aproximadamente COP 3.3 billones se recuperarían a través del procedimiento de descuento y devolución de saldos a favor de IVA.

La Compañía y la Refinería reiteran su compromiso de cumplir a cabalidad con sus obligaciones aduaneras y tributarias, y serán respetuosas de las decisiones que resuelvan sobre esta controversia ante las instancias correspondientes.

22.1.2 Procesos de Refinería de Cartagena S.A.S.

A continuación, se presentan los cambios más recientes relacionados con las contingencias asociadas a los procesos de Refinería de Cartagena S.A.S.

Tribunal de arbitramento

El 10 de enero de 2025, la Corte del Distrito Sur de Nueva York emitió sentencia en la cual resolvió negar el recurso anulación interpuesto por Chicago Bridge & Iron Company N.V. (hoy en día McDermott International Holdings B.V) y CB&I UK Limited en contra del laudo arbitral, y, en consecuencia, aceptó la solicitud de confirmación de esta propuesta por Refinería de Cartagena, por lo cual el laudo arbitral fue objeto de confirmación judicial.

El Grupo Empresarial realiza un monitoreo continuo sobre las operaciones de McDermott International Ltd. en función a la información pública y disponible para identificar y medir algún potencial cambio en el valor razonable de la inversión y/o primas de riesgo asociadas al modelo de valoración.

Investigaciones de entidades de control

Fiscalía General de la Nación (FGN)

- **Proceso 1 – No, 110016000101201600023 - MOA - PIP y EPC**

Este proceso se adelanta en contra de un exmiembro de Junta Directiva y tres extrabajadores de Refinería de Cartagena, dos trabajadores de Chicago Bridge and Iron Company (“CB&I”) y el Revisor Fiscal de Refinería de Cartagena entre los años 2013 y 2015, por los delitos de interés indebido en la celebración de contratos, peculado por apropiación en favor de terceros, enriquecimiento ilícito de particulares en favor de terceros y falsedad ideológica en documento público.

El 2 de febrero de 2024 se dio por terminada la audiencia preparatoria de juicio; a la fecha se vienen adelantando las audiencias de juicio oral.

No se produjeron cambios significativos en el proceso para el corte 30 de junio de 2025.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- **Proceso 2 – No, 110016000101201800132 Línea de Negocio**

Este proceso se adelanta en contra de un extrabajador y tres exmiembros de la Junta Directiva de Refinería de Cartagena, por los delitos de administración desleal agravada, y obtención de documento público falso.

El 28 de octubre de 2024 inició la etapa de juicio oral; a la fecha se vienen adelantando las audiencias de juicio oral.

No se produjeron cambios significativos en el proceso para el corte 30 de junio de 2025.

- **Proceso 3 – No, 110016000101201800134 – Celebración Contrato PMC - Foster Wheeler**

Este proceso se adelanta en contra de dos extrabajadores de Refinería de Cartagena, que actuaron en calidad de expresidente en propiedad y expresidente encargado, por el delito de celebración de contrato sin requisitos legales.

Tras las sentencias condenatorias de primera y segunda instancia, actualmente se tramita el recurso extraordinario de casación ante la Corte Suprema de Justicia.

El 5 de marzo de 2025, la Sala de Casación Penal de la Corte Suprema de Justicia declaró extinguida la acción penal por la muerte de Orlando José Cabrales Martínez y, en consecuencia, precluyó la actuación seguida en su contra por el delito de contrato sin cumplimiento de requisitos legales.

El proceso será remitido al despacho para la emisión de la correspondiente decisión frente a la demanda de casación presentada a favor de Felipe Castilla Canales.

No se produjeron cambios significativos en el proceso para el corte 30 de junio de 2025.

- **Proceso 4 - No, 110016000000201702546 – Principio de oportunidad**

Este proceso se adelanta en contra de un extrabajador de Refinería de Cartagena, por cargos relacionados con delitos contra la administración pública e interés ilícito en la ejecución de contratos.

El 5 de diciembre de 2024, mediante Resolución No. 549, se fijó un año como término para la prórroga de la suspensión del ejercicio de la acción penal.

No se produjeron cambios en el proceso para el corte 30 de junio de 2025.

23 Patrimonio

23.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol S.A. es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906,273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067, no existe dilución potencial de acciones.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

23.2 Prima en colocación de acciones

Al 30 de junio de 2025, el saldo de la prima en emisión de acciones es \$6,607,699 y está compuesto por: (i) exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en el 2007 por \$4,457,997, (ii) al exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones adjudicadas en la segunda ronda, efectuada en septiembre de 2011 por \$2,118,468, (iii) \$31,377, al valor generado en el proceso de colocación de acciones en el mercado secundario, originado por la ejecución de garantías a los deudores morosos, de conformidad con lo establecido en el Artículo 397 del Código de Comercio, y (iv) prima en colocación de acciones por cobrar \$(143).

23.3 Reservas patrimoniales

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	(No auditado)	
Reserva legal	13,147,565	11,654,095
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales	16,635,492	11,993,230
Total	30,292,139	24,156,407

La variación en las reservas se presenta principalmente en Ecopetrol S.A. dado que la Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol S.A., realizada el 28 de marzo de 2025, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2024 y definió constituir una reserva ocasional de \$16,635,492 con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia de la Compañía.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	(No auditado)	
Saldo inicial	24,156,407	17,922,725
Liberación de reservas	(12,502,312)	(8,174,839)
Apropiación de reservas	18,638,044	14,408,521
Saldo final	30,292,139	24,156,407

23.4 Resultados acumulados y pago de dividendos

El Grupo Empresarial Ecopetrol distribuye dividendos con base en los estados financieros anuales separados de Ecopetrol S.A. y filiales, preparados bajo las Normas de Contabilidad e Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF).

La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 28 de marzo de 2025, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2024 y definió distribuir dividendos ordinarios por \$8,798,973 (2024: \$12,828,409).

Según lo aprobado para los accionistas minoritarios el pago de este dividendo se realizó en dos cuotas iguales pagaderos el 4 de abril y el 29 de abril del 2025. Por otra parte, la Asamblea aprobó que el pago de dividendos para el accionista mayoritario en tres cuotas, los cuales se realizaron en las siguientes fechas: i) 4 de abril de 2025 por \$2,200,000, ii) 29 de abril de 2025 por \$2,300,000 y iii) 27 de junio de 2025 por \$3,286,344.

Se pagaron dividendos a accionistas minoritarios del Grupo Empresarial Ecopetrol así:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

	Al 30 de junio de 2025	2024
Ecopetrol S.A.	8,783,671	10,569,682
Interconexión Eléctrica S.A. ESP	1,249,006	1,012,895
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	433,481	375,949
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	109,599	106,729
Invercolsa S.A.	94,949	100,429
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	24,276	26,608
Total	10,694,982	12,192,292

23.5 Otros resultados integrales

La siguiente es la composición de los otros resultados integrales atribuibles a los accionistas de la controlante, netos de impuestos:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones	17,820,803	22,273,723
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(4,578,203)	(6,396,430)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(2,615,372)	(2,691,402)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	21,299	(1,577,649)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	165,370	57,453
Instrumentos medidos a valor razonable	98,972	(141,522)
	10,912,869	11,524,173

23.6 Utilidad básica por acción

	Al 30 de junio de 2025	2024
	(No auditado)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	4,938,353	7,387,464
Promedio ponderado de acciones en circulación	41,116,694,690	41,116,694,690
Ganancia neta básica y diluida por acción (pesos)	120.1	179.7

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

24 Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2025	2024	2025	2024
	(No auditado)		(No auditado)	
Ventas nacionales				
Destilados medios (1)	6,541,169	7,243,297	13,571,544	14,344,857
Gasolinas (1)	4,037,821	4,455,833	8,399,087	9,043,982
Gas natural	866,810	997,735	1,736,036	1,971,259
Servicios	769,647	1,019,475	1,550,035	1,865,643
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	820,380	771,587	1,635,096	1,522,356
Plástico y caucho	215,503	207,064	447,602	445,287
Servicio gas combustible	345,227	257,015	705,873	514,013
Asfaltos	219,546	181,875	412,377	386,922
G.L.P. y propano	149,844	153,022	314,426	321,473
Vías y servicios de construcción (2)	86,051	81,822	171,614	160,635
Polietileno	61,946	70,790	166,505	150,642
Aromáticos	47,688	62,152	63,742	131,702
Crudos	2,033	(3,480)	2,577	178
Otros productos	191,500	168,680	391,213	316,000
	14,355,165	15,666,867	29,567,727	31,174,949
Ventas al exterior				
Crudos	10,562,449	12,027,471	21,493,146	22,989,399
Diesel	388,040	346,318	492,483	969,035
Combustóleo	769,094	966,168	1,782,214	1,720,541
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	801,549	1,235,265	2,326,143	2,621,770
Servicios de construcción (2)	1,466,749	1,185,877	2,891,918	2,495,770
Plástico y caucho	273,326	294,631	633,717	561,082
G.L.P. y propano	127,806	97,526	272,031	170,872
Gasolinas	-	149,590	-	149,590
Gas natural	25,187	-	75,851	-
Coberturas de flujo efectivo (3)	(20,375)	11,794	(132,153)	(90,623)
Otros productos	920,455	645,690	1,631,614	1,166,506
	15,314,280	16,960,330	31,466,964	32,753,942
	29,669,445	32,627,197	61,034,691	63,928,891

- (1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el diferencial generado entre el precio paridad del exterior frente al regulado para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM y la metodología para el cálculo de la posición neta la cual puede ser positiva o negativa. A 30 de junio de 2025, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$2,427,266 (2024: \$4,458,676). El saldo por cobrar por este concepto se detalla en la nota 7.
- (2) Corresponde a los ingresos derivados de los contratos de concesión de transmisión de energía y vías.
- (3) Incluye el resultado de coberturas para futuras exportaciones por (\$7,269) (2024: 40,114) y operaciones con instrumentos financieros derivados por (\$124,884) (2024: (130,737)).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

25 Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2025	2024	2025	2024
	(No auditado)		(No auditado)	
Costos variables				
Productos importados	4,676,289	4,631,757	10,847,610	9,301,496
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	3,057,104	2,383,647	5,572,216	4,642,829
Compras de crudo asociación y concesión	2,196,792	3,218,909	4,816,330	6,095,118
Compras de hidrocarburos - ANH (1)	1,630,599	2,304,324	3,602,788	4,120,442
Energía eléctrica	577,231	549,965	1,148,496	1,088,360
Materiales de proceso	523,723	338,475	1,038,944	727,609
Servicios de transporte de hidrocarburos	432,532	438,022	917,278	834,586
Compras de otros productos y gas	381,815	351,332	717,249	701,844
Regalías de gas en dinero	249,391	270,861	475,663	509,940
Servicios contratados asociación	92,282	68,473	154,967	150,289
Impuestos y contribuciones	49,208	17,485	120,258	33,828
Pruebas extensas	32,851	18,502	51,771	29,095
Otros (2)	539,281	(187,988)	(589,031)	(751,369)
	14,439,098	14,403,764	28,874,539	27,484,067
Costos fijos				
Depreciaciones y amortizaciones	1,292,353	1,210,608	2,514,805	2,403,088
Mantenimiento	1,316,113	1,165,415	2,482,279	2,232,203
Costos laborales	1,121,519	1,084,617	2,186,852	2,139,056
Servicios de construcción	907,218	705,129	1,792,336	1,587,718
Servicios contratados	905,221	933,393	1,708,542	1,716,484
Impuestos y contribuciones	379,520	275,570	750,001	597,098
Servicios contratados asociación	321,985	370,953	595,051	667,485
Materiales y suministros de operación	234,790	185,181	430,384	378,514
Servicios de transporte de hidrocarburos	82,542	97,505	176,165	164,386
Costos generales	161,223	148,551	355,465	273,420
	6,722,484	6,176,922	12,991,880	12,159,452
	21,161,582	20,580,686	41,866,419	39,643,519

(1) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías y derechos económicos que realiza Ecopetrol S.A. a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.

(2) Corresponde a: i) resultado del proceso de uso y valoración de inventarios Core, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) otros cargos capitalizables a proyectos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

26 Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2025	2024	2025	2024
	(No auditado)		(No auditado)	
Gastos de administración				
Gastos generales	491,176	403,259	935,039	909,471
Gastos laborales	539,575	461,408	1,060,078	950,928
Depreciaciones y amortizaciones	116,360	108,039	231,685	217,611
Impuestos	27,507	18,535	86,566	49,649
	1,174,618	991,241	2,313,368	2,127,659
Gastos de operación y proyectos				
Gastos de exploración	287,273	467,883	383,722	824,819
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	336,678	384,514	573,408	768,696
Impuestos	332,182	227,074	605,943	438,275
Gastos laborales	99,685	102,592	205,524	211,473
Cuota de fiscalización	69,624	88,350	138,861	176,324
Mantenimientos	40,826	17,369	94,783	34,806
Depreciaciones y amortizaciones	27,592	11,363	64,815	22,972
Diversos	131,994	164,337	218,016	138,398
	1,325,854	1,463,482	2,285,072	2,615,763

27 Otros (gastos) ingresos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2025	2024	2025	2024
	(No auditado)		(No auditado)	
Gasto por provisiones	(200,470)	(77,504)	(234,249)	(205,631)
Pérdida en venta de activos	(23,958)	(21,188)	(40,434)	(54,673)
Gasto por <i>impairment</i> de activos de corto plazo (1)	(85,696)	(23,163)	(190,649)	(40,507)
Otros (gastos) ingresos	(57,332)	62,108	(84,521)	104,130
	(367,456)	(59,747)	(549,853)	(196,681)

- (1) Corresponde principalmente a la provisión del 98.78% de la cartera de AIR-E S.A.S. E.S.P. en las compañías ISA, Intercolombia y Transelca; el proceso de intervención de la sociedad es el principal indicador para determinar que hay un alto riesgo de recuperabilidad.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

28 Resultado financiero

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2025		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2025	
	2024		2024	
	(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos financieros				
Resultados provenientes de activos financieros	107,180	30,695	131,734	40,798
Rendimientos e intereses	346,987	400,135	651,744	782,821
Utilidad en liquidación de derivados	14,799	(1,639)	21,534	504
Otros ingresos financieros	19,629	17,645	30,643	28,155
	488,595	446,836	835,655	852,278
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones	(1,921,703)	(1,778,373)	(3,776,067)	(3,496,572)
Costo financiero de otros pasivos (1)	(725,505)	(615,863)	(1,451,413)	(1,264,839)
Resultados provenientes de activos financieros	(15,279)	(15,644)	(18,489)	(21,976)
Otros gastos financieros	(124,089)	(118,254)	(256,797)	(206,333)
	(2,786,576)	(2,528,134)	(5,502,766)	(4,989,720)
Pérdida por diferencia en cambio, neta				
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	212,584	(9,011)	164,277	45,267
	212,584	(9,011)	164,277	45,267
	(2,085,397)	(2,090,309)	(4,502,834)	(4,092,175)

- (1) Incluye el gasto financiero por la actualización del pasivo por costos de abandono y el interés neto de los beneficios post-empleo y otros beneficios a empleados a largo plazo.

29 Gestión de riesgos

29.1 Riesgo de tipo de cambio

El Grupo Empresarial Ecopetrol opera tanto en el mercado local (Colombia) como internacional, por tal razón, está expuesto al riesgo de tipo de cambio, en mayor medida por las fluctuaciones en las tasas de cambio, especialmente la tasa peso/dólar de los Estados Unidos.

Al 30 de junio de 2025, el peso colombiano se valorizó 7.70% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2024 de \$4,409.15 a \$4,069.67 pesos por dólar. Cuando el peso colombiano se revalúa contra el dólar estadounidense, los ingresos por exportaciones bajan al convertirse a pesos; así mismo, los bienes importados, servicios petroleros e intereses sobre la deuda externa denominada en dólares se tornan menos costosos. Por el contrario, cuando el peso se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

El saldo de los activos y pasivos financieros denominados en moneda extranjera se presenta en la siguiente tabla:

(Millones de USD)	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	922	650
Otros activos financieros	517	735
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	360	(495)
Préstamos y financiaciones	(19,020)	(18,320)
Otros activos y pasivos, neto	(303)	117
Posición pasiva neta	(17,524)	(17,313)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Del total de la posición pasiva neta, USD\$(16,915) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(17,471) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, y por lo tanto la valoración por diferencia en cambio de los restantes activos netos por USD\$556 millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(609) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el estado de ganancias y pérdidas.

Así mismo, la Compañía ha ejecutado estrategias de cobertura con derivados financieros (opciones collar y forwards) para mitigar el riesgo cambiario. A 30 de junio de 2025, el saldo de estas coberturas corresponde a un neto activo de \$125,601.

29.2 Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 30 de junio de 2025:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos	Efecto en otros resultados integrales
	+/-	+/-
1%	(2,146)	711,023
5%	(10,730)	3,555,115

29.3 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, entendiendo que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones. El 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva realizó la primera designación de deuda de Ecopetrol como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo.

A continuación, se presenta el movimiento de este instrumento de cobertura no derivado:

(Millones de USD)	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	(No auditado)	
Saldo inicial	7,343	6,265
Reasignación de instrumentos de cobertura	329	1,200
Realización de las exportaciones	(329)	(1,207)
Designación de nuevas coberturas	-	1,085
Saldo final	7,343	7,343

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,577,649	(601,744)
Diferencia en cambio	(2,480,233)	3,897,441
Realización de exportaciones (Nota 24)	(124,884)	(238,943)
Inefectividad	(2,005)	(6,658)
Impuesto de renta diferido	1,008,174	(1,472,447)
Saldo final	(21,299)	1,577,649

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de otros resultados integrales al estado de ganancias y pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2025	7,408	(2,471)	4,937
2026	2,852	(1,061)	1,791
2027	26,165	(9,733)	16,432
2028	24,905	(9,265)	15,640
2029	23,050	(8,575)	14,475
2030	(4,501)	1,674	(2,827)
2031	(18,877)	7,022	(11,855)
2032	(23,996)	8,927	(15,069)
2033	(3,544)	1,319	(2,225)
	33,462	(12,163)	21,299

29.4 Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

La Junta Directiva aprobó la aplicación de contabilidad de coberturas de inversión neta a partir del 8 de junio de 2016. La medida busca disminuir la volatilidad del resultado no operacional por efecto de la diferencia en cambio. La cobertura de inversión neta se aplicará a una porción de las inversiones que la Compañía tiene en moneda extranjera, en este caso a las inversiones en filiales con moneda funcional dólar y tiene como instrumento de cobertura una porción de la deuda denominada en dólares.

Al 30 de junio de 2025, el saldo total cubierto es de USD\$10,128 millones; que incluye: i) Ecopetrol S.A. USD\$9,797 millones y ii) ISA Colombia por USD\$331 millones en cobertura de inversión neta sobre las inversiones en las compañías ISA REP, ISA Perú, Consorcio Transmantaro (CTM) y Proyectos de Infraestructura del Perú (PDI).

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de junio de 2025 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2024
Saldo inicial	6,467,109	3,140,684
Diferencia en cambio	(3,280,409)	6,305,555
Impuesto de renta diferido	1,507,170	(2,979,130)
Saldo final	4,693,870	6,467,109

29.5 Riesgo de precio de commodities

El riesgo de precio de las materias primas está asociado con las operaciones del Grupo Empresarial Ecopetrol, tanto exportaciones como importaciones de crudo, gas natural y productos refinados. Con el fin de mitigar este riesgo, El Grupo Empresarial Ecopetrol ha implementado coberturas para proteger parcialmente los resultados de las fluctuaciones de los precios, teniendo en cuenta que parte de la exposición financiera bajo contratos de compra de crudo y productos refinados depende de los precios internacionales del petróleo.

El riesgo de dicha exposición está parcialmente cubierto de forma natural, debido a que el Grupo Empresarial Ecopetrol es un grupo integrado (con operaciones en los segmentos de exploración y producción, transporte y logística y refinación) y realiza tanto exportaciones de crudo a precios del mercado internacional como ventas de productos refinados a precios correlacionados con los precios internacionales.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Ecopetrol cuenta con una política para la ejecución de coberturas (estratégicas y tácticas) e implementó procesos, procedimientos y controles para su gestión:

- El programa de coberturas estratégicas tiene como propósito principal proteger los estados financieros separados y consolidados ante la volatilidad de las variables de mercado en un periodo de tiempo determinado, proteger los ingresos y así el flujo de caja.
- Por su parte, las coberturas tácticas permiten capturar valor en operaciones de trading y Asset Backed Trading (ABT), mitigando el riesgo de mercado de operaciones específicas. En la actividad de comercialización, los compromisos en contratos físicos spot y a término suponen una exposición al riesgo de precio de commodities, en particular el riesgo asociado a la volatilidad del precio del crudo y productos refinados. Si bien, dicha exposición hace parte del riesgo natural de la actividad de producción, refinación y comercialización que realiza Ecopetrol, en ocasiones la comercialización, con el fin de maximizar la captura de valor, puede concentrar la exposición al riesgo en términos de plazo y/o indicador que difiere del perfil natural al riesgo de precio de la Compañía.

A la fecha de este informe, el Grupo Empresarial Ecopetrol registra una posición total neta pasiva en swaps por \$16,121 (Dic 2024: pasiva \$29,209). La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida bajo contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

29.6 Riesgos y oportunidades relacionadas con el cambio climático

El Grupo Empresarial Ecopetrol realiza dos tipos de análisis para los riesgos y oportunidades relacionados con el clima, el primero busca adaptar la estrategia de negocio a la transición energética y otro enfocado en los escenarios climáticos para identificar nivel de riesgo.

- **Riesgos físicos:** están relacionados con la exposición y la vulnerabilidad del Grupo Empresarial Ecopetrol a los impactos del cambio climático y variabilidad climática, que podrían afectar la continuidad operacional y aumentar la exposición de los activos a posibles daños y pérdidas. Los riesgos físicos se clasifican en agudos y crónicos.
 - Riesgos agudos, son aquellos originados por eventos climáticos extremos, cuya frecuencia e intensidad han venido aumentando debido al incremento gradual de la temperatura global. En el territorio colombiano se reflejan, principalmente, en la ocurrencia del fenómeno de variabilidad climática “El Niño” y su fase opuesta “La Niña”. Estas condiciones podrían resultar, entre otras, en escasez de agua, olas de calor, inundaciones e incendios.
 - Riesgos crónicos, se derivan de un cambio sostenido a medio y largo plazo de las condiciones del clima, que para el Grupo Empresarial Ecopetrol se pueden ver reflejados en el aumento del nivel del mar, sobrecarga térmica y sequías, más allá del 2050.

El análisis de riesgos físicos consideró los siguientes escenarios de cambio climático del Panel Intergubernamental de Cambio Climático (IPCC por sus siglas en inglés), con un horizonte a 2100, inclusive: (i) Alineado con objetivo del Acuerdo París (SSP/RCP 2.6), (ii) Pico de emisiones en 2040 (SSP2 / RCP4.5), y (iii) ‘Business as Usual’ (SSP5 / RCP8.5). Bajo estos escenarios, se evaluaron siete (7) amenazas crónicas (sequía y estrés térmico) y agudas (precipitación, inundación costera y fluvial, incendios y vientos) en 95 puntos asociados a los principales activos del GE. Los resultados deben surtir un análisis adicional de escala local, que priorice los activos con mayor exposición y vulnerabilidad en el largo plazo.

- **Riesgos de transición:** están relacionados con los retos que el Grupo Empresarial Ecopetrol ha identificado para transitar hacia una operación baja en emisiones de carbono, sostenible y competitiva. Ecopetrol llevó

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

a cabo una priorización de riesgos de transición para establecer su impacto financiero, identificando los siguientes:

- Riesgo regulatorio, asociado a los cambios regulatorios que pueden afectar directamente a la Compañía en el corto y mediano plazo. Dentro de los cambios regulatorios se pueden destacar los siguientes: (i) nuevos requerimientos en las solicitudes de licencias ambientales, modificación de licencias o cambio menores de producción y exploración, asociados con la cuantificación de emisiones de GEI, acciones de mitigación, análisis de vulnerabilidad y riesgo climático, y acciones de adaptación, en el marco del Plan Integral de Gestión del Cambio Climático Empresarial (PIGCCe), (ii) mayor exigencia asociada a la reglamentación para la detección y reparación de fugas, quemas y venteos de gas, (iii) limitaciones para el uso de compensación para cumplir las metas de descarbonización, (iv) nuevas exigencias para la validación y verificación de proyectos de reducción y su registro en el Registro Nacional de Reducciones de las Emisiones de GEI (RENARE), (v) puesta en marcha del Programa Nacional de Cupos Transables de Emisiones (PNCTE), similar a un Sistema de Comercio de Emisiones, en el cual se asignarían derechos de emisión. Este programa se encuentra en fase de diseño y desarrollo del marco regulatorio y está prevista su entrada en el año 2025 con implementación completa en el 2030.
- **Riesgo legal**, asociado con las reacciones negativas y demandas frente a la acción climática del Grupo Empresarial Ecopetrol.
- **Riesgo de activos atrapados** en el negocio tradicional de producción, transporte y refinación de hidrocarburos, considerando factores como las perspectivas de demanda de combustibles y los horizontes de beneficios de los activos.
- **Riesgo de mercado**, relacionado con el cambio en las preferencias en el uso de productos bajos en carbono a largo plazo, lo cual implica un riesgo de la Compañía de no poder atender la demanda del mercado y de no avanzar de manera eficaz en el desarrollo de estos productos.
- **Riesgo reputacional**, asociado con la imposibilidad de responder oportunamente a las expectativas y demanda de los inversionistas y otros grupos de interés para establecer objetivos ambiciosos en materia de cambio climático, lo cual afectaría la imagen del Grupo Empresarial Ecopetrol.
- **Riesgo tecnológico**, asociado con las afectaciones negativas a la rentabilidad del negocio si no se cuenta con la preparación y capacidad para adaptarse a nuevas tecnologías producto del proceso de transición.

Para gestionar los riesgos señalados, Ecopetrol definió como riesgos empresariales, la “Inadecuada respuesta ante desafíos asociados al cambio climático, agua y biodiversidad”, que relaciona la exposición de la compañía a impactos negativos por baja capacidad para dar respuesta oportuna, eficiente y efectiva a compromisos, obligaciones y expectativas en relación con cambio climático, agua y biodiversidad y “Negocios de bajas emisiones que no generen el valor esperado frente a la transición energética” que relaciona la exposición de la compañía a impactos negativos por incumplimientos en la promesa de valor y en las metas de transición energética de las líneas de negocio que hacen parte del portafolio de energías para la transición, relacionadas con: i) transmisión de energía y vías, ii) negocios de bajas emisiones, y iii) Oferta de gas y GLP.

Estos riesgos empresariales incorporan acciones de tratamiento, Indicadores Clave de Riesgo (KRI, por sus siglas inglés) y controles para gestionar, de manera efectiva, las causas y mitigar la materialización del riesgo.

Ecopetrol construyó tres escenarios de transición energética que tienen como objetivo ser un marco de referencia sólido y unificado que permita al Grupo Ecopetrol (GE) anticipar y comprender los desafíos y oportunidades de la transición energética:

- **Alineación Climática (1,7° – 1,8°C):** Transformación hacia economías bajas en emisiones, que alinea gobiernos e instituciones en torno a cambio climático. Además, los países desarrollados alcanzan Net-Zero y otros países siguen la ruta más lento. No es suficiente para alcanzar ambición Net-Zero a nivel global (1,5 °C).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- **Equilibrio Energético (1,9° – 2,3°C):** Cambios fundamentales en los gobiernos, los mercados y la sociedad ponen en marcha una transición energética a largo plazo, continua el debate entre posición de seguridad energética y aceleración de la transición.
- **Divergencia Climática (2,5° – 2,8°C):** Intereses en descarbonización disímiles a pesar de cambios en política, regulación y mercados. Decisiones de política pública global son insuficientes para cerrar la brecha de ambición climática.

Ecopetrol considera relevante comparar tres escenarios posibles. Si bien, el primero y el tercero no refleja la visión base del grupo, es necesario comparar otras perspectivas posibles sobre la transición energética en el mundo. Con base en la visión estratégica contemplada hacia el 2040, el Grupo Ecopetrol considera el segundo escenario como el más probable y alineado con situaciones en las que el futuro energético estará liderado por una transición energética gradual, la cual contempla el uso adicional de fuentes de energía de bajas emisiones sin eliminar la existencia y uso de energía convencional dentro de la matriz energética.

En este sentido, las **oportunidades asociadas a clima** se derivan del análisis de riesgos, la revisión de los escenarios de transición energética y de la alineación con la estrategia corporativa. En el proceso de identificación y evaluación de las oportunidades, la Compañía realiza un seguimiento y evaluación del mercado energético y del entorno empresarial. Se han identificado oportunidades relacionadas con la diversificación del negocio tradicional, diversificación en negocios sostenibles, eficiencia energética y energía renovable.

- **Oportunidades asociadas a clima**, estas se derivan del análisis de riesgos asociados al clima, la revisión de los escenarios de transición energética, de la implementación del plan de descarbonización y de la alineación con la estrategia 2040 “Energía que Transforma”. En el proceso de identificación y evaluación de las oportunidades, el Grupo Empresarial Ecopetrol realiza un seguimiento y evaluación del mercado energético y del entorno empresarial, mediante la definición de escenarios de transición energética que orientan el análisis estratégico de largo plazo de Grupo Ecopetrol (2040). Se han identificado oportunidades relacionadas con la diversificación del negocio tradicional, diversificación en negocios sostenibles, eficiencia energética y energía renovable.
 - **Diversificación del negocio tradicional:** el Grupo Ecopetrol ha identificado oportunidades para hacer más resiliente su negocio de hidrocarburos, aprovechando las perspectivas del gas, la necesidad de logística y transporte para otro tipo de combustibles y energéticos, y la creciente demanda de productos petroquímicos más sostenibles.
 - **Diversificación en negocios sostenibles:** Teniendo en cuenta que la demanda de soluciones y servicios en esta línea aumentará en las próximas décadas, el Grupo define, dentro de su pilar de “Crecer con la transición energética”, el potencial de generación de EBITDA en las siguientes líneas de negocio: Transmisión, vías y telecomunicaciones (a través de ISA) y Energías para la transición (gas natural, hidrógeno, CCUS y SNC, principalmente).
 - **Eficiencia energética:** Ecopetrol, al ser uno de los mayores consumidores de energía en Colombia y representar una décima parte del consumo del país, tiene un compromiso con la Transición Energética Justa. Esto nos obliga a ser un ejemplo de cómo optimizar el consumo como una palanca clave para enfrentar el cambio climático.
 - **Energía renovable:** esta es una de las palancas estratégicas del Grupo. Nuestra aspiración es contar con una capacidad instalada del 30% al 40% del total del grupo asociada a este tipo de energías, incluyendo solar, eólica, biomasa e hídrica.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

29.7 Gestión del capital

El principal objetivo de la Gestión del Capital del Grupo Empresarial Ecopetrol es asegurar una estructura financiera que optimice el costo de capital, maximice el rendimiento a sus accionistas y permita el acceso a los mercados financieros a un costo competitivo para cubrir sus necesidades de financiación.

El siguiente es el índice de endeudamiento sobre los periodos informados:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 19)	120,259,356	119,965,031
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(10,118,117)	(14,054,475)
Otros activos financieros (Nota 9)	(7,921,911)	(5,240,450)
Deuda financiera neta	102,219,328	100,670,106
Patrimonio (Nota 23)	105,580,868	109,975,995
Apalancamiento (1)	49.19%	47.79%

1) Deuda financiera neta / (Deuda financiera neta + Patrimonio)

30 Partes relacionadas

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Préstamos por cobrar	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos por pagar	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	38,574	-	-	-	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	30,063	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	22,845	30	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	18,185	1,472	-	-	-	-
Ecodiesel Colombia S.A.	16,592	-	-	50,517	-	2
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	13,954	30	-	-	-	-
Equion Energía Limited	66	-	59	333	774,788	2,093
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	389,874	-	-	-	-
Consorcio Eléctrico Yapay	-	13,522	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	-	42	-	-	-	-
Asociadas						
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	11,342	-	-	2,354	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	3,558	-	-	222	-	-
Extracol S.A.	2,801	-	-	165	-	-
Saldo al 30 de junio de 2025 (No auditado)	157,980	404,970	59	53,591	774,788	2,095
Corriente	157,980	6,419	59	53,591	774,788	2,095
No corriente	-	398,551	-	-	-	-
	157,980	404,970	59	53,591	774,788	2,095
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 20)	(Nota 19)	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos
Negocios conjuntos					
Equion Energía Limited (1)	169	-	91	890	829,334
Ecodiesel Colombia S.A.	4,099	-	-	59,094	-
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	36,830	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	10,261	39	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguçu S.A.	21,812	29	-	-	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	13,323	29	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	17,363	1,752	-	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	54,409	-	-	-	-
Consortio Eléctrico Yapay	-	3,313	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	347,325	-	-	-
Asociadas					
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	-	-	-	3,786	-
Extracol S.A.	-	-	-	439	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	3,204	-	-	1,178	-
Saldo al 31 de diciembre de 2024	161,470	352,487	91	65,387	829,334
Corriente	161,470	5,161	91	65,387	829,334
No corriente	-	347,326	-	-	-
	161,470	352,487	91	65,387	829,334
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 20)	(Nota 19)

Préstamos:

(1) Recursos depositados por Equion en Ecopetrol Capital AG.

Las principales transacciones con partes relacionadas al 30 de junio se detallan como sigue:

	2025		2024	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	48	20,298	-	-
Ecodiesel Colombia S.A.	21,991	276,432	16,454	248,457
	22,039	296,730	16,454	248,457
Asociadas				
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	-	3,811	-	14,673
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	-	-	5,394
Extracol S.A.	-	934	-	1,459
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	17,751	646	41,418	1,457
	17,751	5,391	41,418	22,983
	39,790	302,121	57,872	271,440

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

31 Información por segmentos

La descripción de los segmentos de negocio puede verse en la nota 4.20 de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2024.

La siguiente información por segmentos es reportada con base en la información utilizada por la Junta Directiva, cómo máximo órgano para la toma de decisiones estratégicas y operativas de los segmentos de negocio. El desempeño de los segmentos se basa principalmente en análisis de ingresos, costos, gastos y resultado del periodo generados por cada segmento, los cuales son monitoreados de manera periódica.

La información revelada en cada segmento se presenta neta de las de transacciones realizadas entre las empresas del Grupo Empresarial Ecopetrol.

31.1 Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación, se presenta el estado de ganancias y pérdidas por segmento al 30 de junio de 2025 y 2024:

Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2025 (No auditado) (1)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	11,576,712	13,792,639	624,338	3,342,122	333,634	29,669,445
Ventas inter segmentos	6,512,053	1,889,312	3,244,002	669	(11,646,036)	-
Ingresos por ventas	18,088,765	15,681,951	3,868,340	3,342,791	(11,312,402)	29,669,445
Costos de ventas	(14,223,323)	(15,278,312)	(1,035,674)	(1,809,443)	11,185,170	(21,161,582)
Utilidad bruta	3,865,442	403,639	2,832,666	1,533,348	(127,232)	8,507,863
Gastos de administración	(613,548)	(195,879)	(162,745)	(296,886)	94,440	(1,174,618)
Gastos de operación y proyectos	(827,095)	(397,939)	(142,285)	(3)	41,468	(1,325,854)
Gasto por impairment de activos de largo plazo	-	(35)	-	(2,890)	-	(2,925)
Otros (gastos) ingresos operacionales	(193,243)	(16,295)	(8,205)	(148,237)	(1,476)	(367,456)
Resultado de la operación	2,231,556	(206,509)	2,519,431	1,085,332	7,200	5,637,010
Resultado financiero						
Ingresos financieros	312,057	29,483	55,240	206,031	(114,216)	488,595
Gastos financieros	(1,348,361)	(393,514)	(93,267)	(1,058,450)	107,016	(2,786,576)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	114,765	45,488	34,233	18,098	-	212,584
	(921,539)	(318,543)	(3,794)	(834,321)	(7,200)	(2,085,397)
Participación en los resultados de compañías	8,363	50,851	-	130,042	-	189,256
Utilidad (pérdida) antes de impuesto a las ganancias	1,318,380	(474,201)	2,515,637	381,053	-	3,740,869
Gasto por impuesto a las ganancias	(497,517)	141,313	(898,313)	(30,112)	-	(1,284,629)
Utilidad (pérdida) neta del periodo	820,863	(332,888)	1,617,324	350,941	-	2,456,240
(Pérdida) utilidad atribuible a:						
A los accionistas	841,657	(379,032)	1,299,248	49,579	-	1,811,452
Participación no controladora	(20,794)	46,144	318,076	301,362	-	644,788
	820,863	(332,888)	1,617,324	350,941	-	2,456,240

1) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del segundo trimestre 2025 (periodo comprendido entre el 01 de abril y el 30 de junio de 2025).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024 (No auditado) (2)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	13,820,031	15,117,848	687,809	3,426,502	(424,993)	32,627,197
Ventas inter segmentos	7,678,778	1,614,845	2,937,111	646	(12,231,380)	-
Ingresos por ventas	21,498,809	16,732,693	3,624,920	3,427,148	(12,656,373)	32,627,197
Costos de ventas	(14,012,213)	(16,538,058)	(1,062,997)	(1,524,093)	12,556,675	(20,580,686)
Utilidad bruta	7,486,596	194,635	2,561,923	1,903,055	(99,698)	12,046,511
Gastos de administración	(484,421)	(188,431)	(156,821)	(272,618)	111,050	(991,241)
Gastos de operación y proyectos	(1,067,957)	(335,312)	(110,436)	-	50,223	(1,463,482)
Gasto por impairment de activos de largo plazo	-	(157)	-	2,700	-	2,543
Otros ingresos (gastos) operacionales	(91,715)	(27,196)	64,583	55,047	(60,466)	(59,747)
Resultado de la operación	5,842,503	(356,461)	2,359,249	1,688,184	1,109	9,534,584
Resultado financiero, neto						-
Ingresos financieros	304,891	45,966	57,081	157,055	(118,157)	446,836
Gastos financieros	(1,221,621)	(423,109)	(81,429)	(918,589)	116,614	(2,528,134)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	(156,607)	(14,492)	159,983	2,105	-	(9,011)
	(1,073,337)	(391,635)	135,635	(759,429)	(1,543)	(2,090,309)
Participación en los resultados de compañías	6,322	47,851	-	135,561	-	189,734
Utilidad (pérdida) antes de impuesto a las ganancias	4,775,488	(700,245)	2,494,884	1,064,316	(434)	7,634,009
Gasto por impuesto a las ganancias	(2,454,950)	230,089	(870,998)	(137,916)	-	(3,233,775)
Utilidad (pérdida) neta del periodo	2,320,538	(470,156)	1,623,886	926,400	(434)	4,400,234
Utilidad (pérdida) atribuible a:						-
A los accionistas	2,341,144	(516,804)	1,316,652	235,360	(434)	3,375,918
Participación no controladora	(20,606)	46,648	307,234	691,040	-	1,024,316
	2,320,538	(470,156)	1,623,886	926,400	(434)	4,400,234

- 2) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del segundo trimestre 2024 (periodo comprendido entre el 01 de abril y el 30 de junio de 2024).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2025 (No auditado) (3)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	23,309,122	29,104,696	1,262,873	7,353,153	4,847	61,034,691
Ventas inter segmentos	13,196,837	3,853,300	6,585,630	1,334	(23,637,101)	-
Ingresos procedentes de contratos con clientes	36,505,959	32,957,996	7,848,503	7,354,487	(23,632,254)	61,034,691
Costos de ventas	(27,233,221)	(32,353,292)	(2,044,852)	(3,606,481)	23,371,427	(41,866,419)
Utilidad bruta	9,272,738	604,704	5,803,651	3,748,006	(260,827)	19,168,272
Gastos de administración	(1,188,635)	(406,378)	(323,565)	(583,214)	188,424	(2,313,368)
Gastos de operación y proyectos	(1,370,321)	(785,828)	(221,860)	(3)	92,940	(2,285,072)
(Gasto) recuperación por impairment de activos de largo plazo	-	(70)	-	(2,911)	-	(2,981)
Otros ingresos (gastos) operacionales	(317,063)	(6,992)	9,780	(232,113)	(3,465)	(549,853)
Resultado de la operación	6,396,719	(594,564)	5,268,006	2,929,765	17,072	14,016,998
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	538,977	56,094	112,959	365,937	(238,312)	835,655
Gastos financieros	(2,659,980)	(774,968)	(181,014)	(2,108,022)	221,218	(5,502,766)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	78,270	155,025	(125,766)	56,748	-	164,277
	(2,042,733)	(563,849)	(193,821)	(1,685,337)	(17,094)	(4,502,834)
Participación en los resultados de compañías	14,432	97,188	-	286,385	-	398,005
Utilidad (pérdida) antes de impuesto a las ganancias	4,368,418	(1,061,225)	5,074,185	1,530,813	(22)	9,912,169
Gasto por impuesto a las ganancias	(1,489,574)	365,174	(1,829,436)	(270,164)	-	(3,224,000)
Utilidad (pérdida) neta del periodo	2,878,844	(696,051)	3,244,749	1,260,649	(22)	6,688,169
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	2,924,366	(792,167)	2,594,470	211,706	(22)	4,938,353
Participación no controladora	(45,522)	96,116	650,279	1,048,943	-	1,749,816
	2,878,844	(696,051)	3,244,749	1,260,649	(22)	6,688,169

- 3) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del primer semestre 2025 (periodo comprendido entre el 01 de enero y el 30 de junio de 2025).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2024 (No auditado) (4)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	24,958,892	30,611,292	1,384,099	7,094,262	(119,654)	63,928,891
Ventas inter segmentos	15,255,697	3,767,103	5,809,755	1,224	(24,833,779)	-
Ingresos por ventas	40,214,589	34,378,395	7,193,854	7,095,486	(24,953,433)	63,928,891
Costos de ventas	(26,233,439)	(32,986,373)	(1,990,319)	(3,178,533)	24,745,145	(39,643,519)
Utilidad bruta	13,981,150	1,392,022	5,203,535	3,916,953	(208,288)	24,285,372
Gastos de administración	(1,011,355)	(435,424)	(301,573)	(568,797)	189,490	(2,127,659)
Gastos de operación y proyectos	(1,888,828)	(630,546)	(197,753)	-	101,364	(2,615,763)
Gasto por impairment de activos a largo plazo	-	(5,282)	-	(2,956)	-	(8,238)
Otros (gastos) ingresos operacionales	(204,528)	(42,734)	100,895	31,972	(82,286)	(196,681)
Resultado de la operación	10,876,439	278,036	4,805,104	3,377,172	280	19,337,031
Resultado financiero, neto						-
Ingresos financieros	570,047	82,915	148,490	321,328	(270,502)	852,278
Gastos financieros	(2,413,247)	(850,850)	(166,755)	(1,828,656)	269,788	(4,989,720)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	(116,617)	(18,749)	200,168	(19,535)	-	45,267
	(1,959,817)	(786,684)	181,903	(1,526,863)	(714)	(4,092,175)
Participación en los resultados de compañías	16,505	97,720	-	272,066	-	386,291
Utilidad (pérdida) antes de impuesto a las ganancias	8,933,127	(410,928)	4,987,007	2,122,375	(434)	15,631,147
Gasto por impuesto a las ganancias	(4,334,112)	191,142	(1,734,150)	(277,387)	-	(6,154,507)
Utilidad (pérdida) neta del periodo	4,599,015	(219,786)	3,252,857	1,844,988	(434)	9,476,640
(Pérdida) utilidad atribuible a:						-
A los accionistas	4,638,543	(318,071)	2,648,807	418,619	(434)	7,387,464
Participación no controladora	(39,528)	98,285	604,050	1,426,369	-	2,089,176
	4,599,015	(219,786)	3,252,857	1,844,988	(434)	9,476,640

- 4) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del primer semestre 2024 (periodo comprendido entre el 01 de enero y el 30 de junio de 2024).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

31.2 Ingresos procedentes de contratos con clientes

Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2025 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	6,546,124	-	-	(4,955)	6,541,169
Gasolinas y turbocombustibles	-	4,857,413	(1,137)	-	(818,455)	4,037,821
Servicios	(2,832)	686,623	3,869,477	122,776	(3,906,397)	769,647
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	820,380	-	820,380
Vías y servicios de construcción	-	-	-	86,051	-	86,051
Gas natural	1,176,721	-	-	-	(309,911)	866,810
Plástico y caucho	-	215,503	-	-	-	215,503
Servicio gas combustible	-	352,145	-	-	(6,918)	345,227
Asfaltos	29,594	189,952	-	-	-	219,546
G.L.P. y propano	99,412	54,620	-	-	(4,188)	149,844
Crudos	6,085,321	-	-	-	(6,083,288)	2,033
Aromáticos	-	47,688	-	-	-	47,688
Polietileno	-	61,733	-	-	213	61,946
Otros productos	9,228	818,189	-	-	(635,917)	191,500
	7,397,444	13,829,990	3,868,340	1,029,207	(11,769,816)	14,355,165
Ventas al exterior						
Crudos	10,562,449	-	-	-	-	10,562,449
Diesel	-	388,040	-	-	-	388,040
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	801,549	-	801,549
Servicios de construcción	-	-	-	1,466,749	-	1,466,749
Plástico y caucho	-	273,326	-	-	-	273,326
Combustóleo	(118)	272,137	-	-	497,075	769,094
Gasolinas y turbocombustibles	-	-	-	-	-	-
Gas natural	25,187	-	-	-	-	25,187
G.L.P. y propano	127,806	-	-	-	-	127,806
Coberturas de flujo efectivo	(20,375)	-	-	-	-	(20,375)
Otros productos	(3,628)	918,458	-	45,286	(39,661)	920,455
	10,691,321	1,851,961	-	2,313,584	457,414	15,314,280
	18,088,765	15,681,951	3,868,340	3,342,791	(11,312,402)	29,669,445

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos						
Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	7,253,364	-	-	(10,067)	7,243,297
Gasolinas y turbocombustibles	-	5,585,918	-	-	(1,130,085)	4,455,833
Servicios	859,810	(490,627)	3,626,162	106,238	(3,082,108)	1,019,475
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	771,587	-	771,587
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	81,822	-	81,822
Gas natural	1,267,396	(1,007)	-	-	(268,654)	997,735
Plástico y caucho	-	207,064	-	-	-	207,064
Servicio gas combustible	-	259,574	-	-	(2,559)	257,015
Asfaltos	18,617	163,258	-	-	-	181,875
G.L.P. y propano	101,716	54,646	-	-	(3,340)	153,022
Crudos	7,372,096	-	(1,244)	-	(7,374,332)	(3,480)
Aromáticos	-	62,152	-	-	-	62,152
Polietileno	-	70,683	-	-	107	70,790
Otros productos	8,178	946,118	-	-	(785,616)	168,680
	9,627,813	14,111,143	3,624,918	959,647	(12,656,654)	15,666,867
Ventas al exterior						
Crudos	11,752,004	275,465	2	-	-	12,027,471
Diesel	-	346,318	-	-	-	346,318
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,235,265	-	1,235,265
Servicios de Construcción	-	-	-	1,185,877	-	1,185,877
Plástico y caucho	-	294,631	-	-	-	294,631
Combustóleo	-	986,866	-	-	(20,698)	966,168
Gasolinas y turbocombustibles	-	149,590	-	-	-	149,590
G.L.P. y propano	97,526	-	-	-	-	97,526
Coberturas de flujo Efectivo	11,794	-	-	-	-	11,794
Otros productos	9,672	568,680	-	46,359	20,979	645,690
	11,870,996	2,621,550	2	2,467,501	281	16,960,330
	21,498,809	16,732,693	3,624,920	3,427,148	(12,656,373)	32,627,197

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos						
Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2025 (No auditado)						
Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total	
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	13,580,297	-	(8,753)	13,571,544	
Gasolinas	-	10,078,499	-	(1,679,412)	8,399,087	
Gas natural	2,378,207	-	-	(642,171)	1,736,036	
Servicios	58,479	1,128,924	7,848,503	(7,721,151)	1,550,035	
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,635,096	-	1,635,096
Vías y servicios de construcción	-	-	-	171,614	-	171,614
Servicio gas combustible	-	721,058	-	(15,185)	705,873	
Plástico y caucho	-	447,602	-	-	447,602	
Asfaltos	54,661	357,716	-	-	412,377	
G.L.P. y propano	206,924	115,314	-	(7,812)	314,426	
Crudos	12,291,190	-	-	(12,288,613)	2,577	
Polietileno	-	166,319	-	-	166,505	
Aromáticos	-	63,742	-	-	63,742	
Otros	20,293	1,642,188	-	(1,271,268)	391,213	
Coberturas de flujo Efectivo	-	-	-	-	-	-
15,009,754	28,301,659	7,848,503	2,041,990	(23,634,179)	29,567,727	
Ventas al exterior						
Crudos	21,276,916	216,230	-	-	21,493,146	
Diesel	-	492,483	-	-	492,483	
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	2,326,143	-	2,326,143
Servicios de construcción	-	-	-	2,891,918	-	2,891,918
Plástico y caucho	-	633,717	-	-	633,717	
Combustóleo	(118)	1,696,904	-	-	85,428	1,782,214
Gas natural	75,851	-	-	-	-	75,851
G.L.P. y propano	272,031	-	-	-	-	272,031
Coberturas de flujo efectivo	(132,153)	-	-	-	-	(132,153)
Otros productos	3,678	1,617,003	-	94,436	(83,503)	1,631,614
21,496,205	4,656,337	-	5,312,497	1,925	31,466,964	
36,505,959	32,957,996	7,848,503	7,354,487	(23,632,254)	61,034,691	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos						
Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2024 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	14,355,484	-	-	(10,627)	14,344,857
Gasolinas	-	11,206,554	-	-	(2,162,572)	9,043,982
Gas natural	2,532,933	-	-	-	(561,674)	1,971,259
Servicios	141,993	343,477	7,193,854	194,675	(6,008,356)	1,865,643
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,522,356	-	1,522,356
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	160,635	-	160,635
Servicio gas combustible	-	519,086	-	-	(5,073)	514,013
Plástico y caucho	-	445,287	-	-	-	445,287
Asfaltos	37,055	349,867	-	-	-	386,922
G.L.P. y propano	203,423	124,695	-	-	(6,645)	321,473
Crudos	14,645,726	-	-	-	(14,645,548)	178
Polietileno	-	150,313	-	-	329	150,642
Aromáticos	-	131,702	-	-	-	131,702
Otros	17,832	1,851,687	-	-	(1,553,519)	316,000
Coberturas de flujo Efectivo	-	-	-	-	-	-
	17,578,962	29,478,152	7,193,854	1,877,666	(24,953,685)	31,174,949
Ventas al exterior						
Crudos	22,508,667	480,732	-	-	-	22,989,399
Diesel	-	969,035	-	-	-	969,035
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	2,621,770	-	2,621,770
Servicios de Construcción	-	-	-	2,495,770	-	2,495,770
Plástico y caucho	-	561,082	-	-	-	561,082
Gasolinas	-	149,590	-	-	-	149,590
Combustóleo	-	1,720,371	-	-	170	1,720,541
G.L.P. y propano	170,872	-	-	-	-	170,872
Coberturas de flujo Efectivo	(90,623)	-	-	-	-	(90,623)
Otros productos	46,711	1,019,433	-	100,280	82	1,166,506
	22,635,627	4,900,243	-	5,217,820	252	32,753,942
	40,214,589	34,378,395	7,193,854	7,095,486	(24,953,433)	63,928,891

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

32 Eventos subsecuentes y/o relevantes

Se presentaron los siguientes eventos subsecuentes o relevantes objeto de revelación posteriores a la fecha de emisión de los estados financieros consolidados.

Ecopetrol S.A. adquiere la compañía Wind Autogeneración S.A.S., propietaria del proyecto eólico Windpeshi en La Guajira.

El 07 de julio de 2025 Ecopetrol S.A. informó que adquiere el 100% de las acciones de la Compañía Wind Autogeneración S.A.S., sociedad controlada por Enel Colombia S.A.S. y propietaria del proyecto eólico Windpeshi en La Guajira. Esta adquisición por parte de Ecopetrol se concreta 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, respectivas.

El proyecto Windpeshi, que se ubica entre los municipios de Uribia y Maicao, tendrá una capacidad de 205 MW para producción de energía eólica, que serán incorporados de inmediato al portafolio de autoconsumo del Grupo Ecopetrol. Se espera que el proyecto de energía renovable aporte un promedio de 1,006 GWh/año, lo que corresponde aproximadamente a entre el 8 y 9% de la demanda de energía total del Grupo.

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Subsidiarias									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	25,422,522	(423,603)	36,688,647	11,266,125
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	14,611,959	2,650,188	18,637,555	4,025,596
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	17,395,480	258,710	17,395,607	127
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	Dólar	72.65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	3,926,016	1,607,989	6,329,359	2,403,343
Ocesa Ductos S.A.S.	Dólar	72.65%	Actividades de inversión	Colombia	Colombia	224,606	14,898	225,908	1,302
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	4,147,551	235,116	4,194,219	46,668
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	1,267,029	85,097	2,692,626	1,425,597
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	3,637,756	215,879	5,340,125	1,702,369
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,710,503	(472)	3,198,342	487,839
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	1,499,576	44,429	9,464,445	7,964,869
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	78%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	445,674	200,686	773,436	327,762
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	1,157,216	58,198	1,270,956	113,740
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	2,041,231	20,599	2,056,405	15,174
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	557,255	345,751	1,332,327	775,072
Interconexión Electrica S.A. E.S.P	Peso Colombiano	51.41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones.	Colombia	Latino America	28,730,222	1,149,517	77,081,781	48,351,559

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercols S.A.	Peso Colombiano	51.88%	Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	650,753	142,570	669,916	19,163
Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	29.61%	Prestación del servicio público domiciliario de gas combustible, la construcción y operación de gasoductos, redes de distribución, estaciones de regulación, medición y compresión.	Colombia	Colombia	329,498	68,755	863,652	534,154
Metrogas de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	33.49%	Prestación del servicio público de comercialización y distribución de gas combustible; la exploración, explotación, almacenamiento, utilización, transporte, refinación, compra, venta y distribución de hidrocarburos y sus derivados.	Colombia	Colombia	57,778	7,747	164,373	106,595
Gases del Oriente S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	48.50%	Prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible y el desarrollo de todas las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	90,670	26,279	335,551	244,881
Promotora de Gases del Sur S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	31.44%	Promover la vinculación de capital nacional o extranjero, público o privado, para lograr el proyecto de masificación del gas.	Colombia	Colombia	55,936	21,715	78,650	22,714
Combustibles Liquidos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	41.61%	Comercialización mayorista de gas combustible, la prestación del servicio público domiciliario de distribución de GLP y el desarrollo de las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	61,213	507	82,678	21,465

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Ecopetrol USA Inc.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	14,872,922	309,054	14,879,424	6,502
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	11,107,721	20,665	14,610,417	3,502,696
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	2,418,349	(51,728)	2,478,770	60,421
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y resinas plasticas	Colombia	Colombia	171,836	17,174	493,492	321,656
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	64,009	1,014	65,088	1,079
ECP Hidrocarburos de México	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	40,040	898	41,112	1,072
Ecopetrol Costa Afuera Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13,689	18	13,815	126
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y resinas plasticas	Perú	Perú	15,183	406	25,520	10,337
Esenttia Resinas de México	Peso Mexicano	100%	Comercialización resinas de polipropileno y resinas plasticas	México	México	4,217	(654)	9,456	5,239
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	-	(3)	-	-
Ecopetrol US Trading LLC	Dólar	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Estados Unidos	Estados Unidos	433,733	220,939	1,832,590	1,398,857
Econova Technology & innovation S.L.	Dólar	100%	Ejecución de actividades relacionadas con ciencia, tecnología e innovación (CT+i)	España	España	880	(1,074)	1,073	193
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	477,412	173,416	477,496	84
Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	476,619	173,452	2,462,199	1,985,580

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Asociadas									
Serviport S.A. (2)	Peso Colombiano	28%	Servicios para el apoyo de cargue y descargue de naves petroleras, suministro de equipos para el mismo propósito, inspecciones técnicas y mediciones de carga	Colombia	Colombia	17,597	98	35,069	17,472
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	6,533	(228)	8,011	1,478
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	1,494,659	12,404	1,562,084	67,425
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	129,316	20,453	247,288	117,972

(1) Participación indirecta a través de Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercolsa S.A.

(2) Información disponible al 31 de marzo de 2025, la inversión de se encuentra totalmente deteriorada.

(3) Información disponible al 31 de mayo de 2025.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP

Compañía	Actividad	Moneda funcional	País/ Domicilio/ Área operacional	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias								
Consorcio Transmantaro	Energía Eléctrica	USD	Perú	60.00%	7,844,905	6,061,553	1,783,352	213,639
Interligação Elétrica Evrecy	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	523,662	64,456	459,206	27,054
Fundo de Investimento Assis	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	BRL	Brasil	35.82%	37,486	-	37,486	12,232
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	BRL	Brasil	35.82%	37,867	-	37,867	4,097
Fundo de Investimento Referenciado di Bandeirantes	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	BRL	Brasil	19.98%	233,304	-	233,304	14,783
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado di	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	BRL	Brasil	16.59%	570,623	-	570,623	31,318
Interconexiones Viales	Vías	CLP	Chile	100.00%	93	8	85	(8)
Interligação Elétrica Aguapeí	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	613,535	159,136	454,399	26,929
Interligação Elétrica Biguaçu	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	425,657	65,364	360,293	21,808
Interligação Elétrica De Minas Gerais	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	480,996	43,690	437,306	22,707
Interligação Elétrica Itapura	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	173,019	22,862	150,157	11,358
Interligação Elétrica Itaquerê	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	524,794	65,368	459,426	31,866
Interligação Elétrica Itaúnes	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	499,007	69,559	429,448	30,844
Interligação Elétrica Norte E Nordeste	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	442,841	107,131	335,710	22,554
Interligação Elétrica Pinheiros	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	62,431	10,520	51,911	3,317
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	635,509	51,563	583,946	8,557
Interligação Elétrica Serra Do Japi	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	381,732	49,461	332,271	23,233
Interligação Elétrica Sul	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	198,581	26,006	172,575	7,366
Interligação Elétrica Tibagi	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	304,756	35,916	268,840	20,965
Internexa	Telecomunicaciones y TIC	COP	Colombia	99.60%	618,437	393,579	224,858	21,950
Interligação Elétrica JAGUAR 6 S.A.	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	180,438	23,791	156,647	10,362
Interligação Elétrica JAGUAR 8 S.A.	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	143,493	21,364	122,129	5,830
Interligação Elétrica JAGUAR 9 S.A.	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	459,918	68,993	390,925	28,611

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Compañía	Actividad		País/ Domicilio/ Área operacional	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias								
Internexa Perú	Telecomunicaciones y TIC	USD	Perú	99.71%	323,912	254,837	69,075	7,663
ISA Bolivia	Energía Eléctrica	USD	Bolivia	100.00%	65,337	10,126	55,211	3,053
ISA Capital Do Brasil	Vehículo de Inversión	BRL	Brasil	100.00%	5,650,423	142,051	5,508,372	219,348
ISA CTEEP	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	31,547,964	16,261,432	15,286,532	600,308
ISA Interchile	Energía Eléctrica	USD	Chile	100.00%	5,882,305	4,426,836	1,455,469	32,657
ISA Intercolombia	Energía Eléctrica	COP	Colombia	100.00%	425,937	301,859	124,078	26,391
ISA Intervial Chile	Vías	CLP	Chile	100.00%	5,052,879	798,069	4,254,810	246,146
ISA Intervial Colombia	Vías	COP	Colombia	100.00%	677	-	677	10
ISA Inversiones Chile SpA	Vehículo de Inversión	USD	Chile	100.00%	2,434,537	520,837	1,913,700	33,223
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Vehículo de Inversión	CLP	Chile	100.00%	4,262,940	51	4,262,889	246,156
ISA Inversiones Costera Chile	Vehículo de Inversión	CLP	Chile	100.00%	107,458	205,137	(97,679)	5,745
ISA Inversiones Tolten	Vehículo de Inversión	CLP	Chile	100.00%	710	1	709	28
ISA Investimentos E Participações	Vehículo de Inversión	BRL	Brasil	100.00%	1,045,133	19,294	1,025,839	83,247
ISA Perú	Energía Eléctrica	USD	Perú	99.98%	946,100	754,434	191,666	22,844
ISA REP	Energía Eléctrica	USD	Perú	60.00%	1,771,539	1,284,972	486,567	168,549
ISA Transelca	Energía Eléctrica	COP	Colombia	100.00%	1,936,101	1,118,163	817,938	126,927
Linear Systems RE	Otros Negocios	USD	Bermudas	100.00%	210,689	164,619	46,070	1,560
Proyectos de Infraestructura del Perú	Energía Eléctrica	USD	Perú	100.00%	19,450	69	19,381	(791)
Ruta Costera	Vías	COP	Colombia	100.00%	2,584,892	2,374,026	210,866	12,727
Ruta de La Araucanía	Vías	CLP	Chile	100.00%	283,721	46,028	237,693	7,350
Ruta de Los Ríos	Vías	CLP	Chile	75.00%	127,489	61,343	66,146	15,055
Ruta del Bosque	Vías	CLP	Chile	100.00%	10,484	883	9,601	10
Ruta del Loa	Vías	CLP	Chile	100.00%	1,695,194	1,313,299	381,895	17,577
Ruta del Maipo	Vías	CLP	Chile	100.00%	7,249,352	4,300,036	2,949,316	212,581
Ruta del Este Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	USD	Panamá	100.00%	304,458	11,669	292,789	4,054
Sistemas Inteligentes en Red	Otros Negocios	COP	Colombia	99.77%	26,045	13,186	12,859	(597)
XM	Energía Eléctrica	COP	Colombia	99.73%	343,487	298,226	45,261	2,587
INTERCONEXIONES DEL NORTE S.A.	Energía Eléctrica	USD	Chile	100.00%	135,439	116,635	18,804	(6,710)
Ruta ORBITAL SUR Sociedad Concesionaria S.A.	Energía Eléctrica	CLP	Chile	100.00%	75,576	5,452	70,124	2,877

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2025

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Compañía	Actividad		País/ Domicilio/ Área operacional	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Inversiones en Negocios conjuntos								
Interligação Elétrica do Madeira	Transporte de energía	BRL	Brasil	51.00%	5,523,495	2,065,729	3,457,766	186,536
Interligação Elétrica Garanhuns	Transporte de energía	BRL	Brasil	51.00%	1,323,089	411,226	911,863	56,229
Interligação Elétrica Paraguaçu	Transporte de energía	BRL	Brasil	50.00%	1,740,054	798,859	941,195	65,137
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de energía	BRL	Brasil	50.00%	1,065,572	490,330	575,242	42,450
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de energía	BRL	Brasil	50.00%	3,669,917	2,709,223	960,694	73,205
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de energía	BRL	Brasil	14.88%	14,536,054	8,860,042	5,676,012	631,922
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá- Panamá	Transporte de energía	USD	Panamá	50.00%	4,662	434	4,228	(2,387)
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá Colombia	Transporte de energía	COP	Colombia	1.17%	271	3	268	4
Transnexa (1)	Transporte de telecomunicaciones	USD	Ecuador	49.85%	-	-	-	-
Derivex	Administrar el sistema de negociación de operaciones sobre instrumentos financieros derivados de energía eléctrica	COP	Colombia	39.88%	1,861	856	1,005	(446)
Parques del Río	Vías	COP	Colombia	33.00%	8	-	8	(22)
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	Transporte de energía	CLP	Chile	33.33%	1,748,121	1,271,437	476,684	(2)
Consorcio Electrico YAPAY S.A	Energía Eléctrica	USD	Perú	50.00%	328,515	303,443	25,072	(2,735)
PA Energía para la paz	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	COP	Colombia	56.79%	19,101	2,822	16,279	52
Inversiones en asociadas								
ATP Tower Holdings	Transporte de telecomunicaciones	USD	Estados Unidos	24.70%	4,355,432	3,097,309	1,258,123	(39,072)

(1) Transnexa se encuentra en proceso de liquidación y su inversión deteriorada en su totalidad.