



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
separados
(No auditados)

30 de septiembre de 2023



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 2023 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 terminado 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 2023, 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

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.



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

Bogotá, D.C., Colombia
8 de noviembre de 2023

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 significativos	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	11
8. Inventarios	12
9. Otros activos financieros	12
10. Impuestos	13
11. Otros activos	13
12. Inversiones en compañías	14
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	22
22. Patrimonio	25
23. Ingresos procedentes de contratos con clientes	27
24. Costo de ventas	28
25. Gastos de administración, operación y proyectos	29
26. Otros gastos operacionales	29
27. Resultado financiero	30
28. Gestión de riesgos	30
29. Partes relacionadas	36
30. Eventos subsecuentes y/o relevantes	39
Anexo 1. Compañías subsidiarias y negocios conjuntos (No auditado)	40

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados separados

	Nota	A 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	A 31 de diciembre de 2022
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	3,184,120	5,788,067
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	31,287,952	33,573,061
Inventarios	8	7,275,887	7,225,902
Otros activos financieros	9	3,170,445	1,427,933
Activos por impuestos corrientes		6,573,366	5,616,862
Otros activos	11	1,937,901	1,656,888
		53,429,671	55,288,713
Activos mantenidos para la venta		15,891	33,657
Total activos corrientes		53,445,562	55,322,370
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	490,750	429,839
Otros activos financieros	9	32,923	929,115
Inversiones en compañías	12	84,825,637	92,416,767
Propiedades, planta y equipo	13	29,489,011	27,502,751
Recursos naturales y del medio ambiente	14	26,306,652	25,188,161
Activos por derecho de uso	15	2,900,446	2,989,450
Intangibles	16	356,107	351,197
Activos por impuestos no corrientes		3,965,486	10,460,593
Otros activos	11	1,358,198	1,257,454
		149,725,210	161,525,327
Total activos no corrientes		149,725,210	161,525,327
Total activos		203,170,772	216,847,697
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	18	12,095,501	18,898,398
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	19	21,110,503	16,323,323
Provisiones por beneficios a empleados	20	2,487,242	2,462,642
Pasivos por impuestos corrientes		2,324,003	5,190,081
Provisiones y contingencias	21	643,895	1,086,491
Otros pasivos		1,405,233	1,116,320
		40,066,377	45,077,255
Total pasivos corrientes		40,066,377	45,077,255
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	18	66,167,028	61,716,730
Provisiones por beneficios a empleados	20	8,997,017	9,704,371
Pasivos por impuestos no corrientes		525,153	435,064
Provisiones y contingencias	21	8,987,322	8,548,219
Otros pasivos		308,138	331,354
		84,984,658	80,735,738
Total pasivos no corrientes		84,984,658	80,735,738
Total pasivos		125,051,035	125,812,993
Patrimonio	22		
Capital suscrito y pagado		25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		17,922,725	8,898,633
Otros resultados integrales		12,242,006	15,608,459
Utilidades acumuladas		16,307,240	34,879,846
		78,119,737	91,034,704
Total patrimonio		78,119,737	91,034,704
Total pasivos y patrimonio		203,170,772	216,847,697

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

(Original firmado)
Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-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	
		2023	2022	2023	2022
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	23	30,100,109	36,187,231	90,475,441	100,549,079
Costos de ventas	24	(21,961,460)	(24,277,543)	(68,347,517)	(65,441,067)
Utilidad bruta		8,138,649	11,909,688	22,127,924	35,108,012
Gastos de administración	25	(455,520)	(468,665)	(1,324,012)	(1,204,808)
Gastos de operación y proyectos	25	(1,217,427)	(542,597)	(2,382,705)	(1,490,577)
Otros (gastos) ingresos operacionales	26	(116,586)	125,838	(283,817)	(6,499)
Utilidad operacional		6,349,116	11,024,264	18,137,390	32,406,128
Resultado financiero	27				
Ingresos financieros		231,892	314,678	1,932,256	526,024
Gastos financieros		(1,665,996)	(1,294,635)	(6,283,226)	(3,497,454)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio		1,073,048	(213,262)	1,783,592	(140,538)
		(361,056)	(1,193,219)	(2,567,378)	(3,111,968)
Participación en los resultados de compañías	12	2,732,836	3,133,424	8,847,735	7,528,268
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		8,720,896	12,964,469	24,417,747	36,822,428
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(3,635,091)	(3,451,701)	(9,584,061)	(10,267,013)
Utilidad neta del periodo		5,085,805	9,512,768	14,833,686	26,555,415
Utilidad básica por acción (pesos)		123.7	231.4	360.8	645.9

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

(Original firmado)
Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-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	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditados)		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo	5,085,805	9,512,768	14,833,686	26,555,415
Otros resultados integrales:				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:				
Utilidad (pérdida) no realizada en operaciones de cobertura:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	60,774	(1,171,105)	2,335,707	(1,528,195)
Flujo de efectivo instrumentos derivados	5,341	412	17,648	62,875
Inversión neta en negocio en el extranjero	509,482	(2,465,894)	4,110,517	(3,461,930)
Método de participación patrimonial	12	(2,195,419)	(10,490,925)	7,918,100
Utilidad (pérdida) en instrumentos financieros medidos a valor razonable	1	-	(51)	-
	(1,619,821)	1,936,835	(4,027,104)	2,990,850
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:				
(Pérdidas) ganancias actuariales	(178,299)	(191,919)	660,651	(1,035,789)
Otros resultados integrales	(1,798,120)	1,744,916	(3,366,453)	1,955,061
Total resultado integral	3,287,685	11,257,684	11,467,233	28,510,476

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

(Original firmado)
Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-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 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	22.3	-	-	-	(2,491,377)	-	2,491,377	-
Dividendos decretados	22.4	-	-	-	-	-	(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>								
Utilidad 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	12.1	-	-	-	-	(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
		Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo 1 de enero de 2022		25,040,067	6,607,699	4,737,788	5,886,441	11,334,844	18,126,185	71,733,024
Efecto de adopción de nuevos estándares		-	-	-	-	-	42,054	42,054
Saldo 1 de enero de 2022, después de adopción		25,040,067	6,607,699	4,737,788	5,886,441	11,334,844	18,168,239	71,775,078
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	26,555,415	26,555,415
Liberación de reservas		-	-	-	(5,886,441)	-	5,886,441	-
Dividendos decretados		-	-	-	(6,907,605)	-	(11,512,675)	(18,420,280)
<u>Apropiación de reservas</u>								
Legal		-	-	1,669,468	-	-	(1,669,468)	-
Fiscales y estatutarias		-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales		-	-	-	8,889,900	-	(8,889,900)	-
<u>Otros resultados integrales</u>								
(Pérdida) utilidad no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	(1,528,195)	-	(1,528,195)
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	(3,461,930)	-	(3,461,930)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	62,875	-	62,875
Método de participación patrimonial		-	-	-	-	7,918,100	-	7,918,100
Pérdidas actuariales		-	-	-	-	(1,035,789)	-	(1,035,789)
Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	6,407,256	2,491,377	13,289,905	28,028,970	81,865,274

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

(Original firmado)
Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-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	
		2023	2022
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		14,833,686	26,555,415
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo (usado) provisto por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	9,584,061	10,267,013
Depreciación, agotamiento y amortización	13,14,15,16	5,047,133	4,842,932
(Ganancia) pérdida por diferencia en cambio	27	(1,783,592)	140,538
Costo financiero de préstamos y financiaciones	27	3,413,360	2,450,983
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	27	1,082,950	690,501
Baja en activos exploratorios y pozos secos	14	792,130	28,190
Pérdida (ganancia) en venta de activos mantenidos para la venta		8,016	(266,339)
Pérdida (utilidad) en venta o retiro de activos no corrientes		23,041	(11,108)
Utilidad por valoración de coberturas con derivados		-	(593)
Gasto por impairment de activos corrientes	26	13,141	27,693
Gasto por provisiones y contingencias	26	310,551	264,517
Utilidad por método de participación patrimonial	12.1	(8,847,735)	(7,528,268)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportación	23	587,324	679,718
Pérdida (utilidad) por ineffectividad de coberturas		18,998	(949)
Utilidad por valoración de activos financieros		(85,020)	(2,456)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(15,255,946)	(17,045,909)
Inventarios		(41,944)	(1,201,474)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(538,854)	246,518
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(5,660,221)	(1,122,902)
Provisiones por beneficios a empleados		(438,967)	(353,159)
Provisiones y contingencias		(665,233)	(463,424)
Otros activos y pasivos		(23,582)	(85,120)
		2,373,297	18,112,317
Impuesto de renta pagado		(5,873,947)	(3,890,592)
Efectivo neto (usado) provisto por las actividades de operación		(3,500,650)	14,221,725
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversiones en compañías	12.1	(337,059)	(315,999)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(3,643,727)	(3,305,085)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(4,567,787)	(4,499,837)
Adquisiciones de intangibles	16	(80,466)	(155,804)
Venta de otros activos financieros		1,457,269	575,615
Intereses recibidos		564,560	257,506
Dividendos recibidos	12.1	2,539,321	3,075,698
Producto de la venta de activos		45,844	346,948
Efectivo neto usado por actividades de inversión		(4,022,045)	(4,020,958)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisiciones de préstamos y financiaciones	18.1	25,864,960	6,010,259
Pagos de capital	18.1	(15,698,111)	(6,121,765)
Pagos de intereses		(2,953,912)	(2,141,956)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(458,888)	(411,010)
Dividendos pagados	22.4	(1,829,710)	(10,037,445)
Efectivo neto provisto (usado) en actividades de financiación		4,924,339	(12,701,917)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(5,591)	710,953
Disminución neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		(2,603,947)	(1,790,197)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		5,788,067	5,937,097
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	3,184,120	4,146,900

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

(Original firmado)
Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-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 2022.

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.

Las políticas contables adoptadas para la preparación de los estados financieros intermedios condensados separados son consistentes con las políticas que se esperan aplicar sobre los estados financieros anuales separados al 31 de diciembre de 2023.

Estos estados financieros intermedios condensados separados fueron aprobados por la Junta Directiva de Ecopetrol el 27 de octubre de 2023.

2.2 Reclasificaciones

Para efectos de presentación de los estados de flujos de efectivo se reflejan los valores asociados a dividendos recibidos en Ecopetrol S.A. con títulos de Ecopetrol Capital AG en el detalle de transacciones no monetarias. El cambio no afecta los totales por actividad de operación, inversión y financiación.

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 2022.

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 2022 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 2023.

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 2022.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares emitidos por el IASB vigentes a partir del 1 de enero de 2023

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

- 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 desde el 01 de enero de 2023. Es de aclarar que el IASB en octubre 31 de 2022 generó una enmienda sobre pasivos no corrientes con condiciones pactadas y modificó la fecha en vigencia al 1 de enero de 2024, por lo cual la Compañía consultó al Consejo Técnico de la Contaduría Pública respecto a la fecha de vigencia en Colombia.
- Modificación a la NIIF 1: Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera. La modificación permite que las subsidiarias que opten por aplicar el párrafo D16 (a) de la NIIF 1, midan las diferencias cambiarias acumuladas utilizando los importes reportados por la entidad controladora, con base en la fecha de transición a las NIIF de dicha entidad controladora. Esta modificación también aplica a las asociadas o negocios conjuntos que opten por aplicar el párrafo D16 (a) de la NIIF 1.
- NIIF 3 – Combinaciones de negocios: En mayo de 2020, el IASB emitió las modificaciones a la NIIF 3 Combinaciones de Negocios - Referencia al marco conceptual. Las modificaciones tienen como fin reemplazar la referencia al Marco para la Preparación y Presentación de Estados Financieros, emitida en 1989, por la referencia al Marco Conceptual para la Información Financiera, emitida en marzo de 2018, sin cambiar significativamente sus requisitos. El Consejo también agregó una excepción al

principio de reconocimiento de la NIIF 3 para evitar el problema de las posibles ganancias o pérdidas del "día 2" derivadas de los pasivos y pasivos contingentes, las cuales entrarían en el alcance de la NIC 37 o la CINIIF 21 Gravámenes, en caso de ser incurridas por separado.

Al mismo tiempo, el Consejo decidió aclarar los lineamientos existentes de la NIIF 3 con respecto a los activos contingentes que no se verían afectados por el reemplazo de la referencia al Marco para la Preparación y Presentación de Estados Financieros.

- Modificaciones a las NIIF9, NIC 39 y NIIF 7: Reforma de las tasas de interés de referencia. Las modificaciones proporcionan una serie de exenciones que se aplican a todas las relaciones de cobertura que se ven directamente afectadas por la reforma de la tasa de interés de referencia. Una relación de cobertura se ve afectada si la reforma da lugar a incertidumbre sobre el momento y/o el importe de los flujos de efectivo basados en índices de referencia de la partida cubierta o del instrumento de cobertura. Las modificaciones fueron incorporadas a la normativa colombiana mediante el Decreto 938 de 2021, permitiendo aplicarse a partir del ejercicio social 2021.

Si bien la norma ya entró en vigor, la Compañía no ha realizado los cambios en los contratos de deuda vigentes considerando que se requiere la autorización del Ministerio de Hacienda y Crédito Público, la cual se encuentra en proceso.

- Enmienda NIC 12: IASB emitió la enmienda en mayo de 2023, la cual brinda a las empresas una exención temporal de la contabilidad de los impuestos diferidos que surjan 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 la Compañía y se aclara que no ha sido incluida en la normatividad colombiana mediante decreto por el Ministerio de Industria y Turismo.

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 regirá desde el 1 de enero de 2024 con aplicación voluntaria integral y anticipada:

- 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 cuándo 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.

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

- 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 periodo 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 periodo 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 comienza el 1 de enero de 2023. El estándar aún no ha sido aprobado por Colombia, sin embargo, el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo publicó para comentarios el proyecto de decreto con excepciones importantes de aplicación para las compañías vigiladas por la Superintendencia Financiera de Colombia. La evaluación del impacto de la NIIF 17 se encuentra en una fase de implementación y no se espera un efecto significativo en los Estados Financieros de la Compañía dado que la mayoría de los contratos de seguros son de corto plazo y serían manejados por la metodología PPA - Simplificado de asignación de primas.

- Enmienda IAS 7 - Estado Flujos de Efectivo e IFRS 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 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. 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.

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

El Comité Internacional de Estándares de Sostenibilidad (ISSB) por sus siglas en inglés, en septiembre de 2023 generó las primeras normas internacionales de sostenibilidad y clima: NIIF S1 - Requerimientos generales para la información a revelar sobre sostenibilidad relacionada con la información financiera y la NIIF S2 - Información a revelar relacionada con el clima. Estas normas tienen como objeto que las entidades revelen información acerca de sus riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad y el clima que 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 01 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.

La Compañía está monitoreando constantemente los cambios en la normativa contable local con el fin de evaluar los posibles impactos que las nuevas normas emitidas por el organismo internacional puedan generar en su adopción en Colombia.

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	A 30 de septiembre de 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	1,785,692	4,287,144
Inversiones financieras de corto plazo	1,398,427	1,500,923
Caja	1	-
	3,184,120	5,788,067

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 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Corriente		
Fondo de estabilización de precios (1)	22,182,572	24,402,729
Partes relacionadas (Nota 29)	6,209,296	5,868,267
Clientes		
Nacionales	2,046,024	1,873,741
Exterior	575,562	892,354
Cuentas por cobrar a empleados	71,548	91,739
Servicios industriales	22,167	52,840
Deudores varios	180,783	391,391
	31,287,952	33,573,061
No corriente		
Cuentas por cobrar a empleados	490,560	429,576
Deudores varios	190	263
	490,750	429,839

(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

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2023

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

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 2023, Ecopetrol realizó compensaciones por \$16,415,907 (2022: \$6,788,385) con los dividendos por pagar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público (Nota 19). Esta operación no generó flujo de efectivo al ser una transacción no monetaria.

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 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Crudo	3,482,299	3,893,902
Combustibles y petroquímicos	2,190,189	2,121,174
Materiales para producción de bienes	1,603,399	1,210,826
	7,275,887	7,225,902

9. Otros activos financieros

	A 30 de septiembre de 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Inversiones en títulos en compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol (1) (Nota 29)	3,156,952	1,393,761
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	32,929	748,963
Inversiones en títulos participativos	2,970	20,666
Derivados financieros - Swaps	6,367	-
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	575	189,404
	3,199,793	2,352,794
Activos medidos a costo amortizado	3,575	4,254
	3,203,368	2,357,048
Corriente	3,170,445	1,427,933
No corriente	32,923	929,115
	3,203,368	2,357,048

- 1) Corresponde a recursos invertidos por Ecopetrol S.A. en depósitos de corto plazo de Ecopetrol Capital AG denominados en dólares.

9.1 Valor razonable

	A 30 de septiembre de 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Nivel 1	8,402	709,052
Nivel 2	3,191,391	1,643,742
	3,199,793	2,352,794

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:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditados)		(No auditados)	
Gasto por impuesto corriente	(1,985,491)	(3,228,300)	(7,595,301)	(10,235,303)
Gasto por impuesto diferido	(1,579,147)	(223,101)	(1,915,753)	(32,287)
Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores	(70,453)	(300)	(73,007)	577
	(3,635,091)	(3,451,701)	(9,584,061)	(10,267,013)

La tasa efectiva (basada en utilidad antes de impuestos y participación en los resultados de compañías) corresponde a 61.6% y 35% para los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023 y 2022, respectivamente.

Al 30 de septiembre de 2023 y 2022, la tasa nominal de impuesto sobre la renta fue de 35%. Así mismo, para el año 2023 se aplica una sobretasa de impuesto que, de acuerdo con las definiciones del Gobierno Nacional y proyección de las Compañía, se estima en un 15%.

El comportamiento del gasto por impuesto a las ganancias durante los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023, en comparación con el mismo periodo de 2022, se debe principalmente a una menor utilidad antes de impuestos compensada parcialmente por los efectos de la Ley 2277/2022 (Reforma Tributaria) con relación al (i) el efecto de la sobretasa del impuesto sobre la renta que ha sido establecida en un 15% para el año 2023 y (ii) la no deducibilidad de las regalías.

11. Otros activos

	A 30 de septiembre de 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas	930,214	763,019
Gastos pagados por anticipado	419,752	209,655
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	363,929	348,097
Depósitos entregados en administración	125,559	228,149
Partes relacionadas (Nota 29)	75,638	82,847
Depósitos judiciales y embargos	22,809	25,121
	1,937,901	1,656,888
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones	447,469	421,568
Depósitos entregados en administración	294,422	132,166
Diferencial de tasas en préstamos a empleados	276,197	333,028
Partes relacionadas (Nota 29)	267,989	295,569
Anticipos, avances y depósitos	54,974	54,337
Depósitos judiciales	12,332	13,071
Derechos	4,815	7,715
	1,358,198	1,257,454

12. Inversiones en compañías

12.1 Composición y movimientos

	A 30 de septiembre de 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Subsidiarias		
Refinería de Cartagena S.A.S	23,978,652	25,658,731
CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	17,330,511	18,738,840
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	15,050,145	16,467,666
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	14,447,125	16,012,542
Hocol Petroleum Limited	4,895,140	5,713,301
Ecopetrol Capital AG	2,800,207	3,196,506
Andean Chemical Limited	2,070,393	2,286,193
Esentia S.A.	1,428,236	1,623,719
Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias	1,265,605	1,293,140
Black Gold Re Limited	1,106,135	1,243,639
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	253,495	240,841
Econova Technology & Innovation, S.L (1)	10	-
Utilidad no realizada por venta de crudos - Ecopetrol		
Singapore PTE. LTD (2)	-	(366,325)
	84,625,654	92,108,793
Menos impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	84,088,056	91,571,195
Negocios conjuntos		
Equión Energía Limited	1,059,231	1,191,154
Ecodiesel Colombia S.A.	78,546	54,614
	1,137,777	1,245,768
Menos impairment: Equión Energía Limited	(400,196)	(400,196)
	737,581	845,572
	84,825,637	92,416,767

- Durante el primer trimestre de 2023, Ecopetrol S.A. anunció la creación de Econova, una red de innovación abierta conformada por cinco centros regionales donde empresas, instituciones académicas y emprendedores, desarrollarán y ejecutarán ideas disruptivas para avanzar en la transición energética, la descarbonización y la conservación de la biodiversidad, entre otros retos.
- Ecopetrol S.A. reconoció a diciembre de 2022 un menor valor del método de participación sobre sus inversiones en Ecopetrol Singapore PTE LTD de acuerdo con lo establecido en NIC 28.28, producto de una operación comercial de venta de crudos a la filial, que se encuentra en tránsito a la fecha de corte.

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	Compañías subsidiarias	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	91,571,195	845,572	92,416,767
Capitalizaciones (1)	337,059	-	337,059
Método de participación reconocido en:			
Resultado del periodo	8,801,526	46,209	8,847,735
Patrimonio	(10,336,725)	(154,200)	(10,490,925)
Dividendos decretados (2)	(6,287,606)	-	(6,287,606)
Traslados	2,607	-	2,607
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	84,088,056	737,581	84,825,637

- 1) Corresponde a las capitalizaciones realizadas a través de Ecopetrol Global Energy a Ecopetrol Óleo e Gas do Brasil Ltda por \$335,868. El movimiento también incluye la capitalización directa realizada a Ecopetrol Global Energy por \$1,176 y a Econova Technology & Innovation, S.L por \$15.
- 2) Durante el 2023, Ecopetrol recibió dividendos de sus inversiones en CENIT Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S., Hocol Petroleum Limited, Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., Ecopetrol Singapore PTE. LTD e Inversiones de Gases de Colombia S.A. por \$5,464,769 (2022 - \$5,536,996), de los cuales \$2,539,321 (2022 - \$ 3,075,698) se recibieron en efectivo y \$ 2,925,448 (2022 - \$ 2,461,298) en títulos de Capital AG. Los dividendos pagados con títulos de Capital AG fueron considerados como transacciones no monetarias, al no generar flujo de efectivo.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2023

(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 2023 con sus correspondientes depreciaciones, ha sido el siguiente:

<u>Costo</u>	<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>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	20,125,735	14,295,260	9,622,576	5,857,407	2,272,399	1,852,847	54,026,224
Adquisiciones/capitalizaciones	1,050,773	838,744	1,515,535	134,358	1,424	102,893	3,643,727
Intereses financieros capitalizados (2)	71,725	57,252	103,449	9,171	97	7,023	248,717
Diferencia en cambio capitalizada	94	75	136	12	-	9	326
Bajas por retiro o venta	(298,773)	(62,997)	-	(4,841)	(76)	(20,822)	(387,509)
Reclasificaciones/traslados	(235,842)	162,282	2,354	172,608	(69)	(22,352)	78,981
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	20,713,712	15,290,616	11,244,050	6,168,715	2,273,775	1,919,598	57,610,466
<u>Depreciación acumulada</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2022	(11,371,906)	(10,193,114)	(1,341,424)	(3,067,462)	(13,917)	(535,650)	(26,523,473)
Depreciación del periodo	(1,088,811)	(539,162)	-	(189,780)	-	(48,621)	(1,866,374)
Bajas por retiro o venta	287,663	57,262	-	4,329	39	6,658	355,951
Reclasificaciones/traslados	22,317	(106,053)	47,220	(50,915)	-	(128)	(87,559)
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	(12,150,737)	(10,781,067)	(1,294,204)	(3,303,828)	(13,878)	(577,741)	(28,121,455)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2022	8,753,829	4,102,146	8,281,152	2,789,945	2,258,482	1,317,197	27,502,751
Saldo neto al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	8,562,975	4,509,549	9,949,846	2,864,887	2,259,897	1,341,857	29,489,011

1) Incluye principalmente los proyectos asociados a los campos de Caño Sur, Castilla, Chichimene, 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 2023

(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 2023, con sus correspondientes amortizaciones, 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 2022	60,988,282	6,127,533	6,604,448	73,720,263
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	3,387,513	-	1,180,274	4,567,787
Baja en activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(792,130)	(792,130)
Intereses financieros capitalizados (3)	190,333	-	66,316	256,649
Diferencia en cambio capitalizada	250	-	87	337
Reclasificaciones/traslados	(100,614)	-	(2,352)	(102,966)
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	64,465,764	6,127,533	7,056,643	77,649,940
Amortización acumulada				
Saldo al 31 de diciembre de 2022	(43,848,548)	(4,554,326)	(129,228)	(48,532,102)
Amortización del periodo	(2,674,803)	(224,946)	-	(2,899,749)
Reclasificaciones/traslados	63,482	-	25,081	88,563
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	(46,459,869)	(4,779,272)	(104,147)	(51,343,288)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	17,139,734	1,573,207	6,475,220	25,188,161
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	18,005,895	1,348,261	6,952,496	26,306,652

- 1) Incluye principalmente los campos Caño Sur, Castilla, Chichimene, Floreña y Rubiales.
- 2) Incluye principalmente los pozos Cupiagua XD45, Cusiana Subthrust, Cusiana Profundo, Turupe, La Luna y Kinacú.
- 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 2023 con sus correspondientes amortizaciones, es el siguiente:

	Activos por derecho de uso				Pasivos por arrendamiento
	Oleoductos	Edificaciones	Vehículos	Total	
Saldo al 31 de diciembre de 2022	2,900,418	49,809	39,223	2,989,450	(4,727,695)
Remedaciones (1)	116,800	-	-	116,800	(143,685)
Amortización del periodo	(190,590)	(5,378)	(9,718)	(205,686)	-
Baja de arrendamientos	-	(118)	-	(118)	-
Costo financiero	-	-	-	-	(211,803)
Diferencia en cambio	-	-	-	-	601,382
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	458,888
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	2,826,628	44,313	29,505	2,900,446	(4,022,913)

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

16. Intangibles

	Licencias y software	Servidumbres	Total
Costo			
Saldo al 31 de diciembre de 2022	875,511	97,573	973,084
Adquisiciones	79,294	1,172	80,466
Bajas por retiro o venta	(13,360)	-	(13,360)
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	941,445	98,745	1,040,190
Amortización acumulada			
Saldo al 31 de diciembre de 2022	(550,683)	(71,204)	(621,887)
Amortización del periodo	(71,833)	(3,491)	(75,324)
Bajas por retiro o venta	13,128	-	13,128
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	(609,388)	(74,695)	(684,083)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	324,828	26,369	351,197
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	332,057	24,050	356,107

17. Impairment de activos de largo plazo

De acuerdo con el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 30 de septiembre de 2023, 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, el aumento de 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 30 de septiembre 2023/ 31 de diciembre 2022		A 30 de septiembre de 2023	A 31 de diciembre de 2022
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	17.4%	18.8%	903,086	1,093,444
Créditos comerciales (1)	17.9%	N/A	898,442	-
Pasivos por arrendamiento (2)	7,1%	7.2%	881,301	924,470
			2,682,829	2,017,914
Moneda extranjera				
Bonos	6.8%	6.0%	53,547,224	54,882,629
Créditos comerciales (3)	8.4%	6.4%	14,872,241	14,328,085
Crédito comercial - Reficar	4.6%	4.5%	4,018,623	5,583,275
Pasivos por arrendamiento (2)	6.2%	6.2%	3,141,612	3,803,225
			75,579,700	78,597,214
			78,262,529	80,615,128
Corriente			12,095,501	18,898,398
No corriente			66,167,028	61,716,730
			78,262,529	80,615,128

- 1) Corresponde a la adquisición de un crédito comercial en pesos con Bancolombia S.A. con tasa IBR 6M +4,9% y vencimiento junio 2028.
- 2) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, tanques, bienes inmuebles y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 – Arrendamientos.
- 3) Incluye desembolso de crédito sindicado de largo plazo en septiembre 2023 con la banca internacional por \$800 USD millones.

Las adquisiciones realizadas durante el año incluyen principalmente emisiones de bonos internacionales bajo las siguientes condiciones: i) emisión enero 2023 a 10 años por \$2,000 USD millones con tasa cupón 8.88%, y ii) emisión julio 2023 a 5.5 años por \$1,200 USD millones con tasa cupón 8.63% y reapertura emisión enero 2023 por \$300 USD millones.

El monto total de adquisiciones de deuda durante el 2023 equivale a \$25,864,960 destinado a la refinanciación de deuda incluyendo la remanente del crédito bancario para la adquisición de ISA por \$472 USD millones y la recompra de la totalidad de bonos internacionales con vencimiento en septiembre 2023 por valor de USD\$1,800 millones.

El monto de los pagos a capital de la deuda realizados durante el periodo, producto de la estrategia de gestión integral de deuda y financiamiento de los vencimientos, corresponde a \$15,698,111.

18.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$70,970,256 y \$73,096,197 al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, respectivamente.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2023

(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 2023:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	133,011	520,245	137,372	112,458	903,086
Créditos comerciales	134,760	763,682	-	-	898,442
Pasivos por arrendamiento	121,243	495,332	264,726	-	881,301
	389,014	1,779,259	402,098	112,458	2,682,829
Moneda extranjera					
Bonos	3,376,464	20,058,636	22,193,054	7,919,070	53,547,224
Créditos comerciales	6,658,095	7,442,867	771,279	-	14,872,241
Crédito comercial - Reficar	1,479,086	2,539,537	-	-	4,018,623
Pasivos por arrendamiento	192,842	739,565	635,799	1,573,406	3,141,612
	11,706,487	30,780,605	23,600,132	9,492,476	75,579,700
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	12,095,501	32,559,864	24,002,230	9,604,934	78,262,529

18.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de septiembre de 2023, Ecopetrol tiene designados \$16,300 USD millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, \$10,100 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 28.3).

19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	A 30 de septiembre de 2023	A 31 de diciembre de 2022
(No auditado)		
Proveedores	9,474,843	11,464,388
Dividendos por pagar (1)	6,098,606	3,667
Partes relacionadas (Nota 29)	2,593,241	2,251,329
Retención en la fuente	1,931,910	1,540,798
Anticipos asociados	801,648	769,388
Acreedores varios	154,664	173,916
Acuerdos en contratos de transporte	48,298	115,526
Operaciones de cobertura	7,293	4,311
	21,110,503	16,323,323

- 1) La Asamblea General de Accionistas, realizada el 30 de marzo de 2023 decretó dividendos por un valor total de \$24,382,200 (Nota 22.4). Así mismo, durante el año se realizó una compensación por \$16,415,907 (2022: \$6,788,385) con las cuentas por cobrar correspondientes al Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles - FEPC (Nota 7).

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 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	8,279,299	7,965,978
Pensión	962,931	1,781,039
Educación	370,438	381,939
Bonos	354,675	399,114
Otros planes	40,522	90,663
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	668,901	772,133
	10,676,766	11,390,866
Prestaciones sociales y salarios	720,141	690,045
Otros beneficios a largo plazo	87,352	86,102
	11,484,259	12,167,013
Corriente	2,487,242	2,462,642
No corriente	8,997,017	9,704,371
	11,484,259	12,167,013

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 \$11,375,997 y \$ 10,388,238 al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, respectivamente. El 53,33% (2022 - 53,82%) son nivel 1 de valor razonable y el 46,67% (2022 - 46,18%) están bajo categoría nivel 2.

21. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono	Litigios	Otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	8,262,601	388,537	983,572	9,634,710
Adiciones/recuperaciones (1)	-	(6,908)	317,459	310,551
Utilizaciones (2)	(348,619)	(738,932)	(137,290)	(1,224,841)
Costo financiero (2)	299,313	559,608	(5,557)	853,364
Traslados	-	-	57,433	57,433
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	8,213,295	202,305	1,215,617	9,631,217
Corriente	453,278	29,857	160,760	643,895
No corriente	7,760,017	172,448	1,054,857	8,987,322
	8,213,295	202,305	1,215,617	9,631,217

- 1) Incluye principalmente el reconocimiento de provisiones asociadas a obligaciones potenciales, diversas y provisión ambiental forzosa.
- 2) El movimiento de litigios incluye principalmente las utilizaciones y costo financiero originados en los fallos en contra de las pretensiones de la compañía sobre contribuciones de obra pública. El reconocimiento aplicó la Ley 2277 de 2022 con la cual se obtuvo un beneficio mediante la reducción del 50% de intereses a pagar a la autoridad tributaria.

21.1 Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S.

Tribunal de arbitramento

El 7 de junio de 2023, Refinería de Cartagena S.A.S. fue notificada la decisión del tribunal arbitral internacional que resolvió la demanda interpuesta por la Sociedad en contra de Chicago Bridge & Iron Company N.V., CB&I UK Limited y CBI Colombiana S.A. (en adelante, "CB&I") ante la Cámara de Comercio Internacional, en relación con el contrato de ingeniería, procura y construcción para la ampliación y modernización de la Refinería de Cartagena. El tribunal Arbitral condenó a CB&I al pago aproximado de \$1,000 USD millones más intereses a favor de Refinería de Cartagena. De igual forma, el Tribunal Arbitral desestimó las pretensiones de CB&I por cerca de \$400 USD millones. Chicago Bridge & Iron Company N.V. y CB&I UK Limited solicitaron la anulación del laudo el 8 de junio de 2023.

El 4 de agosto de 2023, Refinería de Cartagena contestó a la solicitud de anulación y a su vez, solicitó su confirmación.

La decisión del tribunal es vinculante para las partes y, como parte del proceso legal, ésta debe ser confirmada por la Corte del Distrito del Sur de Nueva York.

El 8 de septiembre de 2023, McDermott Internacional, casa matriz y controlante de CB&I, informó públicamente que iniciará procedimientos de reestructuración financiera para sus filiales en Reino Unido y Países Bajos, CB&I UK Limited y Chicago Bridge & Iron Company N.V. respectivamente, con ocasión de la condena impuesta por un tribunal de arbitraje internacional de la Cámara de Comercio Internacional en su contra y a favor de la Refinería de Cartagena. Refinería de Cartagena S.A.S., asesorada por un equipo global de abogados y expertos en la materia, se hizo parte activa de los procesos de reorganización empresarial en dichos países para defender sus intereses.

Investigaciones de entidades de control

Contraloría General de la República (CGR)

- **PRF-80011-2018-33300**

En la semana del 20 al 24 de febrero de 2023, la CGR adelantó una visita especial a las instalaciones de Refinería de Cartagena, con el propósito de “(...) establecer si existe responsabilidad fiscal o no de los presuntos responsables vinculados en el mismo, respecto de los hechos dañosos generados por unos gastos operados entre el mes de junio de 2015 al año 2018, respecto de los que no aparece registro sobre el concepto de los mismos, por el monto de \$9,240,927 USD; y por el monto de \$268.71 USD millones, suma que fue aprobada y desembolsada para el proyecto de modernización de la Refinería, pero de la cual no se encuentra reflejada en la ejecución del proyecto”.

El 1 de marzo de 2023 se ordenó la práctica de un informe técnico sobre los resultados de la visita; el 14 de abril de 2023, los funcionarios asignados de la CGR presentaron al Contralor Delegado Intersectorial No. 15 de la Unidad de Investigaciones Especiales contra la Corrupción, el informe técnico en el cual se concluye, entre otros aspectos, lo siguiente:

“(...) de la nueva información entregada por Refinería de Cartagena y de las explicaciones obtenidas, en los gastos correspondientes al periodo junio de 2015 a 2018, registrados en el grupo 583, se puede determinar que todos registran no solo el tercero beneficiario, sino el concepto del gasto asociado a cada uno de esos terceros.”

“(...) la información contable fue corroborada con la información condensada en las Actas de Junta Directiva y actas de Asamblea de Accionistas, especialmente aquellas relacionadas con los procesos de inyección de recursos y la documentación relacionada con el proceso de empréstito con la banca internacional, concluyendo que efectivamente, de acuerdo con dicha información los recursos inyectados a través de procesos de capitalización y empréstitos referían como destino bien el referido proyecto, el pago y/o servicio de la deuda y el concepto "operación" de la Refinería, que fue sobre el cual se centraron los análisis realizados en el curso de la diligencia de visita especial.”

“(...) si los registros verificados suman un total de \$375.99 USD millones (\$186 USD millones para pruebas de Arranque \$189.9 USD millones para operación de la nueva refinería) y la diferencia objeto de examen era de \$269 USD millones, estaría cubierta la diferencia analizada.”

El 19 de abril de 2023 se ordenó incorporar al proceso el informe técnico y ponerlo a disposición de los sujetos procesales; se espera que, con base en las conclusiones del informe, el Contralor Delegado tome la decisión de imputación o archivo del proceso.

En este proceso Ecopetrol S.A. y Refinería de Cartagena son consideradas como entidades afectadas por la CGR.

No se produjeron cambios en el proceso desde el 30 de septiembre de 2023.

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 29 de marzo de 2022 se realizó audiencia de levantamiento de la medida de arresto domiciliario de un extrabajador de Refinería de Cartagena y el 5 de abril de 2022 el Juzgado 34 Penal Municipal en Función de Garantías

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2023

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

le otorgó la libertad por vencimiento de términos.

Del 25 al 29 de julio de 2022 se adelantó la audiencia preparatoria, en donde se profirió el auto interlocutorio de decreto de pruebas, contra el cual los defensores presentaron recursos de reposición y apelación. Las apelaciones fueron concedidas y serán results por la Sala Penal del Tribunal Superior de Bogotá.

No se produjeron cambios en el proceso desde el 30 de septiembre de 2023.

- **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 18 de noviembre de 2019 se instaló la audiencia preparatoria de juicio, la cual se ha reanudado en varias ocasiones, pero a la fecha se encuentra suspendida a la espera de la reprogramación.

No se produjeron cambios en el proceso desde el 30 de septiembre de 2023.

- **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 18 de agosto de 2022 se profirió sentencia imponiendo la pena mínima del delito imputado, equivalente a 64 meses de prisión y multa de (66.66) SMLMV. El 25 de agosto de 2022 los defensores de los procesados sustentaron los escritos de apelación, y se dio traslado a las partes para pronunciarse.

Los procesados quedarán en libertad hasta que se resuelvan los recursos de apelación y, de ser el caso, el extraordinario de casación ante la Corte Suprema de Justicia.

No se produjeron cambios en el proceso desde el 30 de septiembre de 2023.

- **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 2023, con ocasión de la aplicación del principio de oportunidad.

No se produjeron cambios en el proceso desde el 30 de septiembre de 2023.

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 2023 y 31 de diciembre de 2022, 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 2023, el saldo de la prima en emisión de acciones es \$6,607,699 y está compuesto por: (i) exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en el 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 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Reserva legal	9,747,885	6,407,256
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales (1)	7,665,758	1,982,295
	17,922,725	8,898,633

- 1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 31 de marzo de 2023, definió constituir una reserva de \$7,665,758 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 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	8,898,633	10,624,229
Liberación de reservas	(2,491,377)	(5,886,441)
Apropiación de reservas	11,515,469	11,068,450
Dividendos decretados	-	(6,907,605)
Saldo final	17,922,725	8,898,633

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2023

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

22.4 Ganancias acumuladas

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

	A 30 de septiembre de 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	34,879,846	18,126,185
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	14,833,686	33,406,291
Liberación de reservas	2,491,377	5,886,441
Apropiación de reservas	(11,515,469)	(11,068,450)
Dividendos decretados	(24,382,200)	(11,512,675)
Otros movimientos	-	42,054
Saldo final	16,307,240	34,879,846

La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados. La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 31 de marzo de 2023, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2022 y definió distribuir dividendos ordinarios y extraordinarios por un valor total de \$24,382,200.

El pago de dividendos a accionistas minoritarios se realizará en tres cuotas iguales: el 27 de abril, 28 de septiembre y 21 de diciembre de 2023. Por su parte para el accionista mayoritario, se ha efectuado la respectiva compensación del dividendo contra el saldo de la cuenta por cobrar del Fondo de Estabilización de Precios a los Combustibles (FEPC) por valor de \$16,415,907 (2022: \$6,788,385). Al 30 de septiembre de 2023, la Compañía ha pagado dividendos en efectivo por valor de \$1,829,710 (2022: 10,037,445).

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 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Método de participación en compañías (1)	18,273,203	28,764,128
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(4,966,119)	(9,076,636)
Pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(875,784)	(1,536,435)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(192,465)	(2,528,172)
Coberturas flujo de efectivo con instrumentos derivados	3,222	(14,426)
Valoración de instrumentos financieros medidos a valor razonable	(51)	-
	12,242,006	15,608,459

- (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 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

	A 30 de septiembre de 2023	A 30 de septiembre de 2022
	(No auditados)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	14,833,686	26,555,415
Promedio ponderado de acciones en circulación	41,116,694,690	41,116,694,690
Ganancia neta por acción (pesos colombianos)	360.8	645.9

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	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditados)		(No auditados)	
Ventas nacionales				
Destilados medios (1)	6,161,730	8,076,898	18,890,083	21,752,216
Gasolinas (1)	4,816,188	6,026,332	15,065,930	16,990,488
Gas natural	916,354	941,188	2,877,175	2,539,366
Asfaltos	220,144	255,924	684,959	634,240
G.L.P. y propano	120,764	318,266	555,842	739,842
Aromáticos	71,171	92,715	228,180	242,045
Polietileno	67,496	58,847	214,780	177,348
Servicios	61,206	71,466	224,620	190,508
Otros ingresos ventas de gas	24,110	34,020	78,234	87,968
Crudos	17,053	81,358	154,598	248,761
Combustóleo	11,992	556	28,989	4,499
Otros productos y servicios (2)	96,311	80,047	333,653	391,067
	12,584,519	16,037,617	39,337,043	43,998,348
Ventas zona franca				
Crudos	5,205,272	5,017,352	14,566,282	12,395,959
Servicios	130,755	94,622	328,075	276,495
Gas natural	88,863	116,775	282,367	272,830
Propileno	18,611	48,483	70,786	157,581
Otros	4,936	62,435	54,489	79,951
	5,448,437	5,339,667	15,301,999	13,182,816
Ventas al exterior				
Crudos	11,037,112	14,452,457	34,047,816	41,625,973
Combustóleo	723,041	625,752	1,903,389	2,402,090
Diesel	-	35,891	-	35,891
Otros productos y servicios	181,249	115,254	501,556	375,338
Coberturas de flujo de efectivo (3)	125,751	(419,407)	(616,362)	(1,071,377)
	12,067,153	14,809,947	35,836,399	43,367,915
	30,100,109	36,187,231	90,475,441	100,549,079

- 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 2023, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$ 14,159,197 (2022: \$ 21,460,494).
- 2) Incluye principalmente los ingresos por venta de disolventes, bases lubricantes y parafinas.
- 3) Incluye acumulado a 30 de septiembre de 2023 el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 28.3) por (\$587,324) (2022: (\$679,718)) y operaciones con instrumentos financieros derivados por (\$29,038) (2022: (\$391,659)).

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2023

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

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	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditados)		(No auditados)	
Costos variables				
Productos importados (1)	5,592,786	5,927,322	16,676,380	18,704,029
Compras de crudo asociación y concesión	3,166,183	4,327,893	10,560,121	12,261,762
Compras de otros productos y gas	3,188,270	2,368,439	9,726,051	6,843,399
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	2,112,865	2,475,794	5,849,162	6,929,845
Servicios de transporte de hidrocarburos	2,249,132	2,000,898	6,867,846	5,369,830
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,515,380	1,402,078	4,025,813	3,935,481
Regalías de gas en dinero	400,117	340,796	1,129,646	952,017
Energía eléctrica	472,250	269,979	1,114,495	756,075
Materiales de proceso	193,787	134,466	490,790	360,319
Servicios contratados asociación	67,548	85,453	225,664	239,872
Costos de pruebas extensas	10,236	10,791	42,927	30,004
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (3)	(856,793)	1,308,052	153,447	(953,034)
	18,111,761	20,651,961	56,862,342	55,429,599
Costos fijos				
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,037,065	1,059,995	3,314,390	2,903,546
Costos laborales	672,068	573,921	2,016,125	1,676,305
Servicios contratados	610,701	485,879	1,669,735	1,334,834
Mantenimiento	595,690	518,065	1,569,486	1,355,184
Servicios contratados en asociación	278,204	366,092	902,995	1,059,278
Depreciaciones y amortizaciones	321,891	312,628	978,193	873,052
Impuestos y contribuciones	126,113	141,211	423,367	393,183
Materiales y suministros	161,786	122,663	479,511	321,313
Costos generales	46,181	45,128	131,373	94,773
	3,849,699	3,625,582	11,485,175	10,011,468
	21,961,460	24,277,543	68,347,517	65,441,067

- 1) Los productos importados corresponden principalmente a ACPM y diluyente para facilitar el transporte de crudo pesado y gasolina.
- 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	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditados)		(No auditados)	
Gastos de administración				
Gastos generales	241,624	270,132	700,149	654,944
Gastos laborales	197,905	187,672	570,741	508,997
Depreciaciones y amortizaciones	15,991	10,861	43,127	34,399
Impuestos	-	-	9,995	6,468
	455,520	468,665	1,324,012	1,204,808
Gastos de operación y proyectos				
Gastos de exploración (1)	727,365	57,148	1,045,868	154,491
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	173,406	207,976	558,563	601,520
Impuestos	154,431	134,797	428,555	401,798
Gastos laborales	75,874	69,159	230,433	213,809
Cuota de fiscalización	57,158	34,417	171,473	103,252
Proyectos capitalizables y otros (2)	29,193	39,100	(52,187)	15,707
	1,217,427	542,597	2,382,705	1,490,577

(1) Al 30 de septiembre de 2023, los gastos de exploración incluyen principalmente la baja de pozos Cupiagua XD45, Cusiana Subthrust, Cusiana Profundo, Turupe, La Luna y Kinacú (Nota 14).

(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	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditados)		(No auditados)	
Otros ingresos (gastos)	14,735	(1,321)	68,187	16,351
(Pérdida) utilidad en venta de activos	(4,786)	281,215	(28,312)	269,360
Gasto de impairment en activos corrientes (1)	(8,471)	(14,784)	(13,141)	(27,693)
Gasto provisiones por litigios	(118,064)	(139,272)	(310,551)	(264,517)
	(116,586)	125,838	(283,817)	(6,499)

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	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos financieros				
Rendimientos e intereses	165,868	128,928	564,560	257,506
Valoración e ingresos de activos financieros	64,251	69,140	1,349,406	149,339
Otros ingresos	1,773	116,610	18,290	119,179
	<u>231,892</u>	<u>314,678</u>	<u>1,932,256</u>	<u>526,024</u>
Gastos financieros				
Valoración y gastos de activos financieros	(8,275)	(44,108)	(1,180,303)	(109,427)
Costo financiero de préstamos y financiaciones (1)	(1,175,170)	(884,514)	(3,413,360)	(2,450,983)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(362,808)	(231,928)	(1,082,950)	(690,501)
Otros gastos	(119,743)	(134,085)	(606,613)	(246,543)
	<u>(1,665,996)</u>	<u>(1,294,635)</u>	<u>(6,283,226)</u>	<u>(3,497,454)</u>
Diferencia en cambio				
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	1,073,048	(213,262)	1,783,592	(140,538)
	<u>1,073,048</u>	<u>(213,262)</u>	<u>1,783,592</u>	<u>(140,538)</u>
	<u>(361,056)</u>	<u>(1,193,219)</u>	<u>(2,567,378)</u>	<u>(3,111,968)</u>

(1) Al 30 de septiembre de 2023 se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedades, planta y equipo por \$505,366 (2022: \$266,871).

(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 2023, el peso colombiano varió un 15.7% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2022 de \$4,810.20 a \$4,053.76 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 2023

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

(Millones de USD)	A 30 de septiembre de 2023	A 31 de diciembre 2022
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	652	616
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	1,700	1,475
Otros activos financieros	779	329
Otros activos	214	185
Total activos	3,345	2,605
Préstamos y financiaciones	(18,645)	(16,339)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(1,526)	(1,744)
Otros pasivos	(340)	(218)
Total pasivos	(20,511)	(18,301)
Posición pasiva neta	(17,166)	(15,696)

Del total de la posición neta para 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, \$16,300 USD millones corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral dentro del patrimonio, y \$866 USD millones (2022: \$499 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 2023:

Escenario/ variación TRM (+/-)	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	35,106	660,763
5%	175,528	3,303,814

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 designó la suma de \$5,440 USD millones de la deuda de Ecopetrol como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2015 – 2023.

Así mismo, durante los años 2022 y 2021 se designaron \$4,272 USD millones como instrumento de cobertura de ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2022 – 2030; de acuerdo con NIIF 9 – Instrumentos financieros. Al 30 de septiembre de 2023, el saldo vigente de la cobertura corresponde a \$6,200 USD millones.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2023

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

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

(Millones de USD)	A 30 de septiembre de 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	5,572	4,972
Reasignación de instrumentos de cobertura	227	1,879
Realización de las exportaciones	(227)	(1,879)
Designación de nuevas coberturas	628	600
Saldo final	6,200	5,572

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de septiembre de 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	2,528,172	1,103,990
Diferencia en cambio	(3,762,366)	4,317,263
Realización de exportaciones (Nota 23)	(587,324)	(1,280,412)
Inefectividad	(18,998)	(6,625)
Impuesto de renta diferido	2,032,981	(1,606,044)
Saldo final	192,465	2,528,172

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
2023(Oct-dic)	23,309	(10,847)	12,462
2024	94,236	(43,853)	50,383
2025	93,139	(43,343)	49,796
2026	90,478	(42,104)	48,374
2027	(7,208)	3,354	(3,854)
2028	(7,420)	3,453	(3,967)
2029	(7,748)	3,606	(4,142)
2030	17,937	(8,347)	9,590
2031	30,771	(14,319)	16,452
2032	30,097	(14,006)	16,091
2033	2,395	(1,115)	1,280
	359,986	(167,521)	192,465

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2023

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

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 2023 corresponde a USD\$10,100 millones.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de septiembre de 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	9,076,636	4,362,485
Diferencia en cambio	(6,323,873)	7,252,541
Impuesto de renta diferido	2,213,356	(2,538,390)
Saldo final	<u>4,966,119</u>	<u>9,076,636</u>

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 y consolidados ante la volatilidad de las variables de mercado en un periodo de tiempo determinado, proteger los ingresos y así el flujo de caja. Durante 2022, se ejecutó un plan de coberturas con el fin de proteger la caja ante escenarios bajos de precio por debajo del precio base de presupuesto, en este sentido, se compraron opciones put. A 30 de septiembre de 2023 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 activa en Swaps por \$6,367 (Dic 2022: pasiva \$28,519). 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

La Compañía avanzó en el proceso de identificación y evaluación de los riesgos climáticos físicos y de transición, considerando escenarios de clima a corto, mediano y largo plazo. Los riesgos físicos y de transición suelen considerarse opuestos. Los mayores riesgos de transición se asocian a las políticas más agresivas de reducción, con el objetivo de llegar a cero emisiones netas, mientras que los riesgos físicos son mayores en los escenarios de políticas laxas, en los que se espera que el aumento de las emisiones provoque fenómenos meteorológicos más extremos. Por esto, la IEA (International Energy Agency), el IPCC (Panel Intergubernamental sobre Cambio Climático) y el SSP (Shared Socioeconomic Pathways) han desarrollado múltiples escenarios climáticos futuros que recogen una serie de decisiones políticas y resultados climáticos.

- **Riesgos físicos:** relacionados con la exposición y la vulnerabilidad de la Compañía a los impactos del cambio climático y la variabilidad climática en Colombia, que podrían afectar la disponibilidad de agua y aumentar la exposición de los activos a posible daños y interrupciones operacionales.

Ecopetrol realizó la identificación y análisis de siete (7) riesgos físicos relacionados con amenazas crónicas (sequía y estrés térmico) y amenazas agudas (precipitación, inundación costera, inundación fluvial, incendios y vientos) en 95 puntos asociados a los principales activos de la Compañía. La modelación se realizó a través de la plataforma EarthScan de Cervest, utilizando los siguientes escenarios del IPCC: (i) escenario alineado con objetivo del Acuerdo París (SSP1- RCP2.6), (ii) escenario pico de emisiones en 2040 (SSP2- RCP4.5), y (iii) escenario business as usual (SSP5- RCP8.5). EarthScan utiliza modelos climáticos regionales con diversos conjuntos de datos para analizar la vulnerabilidad física de los activos, en relación con el impacto potencial de las amenazas climáticas. La probabilidad y severidad de los fenómenos climáticos se estiman hasta 2100.

Adicionalmente, Ecopetrol S.A. cuenta con un análisis de vulnerabilidad para escenarios de variabilidad climática asociados a los fenómenos “El Niño” y su fase opuesta “La Niña”. La frecuencia e intensidad de estos fenómenos han venido incrementando en el territorio colombiano.

- **Riesgos de transición:** relacionados con los retos que la compañía ha identificado para transitar hacia una operación baja en emisiones de carbono, sostenible y competitiva. Se han identificado 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 para la solicitud o modificación de licencias actuales y futuras, de los cuales la Compañía no tenga la información disponible, (ii) nueva reglamentación para la detección y reparación de fugas, quemaduras y venteos de gas, (iii) requerimientos de revelación sobre asuntos ambientales y sociales por parte de la Superintendencia Financiera de Colombia, (iv) nuevos requerimientos para la verificación de proyectos, (v) mayores limitaciones para el uso de compensación para cumplir las metas de descarbonización, entre otros.
 - 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 e impacto en los costos debido al cambio en los precios del carbono.

- 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 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.

Ecopetrol S.A. adelantó un ejercicio de modelación que priorizó el riesgo de mercado y regulación, para el segmento upstream, utilizando las siguientes rutas de análisis: (i) cuantificación del impacto en los ingresos derivados de una demanda cambiante de hidrocarburos, (ii) cuantificación del impacto en los costos debido al cambio en los precios del carbono, y (iii) cuantificación de las repercusiones financieras derivadas de mayores costos de abatimiento asociado a limitaciones por el uso de compensaciones. El modelo utilizó los escenarios de la Agencia Internacional de Energía WEO 2022: (i) Net Zero Emissions (NZE), (ii) Announced Pledges Scenario (APS), y (iii) Stated Policies Scenario (STEPS). La resiliencia del portafolio se evaluó comparando el valor presente neto de los flujos de caja futuros de los escenarios de la IEA con el valor presente neto del caso base de Ecopetrol. En ambos casos, se aplicaron las hipótesis asociadas a las rutas de análisis. Lo anterior será objeto de revisión y valoración para establecer el impacto potencial en la planificación financiera y estratégica de la Compañía.

Las oportunidades, 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”. Se han identificado oportunidades relacionadas con la diversificación del negocio tradicional, la incorporación en el portafolio de negocios sostenibles y de bajas emisiones, la diversificación en el mercado eléctrico y de infraestructura y el fortalecimiento de la eficiencia energética y de las energías renovables.

Con el fin de mitigar la materialización de los riesgos físicos y de transición, Ecopetrol S.A. cuenta con un riesgo empresarial asociado a la gestión del cambio climático y agua, y que en la reciente actualización del mapa de riesgos incluyó la biodiversidad. El riesgo, incorpora medidas de mitigación relacionadas con la gestión de emisiones de gases de efecto invernadero, la adaptación a la variabilidad y cambio climático, proyectos, iniciativas y tecnologías de descarbonización e instrumentos para su financiamiento (precio interno al carbono, asignación de CAPEX), entre otros, además de indicadores clave de riesgo asociados a la ocurrencia de eventos climáticos extremos, reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y eficiencia en el manejo de agua. Este riesgo empresarial se actualiza anualmente, con el fin de incluir nuevas acciones, que le permitan a la Compañía gestionar adecuadamente los riesgos asociados al clima.

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 2023	A 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 18)	78,262,529	80,615,128
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(3,184,120)	(5,788,067)
Otros activos financieros (Nota 9)	(3,203,368)	(2,357,048)
Deuda financiera neta	71,875,041	72,470,013
Patrimonio	78,119,737	91,034,704
Apalancamiento (1)	47.92%	44.32%

(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 2023 y 31 de diciembre de 2022 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias					
Ecopetrol Trading Asia Pte Ltd	3,489,540	-	-	-	-
Refinería de Cartagena S.A.S.	1,972,711	-	-	1,253,118	198
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	496,361	-	-	303	-
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	108,708	-	-	723	317
Esenttia S.A.	76,598	-	-	203	-
Hocol S.A.	17,006	-	84,632	124,577	(54)
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	12,256	-	-	390,978	815
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	10,702	-	-	541,961	-
Esenttia Masterbatch Ltda	7,884	-	-	8	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	1,230	-	-	158,483	-
Ecopetrol America LLC	1,001	-	-	654	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	916	-	-	-	-
Black Gold Re Limited	517	-	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	283	-	-	45,778	-
Ecopetrol Usa Inc	220	-	-	-	-
Ecopetrol Costa Afuera	97	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	80	-	-	-	-
Ecopetrol Permian LLC	40	-	-	-	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	34	-	258,887	24,077	-
Ecopetrol Capital AG	24	3,156,952	-	-	-
Ecopetrol Perú	16	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	7	-	-	-	-
Ecopetrol Singapore Pte Ltd	5	-	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L.U	2	-	-	-	-
Econova Technology & Innovation, S.L	-	-	-	13	-
Ecopetrol Hidrocarburos México, S.A. de C.V.	(13)	-	-	-	-
Negocios conjuntos					
Ecodiesel Colombia S.A.	3,682	-	-	50,360	101
Equion Energía Limited	-	-	108	2,005	1,828
Asociadas					
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	9,389	-	-	-	-
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	6,209,296	3,156,952	343,627	2,593,241	3,205
Corriente	6,209,296	3,156,952	75,638	2,593,241	3,205
No corriente	-	-	267,989	-	-
	6,209,296	3,156,952	343,627	2,593,241	3,205
	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 19)	

Ecopetrol S.A.



Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2023

(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					
Refinería de Cartagena S.A.S.	3,905,739	-	-	611,033	3,690
Ecopetrol Trading Asia Pte Ltd	1,764,390	-	-	-	24
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	44,491	-	-	867	317
Esenttia S.A.	37,769	-	-	-	-
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	31,963	-	-	402,908	719
Hocol S.A.	22,286	-	109,402	114,389	49
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	19,482	-	-	870,648	2
Esenttia Masterbatch Ltda	9,308	-	-	9	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	5,933	-	266,132	3,072	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	2,641	-	-	117,866	-
Ecopetrol America LLC	1,149	-	-	1,630	-
Black Gold Re Limited	1,010	-	-	-	465
Ecopetrol Usa Inc	477	-	-	-	-
Ecopetrol Permian LLC	461	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	165	1,393,761	-	-	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	92	-	-	-	-
Ecopetrol Costa Afuera	42	-	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	165	-	1,795	68,211	2,454
Hocol Petroleum Limited	8	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	17	-	-	-	-
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	-	-	-	762	-
Negocios conjuntos					
Ecodiesel Colombia S.A.	13,155	-	-	53,821	3
Equion Energía Limited	127	-	1,087	1,976	2,698
Asociadas					
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	7,397	-	-	4,137	-
Saldo al 31 de diciembre de 2022	5,868,267	1,393,761	378,416	2,251,329	10,421
Corriente	5,868,267	1,393,761	82,847	2,251,329	10,421
No corriente	-	-	295,569	-	-
	5,868,267	1,393,761	378,416	2,251,329	10,421
	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 19)	

Ecopetrol S.A.



Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2023

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

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

	2023		2022	
	Ingresos	Costos y gastos	Ingresos	Costos y gastos
	(No auditados)		(No auditados)	
Subsidiarias				
Ecopetrol Trading Asia Pte. Ltd.	18,192,808	-	10,272,001	-
Refinería de Cartagena S.A.S.	16,446,392	9,119,006	13,465,777	6,129,608
Ecopetrol Capital AG	1,043,030	928,372	30,018	1,424
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	159,894	7,057	144,217	6,388
Esenttia S.A.	83,507	62	67,017	-
Hocol S.A.	81,875	439,914	92,620	558,753
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	80,419	3,379,399	52,942	2,922,213
Esenttia Masterbatch Ltda	70,810	-	157,757	-
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	40,184	3,970,270	22,670	3,258,516
Ecopetrol América LLC	3,736	9,270	1,017	9,471
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	1,194	-	202	-
Ecopetrol Usa Inc	668	-	797	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	568	905,058	212	644,071
Black Gold Limited	439	-	1,034	-
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	278	852	-	87
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	262	506,328	9	442,049
Ecopetrol Costa Afuera	191	-	174	-
Hocol Petroleum Limited	109	-	40	-
Ecopetrol Permian LLC	89	-	2,394	-
Andean Chemicals Limited	61	-	41	-
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	35	-	7	-
Ecopetrol Perú	15	-	-	-
Ecopetrol Hidrocarburos México, S.A. de C.V.	11	-	-	-
Ecopetrol Singapore Pte Ltd	10	-	-	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	-	715,072	-	540,952
Negocios conjuntos				
Ecodiesel Colombia S.A.	17,957	414,075	13,993	468,589
Equion Energía Limited	203	-	431	207
Asociadas				
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	68,471	2,413	65,137	1,943
	36,293,216	20,397,148	24,390,507	14,984,271

30. Eventos subsecuentes y/o relevantes

- **El Grupo Ecopetrol abrió comercializadora en Estados Unidos**

El Grupo Ecopetrol puso en operación una nueva comercializadora en el exterior, esta vez en los Estados Unidos, con el objetivo de conquistar nuevos clientes y fortalecer su estrategia comercial en el mercado norteamericano.

La comercializadora, constituida en 2022, se denomina Ecopetrol US Trading (EUST) y se encuentra localizada en Houston, Texas, ciudad reconocida como una de las capitales energéticas del mundo. Desde allí, atenderá sus operaciones comerciales en Estados Unidos.

La estrategia de comercialización y operación de Ecopetrol US Trading busca acercarse y fortalecer la relación con los clientes, a través de un equipo de soporte local que facilitará la comunicación fluida con los clientes y proveedores.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2023

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

31. 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 Eléctrica S.A. E.S.P	Peso Colombiano	51,41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones	Colombia	Latino America	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 2023

(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 2023.