



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
separados
(No auditados)

30 de septiembre de 2024





Informe de revisión de Información Financiera Intermedia Condensada Separada

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios condensados separados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio condensados separados de situación financiera al 30 de septiembre de 2024 y los correspondientes estados intermedios condensados separados 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 separados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 30 de septiembre de 2024, los resultados 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 (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación.

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
Avenida 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



**Building a better
working world**

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 intermedia adjunta al presente informe, la cual fue tomada de los libros de contabilidad de la Compañía.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Edwin', enclosed within a circular scribble.

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

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados separados	2
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados	3
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados	4
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados	5
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados	6
1. Entidad reportante	7
2. Bases de presentación.....	7
3. Estimaciones y juicios contables materiales	8
4. Políticas contables.....	8
5. Nuevos estándares y cambios normativos	8
6. Efectivo y equivalentes de efectivo.....	11
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar.....	12
8. Inventarios.....	12
9. Otros activos financieros	13
10. Impuestos.....	13
11. Otros activos	14
12. Inversiones en compañías.....	15
13. Propiedades, planta y equipo.....	16
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	17
15. Activos por derecho de uso.....	18
16. Intangibles.....	18
17. Impairment de activos de largo plazo	18
18. Préstamos y financiaciones	19
19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20
20. Provisiones por beneficios a empleados	21
21. Provisiones y contingencias	21
22. Patrimonio	24
23. Ingresos procedentes de contratos con clientes	26
24. Costo de ventas.....	27
25. Gastos de administración, operación y proyectos	28
26. Otros gastos operacionales	28
27. Resultado financiero	29
28. Gestión de riesgos	29
29. Partes relacionadas.....	36
30. Eventos subsecuentes y/o relevantes	38
Anexo 1. Compañías subsidiarias y negocios conjuntos (No auditado).....	41

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados separados

	<u>Nota</u>	<u>A 30 de septiembre de 2024</u>	<u>A 31 de diciembre de 2023</u>
Activos		(No auditado)	
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4,648,251	3,750,976
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	15,264,373	23,772,093
Inventarios	8	7,225,998	6,562,317
Otros activos financieros	9	2,980,250	2,517,829
Activos por impuestos corrientes		7,646,836	6,656,676
Otros activos	11	1,973,922	1,733,843
		39,739,630	44,993,734
Activos mantenidos para la venta		18,764	15,708
Total activos corrientes		39,758,394	45,009,442
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	564,018	480,796
Otros activos financieros	9	2,512,125	27,708
Inversiones en compañías	12	89,045,817	83,667,262
Propiedades, planta y equipo	13	32,687,321	30,345,760
Recursos naturales y del medio ambiente	14	28,277,608	27,975,647
Activos por derecho de uso	15	2,654,574	2,519,595
Intangibles	16	590,887	394,685
Activos por impuestos no corrientes		9,223,823	7,016,849
Otros activos	11	1,230,278	1,294,304
		166,786,451	153,722,606
Total activos no corrientes		166,786,451	153,722,606
Total activos		206,544,845	198,732,048
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	18	7,971,714	11,439,028
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	19	13,155,840	14,215,030
Provisiones por beneficios a empleados	20	2,712,695	2,713,087
Pasivos por impuestos corrientes		659,725	864,034
Provisiones y contingencias	21	619,842	1,104,862
Otros pasivos		1,485,883	924,717
		26,605,699	31,260,758
Total pasivos corrientes		26,605,699	31,260,758
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	18	74,249,046	62,109,955
Provisiones por beneficios a empleados	20	14,039,693	14,439,279
Pasivos por impuestos no corrientes		522,958	462,688
Provisiones y contingencias	21	12,570,680	11,766,408
Otros pasivos		282,516	300,901
		101,664,893	89,079,231
Total pasivos no corrientes		101,664,893	89,079,231
Total pasivos		128,270,592	120,339,989
Patrimonio	22		
Capital suscrito y pagado		25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		24,054,078	17,922,725
Otros resultados integrales		10,062,216	8,285,922
Utilidades acumuladas		12,510,193	20,535,646
		78,274,253	78,392,059
Total patrimonio		78,274,253	78,392,059
Total pasivos y patrimonio		206,544,845	198,732,048

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
		2024	2023	2024	2023
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	23	26,193,704	30,100,109	78,920,560	90,475,441
Costos de ventas	24	(21,020,731)	(21,961,460)	(61,392,486)	(68,347,517)
Utilidad bruta		5,172,973	8,138,649	17,528,074	22,127,924
Gastos de administración	25	(454,674)	(455,520)	(1,157,215)	(1,324,012)
Gastos de operación y proyectos	25	(547,486)	(1,217,427)	(1,944,267)	(2,382,705)
Otros gastos operacionales	26	(31,873)	(116,586)	(259,991)	(283,817)
Utilidad operacional		4,138,940	6,349,116	14,166,601	18,137,390
Resultado financiero:	27				
Ingresos financieros		754,787	231,892	1,278,045	1,932,256
Gastos financieros		(2,334,188)	(1,665,996)	(5,844,869)	(6,283,226)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio		(48,587)	1,073,048	(57,910)	1,783,592
		(1,627,988)	(361,056)	(4,624,734)	(2,567,378)
Participación en los resultados de compañías	12	1,889,274	2,732,836	5,917,228	8,847,735
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		4,400,226	8,720,896	15,459,095	24,417,747
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(751,052)	(3,635,091)	(4,422,457)	(9,584,061)
Utilidad neta del periodo		3,649,174	5,085,805	11,036,638	14,833,686
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 separados.

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados

Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo	<u>3,649,174</u>	<u>5,085,805</u>	<u>11,036,638</u>	<u>14,833,686</u>
Otros resultados integrales:				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:				
(Pérdida) ganancia no realizada en operaciones de cobertura:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(78,193)	60,774	(1,233,642)	2,335,707
Flujo de efectivo instrumentos derivados	3,826	5,341	(2,614)	17,648
Inversión neta en negocio en el extranjero	(189,419)	509,482	(2,268,691)	4,110,517
Método de participación patrimonial	12	660,084	4,777,961	(10,490,925)
Utilidad (pérdida) en instrumentos financieros medidos a valor razonable	-	1	-	(51)
	<u>396,298</u>	<u>(1,619,821)</u>	<u>1,273,014</u>	<u>(4,027,104)</u>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:				
Ganancias (pérdidas) actuariales	<u>594,465</u>	<u>(178,299)</u>	<u>503,280</u>	<u>660,651</u>
Otros resultados integrales	<u>990,763</u>	<u>(1,798,120)</u>	<u>1,776,294</u>	<u>(3,366,453)</u>
Total resultado integral	<u>4,639,937</u>	<u>3,287,685</u>	<u>12,812,932</u>	<u>11,467,233</u>

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2023		25,040,067	6,607,699	9,747,886	8,174,839	8,285,922	20,535,646	78,392,059
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	11,036,638	11,036,638
Liberación de reservas	22.3	-	-	-	(8,174,839)	-	8,174,839	-
Dividendos decretados	22.4	-	-	-	-	-	(12,828,409)	(12,828,409)
Transacciones con interés no controlante	22.3	-	-	-	(102,329)	-	-	(102,329)
<u>Apropiación de reservas</u>								
Legal		-	-	1,906,209	-	-	(1,906,209)	-
Fiscales y estatutarias		-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales		-	-	-	11,993,230	-	(11,993,230)	-
<u>Otros resultados integrales</u>								
Pérdida no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	(1,233,642)	-	(1,233,642)
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	(2,268,691)	-	(2,268,691)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	(2,614)	-	(2,614)
Método de participación patrimonial	12.1	-	-	-	-	4,777,961	-	4,777,961
Ganancias actuariales		-	-	-	-	503,280	-	503,280
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	11,654,095	12,399,983	10,062,216	12,510,193	78,274,253
		Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2022		25,040,067	6,607,699	6,407,256	2,491,377	15,608,459	34,879,846	91,034,704
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	14,833,686	14,833,686
Liberación de reservas		-	-	-	(2,491,377)	-	2,491,377	-
Dividendos decretados		-	-	-	-	-	(24,382,200)	(24,382,200)
<u>Apropiación de reservas</u>								
Legal		-	-	3,340,629	-	-	(3,340,629)	-
Fiscales y estatutarias		-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales		-	-	-	7,665,758	-	(7,665,758)	-
<u>Otros resultados integrales</u>								
Ganancia no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	2,335,707	-	2,335,707
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	4,110,517	-	4,110,517
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	17,648	-	17,648
Método de participación patrimonial		-	-	-	-	(10,490,925)	-	(10,490,925)
Ganancias actuariales		-	-	-	-	660,651	-	660,651
Pérdida en instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	-	(51)	-	(51)
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	9,747,885	8,174,840	12,242,006	16,307,240	78,119,737

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
		2024	2023
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		11,036,638	14,833,686
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo (usado) provisto por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	4,422,457	9,584,061
Depreciación, agotamiento y amortización	13,14,15,16	5,613,878	5,047,133
Pérdida (utilidad) por diferencia en cambio	27	57,910	(1,783,592)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	27	3,687,168	3,413,360
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	27	1,330,400	1,082,950
Baja en activos exploratorios y pozos secos	14	496,929	792,130
Pérdida en venta de activos mantenidos para la venta		2,001	8,016
(Utilidad) pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		(16,902)	23,041
Gasto por impairment de activos corrientes	26	28,898	13,141
Gasto por provisiones y contingencias	21	349,998	310,551
Utilidad por método de participación patrimonial	12.1	(5,917,228)	(8,847,735)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportación	23	28,656	587,324
(Utilidad) pérdida por ineffectividad de coberturas		(257)	18,998
Intereses y valoración de activos financieros		(473,066)	(649,580)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		9,687,580	(14,691,386)
Inventarios		(665,116)	(41,944)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(2,183,473)	(1,349,739)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(1,225,849)	(5,660,221)
Provisiones por beneficios a empleados		(455,925)	(438,967)
Provisiones y contingencias		(489,000)	(665,233)
Otros activos y pasivos		1,270,624	787,303
		26,586,321	2,373,297
Impuesto de renta pagado		(4,469,812)	(5,873,947)
Efectivo neto provisto (usado) por las actividades de operación		22,116,509	(3,500,650)
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversiones en compañías	12.1	(1,166,824)	(337,059)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(4,066,838)	(3,643,727)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(3,790,032)	(4,567,787)
Adquisiciones de intangibles	16	(329,179)	(80,466)
(Compra) venta de otros activos financieros		(2,025,727)	1,457,269
Intereses recibidos	27	480,668	564,560
Dividendos recibidos	12.1	4,793,604	2,539,321
Producto de la venta de activos		42,610	45,844
Efectivo neto usado por actividades de inversión		(6,061,718)	(4,022,045)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisiciones de préstamos y financiaciones	18.1	13,903,210	25,864,960
Pagos de capital	18.1	(12,265,657)	(15,698,111)
Pagos de intereses		(4,015,310)	(2,953,912)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(416,655)	(458,888)
Dividendos pagados	22.4	(12,804,390)	(1,829,710)
Efectivo neto (usado) provisto en actividades de financiación		(15,598,802)	4,924,339
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		441,286	(5,591)
Aumento (disminución) neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		897,275	(2,603,947)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		3,750,976	5,788,067
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	4,648,251	3,184,120

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

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, dedicada 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, directamente o por medio de sus subordinadas (denominadas en conjunto “Ecopetrol” o la “Compañía”).

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 presentación

2.1 Declaración de cumplimiento y autorización de los estados financieros intermedios condensados separados

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 separados no están auditados y, en opinión de la Administración, incluyen todos los ajustes necesarios para una adecuada presentación de los resultados de cada periodo. Todos estos ajustes son de naturaleza recurrente. La compañía ha elaborado los estados financieros intermedios condensados separados bajo la premisa de que continuará operando como negocio en marcha. Este reporte debe leerse en conjunto con los estados financieros separados anuales y notas al 31 de diciembre de 2023.

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 modificaciones. 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. Algunas normas e información financiera aceptadas en Colombia (NCIF) podrían diferir en algunos aspectos de lo establecido por las NIIF emitidas por el IASB.

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 separados al 31 de diciembre de 2024, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año inmediatamente anterior.

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

2.2 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 requiere que la Administración realice estimaciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos reconocidos en los estados financieros y sus revelaciones. Estas estimaciones se han determinado en función a la mejor información disponible sobre los hechos analizados, la experiencia de la Administración y otros factores a la fecha de preparación de los estados financieros. Los cambios a estas estimaciones son reconocidos prospectivamente en el periodo en el cual la estimación es revisada.

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones ni juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros separados anuales al 31 de diciembre de 2023.

4. Políticas contables

Las principales políticas contables de Ecopetrol S.A. se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales separados al 31 de diciembre de 2023 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados separados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2024.

Los estados financieros intermedios condensados separados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales separados al 31 de diciembre de 2023.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

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

El IASB emitió enmiendas a las siguientes normas, las cuales fueron recogidas en el decreto 938 de agosto 19 de 2021 con aplicación a partir del 1 de enero de 2023:

- 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 Ecopetrol 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, 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 Ministerio de Comercio, Industria y Turismo 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”.
 - 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 1 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 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.
- 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 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 1 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

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

- 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

El Comité Internacional de Estándares de Sostenibilidad (ISSB) por sus siglas en inglés, en septiembre 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 sea útil 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 1 de enero de 2024. La Compañía se encuentra evaluando la normativa correspondiente y la metodología para su implementación. Así mismo, la Compañía se encuentra atenta a las directrices en Colombia frente a dicha normatividad por intermedio del Consejo Técnico de la Contaduría Pública.

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	2,781,198	2,224,181
Inversiones financieras de corto plazo	1,867,052	1,526,794
Caja	1	1
	4,648,251	3,750,976

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 insignificante de cambios en su valor.

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Corriente		
Fondo de estabilización de precios (1)	7,074,186	16,440,470
Partes relacionadas (Nota 29)	6,504,795	5,168,872
Clientes		
Nacionales	1,000,440	1,626,754
Exterior	390,392	235,667
Cuentas por cobrar a empleados	80,876	78,802
Servicios industriales	21,745	19,548
Deudores varios	191,939	201,980
	15,264,373	23,772,093
No corriente		
Cuentas por cobrar a empleados	564,018	480,630
Deudores varios	251,273	244,243
Menos provisión de cartera	(251,273)	(244,077)
	564,018	480,796

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

Durante 2024, la Compañía ha recibido los pagos del Fondo correspondientes al primer, segundo y tercer trimestre de 2023, correspondientes a \$6,305,038, \$4,109,055, \$3,749,512, respectivamente.

Durante 2023, Ecopetrol realizó compensaciones del Fondo por \$21,576,179 con los dividendos por pagar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público. Esta operación no generó flujo de efectivo al ser una transacción no monetaria. Así mismo, para ese año se recibieron pagos en efectivo por parte del Ministerio de Hacienda y Crédito Público por valor de \$2,876,149.

El reconocimiento de ingreso asociado al diferencial de precios se detalla en Nota 23.

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

8. Inventarios

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Crudo	3,222,750	3,155,419
Combustibles y petroquímicos	2,152,472	1,788,739
Materiales para producción de bienes	1,850,776	1,618,159
	7,225,998	6,562,317

9. Otros activos financieros

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Inversiones en títulos en compañías del grupo (1) (Nota 29)	2,968,360	2,509,264
Portafolio de inversiones - Moneda nacional (2)	2,512,125	27,714
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	4,176	-
Inversiones en títulos participativos	2,970	2,970
Activos financieros derivados	1,059	2,218
	5,488,690	2,542,166
Activos medidos a costo amortizado	3,685	3,371
	5,492,375	2,545,537
Corriente	2,980,250	2,517,829
No corriente	2,512,125	27,708
	5,492,375	2,545,537

- 1) Corresponde a recursos invertidos por Ecopetrol S.A. en depósitos de corto plazo de Ecopetrol Capital AG denominados en dólares.
- 2) Las variaciones presentadas en los portafolios de inversión se encuentran en función a los excedentes y/o necesidades de liquidez de la Compañía.

9.1 Valor razonable

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Nivel 1	2,495,571	7,225
Nivel 2	2,993,119	2,534,941
	5,488,690	2,542,166

No se presentaron transferencias entre niveles de jerarquía durante los periodos.

10. Impuestos

Gasto por impuesto a las ganancias

Ecopetrol S.A. calcula el gasto por impuesto a las ganancias aplicando la tasa impositiva que sería aplicable a las utilidades anuales totales esperadas. Los principales componentes del gasto por impuesto a las ganancias en el estado de ganancias y pérdidas intermedio condensado separado son:

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 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		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Corriente	(592,519)	(1,985,491)	(4,505,981)	(7,595,301)
Diferido (1)	(158,533)	(1,579,147)	78,735	(1,915,753)
Diferido - ejercicios anteriores	-	(70,453)	4,789	(73,007)
	<u>(751,052)</u>	<u>(3,635,091)</u>	<u>(4,422,457)</u>	<u>(9,584,061)</u>

- (1) Los principales conceptos que generan la variación en el impuesto diferido son los préstamos por pagar y en recursos naturales, considerando la variación de la tasa de cambio aplicada en ellos.

La tasa efectiva (basada en utilidad antes de impuestos y participación en los resultados de compañías) corresponde a 46.3% y 61.6% 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 fue de 35%. Así mismo, al corte indicado se estimó una sobretasa del 10% y 15%, para los años gravables 2024 y 2023, respectivamente, con base en la proyección de los precios internacionales del BRENT.

El comportamiento del gasto por impuesto a las ganancias durante los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2024, en comparación con el mismo periodo de 2023, se da principalmente por: (i) menor utilidad antes de impuestos respecto a 2023; ii) que al corte de septiembre de 2023 el costo de las regalías era no deducible y iii) la sobretasa proyectada al corte de septiembre de 2024 es del 10% en tanto que para 2023 era del 15%.

11. Otros activos

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas	1,247,534	821,634
Gastos pagados por anticipado	369,092	361,620
Depósitos entregados en administración	180,140	215,672
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	150,210	230,221
Depósitos judiciales y embargos	24,302	27,270
Partes relacionadas (Nota 29)	2,644	77,426
	<u>1,973,922</u>	<u>1,733,843</u>
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones	482,801	455,535
Diferencial de tasas en préstamos a empleados	344,364	317,247
Depósitos entregados en administración	228,840	188,753
Partes relacionadas (Nota 29)	111,591	263,713
Anticipos, avances y depósitos	52,110	55,178
Depósitos judiciales	10,161	10,305
Derechos	411	3,573
	<u>1,230,278</u>	<u>1,294,304</u>

12. Inversiones en compañías

12.1 Composición y movimientos

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Subsidiarias		
Refinería de Cartagena S.A.S	25,258,777	24,073,017
CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	16,920,788	17,396,978
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	16,671,315	13,835,350
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	15,514,975	14,769,481
Hocol Petroleum Limited	4,558,157	4,468,105
Ecopetrol Capital AG	2,986,279	2,662,417
Andean Chemical Limited	2,212,880	2,007,594
Esenttia S.A.	1,534,800	1,385,247
Black Gold Re Limited	1,319,148	1,075,957
Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias	1,267,463	1,303,100
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	540,954	513,085
Econova Technology & Innovation, S.L	1,416	264
	88,786,952	83,490,595
Menos impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	88,249,354	82,952,997
Negocios conjuntos		
Equión Energía Limited	1,121,776	1,037,418
Ecodiesel Colombia S.A.	82,870	85,030
	1,204,646	1,122,448
Menos impairment: Equión Energía Limited	(408,183)	(408,183)
	796,463	714,265
	89,045,817	83,667,262

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	Compañías subsidiarias	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	82,952,997	714,265	83,667,262
Capitalizaciones (1)	1,166,824	-	1,166,824
Método de participación reconocido en:			
Resultado del periodo	5,876,752	40,476	5,917,228
Patrimonio	4,718,739	59,222	4,777,961
Dividendos decretados (2)	(6,366,196)	(17,500)	(6,383,696)
Traslados	(99,762)	-	(99,762)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	88,249,354	796,463	89,045,817

- 1) Corresponde a las capitalizaciones realizadas a través de Ecopetrol Global Energy a Ecopetrol US Trading por \$743,320, Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda por \$202,584, Ecopetrol Permian LLC por \$175,473 y Econova Technology & Innovation, S.L por \$1,091. El movimiento también incluye la capitalización directa realizada a Ecopetrol Global Energy por \$44,356.
- 2) Durante el 2024, Ecopetrol ha recibido dividendos en efectivo por \$4,793,604 de sus inversiones en CENIT Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S., Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P e Inversiones de Gases de Colombia S.A. Así mismo, para el corte septiembre 2023, Ecopetrol recibió dividendos en efectivo por \$2,539,321 de sus inversiones en CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S., Hocol Petroleum Limited, Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. e Inversiones de Gases de Colombia S.A.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

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, ha sido el siguiente:

	<u>Planta y equipo</u>	<u>Ductos, redes y líneas</u>	<u>Proyectos en curso (1)</u>	<u>Edificaciones</u>	<u>Terrenos</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
<u>Costo</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2023	21,441,543	15,745,660	11,265,039	6,451,235	2,285,649	2,175,670	59,364,796
Adquisiciones/capitalizaciones	1,507,210	914,920	1,247,087	380,443	-	17,178	4,066,838
Intereses financieros capitalizados (2)	126,004	76,488	104,257	31,805	-	1,436	339,990
Diferencia en cambio capitalizada	811	492	671	205	-	9	2,188
Bajas por retiro o venta	(516,607)	(67,707)	-	(10,794)	(134)	(69,467)	(664,709)
Reclasificaciones/traslados	8,021	(35,543)	84,629	16,579	(247)	(134,640)	(61,201)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	22,566,982	16,634,310	12,701,683	6,869,473	2,285,268	1,990,186	63,047,902
<u>Depreciación acumulada y pérdidas por impairment</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(12,358,579)	(11,005,055)	(1,547,900)	(3,451,746)	(73,197)	(582,559)	(29,019,036)
Depreciación del periodo	(1,053,353)	(616,210)	-	(254,909)	-	(52,069)	(1,976,541)
Bajas por retiro o venta	500,805	58,699	-	9,455	3	58,638	627,600
Reclasificaciones/traslados	(25,113)	(29,687)	84,441	(20,989)	-	(1,256)	7,396
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	(12,936,240)	(11,592,253)	(1,463,459)	(3,718,189)	(73,194)	(577,246)	(30,360,581)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023	9,082,964	4,740,605	9,717,139	2,999,489	2,212,452	1,593,111	30,345,760
Saldo neto al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	9,630,742	5,042,057	11,238,224	3,151,284	2,212,074	1,412,940	32,687,321

- 1) Incluye principalmente los proyectos asociados a los campos de Castilla, Chichimene, Caño Sur, Rubiales y la Refinería de Barrancabermeja.
- 2) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 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, ha sido el siguiente:

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	66,972,509	9,080,240	6,306,466	82,359,215
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	2,893,092	-	896,940	3,790,032
Baja en activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(496,929)	(496,929)
Intereses financieros capitalizados (3)	211,678	-	65,626	277,304
Diferencia en cambio capitalizada	1,362	-	422	1,784
Reclasificaciones/traslados	17,058	-	12,959	30,017
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	70,095,699	9,080,240	6,785,484	85,961,423
<u>Agotamiento acumulado y pérdidas por impairment</u>				
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(49,056,578)	(4,989,958)	(337,032)	(54,383,568)
Agotamiento del periodo	(2,688,503)	(604,348)	-	(3,292,851)
Reclasificaciones/traslados	(206,510)	-	199,114	(7,396)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	(51,951,591)	(5,594,306)	(137,918)	(57,683,815)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	17,915,931	4,090,282	5,969,434	27,975,647
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	18,144,108	3,485,934	6,647,566	28,277,608

- 1) Incluye principalmente los campos Castilla, Chichimene, Caño Sur y Rubiales.
- 2) Incluye principalmente los pozos Orca1, Morito, Machin1, Arauca-15, Anturio, Leyenda, Cusiana Profundo, Cusiana Subthrust y Cupiagua.
- 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 con sus correspondientes amortizaciones, es el siguiente:

	Activos por derecho de uso					Pasivos por arrendamiento
	Oleoductos	Edificaciones	Maquinaria	Vehículos	Total	
Saldo al 31 de diciembre de 2023	2,105,098	91,533	296,439	26,525	2,519,595	(3,278,428)
Adiciones	-	5,328	-	56,767	62,095	(62,095)
Remediones (1)	236,112	38	48,416	-	284,566	(284,566)
Amortización del periodo	(178,121)	(6,188)	(17,937)	(9,424)	(211,670)	-
Bajas	-	(12)	-	-	(12)	-
Costo financiero	-	-	-	-	-	(167,760)
Diferencia en cambio	-	-	-	-	-	(217,673)
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	-	416,655
Reclasificaciones/traslados	-	-	-	-	-	(21,355)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	2,163,089	90,699	326,918	73,868	2,654,574	(3,615,222)

(1) Corresponde principalmente a actualización de tarifas en los contratos de arrendamiento.

16. Intangibles

	Licencias y software	Servidumbres	Total
Costo			
Saldo al 31 de diciembre de 2023	985,391	100,086	1,085,477
Adquisiciones	322,782	6,397	329,179
Bajas por retiro o venta	(5,389)	-	(5,389)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	1,302,784	106,483	1,409,267
Amortización acumulada			
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(615,045)	(75,747)	(690,792)
Amortización del periodo	(129,234)	(3,582)	(132,816)
Bajas por retiro o venta	5,228	-	5,228
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	(739,051)	(79,329)	(818,380)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	370,346	24,339	394,685
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	563,733	27,154	590,887

17. Impairment de activos de largo plazo

De acuerdo con 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 valor en libros de los 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. Préstamos y financiaciones

18.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés efectiva		A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	30 de septiembre 2024/ 31 de diciembre 2023	31 de diciembre 2023		
(No auditado)				
Moneda nacional				
Bonos	11.5%	16.0%	905,759	916,236
Créditos comerciales	13.0%	17.3%	2,053,724	1,005,327
Pasivos por arrendamiento (1)	7.8%	7.7%	837,027	897,348
			3,796,510	2,818,911
Moneda extranjera (2)				
Bonos (3)	7.3%	6.8%	56,890,454	50,473,025
Créditos comerciales	8.3%	8.3%	16,011,222	14,722,069
Crédito comercial - Reficar	4.3%	4.4%	2,744,379	3,153,898
Pasivos por arrendamiento (1)	6.6%	6.1%	2,778,195	2,381,080
			78,424,250	70,730,072
			82,220,760	73,548,983
Corriente			7,971,714	11,439,028
No corriente			74,249,046	62,109,955
			82,220,760	73,548,983

- 1) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, edificaciones y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 – Arrendamientos.
- 2) El incremento de la deuda en moneda extranjera se debe principalmente al aumento de la tasa de cambio, pasando de \$3,822.05 a \$4,178.30 entre el 31 de diciembre de 2023 y 30 de septiembre de 2024, respectivamente.
- 3) 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%.

Así mismo, la Compañía 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 2024, la Compañía efectuó adquisiciones de deuda por \$13,903,210. Así mismo, los pagos de capital efectuados a la fecha de corte corresponden a \$12,265,657.

18.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$81,110,741 y \$69,977,619 al 30 de septiembre de 2024 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

18.3 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de septiembre de 2024:

	<u>Hasta 1 año</u>	<u>1 - 5 años</u>	<u>5-10 años</u>	<u>> 10 años</u>	<u>Total</u>
Moneda nacional					
Bonos	93,185	490,404	135,359	186,811	905,759
Créditos comerciales	246,727	1,590,419	216,578	-	2,053,724
Pasivos por arrendamiento	139,590	564,160	133,277	-	837,027
	<u>479,502</u>	<u>2,644,983</u>	<u>485,214</u>	<u>186,811</u>	<u>3,796,510</u>
Moneda extranjera					
Bonos	3,826,652	20,179,712	21,304,208	11,579,882	56,890,454
Créditos comerciales	2,049,674	13,435,503	526,045	-	16,011,222
Crédito comercial - Reficar	1,401,121	1,343,258	-	-	2,744,379
Pasivos por arrendamiento	214,765	847,677	588,536	1,127,217	2,778,195
	<u>7,492,212</u>	<u>35,806,150</u>	<u>22,418,789</u>	<u>12,707,099</u>	<u>78,424,250</u>
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	<u>7,971,714</u>	<u>38,451,133</u>	<u>22,904,003</u>	<u>12,893,910</u>	<u>82,220,760</u>

18.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de septiembre de 2024 (no auditado), Ecopetrol tiene designados \$16,315 USD millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, \$10,115 USD millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y \$6,200 USD millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo (Nota 28.1).

19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	<u>A 30 de septiembre de 2024</u>	<u>A 31 de diciembre de 2023</u>
	(No auditado)	
Proveedores	8,955,262	10,328,432
Partes relacionadas (Nota 29)	2,361,488	1,855,164
Retención en la fuente	1,672,483	1,829,382
Anticipos y acreedores varios	114,931	159,185
Acuerdos en contratos de transporte	46,404	38,920
Dividendos por pagar	3,971	3,947
Operaciones de cobertura	1,301	-
	<u>13,155,840</u>	<u>14,215,030</u>

El valor contable de las cuentas comerciales y otras cuentas por pagar es muy cercano a su valor razonable debido a su naturaleza de corto plazo.

20. Provisiones por beneficios a empleados

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	11,351,801	11,017,804
Pensión	2,941,786	3,523,111
Educación	439,559	453,195
Bonos	388,387	424,199
Otros planes	128,647	129,831
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	722,851	828,007
	15,973,031	16,376,147
Prestaciones sociales, salarios	779,357	776,219
	16,752,388	17,152,366
Corriente	2,712,695	2,713,087
No corriente	14,039,693	14,439,279
	16,752,388	17,152,366

20.1 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 y bonos pensionales; lo concerniente a salud y educación está a cargo de Ecopetrol. La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no pueden cambiarse de destinación ni restituirse a la Compañía hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones. El saldo de los activos del plan es de \$12,667,921 y \$11,999,222 al 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023, respectivamente. El 53,17% (2023 - 55,76%) son nivel 1 de valor razonable y el 46,83% (2023 - 44,24%) están bajo categoría nivel 2.

21. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono	Litigios	Otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	11,158,459	330,412	1,382,399	12,871,270
Adiciones/recuperaciones (1)	28,561	10,949	310,488	349,998
Utilizaciones	(444,516)	(92,548)	(142,770)	(679,834)
Costo financiero	404,777	190,834	40,663	636,274
Traslados	-	-	12,814	12,814
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	11,147,281	439,647	1,603,594	13,190,522
Corriente	525,067	22,252	72,523	619,842
No corriente	10,622,214	417,395	1,531,071	12,570,680
	11,147,281	439,647	1,603,594	13,190,522

- 1) Incluye principalmente el reconocimiento de provisiones asociadas a obligaciones potenciales, diversas y provisión ambiental forzosa.

21.1 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 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.

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.

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.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

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 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 30 de septiembre de 2024.

- **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 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 30 de septiembre de 2024.

22. Patrimonio

22.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol 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.

22.2 Prima en emisión de acciones

Al 30 de septiembre de 2024, 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 año 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).

22.3 Reservas patrimoniales

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Reserva legal	11,654,095	9,747,886
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,081
Reservas ocasionales (1)	11,890,901	7,665,758
	24,054,078	17,922,725

- 1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 22 de marzo de 2024, definió constituir una reserva 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:

A 30 de septiembre de **A 31 de diciembre de**

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

	2024	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 no controlante (1)	(102,329)	-
Saldo final	24,054,078	17,922,725

(1) Corresponde a la contraprestación pagada por el aumento de la participación indirecta de Ecopetrol S.A. 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).

22.4 Ganancias acumuladas

El monto y movimiento de las ganancias acumuladas es el siguiente:

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Saldo inicial	20,535,646	34,879,846
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	11,036,638	19,062,091
Liberación de reservas	8,174,839	2,491,377
Apropiación de reservas	(14,408,521)	(11,515,469)
Dividendos decretados	(12,828,409)	(24,382,199)
Saldo final	12,510,193	20,535,646

La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados. 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 un valor total de \$12,828,409.

El pago del dividendo ordinario y extraordinario para los accionistas minoritarios fue realizado en dos cuotas de igual valor, en las siguientes fechas: el 3 de abril y 26 de junio de 2024. Así mismo, el pago al accionista mayoritario se realizó en tres cuotas durante el año.

Al 30 de septiembre de 2024, la Compañía ha pagado dividendos por \$12,804,390 (septiembre 2023: \$1,829,710).

22.5 Otros resultados integrales

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

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Método de participación en compañías (1)	19,652,804	14,874,843
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(5,460,074)	(3,191,383)
Pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(3,501,989)	(4,005,269)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(627,457)	606,185
Coberturas flujo de efectivo con instrumentos derivados	(1,068)	1,546
	10,062,216	8,285,922

(1) Corresponde al método de participación en compañías resultante del ajuste por conversión de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos cuya moneda funcional sea diferente al peso colombiano, así como las variaciones en los conceptos del otro resultado integral de dichas compañías. El efecto acumulado por ajuste por conversión será transferido al resultado del periodo como una ganancia o pérdida en el momento de

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

la liquidación o venta de dichas inversiones. La variación de este rubro se genera principalmente por la fluctuación de la tasa de cambio aplicadas sobre el proceso de conversión.

22.6 Utilidad básica por acción

	<u>A 30 de septiembre de 2024</u>	<u>A 30 de septiembre de 2023</u>
	(No auditados)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	11,036,638	14,833,686
Promedio ponderado de acciones en circulación	<u>41,116,694,690</u>	<u>41,116,694,690</u>
Ganancia neta por acción (pesos colombianos)	<u><u>268.4</u></u>	<u><u>360.8</u></u>

23. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	<u>2024</u>	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	(No auditados)		(No auditados)	
Ventas nacionales				
Destilados medios (1)	5,132,099	6,161,730	16,026,519	18,890,083
Gasolinas (1)	3,609,285	4,816,188	11,024,237	15,065,930
Gas natural	940,886	916,354	2,679,426	2,877,175
Asfaltos	197,216	220,144	584,138	684,959
G.L.P. y propano	139,968	120,764	428,550	555,842
Servicios	85,318	61,206	228,823	224,620
Aromáticos	60,997	71,171	192,700	228,180
Polietileno	58,704	67,496	191,961	214,780
Crudos	21,849	17,053	68,548	154,598
Otros ingresos ventas de gas	18,211	24,110	62,182	78,234
Combustóleo	5,682	11,992	14,928	28,989
Otros productos y servicios (2)	92,078	96,311	308,908	333,653
	<u>10,362,293</u>	<u>12,584,519</u>	<u>31,810,920</u>	<u>39,337,043</u>
Ventas zona franca				
Crudos	4,453,274	5,205,272	14,220,470	14,566,282
Servicios	117,230	130,755	348,631	328,075
Gas natural	43,243	88,863	173,968	282,367
Propileno	38,325	18,611	92,479	70,786
Otros	14,092	4,936	86,425	54,489
	<u>4,666,164</u>	<u>5,448,437</u>	<u>14,921,973</u>	<u>15,301,999</u>
Ventas al exterior				
Crudos	10,481,895	11,037,112	30,019,198	34,047,816
Combustóleo	431,236	723,041	1,512,058	1,903,389
Otros productos y servicios	324,664	181,249	690,721	501,556
Coberturas de flujo de efectivo (3)	(72,548)	125,751	(34,310)	(616,362)
	<u>11,165,247</u>	<u>12,067,153</u>	<u>32,187,667</u>	<u>35,836,399</u>
	<u><u>26,193,704</u></u>	<u><u>30,100,109</u></u>	<u><u>78,920,560</u></u>	<u><u>90,475,441</u></u>

- 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 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). Acumulado a 30 de septiembre de 2024,

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$4,738,950 (2023: \$ 14,159,197). El sado por cobrar por este concepto se detalla en Nota 7.

- 2) Incluye principalmente los ingresos por venta de disolventes, bases lubricantes y parafinas.
- 3) Incluye acumulado a 30 de septiembre de 2024 el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 28.3) por (\$28,656) (2023: (\$587,324)) y operaciones con instrumentos financieros derivados por (\$5,654) (2023: (\$29,038)).

24. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
Costos variables				
Productos importados (1)	3,765,401	5,592,786	9,994,330	16,676,380
Compras de crudo asociación y concesión	3,327,094	3,166,183	9,776,603	10,560,121
Compras de otros productos y gas	2,714,896	3,188,270	10,024,534	9,726,051
Servicios de transporte de hidrocarburos	2,343,158	2,249,132	6,641,313	6,867,846
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	2,265,236	2,112,865	6,385,678	5,849,162
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,635,504	1,515,380	4,541,581	4,025,813
Energía eléctrica	426,863	472,250	1,260,630	1,114,495
Regalías de gas en dinero y contribuciones	221,699	400,117	669,536	1,129,646
Materiales de proceso	184,718	193,787	563,379	490,790
Servicios contratados asociación	95,001	67,548	245,290	225,664
Costos de pruebas extensas	5,437	10,236	13,219	42,927
Otros costos (3)	(16,669)	(856,793)	(551,958)	153,447
	16,968,338	18,111,761	49,564,135	56,862,342
Costos fijos				
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,053,056	1,037,065	3,129,698	3,314,390
Costos laborales	750,234	672,068	2,251,970	2,016,125
Servicios contratados	647,381	610,701	1,835,277	1,669,735
Mantenimiento	634,736	595,690	1,779,258	1,569,486
Depreciaciones y amortizaciones	350,389	321,891	1,011,278	978,193
Servicios contratados en asociación	308,401	278,204	868,910	902,995
Materiales y suministros	144,897	161,786	430,631	479,511
Impuestos y contribuciones	128,784	126,113	406,731	423,367
Costos generales	34,515	46,181	114,598	131,373
	4,052,393	3,849,699	11,828,351	11,485,175
	21,020,731	21,961,460	61,392,486	68,347,517

- 1) La variación corresponde a la mejor disponibilidad operativa en refinerías, que requirió menor importación de productos correspondientes a ACPM, Gasolinas y Diluyente.
- 2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- 3) Corresponde a: i) movimientos asociados a la capitalización a los inventarios, producto del proceso de costeo, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) otros cargos capitalizables a proyectos.

25. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
Gastos de administración				
Gastos laborales	226,502	197,905	608,424	570,741
Gastos generales	203,902	241,624	478,082	700,149
Depreciaciones y amortizaciones	24,270	15,991	61,019	43,127
Impuestos	-	-	9,690	9,995
	<u>454,674</u>	<u>455,520</u>	<u>1,157,215</u>	<u>1,324,012</u>
Gastos de operación y proyectos				
Gastos de exploración (1)	188,571	727,365	748,641	1,045,868
Impuestos	139,382	154,431	437,582	428,555
Gastos laborales	88,365	75,874	255,348	230,433
Cuota de fiscalización	77,370	57,158	232,109	171,473
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	57,204	173,406	255,961	558,563
Proyectos capitalizables y otros (2)	(3,406)	29,193	14,626	(52,187)
	<u>547,486</u>	<u>1,217,427</u>	<u>1,944,267</u>	<u>2,382,705</u>

(1) Al 30 de septiembre de 2024, los gastos de exploración incluyen principalmente la baja de pozos Orca 1, Morito, Machin1, Arauca-15, Anturio, Leyenda, Cusiana Profundo, Cusiana Subthrust y Cupiagua (Nota 14) y trabajos de sísmica y estudios.

(2) Incluye los cargos de costos relacionados con proyectos operativos y corporativos trasladados a las cuentas de construcciones en curso.

26. Otros gastos operacionales

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
Gasto provisiones por litigios	(109,245)	(118,064)	(321,438)	(310,551)
Pérdida en venta de activos	(11,240)	(4,786)	(19,189)	(28,312)
Gasto de impairment en activos corrientes (1)	(5,167)	(8,471)	(28,898)	(13,141)
Otros ingresos	93,779	14,735	109,534	68,187
	<u>(31,873)</u>	<u>(116,586)</u>	<u>(259,991)</u>	<u>(283,817)</u>

1) Incluye principalmente el deterioro de materiales sobrantes de proyectos disponibles para la venta.

27. Resultado financiero

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos financieros				
Valoración e ingresos de activos financieros	596,461	64,251	779,012	1,349,406
Rendimientos e intereses	155,429	165,868	480,668	564,560
Otros ingresos	2,897	1,773	18,365	18,290
	<u>754,787</u>	<u>231,892</u>	<u>1,278,045</u>	<u>1,932,256</u>
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones				
(1)	(1,274,285)	(1,175,170)	(3,687,168)	(3,413,360)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(443,972)	(362,808)	(1,330,400)	(1,082,950)
Valoración y gastos de activos financieros	(541,780)	(8,275)	(638,678)	(1,180,303)
Otros gastos	(74,151)	(119,743)	(188,623)	(606,613)
	<u>(2,334,188)</u>	<u>(1,665,996)</u>	<u>(5,844,869)</u>	<u>(6,283,226)</u>
Pérdida por diferencia en cambio, neta				
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	(48,587)	1,073,048	(57,910)	1,783,592
	<u>(48,587)</u>	<u>1,073,048</u>	<u>(57,910)</u>	<u>1,783,592</u>
	<u>(1,627,988)</u>	<u>(361,056)</u>	<u>(4,624,734)</u>	<u>(2,567,378)</u>

(1) Al 30 de septiembre de 2024 se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedades, planta y equipo por \$617,294 (2023: \$505,366).

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

28. Gestión de riesgos

28.1 Riesgo de tipo de cambio

La Compañía opera principalmente en Colombia y realiza ventas en el mercado local e internacional, por tal razón, está expuesta al riesgo de tipo de cambio, el cual surge de diversas exposiciones en moneda extranjera debido a transacciones comerciales y a saldos de activos y pasivos en moneda extranjera. El impacto de las fluctuaciones en las tasas de cambio, especialmente la tasa peso/dólar de los Estados Unidos, ha sido material.

La tasa de cambio del dólar estadounidense frente al peso colombiano ha fluctuado durante los últimos años. Al 30 de septiembre de 2024, el peso colombiano varió un 9.32% 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 revalúa contra el dólar estadounidense, los ingresos por exportaciones bajan al convertirse a pesos; así mismo, los bienes importados, servicios petroleros e intereses sobre la deuda externa denominada en dólares se tornan menos costosos. Por el contrario, cuando el peso se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

Los valores en libros de los activos y pasivos financieros denominados en moneda extranjera se presentan en la siguiente tabla:

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

(Millones de USD)	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre 2023
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	888	427
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	1,513	1,402
Otros activos financieros	711	657
Otros activos	182	152
Total activos	3,294	2,638
Préstamos y financiaciones	(18,769)	(18,506)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(1,273)	(1,529)
Otros pasivos	(224)	(54)
Total pasivos	(20,266)	(20,089)
Posición pasiva neta	(16,972)	(17,451)

Del total de la posición neta para 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, USD\$16,315 millones (2023: USD\$16,142 millones) corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral dentro del patrimonio, y \$657 USD millones (2023: \$1,309 USD millones) corresponden a pasivos netos en moneda extranjera cuya valoración impacta el resultado del periodo.

La estrategia de gestión de riesgos de la Compañía implica el uso de instrumentos financieros no derivados relacionados con coberturas de flujo de efectivo para futuras exportaciones para reducir al mínimo la exposición de divisas al riesgo de tipo de cambio.

28.2 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 a 30 de septiembre de 2024:

Escenario/ variación TRM (+/-)	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	27,451	681,690
5%	137,257	3,408,448

28.3 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)	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Saldo inicial	6,200	5,572
Reasignación de instrumentos de cobertura	871	970
Realización de las exportaciones	(871)	(970)
Designación de nuevas coberturas	-	628
Saldo final	6,200	6,200

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Saldo inicial	(606,185)	2,528,172
Diferencia en cambio	2,208,750	(5,198,968)
Realización de exportaciones (Nota 23)	(28,656)	(586,872)
Inefectividad	257	(25,454)
Impuesto de renta diferido	(946,709)	2,676,937
Saldo final	627,457	(606,185)

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de otros resultados integrales al Estado de Ganancias y Pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2024 (oct-dic)	92,534	(39,642)	52,892
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	4,204	(1,801)	2,403
	1,097,731	(470,274)	627,457

28.4 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 septiembre 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.

Ecopetrol ha designado como partida cubierta las inversiones netas en Oleoducto Central S.A. (Ocensa), Ecopetrol América LLC., Hocol Petroleum Ltd., Refinería de Cartagena S.A.S. y Ecopetrol Permian LLC. El saldo total cubierto al 30 de septiembre de 2024 corresponde a USD\$10,365 millones.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Saldo inicial	3,191,383	9,076,636
Diferencia en cambio	3,779,250	(8,647,758)
Impuesto de renta diferido	(1,510,559)	2,762,505
Saldo final	5,460,074	3,191,383

28.5 Riesgo de precio de commodities

El riesgo de precio de las materias primas está asociado con las operaciones de la Compañía, tanto exportaciones como importaciones de crudo, gas natural y productos refinados. Con el fin de mitigar este riesgo, 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 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 cuenta con una política para la ejecución de coberturas e implementó procesos, procedimientos y controles para su gestión:

- El programa de coberturas estratégicas tiene como propósito principal proteger los estados financieros separados ante la volatilidad de las variables de mercado en un periodo de tiempo determinado, proteger los ingresos y así el flujo de caja. Durante 2023, 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. A 30 de septiembre de 2024 no hay saldos de estos instrumentos financieros en balance.
- 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 Ecopetrol registra una posición total neta pasiva en Swaps por \$1,927 (Dic 2023: activa \$2,218). La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida bajo contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

28.6 Riesgos y oportunidades relacionados con clima

El Grupo 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 de la Compañía a los impactos del cambio climático y la 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.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

Para el corte 30 de septiembre de 2024, el fenómeno de “La Niña” se encuentra en estado de vigilancia. La Compañía 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 la Compañía 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) en 95 puntos asociados a los principales activos del Grupo Empresarial. 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 la Compañía 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 de 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 2025 con implementación completa en el 2030.

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 corte 30 de septiembre de 2024, no se presentaron solicitudes 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 de Ecopetrol S.A.
- **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.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

- **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 y la marca de la Compañía.
- **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 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 a la Compañía en el corto y mediano plazo. La Compañía 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, 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, 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 en inglés) y controles para gestionar, de manera efectiva, las causas y mitigar la materialización del riesgo. Esta definición como riesgo corporativo, le permite a la Compañía 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:** La Compañía, 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.

- **Energía renovable:** Esta es una de las palancas estratégicas del Grupo Empresarial. La expectativa de la Compañía 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.

28.7 Gestión del capital

El principal objetivo de la Gestión del Capital de la Compañía es asegurar una estructura financiera que optimice el costo de capital de la Compañía, que 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:

	A 30 de septiembre de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 18)	82,220,760	73,548,983
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(4,648,251)	(3,750,976)
Otros activos financieros (Nota 9)	(5,492,375)	(2,545,537)
Deuda financiera neta	72,080,134	67,252,470
Patrimonio	78,274,253	78,392,059
Apalancamiento (1)	47.94%	46.18%

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

29. Partes relacionadas

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

	Cuentas por cobrar	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias					
Refinería de Cartagena S.A.S.	2,353,842	-	-	701,603	1,888
Ecopetrol Trading Asia Pte Ltd	2,193,578	-	-	-	-
Ecopetrol US Trading LLC	1,270,832	-	-	358,615	-
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	211,138	-	-	176	-
Hocol Petroleum Limited	208,848	-	-	-	-
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	102,343	-	-	1,382	-
Genit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	43,562	-	45,883	490,624	11,497
Esenttia S.A.	49,094	-	-	828	-
Hocol S.A.	21,481	-	68,351	114,488	872
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	11,837	-	-	469,918	1
Esenttia Masterbatch Ltda	5,352	-	-	8	31
Black Gold Re Limited	1,937	-	-	-	-
Ecopetrol America LLC	582	-	-	772	-
Econova Technology & Innovation, S.L	508	-	-	-	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	461	-	-	119,339	4
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	432	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	261	2,968,360	-	-	-
Ecopetrol Costa Afuera	107	-	-	-	-
Ecopetrol Usa Inc	52	-	-	-	5
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	27	-	-	64,688	-
Andean Chemicals Limited	25	-	-	-	-
Ecopetrol Singapore Pte Ltd	4	-	-	-	-
Ecopetrol Permian LLC	4	-	-	-	-
Ecopetrol Hidrocarburos México, S.A. de C.V.	3	-	-	-	-
Negocios conjuntos					
Ecodiesel Colombia S.A.	17,545	-	-	37,424	-
Equion Energía Limited	42	-	1	1,213	996
Asociadas					
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	10,898	-	-	410	-
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	6,504,795	2,968,360	114,235	2,361,488	15,294
Corriente	6,504,795	2,968,360	2,644	2,361,488	15,294
No corriente	-	-	111,591	-	-
	6,504,795	2,968,360	114,235	2,361,488	15,294
	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 19)	

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

	Cuentas por cobrar	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias					
Ecopetrol Trading Asia Pte Ltd	2,789,527	-	-	-	-
Refinería de Cartagena S.A.S.	1,969,085	-	-	699,854	-
Ecopetrol US Trading LLC	293,260	-	-	-	-
Esenttia S.A.	33,571	-	-	957	-
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	25,901	-	-	737	317
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	18,825	-	257,213	357,090	782
Esenttia Masterbatch Ltda	8,346	-	-	7	-
Hocol S.A.	7,483	-	83,842	147,790	-
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	5,133	-	-	435,763	-
Ecopetrol America LLC	1,835	-	-	661	-
Black Gold Re Limited	992	-	-	-	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	719	-	-	-	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	519	-	-	103,529	67
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	405	-	-	1,278	-
Ecopetrol Capital AG	354	2,509,264	-	-	-
Ecopetrol Permian LLC	259	-	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	167	-	-	51,664	-
Ecopetrol Costa Afuera	143	-	-	-	-
Ecopetrol Usa Inc	126	-	-	-	7
Hocol Petroleum Limited	26	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	13	-	-	-	-
Ecopetrol Hidrocarburos México, S.A. de C.V.	10	-	-	-	10
Ecopetrol Singapore Pte Ltd	5	-	-	-	-
Econova Technology & Innovation, S.L	-	-	-	13	-
Negocios conjuntos					
Ecodiesel Colombia S.A.	4,953	-	-	49,429	-
Equión Energía Limited	-	-	84	6,305	423
Asociadas					
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	7,215	-	-	87	-
Saldo al 31 de diciembre de 2023	5,168,872	2,509,264	341,139	1,855,164	1,606
Corriente	5,168,872	2,509,264	77,426	1,855,164	1,606
No corriente	-	-	263,713	-	-
	5,168,872	2,509,264	341,139	1,855,164	1,606
	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 19)	

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

Las principales transacciones con partes relacionados por los periodos de tres meses finalizados al 30 de septiembre se detallan como sigue:

	2024		2023	
	Ingresos	Costos y gastos	Ingresos	Costos y gastos
	(No auditados)		(No auditados)	
Subsidiarias				
Ecopetrol Trading Asia Pte. Ltd.	16,505,736	-	18,192,808	-
Refinería de Cartagena S.A.S.	15,004,920	6,916,036	16,446,392	9,119,006
Ecopetrol US Trading LLC	10,452,855	2,396,904	-	-
Ecopetrol Capital AG	723,446	611,587	1,043,030	928,372
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	164,330	8,829	159,894	7,057
Esenttia Masterbatch Ltda	92,492	-	70,810	-
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	73,568	3,829,653	80,419	4,094,471
Esenttia S.A.	72,473	1,493	83,507	62
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	71,100	3,735,318	40,184	3,970,270
Hocol S.A.	69,895	422,886	81,875	439,914
Black Gold Limited	1,539	-	439	-
Ecopetrol América LLC	1,557	7,889	3,736	9,270
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	815	-	1,194	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	427	866,943	568	905,058
Econova Technology & Innovation, S.L	427	-	-	-
Ecopetrol Usa Inc	398	-	668	-
Ecopetrol Costa Afuera	283	-	191	-
Andean Chemicals Limited	149	-	61	-
Hocol Petroleum Limited	89	-	109	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	33	505,982	262	506,328
Ecopetrol Permian LLC	27	-	89	-
Ecopetrol Singapore Pte Ltd	19	-	10	-
Ecopetrol Hidrocarburos México, S.A. de C.V.	11	-	11	-
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	11	-	35	-
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	-	412	278	852
Ecopetrol Perú	-	-	15	-
Negocios conjuntos				
Ecodiesel Colombia S.A.	25,096	353,505	17,957	414,075
Equion Energía Limited	-	-	203	-
Asociadas				
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	57,447	41	68,471	2,413
	43,319,143	19,657,478	36,293,216	20,397,148

30. 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.

- **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 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

Ecopetrol S.A.



Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2024

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

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2024

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

Anexo 1. Compañías subsidiarias y negocios conjuntos (No auditado)

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	24,676,846	2,136,629	38,094,676	13,417,830
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	16,181,442	4,106,683	18,198,758	2,017,316
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	14,521,345	627,109	14,521,402	57
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	4,401,799	240,532	4,401,973	174
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,658,751	174,724	3,259,229	600,478
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,800,207	117,164	10,141,763	7,341,556
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	1,106,135	64,340	1,567,127	460,992
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,942,581	114,089	1,945,718	3,137
Interconexión Electrica S.A. E.S.P	Peso Colombiano	51,41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones	Colombia	Latinoamérica	27,462,253	2,034,446	72,758,663	45,296,410
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	580,247	266,589	746,271	166,024
Econova Technology & innovation S.L.	Dólar	100%	Ejecución de actividades relacionadas con ciencia, tecnología e innovación (CT+i)	España	España	11	(3)	14	3
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	572,630	534,357	572,867	237

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

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									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	1,374,271	37,360	1,442,473	68,202
Ecodiesel Colombia S.A. (1)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	157,092	42,131	253,058	95,966

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