



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados (No auditados)

30 de septiembre de 2024





Informe de revisión de Información Financiera Intermedia Condensado Consolidado

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio condensados consolidados de situación financiera al 30 de septiembre de 2024 y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados de ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de nueve meses terminados en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

He efectuado mi revisión de acuerdo con la norma internacional de trabajos de revisión 2410 "Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad" aceptada en Colombia. Una revisión de la información financiera a una fecha intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones con el personal de la Compañía responsable de los asuntos financieros y contables; y en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor al examen que se practica a los estados financieros al cierre del ejercicio, de acuerdo con 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 importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expreso una opinión de auditoría.

Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios condensados consolidados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera consolidada de Ecopetrol S.A., al 30 de septiembre de 2024, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de nueve meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

Ernst & Young Audit S.A.S.
Bogotá D.C.
Carrera 11 No 98 - 07
Edificio Pijao Green Office
Tercer Piso
Tel. +57 (601) 484 7000

Ernst & Young Audit S.A.S.
Medellín – Antioquia
Carrera 43A No. 3 Sur-130
Edificio Milla de Oro
Torre 1 – Piso 14
Tel: +57 (604) 369 8400

Ernst & Young Audit S.A.S.
Cali – Valle del Cauca
Carrera 4 Norte No. 6N – 61
Edificio Siglo XXI
Oficina 502
Tel: +57 (602) 485 6280

Ernst & Young Audit S.A.S.
Barranquilla - Atlántico
Calle 77B No 59 – 61
Edificio Centro Empresarial
Las Américas II Oficina 311
Tel: +57 (605) 385 2201



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.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Edwin', enclosed within a large, loopy oval shape.

Edwin René Vargas Salgado
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Bogotá, D.C., Colombia
14 de noviembre de 2024

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados.....	3
Estados de ganancias y pérdidas 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. Políticas contables	9
5. Nuevos estándares y cambios normativos.....	10
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	13
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	13
8. Inventarios	14
9. Otros activos financieros	15
10. Impuestos	16
11. Otros activos.....	17
12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:	18
13. Propiedades, planta y equipo.....	19
14. Recursos naturales y del medio ambiente	20
15. Activos por derecho de uso.....	21
16. Intangibles.....	21
17. Impairment de activos de largo plazo.....	22
18. Goodwill.....	22
19. Préstamos y financiaciones.....	22
20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	24
21. Provisiones por beneficios a empleados.....	25
22. Provisiones y contingencias	25
23. Patrimonio.....	28
24. Ingresos procedentes de contratos con clientes	31
25. Costo de ventas.....	32
26. Gastos de administración, operación y proyectos	33
27. Otros gastos operacionales, neto.....	33
28. Resultado financiero	34
29. Gestión de riesgos	34
30. Partes relacionadas	40
31. Información por segmentos.....	42

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

32. Eventos subsecuentes y/o relevantes	50
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos	52
Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP	56

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	14,098,591	12,336,115
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	21,580,181	33,310,642
Inventarios	8	10,907,231	10,202,448
Otros activos financieros	9	2,239,250	1,860,928
Activos por impuestos corrientes		9,218,144	8,111,079
Otros activos	11	3,785,073	2,769,029
		61,828,470	68,590,241
Activos mantenidos para la venta		23,534	24,865
Total activos corrientes		61,852,004	68,615,106
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	32,673,953	29,781,088
Otros activos financieros	9	4,093,520	371,847
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	8,671,530	8,418,632
Propiedades, planta y equipo	13	99,255,688	95,171,302
Recursos naturales y del medio ambiente	14	47,312,046	45,216,133
Activos por derecho de uso	15	853,564	841,636
Intangibles	16	15,716,327	14,714,809
Activos por impuestos no corrientes		15,683,907	12,910,032
Goodwill	18	4,787,694	4,606,191
Otros activos	11	1,811,062	1,633,812
		230,859,291	213,665,482
Total activos no corrientes		230,859,291	213,665,482
Total activos		292,711,295	282,280,588
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	11,831,164	15,550,008
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	16,062,998	18,115,282
Provisiones por beneficios a empleados	21	3,080,146	3,059,204
Pasivos por impuestos corrientes		1,963,908	2,869,225
Provisiones y contingencias	22	986,812	1,595,249
Otros pasivos		2,996,102	2,374,409
		36,921,130	43,563,377
Total pasivos corrientes		36,921,130	43,563,377
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	104,557,017	90,265,519
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	14,181	27,280
Provisiones por beneficios a empleados	21	14,833,401	15,213,509
Pasivos por impuestos no corrientes		13,699,227	12,861,873
Provisiones y contingencias	22	15,300,725	14,547,391
Otros pasivos		2,464,044	2,702,835
		150,868,595	135,618,407
Total pasivos no corrientes		150,868,595	135,618,407
Total pasivos		187,789,725	179,181,784
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	24,054,078	17,922,725
Otros resultados integrales	23.5	10,000,746	8,224,452
Resultados acumulados		12,571,663	20,597,116
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		78,274,253	78,392,059
Participación no controladora		26,647,317	24,706,745
		104,921,570	103,098,804
Total patrimonio		104,921,570	103,098,804
Total pasivos y patrimonio		292,711,295	282,280,588

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
Contador Público
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Edwin René Vargas Salgado
Revisor Fiscal
T.P. 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
		2024	2023	2024	2023
		(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	24	34,607,017	35,130,491	98,535,907	108,284,254
Costos de ventas	25	(22,643,893)	(20,605,942)	(62,287,412)	(64,871,173)
Utilidad bruta		11,963,124	14,524,549	36,248,495	43,413,081
Gastos de administración	26	(1,272,026)	(1,124,348)	(3,399,686)	(3,360,989)
Gastos de operación y proyectos	26	(1,463,270)	(1,716,580)	(4,079,033)	(3,915,872)
Impairment de activos a largo plazo		(645)	(4,567)	(8,883)	(11,125)
Otros ingresos (gastos) operacionales	27	78,995	137,033	(117,684)	(89,688)
Resultado de la operación		9,306,178	11,816,087	28,643,209	36,035,407
Resultado financiero, neto	28				
Ingresos financieros		479,401	435,288	1,331,679	1,784,771
Gastos financieros		(2,519,158)	(2,324,225)	(7,508,878)	(7,770,455)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio		(11,347)	1,258,915	33,920	1,806,158
		(2,051,104)	(630,022)	(6,143,279)	(4,179,526)
Participación en los resultados de compañías	12	116,129	109,198	502,420	606,332
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		7,371,203	11,295,263	23,002,350	32,462,213
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(2,263,752)	(5,307,230)	(8,418,260)	(14,236,021)
Utilidad neta del periodo		5,107,451	5,988,033	14,584,090	18,226,192
Utilidad atribuible:					
A los accionistas		3,649,174	5,085,805	11,036,638	14,833,686
Participación no controladora		1,458,277	902,228	3,547,452	3,392,506
		5,107,451	5,988,033	14,584,090	18,226,192
Utilidad básica por acción (pesos)		88.8	123.7	268.4	360.8

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
Contador Público
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Edwin René Vargas Salgado
Revisor Fiscal
T.P. 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit
S.A.S.

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 septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Utilidad neta del periodo	<u>5,107,451</u>	<u>5,988,033</u>	<u>14,584,090</u>	<u>18,226,192</u>
Otros resultados integrales:				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o (pérdidas) (neto de impuestos):				
(Pérdidas) ganancias no realizadas en operaciones de coberturas:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(85,820)	72,722	(1,233,107)	2,332,689
Inversión neta en negocio en el extranjero	(194,755)	554,863	(2,384,025)	4,360,142
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	18,996	24,345	(4,083)	125,505
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	(93)	57	(547)	(1,704)
Diferencia en cambio en conversión	1,106,178	(3,592,121)	5,407,938	(14,037,557)
	<u>844,506</u>	<u>(2,940,134)</u>	<u>1,786,176</u>	<u>(7,220,925)</u>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
(Pérdidas) ganancias actuariales	594,770	(179,026)	404,680	642,747
	<u>594,770</u>	<u>(179,026)</u>	<u>404,680</u>	<u>642,747</u>
Otros resultados integrales, neto de impuestos	<u>1,439,276</u>	<u>(3,119,160)</u>	<u>2,190,856</u>	<u>(6,578,178)</u>
Total resultado integral, neto de impuestos	<u>6,546,727</u>	<u>2,868,873</u>	<u>16,774,946</u>	<u>11,648,014</u>
Resultado integral atribuible a:				
A los accionistas	4,639,937	3,287,685	12,812,932	11,467,233
Participación no controladora	1,906,790	(418,812)	3,962,014	180,781
	<u>6,546,727</u>	<u>2,868,873</u>	<u>16,774,946</u>	<u>11,648,014</u>

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
Contador Público
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Edwin René Vargas Salgado
Revisor Fiscal
T.P. 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

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	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
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		-	-	-	-	11,036,638	11,036,638	3,547,452	14,584,090
Liberación de reservas	23.3	-	-	(8,174,839)	-	8,174,839	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(12,828,409)	(12,828,409)	(1,934,786)	(14,763,195)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(30,666)	(30,666)
Transacciones con interés minoritario	23.3	-	-	(102,329)	-	-	(102,329)	(55,990)	(158,319)
<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 coberturas:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(1,233,367)	-	(1,233,367)	260	(1,233,107)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(2,327,986)	-	(2,327,986)	(56,039)	(2,384,025)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(19,057)	-	(19,057)	14,974	(4,083)
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	(303)	-	(303)	(244)	(547)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	4,904,419	-	4,904,419	503,519	5,407,938
Ganancias (pérdidas) actuariales		-	-	-	452,588	-	452,588	(47,908)	404,680
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	24,054,078	10,000,746	12,571,663	78,274,253	26,647,317	104,921,570
Saldo al 31 de diciembre de 2022		25,040,067	6,607,699	8,898,633	15,546,989	34,941,316	91,034,704	28,052,346	119,087,050
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	14,833,686	14,833,686	3,392,506	18,226,192
Liberación de reservas	23.3	-	-	(2,491,377)	-	2,491,377	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(24,382,200)	(24,382,200)	(2,317,979)	(26,700,179)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(24,070)	(24,070)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal	23.3	-	-	3,340,629	-	(3,340,629)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	23.3	-	-	7,665,758	-	(7,665,758)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
(Pérdidas) ganancias no realizadas en operaciones de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	2,334,155	-	2,334,155	(1,466)	2,332,689
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	4,238,853	-	4,238,853	121,289	4,360,142
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	96,137	-	96,137	29,368	125,505
Instrumentos medidos a valor razonable		-	-	-	(1,704)	-	(1,704)	-	(1,704)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(10,685,340)	-	(10,685,340)	(3,352,217)	(14,037,557)
Ganancias (pérdidas) actuariales		-	-	-	651,446	-	651,446	(8,699)	642,747
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	17,922,725	12,180,536	16,368,710	78,119,737	25,891,078	104,010,815

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
Contador Público
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Edwin René Vargas Salgado
Revisor Fiscal
T.P. 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
		2024	2023
		(No auditado)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		14,584,090	18,226,192
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	8,418,260	14,236,021
Depreciación, agotamiento y amortización	13-14-15-16	11,290,658	10,063,244
Utilidad por diferencia en cambio, neto	28	(33,920)	(1,806,158)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	28	5,326,678	5,151,076
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	28	1,830,928	1,657,833
Baja de activos exploratorios y pozos secos	14	947,388	975,965
(Pérdida) utilidad en venta o retiro de activos de largo plazo		26,212	(255,104)
Pérdida por impairment de activos de largo plazo		8,883	11,125
Pérdida por impairment de activos de corto plazo	27	155,475	59,468
Intereses y valoración de activos financieros		(1,211,249)	(1,543,544)
(Utilidad) pérdida en operaciones de coberturas con derivados		(45,513)	2,248
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(502,420)	(606,332)
Pérdida en venta de activos mantenidos para la venta		22,124	13,792
(Utilidad) pérdida por ineffectividad en coberturas	29.3	(257)	18,998
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	24	28,656	587,324
Gasto por provisiones y contingencias	22	211,422	402,512
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		9,364,481	(18,960,180)
Inventarios		(437,991)	(89,044)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(2,884,484)	(854,943)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(1,568,763)	(6,713,428)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(465,083)	(394,202)
Provisiones y contingencias		(657,096)	(881,130)
Otros activos y pasivos		(136,540)	(329,135)
		44,271,939	18,972,598
Impuesto de renta pagado		(8,723,192)	(9,573,747)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		35,548,747	9,398,851
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en negocios conjuntos	12	(11,753)	-
Transacciones con interés minoritario		(158,151)	-
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(5,892,190)	(6,091,965)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(7,548,807)	(10,298,102)
Adquisiciones de intangibles	16	(617,694)	(476,413)
(Compra) Venta de otros activos financieros		(3,236,632)	1,003,102
Intereses recibidos	28	1,214,517	1,378,145
Dividendos recibidos		242,974	276,362
Producto de la venta de activos		200,576	751,171
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(15,807,160)	(13,457,700)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones	19.1	17,301,441	28,862,692
Pagos de capital	19.1	(15,325,655)	(18,196,512)
Pagos de intereses	19.1	(5,620,105)	(4,728,230)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(419,774)	(380,888)
Restitución de capital		(21,466)	(24,070)
Dividendos pagados	23.4	(14,933,283)	(3,859,661)
Efectivo neto usado en actividades de financiación		(19,018,842)	1,673,331
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		1,039,731	(944,796)
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		1,762,476	(3,330,314)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		12,336,115	15,401,058
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	14,098,591	12,070,744

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
Contador Público
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Edwin René Vargas Salgado
Revisor Fiscal
T.P. 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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 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 prepara sus estados financieros con base en los principios y normas de contabilidad e información financiera aceptados en Colombia (NCIF), reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015, y sus modificatorios. Estas normas están fundamentadas en las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF y sus Interpretaciones 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 2024, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año inmediatamente anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados en la sesión Junta Directiva el 25 de octubre de 2024.

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 septiembre de 2024

(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 continuará operando como un negocio en marcha.

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

Las siguientes fueron los cambios presentados en el Grupo Empresarial Ecopetrol durante 2024:

- En julio de 2024, Oleoducto Central S.A. adquirió el 100% de las acciones de la compañía Repsol Ductos de Colombia – RDC (denominada a partir del 02 de octubre de 2024, como Ocesa Ductos S.A.S), entidad dedicada a actividades de inversión que en la actualidad posee una inversión del 7.14% en Oleoducto de Colombia (ODC) que es una subsidiaria del Grupo Empresarial Ecopetrol.

2.3. Reclasificaciones

Para efectos de presentación, la Compañía reclasificó algunas partidas en las cifras comparativas al 31 de diciembre de 2023. Las mismas no tuvieron impacto en las partidas del estado de ganancias y pérdidas, resultados integrales, cambios en el patrimonio.

Las reclasificaciones se presentan en el Estado de Situación Financiera en dos partidas del Pasivo Corriente: Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar y Otros pasivos. Así mismo, estas mismas partidas se reclasifican en el Estado de Flujo de Efectivo, en la sección de Cambios netos en operaciones con activos y pasivos. Tales cambios no afectan la posición financiera de la Compañía ni los resultados en los flujos de efectivo.

3. Estimaciones y juicios contables materiales

La preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados requiere que la Gerencia 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 gerencia 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 significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2023.

4. 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 2023 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 2024.

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 2023.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

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. Esta enmienda está vigente a partir de 01 de enero de 2023. Es de aclarar que el IASB en octubre 31 de 2022 generó una enmienda de alcance limitado sobre pasivos no corrientes con condiciones pactadas con fecha de vigencia al 1 de enero de 2024, esta enmienda no ha sido incorporada en la normatividad colombiana mediante decreto.

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 está en proceso de análisis de impactos dentro del grupo empresarial y se aclara que no ha sido incluida en la normatividad colombiana mediante decreto por el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo - MinCIT.

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.

La NIIF 17 sustituye a la NIIF 4 - Contratos de seguros y será 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 2023. El resultado de la implementación de esta norma no tiene un impacto material en los estados financieros consolidados, dado que la mayoría de los contratos de seguros que tiene son de corto plazo y serían manejados por la metodología PPA - Simplificado de asignación de primas.

El estándar fue incluido recientemente en la normatividad colombiana por el MinCIT mediante el decreto 1271 con excepciones importantes de aplicación para las compañías vigiladas por la Superintendencia Financiera de Colombia. El decreto rige a partir del 01 de enero de 2027 y no menciona la adopción voluntaria y anticipada.

Las siguientes enmiendas de alcance limitado fueron incorporadas en la normatividad contable colombiana mediante el decreto 1611 del 5 de agosto de 2022, el cual rige desde el 1 de enero de 2024:

- Enmiendas a la NIC 1 – Presentación de estados financieros. Las empresas deben revelar información material sobre sus políticas contables y aplicar el concepto de importancia relativa a las revelaciones de políticas contables. Las modificaciones aclaran los siguientes puntos:
 - Se modifica la palabra “significativas” por “materiales o con importancia relativa”.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

- Se aclaran las políticas contables que se deben revelar en las notas a los estados financieros, “una entidad revelará información sobre sus políticas contables significativas material o con importancia relativa”.
 - Se aclara cuando una política contable se considera material o con importancia relativa.
 - Incorpora el siguiente párrafo: “La información sobre políticas contables que se centra en cómo ha aplicado una entidad los requerimientos de las NIIF a sus propias circunstancias, proporciona información específica sobre la entidad que es más útil a los usuarios de los estados financieros que la información estandarizada o la información que solo duplica o resume los requerimientos de las Normas NIIF”.
- Enmiendas a la NIC 8 – Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores. Aclaran cómo las empresas deben distinguir los cambios en las políticas contables de los cambios en las estimaciones contables. La modificación fue publicada por el IASB en febrero de 2021 y define claramente una estimación contable para distinguirla de una política contable: “Estimaciones contables son importes monetarios, en los estados financieros, que están sujetos a incertidumbre en la medición”.

En especial se menciona “una política contable podría requerir que elementos de los estados financieros se midan de una forma que comporte incertidumbre en la medición—es decir, la política contable podría requerir que estos elementos se midan por importes monetarios que no pueden observarse directamente y deben ser estimados. En este caso, una entidad desarrolla una estimación contable para lograr el objetivo establecido por la política contable”.

- Enmiendas a la NIC 12 Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que se reconocen en una única transacción. El objetivo de las modificaciones es reducir la diversidad en la presentación de informes de impuestos diferidos sobre arrendamientos y obligaciones por desmantelamiento. La modificación permite reconocer un pasivo o activo por impuesto diferido que haya surgido en una transacción que no es una combinación de negocios, en el reconocimiento inicial de un activo o pasivo que, en el momento de la transacción, no da lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles en igual importe.

Enmienda a la NIC 7 - Estado Flujos de Efectivo y NIIF 7 - Instrumentos financieros: Revelaciones. El IASB emitió la enmienda sobre requisitos de divulgación para mejorar la transparencia de los acuerdos de financiación de proveedores y sus efectos sobre los pasivos, los flujos de efectivo y la exposición al riesgo de liquidez de una empresa. La vigencia aplica para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Esta Enmienda aún no ha iniciado algún 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.

Enmienda NIIF16: en septiembre de 2022, el IASB emitió una modificación relacionada a la norma de arrendamientos respecto al reconocimiento del pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior. La modificación determina los requisitos que un vendedor-arrendatario debe utilizar para cuantificar el pasivo por arrendamiento que surge en la venta y arrendamiento posterior con el objetivo que el vendedor-arrendatario no reconozca ninguna ganancia o pérdida relacionada con el derecho de uso que retiene. Esta enmienda aplica a partir de 01 de enero de 2024, sin embargo; no ha sido incluida en la normatividad colombiana mediante decreto.

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

- 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

- 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.
- 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

Las modificaciones publicadas serán efectivas para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026, y se permitirá su aplicación anticipada.

Ninguno de 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.

5.3. 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 emitió 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. Una entidad aplicará estos estándares para reportes de periodos anuales que comiencen a partir del 01 de enero de 2024. El Grupo Empresarial Ecopetrol se encuentra validando la normativa correspondiente y la metodología 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 30 de septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	9,062,457	7,525,552
Inversiones financieras de corto plazo	5,033,855	4,808,610
Caja	2,279	1,953
	14,098,591	12,336,115

Al 30 de septiembre de 2024, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye un saldo de efectivo restringido por \$2,031,795 (\$1,724,488 al 31 de diciembre de 2023) principalmente en: a) Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$2,030,987 (\$1,580,106 al 31 de diciembre de 2023), b) Cenit (\$143,464 al 31 de diciembre de 2023 correspondía a Oleoducto Bicentenario) y c) otras compañías por \$808 (2023: \$918); para ser utilizados en los próximos 12 meses, exclusivamente para garantizar el servicio de la deuda (pago de capital e intereses).

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) 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 septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Corriente		
Fondo de estabilización de precios (1)	8,991,220	20,505,603
Concesiones (2)	4,306,044	4,054,429
Clientes		
Exterior	4,359,498	4,220,537
Nacionales	2,579,223	3,087,463
Partes relacionadas (Nota 30)	193,948	123,058
Cuentas por cobrar a empleados	112,987	106,022
Servicios industriales	46,055	40,729
Deudores varios	1,211,238	1,329,565
	21,800,213	33,467,406
Provisión de cartera	(220,032)	(156,764)
	21,580,181	33,310,642
No corriente		
Concesiones (2)	28,933,002	26,323,424
Clientes		
Exterior	84,022	150,033
Nacionales	80,594	75,419
Cuentas por cobrar a empleados	686,667	565,914
Partes relacionadas (Nota 30)	243,684	143,238
Deudores varios (3)	3,298,855	3,180,581
	33,326,824	30,438,609
Provisión de cartera	(652,871)	(657,521)
	32,673,953	29,781,088

(1) Corresponde a la aplicación del 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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

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).

Durante el 2024, el Ministerio de Hacienda y Crédito Público realizó pagos al Grupo Empresarial Ecopetrol por \$17,672,762, así:

- En 2024 Ecopetrol S.A. recibió pagos por \$14,163,605. Estos pagos corresponden a la liquidación del primer, segundo y tercer trimestre de 2023.
- De igual manera el Fondo de Estabilización realizó pagos a la Refinería de Cartagena por \$3,509,157 correspondientes a liquidación del primer, segundo y tercer trimestre de 2023.

Durante 2023, el Ministerio de Hacienda y Crédito Público canceló al Grupo Empresarial Ecopetrol \$26,346,530 de la siguiente manera:

- En 2023 Ecopetrol S.A. recibió pagos en efectivo por 2,876,149 y realizó compensación con los dividendos por pagar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público por \$21,576,179. Esta operación no generó flujo de efectivo y su efecto implica un incremento en las variaciones en el capital de trabajo que se presentan en el Estado de Flujos de Efectivo del Grupo Empresarial Ecopetrol. Estos pagos corresponden a las liquidaciones del segundo, tercer y cuarto trimestre de 2022.
- De igual manera en agosto de 2023, el Fondo de Estabilización realizó pagos a la Refinería de Cartagena por \$1,894,202 correspondientes a liquidación del cuarto trimestre de 2022.

El reconocimiento de ingresos asociado al diferencial de precios se detalla en la nota 24 – Ingresos procedentes de contratos con clientes.

- (2) Corresponde a cuentas por cobrar por concesiones adquiridas para la prestación de servicios públicos de transporte de energía y para el servicio público de transporte vial.
- (3) Corresponde principalmente a las cuentas por cobrar de ISA CTEEP al Gobierno de Brasil por beneficios laborales regidos por la Ley 4819 de 1958. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2,312,403 (2023: \$2,279,637), y la provisión por \$397,721 (2023: \$407,567), para un valor neto en libros de \$1,918,682(2023: \$1,872,070). 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 septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Crudo (1)	4,455,041	4,715,047
Combustibles y petroquímicos (2)	2,854,240	2,356,585
Materiales para producción de bienes	3,597,950	3,130,816
	10,907,231	10,202,448

- (1) La variación obedece principalmente a: i) mayor salida de volumen de crudo en Estados Unidos principalmente por mayores producciones; frente a menor producción y disponibilidad de crudos asociados a mayores bloqueos de comunidades y afectación de orden público en Colombia; ii) cambio de facturación DAP por FOB disminuye niveles de inventarios en tránsito y conectados.
- (2) La variación obedece principalmente a: i) menor salida de productos por baja demanda en gasolinas asociado al incremento en los precios, ii) fuel por restricciones de navegabilidad para evacuar producto; iii) menores exportaciones de Destilados medios por afectación operativa Blackout en Cartagena, esto frente a mayores exportaciones de gasóleo.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

9. Otros activos financieros

	<u>Al 30 de septiembre de 2024</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2023</u>
	<u>(No auditado)</u>	
Activos medidos a valor razonable		
Inversiones en valores de renta variable y fondos fiduciarios (1)	1,327,907	1,210,138
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	570,567	364,962
Instrumentos de cobertura (2)	631,968	231,463
Portafolio de inversiones - Moneda nacional (3)	2,526,644	54,887
Títulos participativos y otros (4)	981,079	2,007
	<u>6,038,165</u>	<u>1,863,457</u>
Activos medidos a costo amortizado (5)	294,605	369,318
	<u>6,332,770</u>	<u>2,232,775</u>
Corriente	2,239,250	1,860,928
No corriente	<u>4,093,520</u>	<u>371,847</u>
	<u>6,332,770</u>	<u>2,232,775</u>

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

(2) Corresponde a contratos swaps para cubrir riesgo de tasa de cambio y forwards para cubrir riesgo de precio principalmente en Ecopetrol e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.

(3) Las variaciones presentadas en los portafolios de inversión se encuentran en función a los excedentes y/o necesidades de liquidez principalmente en Ecopetrol S.A.

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

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

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

9.1. Restricciones

Al 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 se encontraban fondos restringidos por \$43,921 y \$68,069 respectivamente, que tienen destinación específica, principalmente en ISA por \$14,295 (2023: \$11,547) 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 \$13,246 (2023: 12,743) relacionados con una garantía otorgada al Banco de Nordeste do Brasil (BNB) hasta la cancelación de la deuda con el banco.

9.2. Valor Razonable

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

	<u>Al 30 de septiembre de 2024</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2023</u>
	<u>(No auditado)</u>	
Nivel 1	3,885,821	1,526,458
Nivel 2	1,172,426	336,999
Nivel 3 (1)	979,918	-
	<u>6,038,165</u>	<u>1,863,457</u>

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

No se presentaron transferencias entre niveles de jerarquía durante los años 2024 y 2023.

10. Impuestos

Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
Gasto por impuesto corriente	1,921,260	3,476,989	8,280,767	11,703,777
Gasto por impuesto sobre la renta diferido	343,547	1,749,174	158,032	2,459,822
Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores	(1,055)	81,067	(20,539)	72,422
Gasto por impuesto a las ganancias	2,263,752	5,307,230	8,418,260	14,236,021

La tasa efectiva de tributación fue de 36.60% y 43.9% para los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2024 y 2023, respectivamente.

Al 30 de septiembre de 2024 y 2023, la tasa nominal de impuesto sobre la renta de la casa matriz es del 35%. Así mismo, a las fechas de corte indicadas se estimó para cada año una sobretasa del 10% y 15% respectivamente, con base en la proyección de los precios internacionales del BRENT.

La disminución de 7,26% en la tasa efectiva de tributación durante el período indicado, se da principalmente por: (i) a septiembre del año 2024 el costo de las regalías es deducible (ii) disminución del 5% en la sobretasa proyectada para el año 2024 en comparación con el año 2023 y (iii) mayor participación en las utilidades del grupo de las compañías cuya tarifa nominal de renta es igual o inferior al 35%, entre otros.

Pilar II

El Grupo Ecopetrol tiene presencia en las jurisdicciones de Argentina, Bahamas, Brasil, Bolivia, Cayman, Chile, Colombia, España, Estados Unidos, México, Perú, Singapur, Panamá y Suiza.

La evaluación en curso se realiza con base las últimas declaraciones de impuestos disponibles y en el informe país por país más reciente del año 2022, así como en la información financiera más actualizada para el año 2024.

Sobre la base de la evaluación realizada hasta el momento, el Grupo ha identificado una exposición potencial a los impuestos sobre la renta del Pilar II sobre las ganancias obtenidas en Brasil, Singapur, Suiza y Bermudas, donde la tasa impositiva efectiva esperada del Pilar II probablemente sea inferior al 15%.

Del análisis realizado a la implementación del Pilar II en aquellos países en los cuales el Grupo Ecopetrol tiene presencia, se identificó que en algunos de ellos se emitió la normatividad para establecer el Qualified Domestic Minimum Top-up Tax (QDMTT) a partir del 1° de enero de 2024. Sin embargo no se ha establecido en ninguno de los países, la normatividad interna para el Income Inclusion Rule (IIR) ni el Undertaxed Profits Rule (UTPR). Es por esta razón, que no es posible identificar y alocar un posible impuesto adicional en aquellas jurisdicciones cuya Tasa Efectiva de Tributación sea inferior al 15%. Continuaremos con el monitoreo continuo de la implementación de BEPS 2.0 en las jurisdicciones que ya cuentan con un avance. En paralelo estamos trabajando en el cálculo de la tasa efectiva de tributación por jurisdicción.

Por lo tanto, el Grupo Ecopetrol no reconocerá ningún impacto en sus estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2024. Así como aplicando la excepción contemplada en la Enmienda de la NIC12, Ecopetrol no reconocerá activos o pasivos por impuestos diferidos asociados al impuesto sobre la renta del Pilar II, en su estado financiero consolidado.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

11. Otros activos

	<u>Al 30 de septiembre de 2024</u>	<u>A 31 de diciembre 2023</u>
	<u>(No auditado)</u>	
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas	1,301,138	845,590
Gastos pagados por anticipado	1,415,293	789,029
Anticipos a contratistas y proveedores	475,129	553,356
Depósitos entregados en administración	553,231	547,439
Partes relacionadas (Nota 30)	1	84
Otros activos	40,281	33,531
	<u>3,785,073</u>	<u>2,769,029</u>
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones	679,472	648,980
Depósitos entregados en administración	315,553	245,790
Beneficios a empleados	364,001	332,710
Anticipos, avances y depósitos	52,110	55,178
Depósitos judiciales y embargos	46,738	47,264
Otros activos	353,188	303,890
	<u>1,811,062</u>	<u>1,633,812</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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 septiembre de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Negocios conjuntos		
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1,799,670	1,705,188
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	1,551,380	1,513,497
Equion Energía Limited	1,121,776	1,037,418
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	549,619	526,294
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	506,980	500,889
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	480,528	456,076
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	346,823	335,995
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	140,096	119,069
Ecodiesel Colombia S.A.	82,870	85,030
Transnexa S.A. E.M.A.	8,545	8,545
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	6,514	2,544
Derivex S.A.	1,343	1,123
Parques de Rio	62	71
Consortio Eléctrico Yapay S.A.	(31,877)	-
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.	4	4
	6,564,333	6,291,743
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(408,183)	(408,183)
Transnexa S.A. E.M.A.	(8,545)	(8,545)
	6,147,605	5,875,015
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,491,786	1,527,699
ATP Tower Holdings	744,689	720,332
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	149,981	156,353
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	70,266	69,996
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	31,620	34,432
Extracol S.A.	31,311	30,147
Serviport S.A.	9,399	9,399
Sociedad Portuaria Olefinas	4,272	4,658
	2,533,324	2,553,016
Menos impairment:		
Serviport S.A.	(9,399)	(9,399)
	2,523,925	2,543,617
	8,671,530	8,418,632

El movimiento de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 30 de septiembre de 2024 es el siguiente:

	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	2,543,617	5,875,015	8,418,632
Capitalizaciones	-	11,753	11,753
Resultado del periodo	107,235	395,185	502,420
Patrimonio	51,666	7,922	59,588
Dividendos decretados	(178,593)	(142,270)	(320,863)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	2,523,925	6,147,605	8,671,530

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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 septiembre de 2024 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 2023	54,852,955	58,584,592	15,490,281	16,668,026	4,832,650	3,338,000	153,766,504
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	1,624,833	1,232,072	2,536,743	441,816	936	55,790	5,892,190
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	(20,673)	-	-	-	-	(20,673)
Intereses financieros capitalizados (2)	126,004	76,488	76,326	31,805	-	1,436	312,059
Diferencia en cambio capitalizada	811	492	671	205	-	9	2,188
Bajas por retiro o venta	(697,873)	(309,662)	(4,008)	(40,430)	(1,551)	(83,335)	(1,136,859)
Ajuste por conversión	2,770,668	1,570,404	106,224	669,580	176,471	90,122	5,383,469
Reclasificaciones /traslados (3)	(380,578)	(587,310)	(182,374)	269,401	264	(160,890)	(1,041,487)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	58,296,820	60,546,403	18,023,863	18,040,403	5,008,770	3,241,132	163,157,391
Depreciación acumulada y pérdidas por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(24,907,224)	(23,488,422)	(1,687,758)	(7,146,337)	(168,100)	(1,197,361)	(58,595,202)
Depreciación del periodo	(2,062,191)	(1,688,704)	-	(539,733)	-	(121,757)	(4,412,385)
Pérdida por impairment (Nota 17)	(5,367)	-	-	-	-	-	(5,367)
Bajas por retiro o venta	664,899	269,095	-	37,839	3	69,859	1,041,695
Ajuste por conversión	(1,034,293)	(616,512)	(82)	(246,590)	(8,849)	(52,511)	(1,958,837)
Reclasificaciones /traslados	(342,297)	422,620	89,509	(154,919)	(4,757)	18,237	28,393
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	(27,686,473)	(25,101,923)	(1,598,331)	(8,049,740)	(181,703)	(1,283,533)	(63,901,703)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	29,945,731	35,096,170	13,802,523	9,521,689	4,664,550	2,140,639	95,171,302
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	30,610,347	35,444,480	16,425,532	9,990,663	4,827,067	1,957,599	99,255,688

(1) Incluye principalmente: i) Ecopetrol S.A. proyectos en cursos asociados a los campos Castilla, Chichimene, Caño Sur, Rubiales 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.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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 septiembre de 2024, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	<u>Inversiones petrolíferas</u>	<u>Costo de abandono y taponamiento</u>	<u>Inversiones petrolíferas en curso</u>	<u>Total</u>
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2023	94,175,842	10,146,543	9,718,731	114,041,116
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	5,447,346	3,581	2,097,880	7,548,807
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	(65,963)	-	(65,963)
Bajas por retiro o venta	(28,120)	(2,713)	-	(30,833)
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(947,388)	(947,388)
Intereses financieros capitalizados (3)	211,678	-	65,626	277,304
Diferencia en cambio capitalizada	1,362	-	422	1,784
Ajuste por conversión	2,690,571	97,856	81,039	2,869,466
Reclasificaciones /traslados	121,232	(4,293)	(313,322)	(196,383)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	102,619,911	10,175,011	10,702,988	123,497,910
Agotamiento acumulada y pérdidas por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(63,009,839)	(5,478,111)	(337,033)	(68,824,983)
Agotamiento del periodo	(5,300,454)	(645,007)	-	(5,945,461)
Bajas por retiro o venta	6,683	-	-	6,683
Ajuste por conversión	(1,423,968)	(47,691)	-	(1,471,659)
Reclasificaciones /traslados	(147,715)	(1,843)	199,114	49,556
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	(69,875,293)	(6,172,652)	(137,919)	(76,185,864)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	31,166,003	4,668,432	9,381,698	45,216,133
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	32,744,618	4,002,359	10,565,069	47,312,046

- (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, Caño Sur, Rubiales, y c) Hocol S.A. principalmente a ejecución de los proyectos Llanos, Perdices, Cor 9, VIM8, SN-18, Malacate, Guajira, Ocelote y SSJN1.
- (2) Incluye: a) Ecopetrol S.A. principalmente los pozos Orca1, Morito, Machin1, Arauca-15, Anturio, Leyenda, Cusiana Profundo, Cusiana Subthrust y Cupiagua. b) Hocol S.A. principalmente los pozos Milonga, Yoda A y Sabanales y gastos exploratorios y sísmica principalmente en Llanos, VIM8, Perdices, Cor-9, SN-18, Upar, Vim-42, Guajira-gas y c) Ecopetrol Brasil pozo Pau Brasil.
- (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 arrendamiento por el periodo finalizado el 30 de septiembre de 2024 ha sido el siguiente:

	Activos por derecho de uso					Pasivos por arrendamiento (Nota 19.1)
	Ductos, redes y líneas	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso	
Saldo al 31 de diciembre de 2023	11,925	244,789	435,984	148,938	841,636	1,382,636
Adiciones	23,740	44,776	25,011	70,736	164,263	164,263
Amortización del periodo	(15,370)	(38,454)	(100,200)	(78,641)	(232,665)	-
Remediciones (1)	423	12,234	85,617	(767)	97,507	97,462
Bajas	(8,294)	(1,751)	(3,263)	-	(13,308)	(11,362)
Efecto por pérdida de control en subsidiarias	-	-	-	-	-	(2,527)
Costo financiero	-	-	-	-	-	99,741
Pagos de capital	-	-	-	-	-	(338,174)
Pagos de Intereses	-	-	-	-	-	(81,600)
Traslados	-	(2,580)	527	(3,051)	(5,104)	8,463
Diferencia en cambio y ajuste por conversión	1,363	(7,548)	1,588	5,832	1,235	40,006
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	13,787	251,466	445,264	143,047	853,564	1,358,908

(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 septiembre de 2024 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Licencias y software	Otros intangibles	Concesiones y derechos Intangibles	Servidumbres (1)	Total
Costo					
Saldo al 31 de diciembre de 2023	1,659,452	969,855	13,659,149	1,556,961	17,845,417
Adquisiciones	389,548	1,774	219,646	6,726	617,694
Bajas por retiro o venta	(11,481)	-	(16,334)	-	(27,815)
Ajuste por conversión	25,498	(1,768)	1,436,344	39,888	1,499,962
Traslados	55,659	(11,293)	3,102	785	48,253
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	2,118,676	958,568	15,301,907	1,604,360	19,983,511
Amortización acumulada y pérdidas por impairment					
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(961,414)	(255,903)	(1,781,014)	(132,277)	(3,130,608)
Amortización del periodo	(189,361)	(12,571)	(492,388)	(5,827)	(700,147)
Pérdidas por impairment	-	-	(489)	-	(489)
Bajas por retiro o venta	10,163	-	16,192	-	26,355
Ajuste por conversión	(17,942)	29,601	(471,906)	(1,992)	(462,239)
Traslados	(2,199)	2,118	-	25	(56)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	(1,160,753)	(236,755)	(2,729,605)	(140,071)	(4,267,184)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	698,038	713,952	11,878,135	1,424,684	14,714,809
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	957,923	721,813	12,572,302	1,464,289	15,716,327

(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 septiembre de 2024

(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 septiembre de 2024 (No auditado) 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 septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	3,433,892	3,252,389
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
	<u>5,325,292</u>	<u>5,143,789</u>
Menos Impairment Hocol Petroleum Ltd	(537,598)	(537,598)
Total	<u>4,787,694</u>	<u>4,606,191</u>

19. Préstamos y financiaciones

19.1. Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 30 de septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	2024	2023	(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	9.9%	12.4%	5,183,906	5,172,256
Créditos comerciales y sindicados	11.5%	12.9%	5,150,619	4,323,198
Pasivos por arrendamiento	9.3%	8.9%	794,214	922,536
			<u>11,128,739</u>	<u>10,417,990</u>
Moneda extranjera				
Bonos (1)	6.8%	6.4%	82,143,841	72,774,985
Créditos comerciales y sindicados	7.6%	7.2%	21,769,379	21,478,503
Préstamos partes relacionadas (Nota 30)	6.0%	6.0%	781,528	683,949
Pasivos por arrendamiento	6.3%	6.0%	564,694	460,100
			<u>105,259,442</u>	<u>95,397,537</u>
			<u>116,388,181</u>	<u>105,815,527</u>
Corriente			11,831,164	15,550,008
No corriente			104,557,017	90,265,519
			<u>116,388,181</u>	<u>105,815,527</u>

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

(1) Como parte de la estrategia de refinanciamiento y financiamiento, la Compañía colocó exitosamente Bonos de Deuda Pública Externa en el mercado internacional de capitales el 9 de enero de 2024, por USD\$1,850 millones, a un plazo de 12 años, con una tasa cupón de 8.375%.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

Así mismo, Ecopetrol S.A. lanzó una oferta pública de adquisición para comprar la totalidad de sus bonos internacionales con vencimiento en enero de 2025 (emitidos en 2014). El monto nominal en circulación del bono es de USD \$1,200 millones y con una tasa cupón de 4.125%. Como resultado, se recibieron ofertas por USD\$737,350,000 del monto total de los bonos, alcanzando una tasa de recompra del 61.45%. Con el fin de realizar el refinanciamiento total del mencionado bono, Ecopetrol realizó una operación de Satisfaction & Discharge sobre el monto nominal no recomprado, de conformidad con lo dispuesto en la Sección 401 del Indenture de los bonos.

Durante el 2024 se adquirieron préstamos y financiaciones por \$ 17,301,441 principalmente: En Ecopetrol S.A. por \$13,903,210 e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$3,148,827.

Producto de la estrategia del Grupo Empresarial en la gestión integral de deuda y financiamiento de los vencimientos, durante el 2024 se realizaron pagos de capital por \$15,325,655; principalmente en Ecopetrol S.A. por \$12,265,657 e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$2,315,822. De igual manera se realizaron pagos por intereses por \$5,620,105 principalmente en Ecopetrol S.A. por \$4,015,311 y en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,479,620.

19.2. Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$117,473,880 y \$104,223,267 al 30 de septiembre de 2024 (No auditado) y al 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

19.3. Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de septiembre de 2024 (No auditado):

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	242,751	1,404,957	1,376,615	2,159,583	5,183,906
Créditos comerciales y sindicados	571,801	3,097,523	1,283,378	197,917	5,150,619
Pasivos por arrendamiento	225,059	379,078	188,916	1,161	794,214
	<u>1,039,611</u>	<u>4,881,558</u>	<u>2,848,909</u>	<u>2,358,661</u>	<u>11,128,739</u>
Moneda extranjera					
Bonos	5,370,081	25,479,172	30,435,338	20,859,250	82,143,841
Créditos comerciales y sindicados	4,529,690	15,875,098	1,022,077	342,514	21,769,379
Pasivos por arrendamiento	110,254	199,018	197,582	57,840	564,694
Préstamos partes relacionadas	781,528	-	-	-	781,528
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	<u>10,791,553</u>	<u>41,553,288</u>	<u>31,654,997</u>	<u>21,259,604</u>	<u>105,259,442</u>
	<u>11,831,164</u>	<u>46,434,846</u>	<u>34,503,906</u>	<u>23,618,265</u>	<u>116,388,181</u>

19.4. Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de septiembre de 2024 (No auditado), el Grupo Empresarial Ecopetrol tiene designados USD\$16,574 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$10,311 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$6,263 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 septiembre de 2024 (No auditado), 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 \$21,789,042, principalmente en: a) Chile por \$16,112,904 en Intervial Chile, Ruta del Loa, Ruta de los Ríos, Ruta de la Araucanía y Ruta del Maipo; b) Brasil en ISA CTEEP por \$2,997,138 y c) Colombia en Ruta Costera por \$2,679,000.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

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 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 septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Corriente		
Proveedores	12,373,040	13,704,819
Dividendos por pagar (1)	423,522	668,383
Retención en la fuente	1,847,886	2,099,847
Anticipos asociados	85,059	495,755
Seguros y reaseguros	530,040	274,739
Depósitos recibidos de terceros	178,289	180,065
Partes relacionadas (Nota 30)	47,533	64,766
Operaciones de cobertura	1,301	-
Acuerdos en contratos de transporte	46,404	38,920
Acreedores varios	529,924	587,988
	16,062,998	18,115,282
No corriente		
Proveedores	1,065	8
Depósitos recibidos de terceros	-	3,673
Acreedores varios	13,116	23,599
	14,181	27,280

(1) Corresponde a los dividendos por pagar de, Interconexión Eléctrica S.A. \$206,354 (2023: \$636,081), Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$102,511 (2023: \$1,747) Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$64,037, Oleoducto de Colombia S.A. \$42,250 (2023: \$26,608) Oleoducto Central S.A. por \$4,398 y Ecopetrol S.A. por \$3,971 (2023: \$3,947) Ver Nota 23.4.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

21. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Beneficios post-empleo		
Salud	11,586,275	11,234,939
Pensión	3,429,445	4,013,542
Educación	481,572	490,877
Bonos	388,387	424,199
Otros planes	166,462	158,644
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	722,851	828,007
	16,774,992	17,150,208
Prestaciones sociales y salarios	1,130,062	1,109,363
Otros beneficios a largo plazo	8,493	13,142
	17,913,547	18,272,713
Corriente	3,080,146	3,059,204
No corriente	14,833,401	15,213,509
	17,913,547	18,272,713

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. 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 \$12,680,721 y \$12,011,267 al 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023, respectivamente. El 53.12% (2023 - 55.70%) son nivel 1 de valor razonable y el 46.88% (2023 - 44.30%) están bajo categoría nivel 2.

22. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	13,102,128	722,788	2,317,724	16,142,640
Actualización costos de abandono	(86,636)	-	-	(86,636)
Adiciones (recuperaciones) (1)	28,555	(11,023)	193,890	211,422
Utilizaciones (2)	(506,282)	(112,283)	(229,161)	(847,726)
Costo financiero	473,759	193,034	38,554	705,347
Efecto pérdida de control en subsidiarias	-	(204)	-	(204)
Ajuste por conversión	94,678	19,065	34,119	147,862
Traslados	74	(350)	15,108	14,832
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	13,106,276	811,027	2,370,234	16,287,537
Corriente	636,794	49,747	300,271	986,812
No corriente	12,469,482	761,280	2,069,963	15,300,725
	13,106,276	811,027	2,370,234	16,287,537

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

22.1. Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S.

Tribunal de arbitramento

El 21 de marzo de 2024, Refinería de Cartagena S.A.S. fue notificada de la decisión del Tribunal de Países Bajos de la aprobación del plan de reestructuración financiera alternativa de Chicago Bridge & Iron Company N.V.

Dada la sanción del plan mencionado, Refinería de Cartagena fue beneficiaria de (i) US\$70 millones y US\$95 millones dispuestos bajo dos cartas de crédito diferentes y (ii) US\$9 millones correspondientes a reembolso de honorarios legales. Así mismo, por orden judicial de la Corte de Distrito de Ámsterdam de 21 de marzo de 2024, derivada de un proceso judicial de reestructuración ante dicha jurisdicción, 75.000 acciones preferenciales redimibles Serie B sin derecho a voto (las "Acciones Preferenciales Serie B") de McDermott International Ltd. (en adelante, "McDermott" o la "Compañía") fueron emitidas a favor de Refinería de Cartagena.

Las Acciones Preferenciales Serie B tienen prioridad sobre las acciones ordinarias y están en igualdad de condiciones en lo que respecta a dividendos y pagos en caso de liquidación con las Acciones Preferentes Serie A. Tienen derecho a dividendos trimestrales acumulativos.

El titular de las Acciones Preferentes Serie B también puede exigir que se conviertan todas las Acciones Preferenciales Serie B en cualquier momento a partir del 30 de junio de 2028 en acciones ordinarias que representen hasta el 19.9% de la participación en la Compañía, sujeto a ajustes de conformidad con ciertas disposiciones anti-dilución.

Las Acciones Preferentes Serie B están sujetas a requisitos de redención obligatorios en caso de liquidación o cambio de control de la Compañía y otros eventos similares.

Al 30 de septiembre de 2024, Refinería de Cartagena S.A.S. realizó la valoración de las acciones de McDermott International Ltd. 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 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 por \$USD 234,525,440, lo cual representa para Refinería de Cartagena un aumento de la cuenta de activos financieros frente a un menor valor de la propiedad, planta y equipo. (ver Nota 9 y Nota 13)

El 7 de octubre de 2024, McDermott International Ltd. anunció que ha firmado un acuerdo para vender su negocio de almacenamiento CB&I a un consorcio de inversores financieros liderado por Mason Capital Management. Se espera que la transacción se materialice en el cuarto trimestre de 2024.

Ecopetrol realiza un monitoreo continuo sobre las operaciones de McDermott International Ltd. para identificar y medir algún potencial cambio en el valor razonable de la inversión y/o primas de riesgo asociadas al modelo de valoración.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

Investigaciones de entidades de control

Contraloría General de la República (CGR)

PRF-80011-2018-33300

Mediante Auto No. 1328 del 24 de agosto de 2021, la CGR cerró la indagación preliminar UCC-IP-005-2019 y dio apertura a un proceso de responsabilidad fiscal en relación con los montos ejecutados en el proyecto de ampliación y modernización de la refinería de Cartagena (el "Proyecto"), y sus fuentes de financiamiento, en el cual Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A. son entidades afectadas.

En este proceso se investiga a 8 exfuncionarios de Refinería de Cartagena (3 expresidentes y 5 exvicepresidentes financieros).

El 2 de octubre de 2024, mediante Auto No. 1762, se ordenó el archivo del proceso ordinario de responsabilidad fiscal, al considerar que los hechos investigados no fueron constitutivos de daño al patrimonio público.

Procesalmente, el expediente será remitido, dentro de los 3 días hábiles siguientes a la notificación por estado, a la Sala Fiscal y Sancionatoria de la CGR, en grado de consulta.

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 celebró la audiencia de lectura de la decisión de la Sala Penal del Tribunal Superior del Distrito Judicial de Bogotá, que resolvió los recursos de apelación interpuestos en contra de la decisión proferida el 26 de julio de 2021 por el Juzgado 31 Penal del Circuito, en la cual se pronunció admitiendo e inadmitiendo las solicitudes probatorias elevadas por las partes en audiencia preparatoria.

Con lo anterior, se dio por terminada la audiencia preparatoria de juicio; a la fecha se vienen adelantado las audiencias de juicio oral.

No se produjeron novedades relevantes en el proceso al corte de 30 de septiembre de 2024.

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 19 de abril de 2024, el Juzgado 34 Penal del Circuito declaró la nulidad del auto que decretó las pruebas para juicio y emitió una nueva providencia, la cual, fue apelada por los defensores y recorridos los traslados, se concedió la apelación ante el Tribunal Superior de Bogotá, Sala Penal.

No se produjeron novedades relevantes en el proceso al corte de 30 de septiembre de 2024.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

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.

El 23 de febrero de 2024, el Tribunal Superior del Distrito Judicial de Bogotá concedió el recurso y remitió el proceso a la Sala Penal de la Corte Suprema de Justicia.

El día 26 de febrero de 2024, la Corte acusó recibo del expediente, en el mes de abril se efectuó el reparto y se está a la espera de la decisión de admisión o inadmisión de las demandas.

No se produjeron novedades relevantes en el proceso al corte de 30 de septiembre de 2024.

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.

La acción penal se encuentra suspendida hasta diciembre de 2024, con ocasión de la aplicación del principio de oportunidad.

No se produjeron novedades relevantes en el proceso al corte de 30 de septiembre de 2024.

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 septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067, no existe dilución potencial de acciones.

23.2. Prima en colocación de acciones

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, 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).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

23.3. Reservas patrimoniales

	Al 30 de septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Reserva legal	11,654,095	9,747,885
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales	11,890,901	7,665,758
Total	24,054,078	17,922,725

La variación en las reservas se presenta principalmente a en Ecopetrol S.A. dado que la Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol S.A., realizada el 22 de marzo de 2024, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2023 y definió constituir una reserva ocasional de \$11,993,230 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 septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Saldo inicial	17,922,725	8,898,633
Liberación de reservas	(8,174,839)	(2,491,377)
Apropiación de reservas	14,408,521	11,515,469
Transacciones con interés minoritario (1)	(102,329)	-
Saldo final	24,054,078	17,922,725

(1) Corresponde a la contraprestación pagada por el aumento de la participación en Oleoducto de Colombia S.A. por la adquisición de la compañía Repsol Ductos de Colombia (denominada a partir del 02 de octubre de 2024, como Ocesa Ductos S.A.S).

23.4. Ganancias acumuladas 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 22 de marzo de 2024, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2023 y definió distribuir dividendos ordinarios y extraordinarios por \$12,828,409. (2023: \$24,382,200).

El pago del dividendo ordinario y extraordinario para los accionistas minoritarios será realizado en dos cuotas de igual valor, en las siguientes fechas: el 3 de abril y 26 de junio de 2024. El pago para el accionista mayoritario se hará durante el transcurso del año y en todo caso antes del 31 de diciembre de 2024, teniendo en cuenta la calendarización de pagos del saldo de la deuda del Fondo de Estabilización de Precios a los Combustibles (FEPC) correspondiente a su acumulación de 2023.

Se pagaron dividendos así:

	Al 30 de septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Ecopetrol S.A.	12,804,390	1,829,710
Interconexión Eléctrica S.A. ESP	1,224,362	1,058,282
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	613,620	599,985
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	149,420	171,290
Invercolsa S.A.	100,852	145,213
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	40,639	55,181
Total	14,933,283	3,859,661

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

23.5. Otros resultados integrales

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

	Al 30 de septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones	19,509,529	14,605,109
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(5,493,305)	(3,165,319)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(3,489,829)	(3,942,417)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(631,623)	601,744
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	105,327	124,384
Instrumentos medidos a valor razonable	648	951
	10,000,747	8,224,452

23.6. Utilidad básica por acción

	Al 30 de septiembre de 2024	Al 30 de septiembre de 2023
	(No auditados)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	11,036,638	14,833,686
Promedio ponderado de acciones en circulación	41,116,694,690	41,116,694,690
Ganancia neta básica y diluida por acción (pesos)	268.4	360.8

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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 septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Ventas nacionales				
Destilados medios (1)	6,794,397	8,072,969	21,139,254	24,553,761
Gasolinas (1)	4,391,683	5,855,903	13,435,664	18,368,808
Gas natural	1,046,901	1,050,910	3,018,160	3,322,731
Servicios	954,686	808,807	2,820,329	2,618,695
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	783,911	660,169	2,306,267	2,010,717
Plástico y caucho	233,546	276,950	678,833	930,979
Servicio gas combustible	281,292	247,114	795,305	738,821
Asfaltos	197,216	220,144	584,138	684,959
G.L.P. y propano	155,719	133,761	477,192	613,543
Vías y Servicios de Construcción (2)	82,275	83,902	242,911	260,781
Polietileno	79,491	75,951	230,134	234,620
Aromáticos	60,997	71,171	192,700	228,180
Crudos	1,801	6,871	1,979	132,357
Otros productos	134,073	160,880	450,069	502,370
	15,197,988	17,725,502	46,372,935	55,201,322
Ventas al exterior				
Crudos	13,211,915	11,938,679	36,201,314	36,879,139
Diesel	3,580	1,269,103	972,615	3,215,505
Combustóleo	818,992	1,220,916	2,539,533	3,047,606
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	2,070,026	1,311,804	4,691,796	4,373,784
Servicios de Construcción (2)	1,277,011	964,268	3,772,781	3,510,948
Plástico y caucho	339,826	347,638	900,908	1,096,741
G.L.P. y propano	92,536	57,315	263,408	206,540
Gasolinas	210,848	-	360,438	193,394
Coberturas de flujo Efectivo (3)	33,129	(75,920)	(57,494)	(757,104)
Otros productos	1,351,166	371,186	2,517,673	1,316,379
	19,409,029	17,404,989	52,162,972	53,082,932
	34,607,017	35,130,491	98,535,907	108,284,254

(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 septiembre de 2024, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$6,076,720 (2023: \$17,699,168). 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 \$(28,656) (2023: \$(587,324)); y operaciones con instrumentos financieros derivados por \$(28,838) (2023: (169,780)).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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 septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Costos variables				
Productos importados (1)	5,517,370	6,253,744	14,818,866	19,194,752
Compras de crudo asociación y concesión	3,165,026	3,014,525	9,260,144	10,136,966
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	2,637,064	2,179,125	7,279,894	5,871,353
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	2,265,236	2,112,865	6,385,678	5,849,162
Energía eléctrica	581,992	660,238	1,670,352	1,561,217
Regalías de gas en dinero	246,187	308,861	756,126	991,738
Impuestos y contribuciones	18,716	136,504	52,544	301,438
Servicios de transporte de hidrocarburos	426,449	410,030	1,261,035	1,154,795
Materiales de proceso	359,729	401,814	1,087,338	1,118,863
Compras de otros productos y gas	351,227	262,636	1,053,072	890,403
Servicios contratados asociación	95,001	67,548	245,290	225,664
Pruebas extensas	17,503	18,881	46,599	61,030
Otros (3)	566,794	(1,030,528)	(184,577)	196,214
	16,248,294	14,796,243	43,732,361	47,553,595
Costos fijos				
Depreciaciones y amortizaciones	1,173,505	1,238,270	3,576,593	3,793,954
Mantenimiento	1,421,044	1,156,139	3,653,246	3,149,139
Costos laborales	1,070,399	969,542	3,209,455	2,938,292
Servicios contratados	917,692	849,021	2,634,175	2,399,503
Servicios de construcción	823,777	588,525	2,411,496	1,931,562
Servicios contratados asociación	356,115	324,710	1,023,599	1,048,425
Impuestos y contribuciones	251,653	254,830	848,751	810,719
Materiales y suministros de operación	198,413	215,045	576,928	639,449
Servicios de transporte de hidrocarburos	90,170	58,022	254,557	179,759
Costos generales	92,831	155,595	366,251	426,776
	6,395,599	5,809,699	18,555,051	17,317,578
	22,643,893	20,605,942	62,287,412	64,871,173

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a destilados medios, gasolinas y diluyente para crudo, la variación se presenta por menor requerimiento debido a la mayor operación en refinerías.
- (2) 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.
- (3) 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 septiembre de 2024

(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 septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Gastos de administración				
Gastos generales	608,145	530,871	1,517,617	1,542,546
Gastos laborales	532,991	470,238	1,483,919	1,407,865
Depreciaciones y amortizaciones	118,383	109,475	335,994	348,306
Impuestos	12,507	13,764	62,156	62,272
	<u>1,272,026</u>	<u>1,124,348</u>	<u>3,399,686</u>	<u>3,360,989</u>
Gastos de operación y proyectos				
Gastos de exploración (1)	430,844	804,662	1,255,662	1,303,339
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	409,011	395,806	1,177,707	1,232,089
Impuestos	191,674	220,755	629,949	632,085
Gastos laborales	111,258	96,772	322,731	292,543
Cuota de fiscalización	88,984	76,265	265,308	230,357
Mantenimientos	81,120	25,679	115,926	69,540
Depreciaciones y amortizaciones	75,205	12,076	98,177	49,631
Diversos	75,174	84,565	213,573	106,288
	<u>1,463,270</u>	<u>1,716,580</u>	<u>4,079,033</u>	<u>3,915,872</u>

- (1) Al 30 de septiembre de 2024, los gastos de exploración incluyen principalmente: i) la baja de pozos Orca1, Morito, Machin1, Arauca-15, Anturio Leyenda, Cusiana Profundo, Cusiana Subthrust y Cupiagua y trabajos de sísmica y estudios en Ecopetrol S.A , ii) en Hocol S.A. la baja de los pozos Milonga, Yoda A y Sabanales y gastos exploratorios y sísmica en Llanos, VIM8, Perdices, Cor-9, SN-18, Upar, Vim-42, Guajira-gas y iii) pozo Pau Brasil y gastos exploratorios y sísmica en Ecopetrol Brasil.

27. Otros gastos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Gasto por provisiones	57,113	(145,741)	(148,518)	(368,068)
(Pérdida) utilidad en venta de activos	(33,172)	281,564	(87,844)	227,891
Gasto por impairment de activos de corto plazo (1)	(114,968)	(6,417)	(155,475)	(59,468)
Otros ingresos	170,022	7,627	274,153	109,957
	<u>78,995</u>	<u>137,033</u>	<u>(117,684)</u>	<u>(89,688)</u>

- (1) Corresponde principalmente a la provisión del 100% 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 septiembre de 2024

(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 septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos financieros				
Resultados provenientes de activos financieros	39,883	16,508	80,681	321,142
Rendimientos e intereses	431,696	365,271	1,214,517	1,378,145
Utilidad en liquidación de derivados	832	1,394	1,336	2,852
Dividendos	-	-	-	90
Otros ingresos financieros	6,990	52,115	35,145	82,542
	<u>479,401</u>	<u>435,288</u>	<u>1,331,679</u>	<u>1,784,771</u>
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones	(1,830,106)	(1,722,775)	(5,326,678)	(5,151,076)
Costo financiero de otros pasivos (1)	(566,089)	(431,431)	(1,830,928)	(1,657,833)
Resultados provenientes de activos financieros	(4,856)	(4,599)	(26,832)	(251,001)
Otros gastos financieros	(118,107)	(165,420)	(324,440)	(710,545)
	<u>(2,519,158)</u>	<u>(2,324,225)</u>	<u>(7,508,878)</u>	<u>(7,770,455)</u>
Pérdida por diferencia en cambio, neta				
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	(11,347)	1,258,915	33,920	1,806,158
	<u>(11,347)</u>	<u>1,258,915</u>	<u>33,920</u>	<u>1,806,158</u>
	<u>(2,051,104)</u>	<u>(630,022)</u>	<u>(6,143,279)</u>	<u>(4,179,526)</u>

- (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 septiembre de 2024, el peso colombiano se devaluó 8.53% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2023 de \$3,822.05 a \$4,178.30 pesos por dólar. Cuando el peso colombiano 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 septiembre de	Al 31 de diciembre de
	2024	2023
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	974	554
Otros activos financieros	828	1,188
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	(14)	(973)
Préstamos y financiaciones	(18,737)	(18,470)
Otros activos y pasivos, neto	10	268
Posición pasiva neta	<u>(16,939)</u>	<u>(17,433)</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

Del total de la posición neta, USD\$(16,429) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(16,574) 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\$145 millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(510) 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.

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 septiembre de 2024:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos +/-	Efecto en otros resultados integrales +/-
1%	15,271	692,491
5%	76,356	3,462,456

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 septiembre de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Saldo inicial	6,265	5,572
Reasignación de instrumentos de cobertura	871	970
Realización de las exportaciones	(871)	(970)
Designación de nuevas coberturas	-	693
Saldo final	6,265	6,265

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Saldo inicial	(601,744)	2,528,173
Diferencia en cambio	2,208,477	(5,194,528)
Realización de exportaciones (Nota 24)	(28,656)	(586,872)
Inefectividad	257	(25,454)
Impuesto de renta diferido	(946,711)	2,676,937
Saldo final	631,623	(601,744)

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de otros resultados integrales al estado

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

de ganancias y pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2024 (Oct-Dic)	96,699	(39,642)	57,057
2025	366,766	(157,125)	209,641
2026	355,002	(152,085)	202,917
2027	38,359	(16,433)	21,926
2028	37,421	(16,031)	21,390
2029	35,972	(15,411)	20,561
2030	51,626	(22,117)	29,509
2031	59,412	(25,452)	33,960
2032	56,435	(24,177)	32,258
2033	4,205	(1,801)	2,404
	1,101,897	(470,274)	631,623

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 septiembre de 2024, el saldo total cubierto es de USD\$10,311 millones; que incluye: i) Ecopetrol S.A. USD\$10,115 millones y ii) ISA Colombia por USD\$196 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 septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Saldo inicial	3,140,684	9,354,071
Diferencia en cambio	3,892,162	(8,973,470)
Impuesto de renta diferido	(1,508,137)	2,760,083
Saldo final	5,524,709	3,140,684

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 septiembre de 2024

(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. Durante 2022, se ejecutó un plan de coberturas con el fin de proteger la caja ante escenarios bajos de precio por debajo del precio base de presupuesto, en este sentido, se compraron opciones put.
- 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 Ecopetrol registra una posición total neta activa en swaps por \$62,369 (Dic 2023: pasiva \$6,350). 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.

Para el tercer trimestre de 2024, el fenómeno de “La Niña” se encuentra en estado de vigilancia, el Grupo Empresarial Ecopetrol avanza en la fase de consolidación de las acciones para atender los potenciales efectos en caso de materialización del fenómeno, para finales del 2024.

- 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 1 / 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)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

en 95 puntos asociados a los principales activos del Grupo Empresarial Ecopetrol. Los resultados del análisis deben surtir un análisis adicional de escala local, que priorice los activos con mayor exposición y vulnerabilidad

- **Riesgos de transición:** están relacionados con los retos que el Grupo Empresaria Ecopetrol ha identificado para transitar hacia una operación baja en emisiones de carbono, sostenible y competitiva. Ecopetrol llevó 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 de información asociada a mitigación y adaptación para la solicitud o modificación de licencias actuales y futuras, (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 Gases Efecto Invernadero (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 previsto su entrada en el año 2025 con implementación completa en el 2030. A nivel internacional, está en curso la revisión la regla de divulgación de información relacionada con el clima de la SEC (Securities Exchange Commission), la cual puede ser adoptada por la Superintendencia Financiera de Colombia y modificar circulares vigentes.

Durante el 2023, la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA), incorporó en las solicitudes de licencias ambientales, modificación de licencias o cambio menores de producción y exploración, requerimientos 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). El reporte del cumplimiento a estos requerimientos se debe presentar en los informes de cumplimiento Ambiental (ICAs). Para el tercer trimestre de 2024, el requerimiento fue aplicado para (2) expediente con solicitud de modificación. El documento asociado al PIGCCe se encuentra público para consulta.

- **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.

El análisis de riesgos de transición consideró los riesgos de mercado y regulación con mayor probabilidad de materialización y se evaluaron bajo los tres escenarios del World Energy Outlook 2022 de la Agencia Internacional de Energía (IEA por sus siglas en inglés): (i) Net Zero Emissions (NZE), (ii) Announced Pledges Scenario (APS), y (iii) Stated Policies Scenario (STEPS). En el riesgo de mercado, como primera

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

aproximación, se analizó el impacto en el valor de los activos del segmento Upstream y su resiliencia ante diferentes expectativas de demanda de hidrocarburos. En los escenarios APS y STEPS, el negocio de petróleo muestra resiliencia ante la volatilidad. No obstante, este ejercicio no puede considerarse como absoluto, pues los escenarios de la IEA no contemplan la dinámica de demanda energética local, especialmente del mercado de gas natural. Con respecto al riesgo de regulación, la evolución normativa relacionada con la transición energética y el cambio climático involucra cambios regulatorios que pueden afectar directamente al Grupo Empresarial Ecopetrol en el corto y mediano plazo. El Grupo Empresarial Ecopetrol tiene el compromiso de contribuir de manera significativa a las metas nacionales y sectoriales, que en un futuro pueden reflejarse en potenciales requerimientos obligatorios. Frente a este riesgo, el Grupo Empresarial Ecopetrol evaluó dos rutas: i) cuantificación del impacto en los costos asociados a un potencial cambio en los precios del carbono y ii) cuantificación de las repercusiones financieras derivadas de mayores costos de abatimiento, por limitaciones por el uso de compensaciones, para analizar los efectos en el flujo de caja y las posibles necesidades de asignación de capital para habilitar la entrada de nuevas oportunidades de abatimiento para alcanzar las metas en descarbonización.

Para gestionar los riesgos señalados, el Grupo Empresarial Ecopetrol definió como riesgo estratégico la “Inadecuada respuesta ante desafíos asociados al cambio climático, agua y biodiversidad”, el cual incorpora 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. Esta definición como riesgo corporativo, le permite al Grupo Empresarial Ecopetrol definir acciones para avanzar hacia la descarbonización y el cumplimiento de metas a mediano y largo plazo y a la adaptación a la variabilidad climática y condición climatológica normal del país, para mitigar los efectos asociados a la disponibilidad y seguridad hídrica en las regiones, la seguridad energética, entre otros.

- **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, la Compañía 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 septiembre de 2024

(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 septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 19)	116,388,181	105,815,527
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(14,098,591)	(12,336,115)
Otros activos financieros (Nota 9)	(6,332,770)	(2,232,775)
Deuda financiera neta	95,956,820	91,246,637
Patrimonio (Nota 23)	104,921,571	103,098,804
Apalancamiento (1)	47.77%	46.95%

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

30. Partes relacionadas

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	42	-	1	1,237	781,528	996
Ecodiesel Colombia S.A.	17,545	-	-	37,424	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	33,983	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	-	41	-	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	-	31	-	-	-	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	-	31	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	17,734	1,506	-	-	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	23,377	-	-	-	-	-
Consorcio Eléctrico Yapay	-	1,878	-	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	243,683	-	-	-	-
Asociadas						
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	77,692	-	-	7,741	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	6,009	-	-	-	-	-
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	783	-	-	-	-	-
Extracol S.A.	1,732	-	-	554	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	11,565	-	-	577	-	-
Saldo al 30 de septiembre de 2024(No auditado)	190,462	247,170	1	47,533	781,528	996
Corriente	190,462	3,486	1	47,533	781,528	996
No corriente	-	243,684	-	-	-	-
	190,462	247,170	1	47,533	781,528	996
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 20)	(Nota 19)	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	-	-	84	6,327	683,949	423
Ecodiesel Colombia S.A.	4,953	-	-	49,429	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	35,100	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	10,292	41	-	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	11,366	25	-	-	-	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	7,612	25	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	18,316	1,097	-	-	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	26,783	-	-	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	143,236	-	-	-	-
Asociadas						
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	-	-	7,560	-	-
Extrucol S.A.	-	-	-	1,028	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	7,215	-	-	422	-	-
Internexa Brasil Operadora de Telecomunicaciones	-	235	-	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2023	121,637	144,659	84	64,766	683,949	423
Corriente	121,637	1,421	84	64,766	683,949	423
No corriente	-	143,238	-	-	-	-
	121,637	144,659	84	64,766	683,949	423
	(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 septiembre se detallan como sigue:

	2024		2023	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditado)		(No auditado)	
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	-	32,181	698	30,447
Ecodiesel Colombia S.A.	25,096	353,505	17,957	414,075
	25,096	385,686	18,655	444,522
Asociadas				
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	-	26,258	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	5,394	-	28,906
Extrucol S.A.	-	2,434	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	57,447	1,973	12	2,932
Serviport S.A.	-	-	68,471	2,615
	57,447	36,059	68,483	34,453
	82,543	421,745	87,138	478,975

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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 2023.

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 septiembre de 2024 y 2023:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2024 (No auditado) (1)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	13,906,308	15,582,472	660,289	4,394,885	63,063	34,607,017
Ventas inter segmentos	6,567,861	1,478,948	3,114,116	681	(11,161,606)	-
Ingresos por ventas	20,474,169	17,061,420	3,774,405	4,395,566	(11,098,543)	34,607,017
Costos de ventas	(13,792,755)	(17,068,396)	(1,106,381)	(1,634,986)	10,958,625	(22,643,893)
Utilidad bruta	6,681,414	(6,976)	2,668,024	2,760,580	(139,918)	11,963,124
Gastos de administración	(658,295)	(218,067)	(182,038)	(313,305)	99,679	(1,272,026)
Gastos de operación y proyectos	(968,012)	(442,659)	(104,949)	-	52,350	(1,463,270)
Gasto por impairment de activos de largo plazo	-	(85)	-	(560)	-	(645)
Otros (gastos) ingresos operacionales	(46,751)	29,763	(12,000)	112,923	(4,940)	78,995
Resultado de la operación	5,008,356	(638,024)	2,369,037	2,559,638	7,171	9,306,178
Resultado financiero						
Ingresos financieros	305,162	43,479	51,888	190,170	(111,298)	479,401
Gastos financieros	(1,238,088)	(407,508)	(77,224)	(903,429)	107,091	(2,519,158)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	(57,948)	18,094	25,341	3,166	-	(11,347)
	(990,874)	(345,935)	5	(710,093)	(4,207)	(2,051,104)
Participación en los resultados de compañías	8,632	52,242	-	55,255	-	116,129
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	4,026,114	(931,717)	2,369,042	1,904,800	2,964	7,371,203
Gasto por impuesto a las ganancias	(1,319,897)	400,271	(833,824)	(510,302)	-	(2,263,752)
Utilidad neta del periodo	2,706,217	(531,446)	1,535,218	1,394,498	2,964	5,107,451
(Pérdida) utilidad atribuible a:						
A los accionistas	2,729,415	(590,304)	1,241,744	265,355	2,964	3,649,174
Participación no controladora	(23,198)	58,858	293,474	1,129,143	-	1,458,277
	2,706,217	(531,446)	1,535,218	1,394,498	2,964	5,107,451

1) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del tercer trimestre 2024 (periodo comprendiendo entre 01 de julio y el 30 de septiembre de 2024).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2023 (No auditado)(1)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	12,870,812	18,663,740	702,434	3,152,277	(258,772)	35,130,491
Ventas inter segmentos	7,589,323	1,789,990	3,069,139	792	(12,449,244)	-
Ingresos por ventas	20,460,135	20,453,730	3,771,573	3,153,069	(12,708,016)	35,130,491
Costos de ventas	(12,554,993)	(18,218,917)	(1,066,455)	(1,354,757)	12,589,180	(20,605,942)
Utilidad bruta	7,905,142	2,234,813	2,705,118	1,798,312	(118,836)	14,524,549
Gastos de administración	(572,379)	(202,198)	(142,885)	(286,241)	79,355	(1,124,348)
Gastos de operación y proyectos	(1,317,153)	(342,524)	(106,571)	-	49,668	(1,716,580)
Gasto por impairment de activos de largo plazo	-	(3,572)	-	(995)	-	(4,567)
Otros ingresos (gastos) operacionales	184,902	(8,466)	(4,666)	(32,194)	(2,543)	137,033
Resultado de la operación	6,200,512	1,678,053	2,450,996	1,478,882	7,644	11,816,087
Resultado financiero, neto	-	-	-	-	-	-
Ingresos financieros	290,717	40,888	60,334	182,019	(138,670)	435,288
Gastos financieros	(1,117,458)	(396,845)	(81,191)	(859,215)	130,484	(2,324,225)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	789,048	258,224	(10,929)	222,572	-	1,258,915
	(37,693)	(97,733)	(31,786)	(454,624)	(8,186)	(630,022)
Participación en los resultados de compañías	10,166	58,201	-	40,831	-	109,198
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	6,172,985	1,638,521	2,419,210	1,065,089	(542)	11,295,263
Gasto por impuesto a las ganancias	(3,530,187)	(574,482)	(934,532)	(268,029)	-	(5,307,230)
Utilidad neta del periodo	2,642,798	1,064,039	1,484,678	797,060	(542)	5,988,033
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	2,665,203	1,011,659	1,188,628	220,857	(542)	5,085,805
Participación no controladora	(22,405)	52,380	296,050	576,203	-	902,228
	2,642,798	1,064,039	1,484,678	797,060	(542)	5,988,033

1) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del tercer trimestre 2023 (periodo comprendiendo entre 01 de julio y el 30 de septiembre de 2023)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2024 (No auditado)(1)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	38,865,199	46,193,764	2,044,389	11,489,147	(56,592)	98,535,907
Ventas inter segmentos	21,823,558	5,246,050	8,923,871	1,906	(35,995,385)	-
Ingresos procedentes de contratos con clientes	60,688,757	51,439,814	10,968,260	11,491,053	(36,051,977)	98,535,907
Costos de ventas	(40,026,194)	(50,054,769)	(3,096,701)	(4,813,518)	35,703,770	(62,287,412)
Utilidad bruta	20,662,563	1,385,045	7,871,559	6,677,535	(348,207)	36,248,495
Gastos de administración	(1,669,650)	(653,491)	(483,611)	(882,103)	289,169	(3,399,686)
Gastos de operación y proyectos	(2,856,839)	(1,073,206)	(302,702)	-	153,714	(4,079,033)
Gasto por impairment de activos de largo plazo	-	(5,367)	-	(3,516)	-	(8,883)
Otros (gastos) ingresos operacionales	(251,279)	(12,969)	88,895	144,895	(87,226)	(117,684)
Resultado de la operación	15,884,795	(359,988)	7,174,141	5,936,811	7,450	28,643,209
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	875,209	126,394	200,378	511,497	(381,799)	1,331,679
Gastos financieros	(3,651,334)	(1,258,358)	(243,979)	(2,732,086)	376,879	(7,508,878)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	(174,565)	(655)	225,509	(16,369)	-	33,920
	(2,950,690)	(1,132,619)	181,908	(2,236,958)	(4,920)	(6,143,279)
Participación en los resultados de compañías	25,136	149,962	-	327,322	-	502,420
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	12,959,241	(1,342,645)	7,356,049	4,027,175	2,530	23,002,350
Gasto por impuesto a las ganancias	(5,654,009)	591,412	(2,567,974)	(787,689)	-	(8,418,260)
Utilidad neta del periodo	7,305,232	(751,233)	4,788,075	3,239,486	2,530	14,584,090
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	7,367,958	(908,376)	3,890,551	683,975	2,530	11,036,638
Participación no controladora	(62,726)	157,143	897,524	2,555,511	-	3,547,452
	7,305,232	(751,233)	4,788,075	3,239,486	2,530	14,584,090

- 1) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos al tercer trimestre de 2024 (periodo comprendiendo entre 01 de enero y el 30 de septiembre de 2024)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2023 (No auditado)(1)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	38,761,238	57,737,777	2,221,686	10,609,111	(1,045,558)	108,284,254
Ventas inter segmentos	21,834,134	5,324,407	9,601,985	2,415	(36,762,941)	-
Ingresos por ventas	60,595,372	63,062,184	11,823,671	10,611,526	(37,808,499)	108,284,254
Costos de ventas	(38,072,085)	(56,855,440)	(3,114,497)	(4,313,681)	37,484,530	(64,871,173)
Utilidad bruta	22,523,287	6,206,744	8,709,174	6,297,845	(323,969)	43,413,081
Gastos de administración	(1,738,102)	(566,870)	(434,408)	(869,242)	247,633	(3,360,989)
Gastos de operación y proyectos	(2,751,048)	(1,050,847)	(276,718)	-	162,741	(3,915,872)
Gasto por impairment de activos a largo plazo	-	(9,367)	-	(1,758)	-	(11,125)
Otros (gastos) ingresos operacionales	9,806	(43,112)	7,438	(59,248)	(4,572)	(89,688)
Resultado de la operación	18,043,943	4,536,548	8,005,486	5,367,597	81,833	36,035,407
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	1,215,406	163,723	326,581	587,830	(508,769)	1,784,771
Gastos financieros	(3,567,808)	(1,343,057)	(265,008)	(3,020,557)	425,975	(7,770,455)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	1,411,085	509,358	(116,246)	1,961	-	1,806,158
	(941,317)	(669,976)	(54,673)	(2,430,766)	(82,794)	(4,179,526)
Participación en los resultados de compañías	22,277	198,549	-	385,506	-	606,332
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	17,124,903	4,065,121	7,950,813	3,322,337	(961)	32,462,213
Gasto por impuesto a las ganancias	(9,881,803)	(1,120,802)	(2,911,604)	(321,812)	-	(14,236,021)
Utilidad neta del periodo	7,243,100	2,944,319	5,039,209	3,000,525	(961)	18,226,192
(Pérdida) utilidad atribuible a:						
A los accionistas	7,317,728	2,779,444	4,060,165	677,310	(961)	14,833,686
Participación no controladora	(74,628)	164,875	979,044	2,323,215	-	3,392,506
	7,243,100	2,944,319	5,039,209	3,000,525	(961)	18,226,192

1) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos al tercer trimestre de 2023 (periodo comprendiendo entre 01 de enero y el 30 de septiembre de 2023)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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					Total
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	
Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre 2024 (No auditado)						
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	6,792,459	-	-	1,938	6,794,397
Gasolinas y turbocombustibles	-	5,381,391	-	-	(989,708)	4,391,683
Servicios	229,909	97,962	3,774,405	112,603	(3,260,193)	954,686
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	783,911	-	783,911
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	82,275	-	82,275
Gas natural	1,317,380	-	-	-	(270,479)	1,046,901
Plástico y caucho	-	233,546	-	-	-	233,546
Servicio gas combustible	-	284,092	-	-	(2,800)	281,292
Asfaltos	29,797	167,419	-	-	-	197,216
G.L.P. y propano	96,375	62,144	-	-	(2,800)	155,719
Crudos	6,098,154	-	-	-	(6,096,353)	1,801
Aromáticos	-	60,997	-	-	-	60,997
Polietileno	-	79,265	-	-	226	79,491
Otros productos	5,385	608,586	-	-	(479,898)	134,073
	7,777,000	13,767,861	3,774,405	978,789	(11,100,067)	15,197,988
Ventas al exterior						
Crudos	12,594,283	617,632	-	-	-	13,211,915
Diesel	-	3,580	-	-	-	3,580
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	2,070,026	-	2,070,026
Servicios de Construcción	-	-	-	1,277,011	-	1,277,011
Plástico y caucho	-	339,826	-	-	-	339,826
Combustóleo	-	817,055	-	-	1,937	818,992
Gasolinas y turbocombustibles	-	210,848	-	-	-	210,848
G.L.P. y propano	92,536	-	-	-	-	92,536
Coberturas de flujo Efectivo	33,129	-	-	-	-	33,129
Otros productos	(22,779)	1,304,618	-	69,740	(413)	1,351,166
	12,697,169	3,293,559	-	3,416,777	1,524	19,409,029
	20,474,169	17,061,420	3,774,405	4,395,566	(11,098,543)	34,607,017

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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 septiembre 2023 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	8,080,399	-	-	(7,430)	8,072,969
Gasolinas	-	6,883,685	-	-	(1,027,782)	5,855,903
Servicios	1,503	386,447	3,771,573	78,125	(3,428,841)	808,807
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	660,169	-	660,169
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	83,902	-	83,902
Gas natural	1,348,348	-	-	-	(297,438)	1,050,910
Plástico y caucho	-	276,950	-	-	-	276,950
Servicio gas combustible	-	249,294	-	-	(2,180)	247,114
Asfaltos	15,020	205,124	-	-	-	220,144
G.L.P. y propano	86,492	50,036	-	-	(2,767)	133,761
Crudos	7,203,772	-	-	-	(7,196,901)	6,871
Aromáticos	-	71,171	-	-	-	71,171
Polietileno	-	75,438	-	-	513	75,951
Otros productos	15,671	889,848	-	-	(744,639)	160,880
	8,670,806	17,168,392	3,771,573	822,196	(12,707,465)	17,725,502
Ventas al exterior						
Crudos	11,764,645	174,034	-	-	-	11,938,679
Diesel	-	1,269,103	-	-	-	1,269,103
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,311,804	-	1,311,804
Servicios de Construcción	-	-	-	964,268	-	964,268
Plástico y caucho	-	347,638	-	-	-	347,638
Combustóleo	-	1,220,916	-	-	-	1,220,916
G.L.P. y propano	57,315	-	-	-	-	57,315
Coberturas de flujo Efectivo	(67,958)	(7,962)	-	-	-	(75,920)
Otros productos	35,327	281,609	-	54,801	(551)	371,186
	11,789,329	3,285,338	-	2,330,873	(551)	17,404,989
	20,460,135	20,453,730	3,771,573	3,153,069	(12,708,016)	35,130,491

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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 nueve meses terminado el 30 de septiembre 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	-	21,147,943	-	-	(8,689)	21,139,254
Gasolinas	-	16,587,945	-	-	(3,152,281)	13,435,664
Gas natural	3,850,313	-	-	-	(832,153)	3,018,160
Servicios	371,900	441,438	10,968,260	307,279	(9,268,548)	2,820,329
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	2,306,267	-	2,306,267
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	242,911	-	242,911
Servicio gas combustible	-	803,178	-	-	(7,873)	795,305
Plástico y caucho	-	678,833	-	-	-	678,833
Asfaltos	66,853	517,285	-	-	-	584,138
G.L.P. y propano	299,798	186,840	-	-	(9,446)	477,192
Crudos	20,743,880	-	-	-	(20,741,901)	1,979
Polietileno	-	229,579	-	-	555	230,134
Aromáticos	-	192,700	-	-	-	192,700
Otros	23,216	2,460,271	-	-	(2,033,418)	450,069
	25,355,960	43,246,012	10,968,260	2,856,457	(36,053,754)	46,372,935
Ventas al exterior						
Crudos	35,102,950	1,098,364	-	-	-	36,201,314
Diesel	-	972,615	-	-	-	972,615
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	4,691,796	-	4,691,796
Servicios de Construcción	-	-	-	3,772,781	-	3,772,781
Plástico y caucho	-	900,908	-	-	-	900,908
Gasolinas	-	360,438	-	-	-	360,438
Combustóleo	-	2,537,425	-	-	2,108	2,539,533
G.L.P. y propano	263,408	-	-	-	-	263,408
Coberturas de flujo Efectivo	(57,494)	-	-	-	-	(57,494)
Otros productos	23,933	2,324,052	-	170,019	(331)	2,517,673
	35,332,797	8,193,802	-	8,634,596	1,777	52,162,972
	60,688,757	51,439,814	10,968,260	11,491,053	(36,051,977)	98,535,907

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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 nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2023 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	24,580,708	-	-	(26,947)	24,553,761
Gasolinas	-	21,298,912	-	-	(2,930,104)	18,368,808
Gas natural	4,246,019	-	-	-	(923,288)	3,322,731
Servicios	178,448	1,313,177	11,823,671	234,597	(10,931,198)	2,618,695
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	2,010,717	-	2,010,717
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	260,781	-	260,781
Servicio gas combustible	-	745,885	-	-	(7,064)	738,821
Plástico y caucho	-	930,979	-	-	-	930,979
Asfaltos	46,250	638,709	-	-	-	684,959
G.L.P. y propano	408,442	218,692	-	-	(13,591)	613,543
Crudos	20,772,440	-	-	-	(20,640,083)	132,357
Polietileno	-	234,107	-	-	513	234,620
Aromáticos	-	228,180	-	-	-	228,180
Otros productos	32,716	2,805,840	-	-	(2,336,186)	502,370
	25,684,315	52,995,189	11,823,671	2,506,095	(37,807,948)	55,201,322
Ventas al exterior						
Crudos	35,357,848	1,521,291	-	-	-	36,879,139
Diesel	-	3,215,505	-	-	-	3,215,505
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	4,373,784	-	4,373,784
Servicios de Construcción	-	-	-	3,510,948	-	3,510,948
Plástico y caucho	-	1,096,741	-	-	-	1,096,741
Gasolinas	-	193,394	-	-	-	193,394
Combustóleo	-	3,047,606	-	-	-	3,047,606
G.L.P. y propano	206,540	-	-	-	-	206,540
Coberturas de flujo Efectivo	(749,142)	(7,962)	-	-	-	(757,104)
Otros productos	95,811	1,000,420	-	220,699	(551)	1,316,379
	34,911,057	10,066,995	-	8,105,431	(551)	53,082,932
	60,595,372	63,062,184	11,823,671	10,611,526	(37,808,499)	108,284,254

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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 intermedios condensados consolidados.

- **Pago parcial anticipado de crédito con banca internacional**

Ecopetrol S.A. informó el 10 de octubre de 2024 que, dando continuidad a la estrategia de gestión integral de deuda, el 18 de octubre de 2024 se pagó anticipadamente \$USD 500 millones del crédito contratado en septiembre de 2023 con la banca internacional, cuyo saldo nominal a la fecha era de \$USD 1,000 millones y su fecha de vencimiento septiembre de 2030.

Para la ejecución del pago anticipado, la Compañía utilizó los recursos desembolsados del crédito externo por \$USD 250 millones suscrito con Sumitomo Mitsui Banking Corporation y recursos disponibles en caja por \$USD 250 millones.

La operación de prepago contribuye a reducir el gasto financiero de la Compañía, y se da como resultado de la sólida posición de caja y su capacidad para gestionar y optimizar sus fuentes de financiamiento.

- **Resultados de emisión bonos por \$USD 1,750 millones**

El 17 de octubre de 2024, la Compañía informó que, como continuación de su estrategia de refinanciamiento y optimización de deuda completó con éxito una emisión de Bonos de Deuda Pública Externa por \$USD 1,750 millones. La operación se realizó bajo la autorización del Ministerio de Hacienda y Crédito Público, conforme con la Resolución 2990 del 8 de octubre de 2024.

Las condiciones de la emisión fueron las siguientes:

Plazo	7.3 años
Fecha de transacción	16 de octubre de 2024
Fecha de cumplimiento	21 de octubre de 2024
Fecha de vencimiento	01 de febrero de 2032
Monto nominal	\$USD 1,750 millones
Rendimiento	7.8%
Tasa cupón	7.75%
Precio	99.744
Spread sobre tesoros	388 puntos básicos
Periodicidad	Semestral
Calificación (Moody's/S&P/Fitch)	Ba1/BB+/BB+

El libro de la emisión alcanzó una sobresuscripción de ~2.6 veces el monto colocado, con una demanda de más de 200 inversionistas de Estados Unidos, Europa, Asia y América Latina, lo que refleja el sólido perfil crediticio de la Compañía y las condiciones favorables que logró, siendo el spread y el cupón, los más bajos obtenidos por la Compañía en los últimos dos años.

En relación con la oferta de recompra (tender offer) anunciada el 8 de octubre de 2024 y prorrogada hasta el 16 de octubre, Ecopetrol estableció el precio de recompra de sus bonos internacionales con vencimiento en junio de 2026 en \$USD 1,011.90 por cada \$USD 1,000 de valor nominal. Los bonos, emitidos en 2015, tienen un saldo en circulación

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

de \$USD 1,250 millones y una tasa cupón de 5.375%.

- **Resultado de la oferta de recompra de bonos y pago total anticipado de crédito con la banca internacional**

El 22 de octubre de 2024, la Compañía informó el resultado de la oferta de recompra (tender offer) anunciada el 8 de octubre de 2024, mediante la cual pretendía adquirir la totalidad de sus bonos internacionales con vencimiento en junio de 2026, emitidos en 2015. Tras recibir ofertas por un total de \$USD 803 millones, equivalentes al 64% del monto en circulación, superior al porcentaje de recompra ejecutado en enero de 2024, el saldo nominal de estos bonos se redujo de \$USD 1,250 millones a \$USD 447 millones.

Con el objetivo de completar los demás componentes de la totalidad de la operación de manejo de deuda, Ecopetrol procedió de la siguiente manera: i) notificación para la redención anticipada (make-whole) de los bonos en circulación restantes por el monto remanente de \$USD 447 millones, mencionado en precedencia, cuyos tenedores no participaron en la oferta de recompra con cumplimiento en fecha de 21 de octubre de 2024; y, ii) pago anticipado y total del crédito contratado en septiembre de 2023 con la banca internacional, cuyo saldo nominal era de \$USD 500 millones y con vencimiento en septiembre de 2030, crédito cuyo pago parcial anticipado por \$USD 500 millones se realizó el pasado 18 de octubre de 2024.

El cumplimiento exitoso de la oferta de recompra, el pago anticipado del saldo restante de los bonos con vencimiento en 2026 y el prepago total del crédito internacional se ejecutaron utilizando los recursos provenientes de la emisión de bonos realizada en octubre de 2024.

- **Ecopetrol anuncia la liquidación de Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.**

Ecopetrol S.A. informó el 11 de octubre de 2024 que la Asamblea de Accionistas de la Compañía Ecopetrol Energía S.A.S E.S.P, con el voto favorable y afirmativo del 100% de sus acciones suscritas, autorizó a su liquidador, el señor Christian Schneider Jaramillo, para realizar todas las gestiones necesarias tendientes a la debida liquidación de esta sociedad cuyo objeto era la comercialización de energía, las cuales culminaron con la cancelación de su matrícula mercantil en los primeros días del mes de octubre.

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	25,948,195	(844,639)	37,961,738	12,013,543
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	16,098,365	3,967,243	18,294,768	2,196,403
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	16,803,963	550,165	16,804,023	60
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	Dólar	72.65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	3,947,112	2,240,520	6,463,216	2,516,104
Ocesa Ductos S.A.S.	Dólar	72.65%	Actividades de inversión	Colombia	Colombia	221,993	19,668	229,810	7,817
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	4,064,068	201,367	4,330,527	266,459
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	1,640,041	(71,796)	3,386,163	1,746,122
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	3,558,009	241,914	5,446,960	1,888,951
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,860,309	105,109	3,417,297	556,988
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,986,279	71,878	9,988,230	7,001,951
Oleoducto de Colombia S. A. - ODC	Peso Colombiano	78%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	347,616	275,471	812,614	464,998
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	1,319,148	139,066	1,793,369	474,221
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	2,085,068	42,097	2,106,294	21,226
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	669,480	462,538	1,331,684	662,204
Interconexión Eléctrica 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 América	28,791,118	2,233,170	76,641,270	47,850,152

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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. Invercolsa S.A.	Peso Colombiano	51.88%	Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	591,924	226,784	738,868	146,944
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	303,978	118,780	872,680	568,702
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	55,141	13,536	160,471	105,330
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	80,756	38,262	257,225	176,469
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	46,498	32,872	92,705	46,207
Combustibles Líquidos 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	61,388	1,078	80,454	19,066

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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	14,800,377	787,572	14,816,346	15,969
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	10,773,663	582,538	14,410,264	3,636,601
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	1,896,457	(232,900)	1,981,002	84,545
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y resinas plásticas	Colombia	Colombia	364,210	210,103	482,671	118,461
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	64,555	1,525	67,417	2,862
ECP Hidrocarburos de México	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	42,092	(5,181)	44,572	2,480
Ecopetrol Costa Afuera Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13,636	242	13,792	156
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y resinas plásticas	Perú	Perú	15,110	(778)	33,932	18,822
Esenttia Resinas de México	Peso Mexicano	100%	Comercialización resinas de polipropileno y resinas plásticas	México	México	(548)	(209)	574	1,122
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	73	(18)	74	1
Ecopetrol US Trading LLC	Dólar	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Estados Unidos	Estados Unidos	353,772	276,286	2,996,954	2,643,182
Econova Technology & innovation S.L.	Dólar	100%	Ejecución de actividades relacionadas con ciencia, tecnología e innovación (CT+i)	España	España	1,416	(23)	1,447	31
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	604,601	343,482	604,631	30
Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	604,020	343,494	3,066,973	2,462,953

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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	16,248	(2,174)	35,612	19,363
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A.	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	6,609	(1,375)	8,545	1,936
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	1,488,482	42,967	1,562,858	74,376
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	165,739	28,526	270,895	105,156

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

(2) Información disponible al 30 de junio de 2024, la inversión de se encuentra totalmente deteriorada.

(3) Información disponible al 31 de agosto de 2024.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

(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	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias							
Consorcio Transmantaro	Energía Eléctrica	Perú	60%	8,257,181	6,306,633	1,950,548	386,349
Interligação Elétrica Evrecy	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	422,121	55,534	366,587	(21,248)
Fundo de Investimento Assis	Patrimonio Autónomo - Entidad de Propósito Especial	Brasil	35.82%	458,879	-	458,879	23,609
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado	Patrimonio Autónomo - Entidad de Propósito Especial	Brasil	35.82%	78,335	-	78,335	3,253
Fundo de Investimento Referenciado di Bandeirantes	Patrimonio Autónomo - Entidad de Propósito Especial	Brasil	30.02%	555,372	-	555,372	30,307
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado di	Patrimonio Autónomo - Entidad de Propósito Especial	Brasil	22.36%	788,208	-	788,208	54,714
Interconexiones Viales	Vías	Chile	100%	120	-	120	54
Interligação Elétrica Aguapeí	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	615,653	177,757	437,896	(51,828)
Interligação Elétrica Biguaçu	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	416,909	50,769	366,140	37,316
Interligação Elétrica De Minas Gerais	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	467,891	35,819	432,072	27,075
Interligação Elétrica Itapura	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	173,028	15,977	157,051	9,886
Interligação Elétrica Itaquere	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	510,284	45,959	464,325	37,831
Interligação Elétrica Itaúnes	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	502,556	62,504	440,052	46,504
Interligação Elétrica Norte E Nordeste	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	445,071	111,313	333,758	25,586
Interligação Elétrica Pinheiros	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	61,935	12,267	49,668	4,828
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	335,109	41,253	293,856	3,606
Interligação Elétrica Serra Do Japi	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	385,662	43,333	342,329	32,302
Interligação Elétrica Sul	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	204,239	26,140	178,099	11,179
Interligação Elétrica Tibagi	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	237,854	19,677	218,177	17,750
Internexa	Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99.60%	604,156	406,517	197,639	32,964
Internexa Chile	Telecomunicaciones y TIC	Chile	98.60%	51,599	35,547	16,052	(482)
Interligação Elétrica JAGUAR 6 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	187,507	22,411	165,096	15,059
Interligação Elétrica JAGUAR 8 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	118,500	11,905	106,595	5,518
Interligação Elétrica JAGUAR 9 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	455,439	45,319	410,120	53,412

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias							
Internexa Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	99.60%	1,573	8	1,565	611
Internexa Perú	Telecomunicaciones y TIC	Perú	99.71%	327,704	271,088	56,616	7,825
ISA Bolivia	Energía Eléctrica	Bolivia	100%	88,782	8,930	79,852	6,910
ISA Capital Do Brasil	Vehículo de Inversión	Brasil	100%	5,537,452	174	5,537,278	729,708
ISA CTEEP	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	29,894,745	14,516,346	15,378,399	2,034,553
ISA Interchile	Energía Eléctrica	Chile	100%	6,037,718	4,592,995	1,444,723	42,742
ISA Intercolombia	Energía Eléctrica	Colombia	100%	438,390	310,492	127,898	41,924
ISA Intervial Chile	Vías	Chile	100%	4,862,828	715,484	4,147,344	391,918
ISA Intervial Colombia	Vías	Colombia	100%	660	-	660	22
ISA Inversiones Chile SpA	Vehículo de Inversión	Chile	100%	2,259,277	363,901	1,895,376	68,728
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Vehículo de Inversión	Chile	100%	4,156,505	62	4,156,443	391,814
ISA Inversiones Costera Chile	Vehículo de Inversión	Chile	100%	76,845	207,287	(130,442)	3,094
ISA Inversiones Tolten	Vehículo de Inversión	Chile	100%	715	-	715	4
ISA Inversiones E Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	100%	980,765	23,966	956,798	100,349
ISA Perú	Energía Eléctrica	Perú	99.98%	996,221	781,377	214,844	33,493
ISA REP	Energía Eléctrica	Perú	60%	1,820,887	1,239,744	581,143	254,218
ISA Transelca	Energía Eléctrica	Colombia	100%	2,007,660	1,123,409	884,251	171,760
Linear Systems RE	Otros Negocios	Bermudas	100%	208,398	162,768	45,630	6,507
Proyectos de Infraestructura del Perú	Energía Eléctrica	Perú	100%	20,747	36	20,711	(9)
Ruta Costera	Vías	Colombia	100%	2,558,205	2,371,837	186,368	13,356
Ruta de La Araucaña	Vías	Chile	100%	599,986	274,941	325,045	29,502
Ruta de Los Ríos	Vías	Chile	75%	221,152	148,408	72,744	9,756
Ruta del Bosque	Vías	Chile	100%	11,519	1,336	10,182	(1,468)
Ruta del Loa	Vías	Chile	100%	1,758,807	1,379,282	379,525	44,397
Ruta del Maipo	Vías	Chile	100%	7,685,723	4,721,349	2,964,374	312,283
Ruta del Este Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Panamá	100%	63,000	12,093	50,907	(166)
Sistemas Inteligentes en Red	Otros Negocios	Colombia	99.77%	26,009	12,224	13,785	2,418
XM	Energía Eléctrica	Colombia	99.73%	440,792	386,317	54,475	12,949
INTERCONEXIONES DEL NORTE S.A.	Energía Eléctrica	Chile	100%	84,418	84,333	85	(76)
Ruta ORBITAL SUR Sociedad Concesionaria S.A.	Energía Eléctrica	Chile	100%	70,457	669	69,788	1,376

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2024

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Inversiones en Negocios conjuntos							
Interligação Elétrica do Madeira	Transporte de energía	Brasil	51%	5,664,959	2,335,909	3,329,050	266,830
Interligação Elétrica Garanhuns	Transporte de energía	Brasil	51%	1,234,399	357,118	877,281	46,743
Interligação Elétrica Paraguacu	Transporte de energía	Brasil	50%	1,347,735	432,411	915,324	85,611
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de energía	Brasil	50%	854,005	292,221	561,784	59,805
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de energía	Brasil	50%	3,672,569	2,835,420	837,149	63,288
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de energía	Brasil	14.88%	14,104,404	8,787,671	5,316,733	897,190
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá-Panamá	Transporte de energía	Panamá	50%	16,869	6,740	10,129	(15,286)
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá Colombia	Transporte de energía	Colombia	1.17%	264	1	263	(2)
Transnexa (1)	Transporte de telecomunicaciones	Ecuador	49.85%	-	-	-	-
Derivex	Administrar el sistema de negociación de operaciones sobre instrumentos financieros derivados de energía eléctrica	Colombia	39.88%	4,001	882	3,119	(499)
Parques del Río	Vías	Colombia	33%	40	1	39	(28)
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	Transporte de energía	Chile	33.33%	1,184,603	764,315	420,288	(1,375)
Consortio Electrico YAPAY S.A	Energía Eléctrica	Perú	50%	271,211	334,963	(63,752)	(5,775)
Inversiones en asociadas							
ATP Tower Holdings	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24.70%	4,283,796	2,873,136	1,410,660	(110,905)

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