



# ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados  
separados  
(No auditados)

31 de marzo de 2024





**Building a better  
working world**

## **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 31 de marzo de 2024 y los correspondientes estados intermedios condensados separados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres meses terminados en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

### **Alcance de la Revisión**

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

### **Conclusión**

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios condensados separados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 31 de marzo de 2024, los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación.

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

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

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

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



**Building a better  
working world**

### Otros Asuntos

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

A handwritten signature in black ink, enclosed within a thin black oval border. The signature is cursive and appears to read 'Edwin R. Vargas Saigado'.

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

Bogotá, D.C., Colombia  
8 de mayo de 2024

## Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados separados .....	2
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados .....	3
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados .....	4
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados .....	5
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados .....	6
1. Entidad reportante .....	7
2. Bases de presentación .....	7
3. Estimaciones y juicios contables materiales .....	7
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 .....	11
9. Otros activos financieros .....	12
10. Impuestos .....	12
11. Otros activos .....	13
12. Inversiones en compañías .....	14
13. Propiedades, planta y equipo .....	15
14. Recursos naturales y del medio ambiente .....	16
15. Activos por derecho de uso .....	17
16. Intangibles .....	17
17. Impairment de activos de largo plazo .....	17
18. Préstamos y financiaciones .....	18
19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar .....	19
20. Provisiones por beneficios a empleados .....	20
21. Provisiones y contingencias .....	20
22. Patrimonio .....	22
23. Ingresos procedentes de contratos con clientes .....	25
24. Costo de ventas .....	26
25. Gastos de administración, operación y proyectos .....	27
26. Otros gastos operacionales .....	27
27. Resultado financiero .....	28
28. Gestión de riesgos .....	28
29. Partes relacionadas .....	35
30. Eventos subsecuentes y/o relevantes .....	37
Anexo 1. Compañías subsidiarias y negocios conjuntos (No auditado) .....	39

# Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

## Estados de situación financiera intermedios condensados separados

	Nota	A 31 de marzo de 2024	A 31 de diciembre de 2023
<b>Activos</b>		(No auditado)	
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	3,912,739	3,750,976
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	30,977,748	23,772,093
Inventarios	8	7,043,878	6,562,317
Otros activos financieros	9	2,993,923	2,517,829
Activos por impuestos corrientes		7,101,203	6,656,676
Otros activos	11	1,984,426	1,733,843
		<b>54,013,917</b>	<b>44,993,734</b>
Activos mantenidos para la venta		11,607	15,708
<b>Total activos corrientes</b>		<b>54,025,524</b>	<b>45,009,442</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	475,051	480,796
Otros activos financieros	9	25,241	27,708
Inversiones en compañías	12	80,600,412	83,667,262
Propiedades, planta y equipo	13	31,067,436	30,345,760
Recursos naturales y del medio ambiente	14	28,074,391	27,975,647
Activos por derecho de uso	15	2,475,253	2,519,595
Intangibles	16	484,843	394,685
Activos por impuestos no corrientes		7,469,238	7,016,849
Otros activos	11	1,320,454	1,294,304
		<b>151,992,319</b>	<b>153,722,606</b>
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>151,992,319</b>	<b>153,722,606</b>
<b>Total activos</b>		<b>206,017,843</b>	<b>198,732,048</b>
<b>Pasivos</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	18	11,794,868	11,439,028
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	19	28,131,039	14,989,996
Provisiones por beneficios a empleados	20	2,800,420	2,713,087
Pasivos por impuestos corrientes		481,508	864,034
Provisiones y contingencias	21	976,371	1,104,862
Otros pasivos		528,607	149,751
		<b>44,712,813</b>	<b>31,260,758</b>
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>44,712,813</b>	<b>31,260,758</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	18	64,599,288	62,109,955
Provisiones por beneficios a empleados	20	14,640,225	14,439,279
Pasivos por impuestos no corrientes		477,800	462,688
Provisiones y contingencias	21	12,047,104	11,766,408
Otros pasivos		301,525	300,901
		<b>92,065,942</b>	<b>89,079,231</b>
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>92,065,942</b>	<b>89,079,231</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>136,778,755</b>	<b>120,339,989</b>
<b>Patrimonio</b>	22		
Capital suscrito y pagado		25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		24,156,407	17,922,725
Otros resultados integrales		7,949,814	8,285,922
Utilidades acumuladas		5,485,101	20,535,646
		<b>69,239,088</b>	<b>78,392,059</b>
<b>Total patrimonio</b>		<b>69,239,088</b>	<b>78,392,059</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>		<b>206,017,843</b>	<b>198,732,048</b>

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

		Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	Nota	2024	2023
		(No auditados)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	23	25,331,755	30,899,939
Costos de ventas	24	(19,504,552)	(23,141,882)
<b>Utilidad bruta</b>		<b>5,827,203</b>	<b>7,758,057</b>
Gastos de administración	25	(386,697)	(403,894)
Gastos de operación y proyectos	25	(451,995)	(619,736)
Otros (gastos) ingresos operacionales	26	(139,236)	(108,188)
<b>Utilidad operacional</b>		<b>4,849,275</b>	<b>6,626,239</b>
Resultado financiero	27		
Ingresos financieros		277,995	388,344
Gastos financieros		(1,761,620)	(1,549,695)
Utilidad por diferencia en cambio		31,075	353,829
		<b>(1,452,550)</b>	<b>(807,522)</b>
Participación en los resultados de compañías	12	2,241,856	3,497,051
<b>Utilidad antes de impuesto a las ganancias</b>		<b>5,638,581</b>	<b>9,315,768</b>
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(1,627,035)	(3,655,343)
<b>Utilidad neta del periodo</b>		<b>4,011,546</b>	<b>5,660,425</b>
<b>Utilidad básica por acción (pesos)</b>		<b>97.6</b>	<b>137.7</b>

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

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de</b>	
<b>Nota</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	(No auditados)	
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<u>4,011,546</u>	<u>5,660,425</u>
<b>Otros resultados integrales:</b>		
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:		
(Pérdida)/ganancia no realizada en operaciones de cobertura:		
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(92,361)	763,513
Flujo de efectivo instrumentos derivados	(5,206)	7,293
Inversión neta en negocio en el extranjero	(120,861)	920,819
Método de participación patrimonial	12 (91,655)	(1,971,738)
Pérdida en instrumentos financieros medidos a valor razonable	-	(34)
	<u>(310,083)</u>	<u>(280,147)</u>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:		
(Pérdidas) ganancias actuariales	<u>(26,025)</u>	<u>575,699</u>
<b>Otros resultados integrales</b>	<u>(336,108)</u>	<u>295,552</u>
<b>Total resultado integral</b>	<u><u>3,675,438</u></u>	<u><u>5,955,977</u></u>

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 2023		25,040,067	6,607,699	9,747,886	8,174,839	8,285,922	20,535,646	78,392,059
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	4,011,546	4,011,546
Liberación de reservas	22.3	-	-	-	(8,174,839)	-	8,174,839	-
Dividendos decretados	22.4	-	-	-	-	-	(12,828,409)	(12,828,409)
<u>Apropiación de reservas</u>								
Legal		-	-	1,906,209	-	-	(1,906,209)	-
Fiscales y estatutarias		-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales		-	-	-	11,993,230	-	(11,993,230)	-
<u>Otros resultados integrales</u>								
Pérdida no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	(92,361)	-	(92,361)
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	(120,861)	-	(120,861)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	(5,206)	-	(5,206)
Método de participación patrimonial	12.1	-	-	-	-	(91,655)	-	(91,655)
Pérdidas actuariales		-	-	-	-	(26,025)	-	(26,025)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>		<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>11,654,095</b>	<b>12,502,312</b>	<b>7,949,814</b>	<b>5,485,101</b>	<b>69,239,088</b>
		<b>Capital suscrito y pagado</b>	<b>Prima en emisión de acciones</b>	<b>Reserva legal</b>	<b>Otras reservas</b>	<b>Otros resultados integrales</b>	<b>Utilidades acumuladas</b>	<b>Total Patrimonio</b>
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		-	-	-	-	-	5,660,425	5,660,425
Liberación de reservas		-	-	-	(2,491,377)	-	2,491,377	-
Dividendos decretados		-	-	-	-	-	(24,382,200)	(24,382,200)
<u>Apropiación de reservas</u>								
Legal		-	-	3,340,629	-	-	(3,340,629)	-
Fiscales y estatutarias		-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales		-	-	-	7,665,758	-	(7,665,758)	-
<u>Otros resultados integrales</u>								
Utilidad no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	763,513	-	763,513
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	920,819	-	920,819
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	7,293	-	7,293
Método de participación patrimonial		-	-	-	-	(1,971,738)	-	(1,971,738)
Ganancias actuariales		-	-	-	-	575,699	-	575,699
Pérdida en instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	-	(34)	-	(34)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)</b>		<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>9,747,885</b>	<b>8,174,840</b>	<b>15,904,011</b>	<b>7,133,979</b>	<b>72,608,481</b>

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 tres meses terminado el 31 de marzo de	
		2024	2023
		(No auditados)	
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Utilidad neta del periodo		4,011,546	5,660,425
<b>Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo (usado) provisto por las operaciones:</b>			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	1,627,035	3,655,343
Depreciación, agotamiento y amortización	13,14,15,16	1,783,491	1,531,184
Ganancia por diferencia en cambio	27	(31,075)	(353,829)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	27	1,189,008	1,147,526
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	27	445,828	359,188
Baja en activos exploratorios y pozos secos	14	94,577	88,906
Ganancia en venta de activos mantenidos para la venta		(83)	(3,355)
Utilidad en venta o retiro de activos no corrientes		(10,656)	(3,963)
Pérdida por valoración de coberturas con derivados		-	733
Gasto por impairment de activos corrientes	26	7,064	3,112
Gasto por provisiones y contingencias	21	146,029	114,015
Utilidad por método de participación patrimonial	12.1	(2,241,856)	(3,497,051)
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportación	23	(36,254)	519,606
Utilidad por ineffectividad de coberturas		(3,150)	(6,013)
Utilidad (pérdida) por valoración de activos financieros		43,343	(45,969)
<b>Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:</b>			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(3,105,348)	(6,804,932)
Inventarios		(352,337)	151,371
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		329,632	(1,850,460)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(884,064)	(893,361)
Provisiones por beneficios a empleados		(58,467)	(23,363)
Provisiones y contingencias		(138,337)	(166,620)
Otros activos y pasivos		89,536	(2,848)
		<b>2,905,462</b>	<b>(420,355)</b>
Impuesto de renta pagado		(1,834,299)	(1,221,056)
<b>Efectivo neto provisto (usado) por las actividades de operación</b>		<b>1,071,163</b>	<b>(1,641,411)</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Inversiones en compañías	12.1	(231,550)	(74,782)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(1,371,124)	(990,738)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(1,143,933)	(1,574,121)
Adquisiciones de intangibles	16	(131,994)	(3)
Venta de otros activos financieros		(507,284)	(2,933,023)
Intereses recibidos		147,596	270,615
Dividendos recibidos	12.1	1,256,348	3,128,485
Producto de la venta de activos		8,267	13,035
<b>Efectivo neto usado por actividades de inversión</b>		<b>(1,973,674)</b>	<b>(2,160,532)</b>
<b>Flujo de efectivo en actividades de financiación:</b>			
Adquisiciones de préstamos y financiaciones	18.1	7,324,029	9,666,450
Pagos de capital	18.1	(4,846,616)	(6,736,532)
Pagos de intereses		(1,284,556)	(720,030)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(138,569)	(158,730)
<b>Efectivo neto provisto en actividades de financiación</b>		<b>1,054,288</b>	<b>2,051,158</b>
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		9,986	(51,308)
Aumento/(disminución) neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		161,763	(1,802,093)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		3,750,976	5,788,067
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	6	<b>3,912,739</b>	<b>3,985,974</b>

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 2023.

Ecopetrol prepara sus estados financieros con base en los principios y normas de contabilidad e información financiera aceptados en Colombia (NCIF), reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015 y sus modificaciones. Estas normas están fundamentadas en las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF y sus Interpretaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) y otras disposiciones legales aplicables para las entidades vigiladas y/o controladas por la Contaduría General de la Nación. Algunas normas e información financiera aceptadas en Colombia (NCIF) podrían diferir en algunos aspectos de lo establecido por las NIIF emitidas por el IASB.

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2024, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año inmediatamente anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados separados fueron aprobados por la Junta Directiva de Ecopetrol el 26 de abril de 2024.

### **3. Estimaciones y juicios contables materiales**

La preparación de los estados financieros requiere que la Administración realice estimaciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos reconocidos en los estados financieros y sus revelaciones. Estas estimaciones se han determinado en función a la mejor información disponible sobre los hechos analizados, la experiencia de la Administración y otros factores a la fecha de preparación de los estados financieros.

Los cambios a estas estimaciones son reconocidos prospectivamente en el periodo en el cual la estimación es revisada.

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

#### **4. Políticas contables**

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

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

#### **5. Nuevos estándares y cambios normativos**

##### **5.1 Nuevos estándares adoptados por la Compañía, efectivos a partir del 1 de enero de 2023**

Enmiendas recogidas en el decreto 938 de agosto 19 de 2021 con aplicación a partir del 1 de enero de 2023:

- Modificación a la NIC 1 - Clasificaciones de Pasivos como Corrientes o No Corrientes, modifica el requerimiento para clasificar un pasivo como corriente, al establecer que un pasivo se clasifica como corriente cuando no tiene el derecho al final del periodo sobre el que se informa de aplazar la liquidación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha del periodo sobre el que se informa. Esta enmienda está vigente desde el 01 de enero de 2023. Es de aclarar que el IASB en octubre 31 de 2022 generó una enmienda de alcance limitado sobre pasivos no corrientes con condiciones pactadas con fecha de vigencia al 1 de enero de 2024, esta enmienda no ha sido incorporada en la normatividad colombiana mediante decreto.
- 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 NIIF 9, 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

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2024

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

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.

Los contratos de deuda actuales se están causando con la tasa nueva negociada indexada a SOFR, de acuerdo con las correspondientes autorizaciones del Ministerio de Hacienda y Crédito Público.

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 Comercio y Turismo.

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 comenzó el 1 de enero de 2023. El estándar aún no ha sido aprobado por Colombia, el MinCIT publicó para comentarios el proyecto de decreto con excepciones importantes de aplicación para las compañías vigiladas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Se espera que el decreto que incorporé esta norma en Colombia se emita en el corto plazo y permita la adopción voluntaria y anticipada. El resultado de la implementación de esta norma no tiene un impacto material en los Estados Financieros Consolidados, dado que la mayoría de los contratos de seguros que tiene son de corto plazo y serían manejados por la metodología PPA - Simplificado de asignación de primas.

Enmiendas de alcance limitado que 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.
- 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.

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

- Enmienda NIC 21 Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera. La Enmienda establece criterios que permitan evaluar si una moneda es intercambiable y conocer cuándo no lo es, de manera que puedan determinar el tipo de cambio a utilizar y las revelaciones a proporcionar. La vigencia aplica para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2025. 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 períodos anuales que comiencen a partir del 01 de enero de 2024. La Compañía se encuentra evaluando la normatividad 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 normatividad 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

	<u>A 31 de marzo de 2024</u>	<u>A 31 de diciembre de 2023</u>
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	3,237,315	2,224,181
Inversiones financieras de corto plazo	675,424	1,526,794
Caja	-	1
	<u>3,912,739</u>	<u>3,750,976</u>

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

	<u>A 31 de marzo de 2024</u>	<u>A 31 de diciembre de 2023</u>
	(No auditado)	
<b>Corriente</b>		
Fondo de estabilización de precios (1)	18,121,946	16,440,470
Partes relacionadas (Nota 29)	10,897,891	5,168,872
Clientes		
Nacionales	1,537,451	1,626,754
Exterior	121,221	235,667
Cuentas por cobrar a empleados	78,258	78,802
Servicios industriales	11,516	19,548
Deudores varios	209,465	201,980
	<u>30,977,748</u>	<u>23,772,093</u>
<b>No corriente</b>		
Cuentas por cobrar a empleados	474,908	480,630
Deudores varios	143	166
	<u>475,051</u>	<u>480,796</u>

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

Durante 2023, Ecopetrol realizó compensaciones por \$16,415,907 con los dividendos por pagar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público (Nota 22.4). 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

	<u>A 31 de marzo de 2024</u>	<u>A 31 de diciembre de 2023</u>
	(No auditado)	
Crudo	3,286,631	3,155,419
Combustibles y petroquímicos	2,075,887	1,788,739
Materiales para producción de bienes	1,681,360	1,618,159
	<u>7,043,878</u>	<u>6,562,317</u>

## 9. Otros activos financieros

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditado)	
<b>Activos medidos a valor razonable</b>		
Inversiones en títulos en compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol (1) (Nota 29)	2,984,831	2,509,264
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	25,247	27,714
Inversiones en títulos participativos	2,970	2,970
Derivados financieros - Swaps	2,728	2,218
	<b>3,015,776</b>	<b>2,542,166</b>
<b>Activos medidos a costo amortizado</b>	<b>3,388</b>	<b>3,371</b>
	<b>3,019,164</b>	<b>2,545,537</b>
Corriente	2,993,923	2,517,829
No corriente	25,241	27,708
	<b>3,019,164</b>	<b>2,545,537</b>

- 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

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditado)	
Nivel 1	4,609	7,225
Nivel 2	3,011,167	2,534,941
	<b>3,015,776</b>	<b>2,542,166</b>

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

## 10. Impuestos

### Gasto por impuesto a las ganancias

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

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	(No auditados)	
Gasto por impuesto corriente	(1,888,840)	(3,672,348)
Gasto por impuesto diferido	261,805	17,005
	<b>(1,627,035)</b>	<b>(3,655,343)</b>

La tasa efectiva (basada en utilidad antes de impuestos y participación en los resultados de compañías) corresponde a 47.9% y 62.8% para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2024 y 2023, respectivamente.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2024

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

Al 31 de marzo de 2024 y 2023, la tasa nominal de impuesto sobre la renta fue de 35%. Así mismo, al corte indicado se estimó una sobretasa del 10% y del 15% respectivamente, con base en la proyección de los precios internacionales del BRENT.

El comportamiento del gasto por impuesto a las ganancias durante los tres meses terminados el 31 de marzo de 2024, en comparación con el mismo periodo de 2023, se da principalmente por: (i) al corte de marzo del año 2023 el costo de las regalías era no deducible (ii) el efecto de la sobretasa del impuesto sobre la renta era del 15%.

### 11. Otros activos

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditado)	
<b>Corriente</b>		
Asociados en operaciones conjuntas	1,121,267	821,634
Gastos pagados por anticipado	322,418	361,620
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	276,817	230,221
Depósitos entregados en administración	215,596	215,672
Partes relacionadas (Nota 29)	26,400	77,426
Depósitos judiciales y embargos	21,928	27,270
	<b>1,984,426</b>	<b>1,733,843</b>
<b>No corriente</b>		
Fondo de abandono y pensiones	462,925	455,535
Depósitos entregados en administración	207,965	188,753
Diferencial de tasas en préstamos a empleados	323,893	317,247
Partes relacionadas (Nota 29)	256,504	263,713
Anticipos, avances y depósitos	55,353	55,178
Depósitos judiciales	10,243	10,305
Derechos	3,571	3,573
	<b>1,320,454</b>	<b>1,294,304</b>



## 12. Inversiones en compañías

### 12.1 Composición y movimientos

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditado)	
<b>Subsidiarias</b>		
Refinería de Cartagena S.A.S	24,319,920	24,073,017
CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	14,075,753	17,396,978
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	14,169,666	14,769,481
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	14,315,614	13,835,350
Hocol Petroleum Limited	4,509,303	4,468,105
Ecopetrol Capital AG	2,698,892	2,662,417
Andean Chemical Limited	2,051,570	2,007,594
Esenttia S.A.	1,404,085	1,385,247
Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias	1,264,980	1,303,100
Black Gold Re Limited	1,105,392	1,075,957
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	498,391	513,085
Econova Technology & Innovation, S.L	223	264
	<b>80,413,789</b>	<b>83,490,595</b>
Menos impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	<b>79,876,191</b>	<b>82,952,997</b>
<b>Negocios conjuntos</b>		
Equión Energía Limited	1,059,663	1,037,418
Ecodiesel Colombia S.A.	72,741	85,030
	<b>1,132,404</b>	<b>1,122,448</b>
Menos impairment: Equión Energía Limited	(408,183)	(408,183)
	<b>724,221</b>	<b>714,265</b>
	<b>80,600,412</b>	<b>83,667,262</b>

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	<b>Compañías subsidiarias</b>	<b>Negocios conjuntos</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>82,952,997</b>	<b>714,265</b>	<b>83,667,262</b>
Capitalizaciones (1)	231,550	-	231,550
Método de participación reconocido en:			
Resultado del periodo	2,226,461	15,395	2,241,856
Patrimonio	(103,716)	12,061	(91,655)
Dividendos decretados (2)	(5,431,101)	(17,500)	(5,448,601)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>79,876,191</b>	<b>724,221</b>	<b>80,600,412</b>

- 1) Corresponde a las capitalizaciones realizadas a través de Ecopetrol Global Energy a Ecopetrol Óleo e Gas do Brasil Ltda por \$39,965 y Ecopetrol Permian LLC por \$175,473. El movimiento también incluye la capitalización directa realizada a Ecopetrol Global Energy por \$16,112.
- 2) Durante el 2024, Ecopetrol ha recibido dividendos en efectivo de su inversión en CENIT Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S. por \$1,256,348. Así mismo, durante el 2023, Ecopetrol recibió dividendos por \$3,128,485 de sus inversiones en CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S. y Hocol Petroleum Limited.

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2024

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

## 13. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2024 con sus correspondientes depreciaciones, ha sido el siguiente:

	<u>Planta y equipo</u>	<u>Ductos, redes y líneas</u>	<u>Proyectos en curso (1)</u>	<u>Edificaciones</u>	<u>Terrenos</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
<u>Costo</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2023	21,441,543	15,745,660	11,265,039	6,451,235	2,285,649	2,175,670	59,364,796
Adquisiciones/capitalizaciones	297,416	110,892	922,797	29,563	-	10,456	1,371,124
Intereses financieros capitalizados (2)	24,673	9,199	76,553	2,453	-	867	113,745
Diferencia en cambio capitalizada	202	75	627	20	-	7	931
Bajas por retiro o venta	(46,055)	(5,847)	-	(1,911)	-	(55,182)	(108,995)
Reclasificaciones/traslados	(68,483)	42,895	(12,959)	7,453	(227)	(132,196)	(163,517)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>21,649,296</b>	<b>15,902,874</b>	<b>12,252,057</b>	<b>6,488,813</b>	<b>2,285,422</b>	<b>1,999,622</b>	<b>60,578,084</b>
<u>Depreciación acumulada</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(12,358,579)	(11,005,055)	(1,547,900)	(3,451,746)	(73,197)	(582,559)	(29,019,036)
Depreciación del periodo	(337,670)	(179,077)	-	(66,071)	-	(18,890)	(601,708)
Bajas por retiro o venta	45,807	5,496	-	1,659	-	48,910	101,872
Reclasificaciones/traslados	37,072	(44,787)	22,271	(6,327)	-	(5)	8,224
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>(12,613,370)</b>	<b>(11,223,423)</b>	<b>(1,525,629)</b>	<b>(3,522,485)</b>	<b>(73,197)</b>	<b>(552,544)</b>	<b>(29,510,648)</b>
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023	9,082,964	4,740,605	9,717,139	2,999,489	2,212,452	1,593,111	30,345,760
<b>Saldo neto al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>9,035,926</b>	<b>4,679,451</b>	<b>10,726,428</b>	<b>2,966,328</b>	<b>2,212,225</b>	<b>1,447,078</b>	<b>31,067,436</b>

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2024

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

### 14. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2024, con sus correspondientes amortizaciones, calculados con base en unidades de producción, ha sido el siguiente:

	<b>Inversiones petrolíferas</b>	<b>Costo de abandono y taponamiento</b>	<b>Inversiones petrolíferas en curso</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>66,972,509</b>	<b>9,080,240</b>	<b>6,306,466</b>	<b>82,359,215</b>
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	778,672	-	365,261	1,143,933
Baja en activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(94,577)	(94,577)
Intereses financieros capitalizados (3)	63,221	-	29,656	92,877
Diferencia en cambio capitalizada	517	-	243	760
Reclasificaciones/traslados	18,130	-	15,429	33,559
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>67,833,049</b>	<b>9,080,240</b>	<b>6,622,478</b>	<b>83,535,767</b>
<b><u>Amortización acumulada</u></b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>(49,056,578)</b>	<b>(4,989,958)</b>	<b>(337,032)</b>	<b>(54,383,568)</b>
Amortización del periodo	(868,909)	(200,673)	-	(1,069,582)
Reclasificaciones/traslados	(141,456)	-	133,230	(8,226)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>(50,066,943)</b>	<b>(5,190,631)</b>	<b>(203,802)</b>	<b>(55,461,376)</b>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	17,915,931	4,090,282	5,969,434	27,975,647
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>17,766,106</b>	<b>3,889,609</b>	<b>6,418,676</b>	<b>28,074,391</b>

- 1) Incluye principalmente los campos Castilla, Chichimene, Piedemonte, Caño Sur y Rubiales.
- 2) Incluye principalmente los pozos Morito, Arauca-15 y Anturio.
- 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 31 de marzo de 2024 con sus correspondientes amortizaciones, es el siguiente:

	Activos por derecho de uso					Pasivos por arrendamiento
	Oleoductos	Edificaciones	Maquinaria	Vehículos	Total	
Saldo al 31 de diciembre de 2023	2,105,098	91,533	296,439	26,525	2,519,595	(3,278,428)
Adiciones	-	166	-	-	166	(166)
Remediciones	43,020	-	(17,163)	-	25,857	(25,857)
Amortización del periodo	(59,045)	(2,331)	(5,818)	(3,171)	(70,365)	-
Costo financiero	-	-	-	-	-	(56,442)
Diferencia en cambio	-	-	-	-	-	(13,983)
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	-	138,569
Reclasificaciones/traslados	-	-	-	-	-	(21,354)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>2,089,073</b>	<b>89,368</b>	<b>273,458</b>	<b>23,354</b>	<b>2,475,253</b>	<b>(3,257,661)</b>

### 16. Intangibles

	Licencias y software	Servidumbres	Total
<b>Costo</b>			
Saldo al 31 de diciembre de 2023	985,391	100,086	1,085,477
Adquisiciones	131,274	720	131,994
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>1,116,665</b>	<b>100,806</b>	<b>1,217,471</b>
<b>Amortización acumulada</b>			
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(615,045)	(75,747)	(690,792)
Amortización del periodo	(40,868)	(968)	(41,836)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>(655,913)</b>	<b>(76,715)</b>	<b>(732,628)</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>370,346</b>	<b>24,339</b>	<b>394,685</b>
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>460,752</b>	<b>24,091</b>	<b>484,843</b>

### 17. Impairment de activos de largo plazo

De acuerdo con el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 31 de marzo de 2024, no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que valor en libros de los activos pueda estar por encima de su valor recuperable, considerando el comportamiento de los mercados, los precios e indicadores internacionales de crudos y productos y el contexto geopolítico.

## 18. Préstamos y financiaciones

### 18.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés efectiva		A 31 de marzo de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	31 de marzo 2024/ 31 de diciembre 2023			
(No auditado)				
<b>Moneda nacional</b>				
Bonos	13.3%	16.0%	904,974	916,236
Créditos comerciales	16.5%	17.3%	1,045,559	1,005,327
Pasivos por arrendamiento (2)	7.7%	7.7%	902,271	897,348
			<b>2,852,804</b>	<b>2,818,911</b>
<b>Moneda extranjera</b>				
Bonos (1)	7.3%	6.8%	53,280,404	50,473,025
Créditos comerciales	8.2%	8.3%	14,700,330	14,722,069
Crédito comercial - Reficar	4.5%	4.4%	3,205,228	3,153,898
Pasivos por arrendamiento (2)	6.5%	6.1%	2,355,390	2,381,080
			<b>73,541,352</b>	<b>70,730,072</b>
			<b>76,394,156</b>	<b>73,548,983</b>
Corriente			11,794,868	11,439,028
No corriente			64,599,288	62,109,955
			<b>76,394,156</b>	<b>73,548,983</b>

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

Así mismo, la Compañía lanzó una oferta pública de adquisición para comprar la totalidad de sus bonos internacionales con vencimiento en enero de 2025 (emitidos en 2014). El monto nominal en circulación del bono es de USD \$1,200 millones y con una tasa cupón de 4,125%. Como resultado, se recibieron ofertas por USD\$737,350,000 del monto total de los bonos, alcanzando una tasa de recompra del 61.45%.

- 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.

Durante 2024, la Compañía efectuó adquisiciones de deuda por un valor de \$7,324,029. Así mismo, los pagos de capital efectuados a la fecha de corte corresponden a \$4,846,616.

### 18.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$72,210,606 y \$69,977,619 al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2024

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

### 18.3 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 31 de marzo de 2024:

	<u>Hasta 1 año</u>	<u>1 - 5 años</u>	<u>5-10 años</u>	<u>&gt; 10 años</u>	<u>Total</u>
<b>Moneda nacional</b>					
Bonos	105,613	501,456	138,070	159,835	904,974
Créditos comerciales	153,931	891,628	-	-	1,045,559
Pasivos por arrendamiento	146,117	545,493	210,661	-	902,271
	<u>405,661</u>	<u>1,938,577</u>	<u>348,731</u>	<u>159,835</u>	<u>2,852,804</u>
<b>Moneda extranjera</b>					
Bonos	3,569,342	19,482,329	19,582,586	10,646,147	53,280,404
Créditos comerciales	6,199,357	7,805,272	695,701	-	14,700,330
Crédito comercial - Reficar	1,451,862	1,753,366	-	-	3,205,228
Pasivos por arrendamiento	168,646	699,122	522,997	964,625	2,355,390
	<u>11,389,207</u>	<u>29,740,089</u>	<u>20,801,284</u>	<u>11,610,772</u>	<u>73,541,352</u>
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<u>11,794,868</u>	<u>31,678,666</u>	<u>21,150,015</u>	<u>11,770,607</u>	<u>76,394,156</u>

### 18.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 31 de marzo de 2024, Ecopetrol tiene designados \$16,142 USD millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, \$9,942 USD millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y \$6,200 USD millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo (Nota 28.1).

## 19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	<u>A 31 de marzo de 2024</u>	<u>A 31 de diciembre de 2023</u>
(No auditado)		
Dividendos por pagar (1)	12,832,342	3,947
Proveedores	8,683,706	10,328,432
Retención en la fuente	2,862,146	1,829,382
Partes relacionadas (Nota 29)	2,635,967	1,855,164
Anticipos asociados	903,510	770,158
Acreedores varios	134,466	163,993
Acuerdos en contratos de transporte	77,597	38,920
Operaciones de cobertura	1,305	-
	<u>28,131,039</u>	<u>14,989,996</u>

- 1) Para el corte 31 de marzo de 2024, corresponde a los dividendos por pagar del ejercicio 2023. La Asamblea General de Accionistas, realizada el 22 de marzo de 2024 decretó dividendos por un valor total de \$12,828,409 (Nota 22.4).

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

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	11,171,022	11,017,804
Pensión	3,629,477	3,523,111
Educación	442,859	453,195
Bonos	434,933	424,199
Otros planes	118,503	116,689
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	763,865	828,007
	<b>16,560,659</b>	<b>16,363,005</b>
Prestaciones sociales y salarios	865,751	776,219
Otros beneficios a largo plazo	14,235	13,142
	<b>17,440,645</b>	<b>17,152,366</b>
Corriente	2,800,420	2,713,087
No corriente	14,640,225	14,439,279
	<b>17,440,645</b>	<b>17,152,366</b>

#### 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 \$11,951,070 y \$11,999,222 al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023, respectivamente. El 56,74% (2023 - 55,76%) son nivel 1 de valor razonable y el 43,26% (2023 - 44,24%) están bajo categoría nivel 2.

### 21. Provisiones y contingencias

	<b>Costos de abandono</b>	<b>Litigios</b>	<b>Otros</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>11,158,459</b>	<b>330,412</b>	<b>1,382,399</b>	<b>12,871,270</b>
Adiciones/recuperaciones (1)	20,561	4,890	120,578	146,029
Utilizaciones (2)	(131,134)	(2,645)	(35,391)	(169,170)
Costo financiero (2)	133,278	30,834	9,673	173,785
Traslados	-	-	1,561	1,561
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>11,181,164</b>	<b>363,491</b>	<b>1,478,820</b>	<b>13,023,475</b>
Corriente	830,449	23,110	122,812	976,371
No corriente	10,350,715	340,381	1,356,008	12,047,104
	<b>11,181,164</b>	<b>363,491</b>	<b>1,478,820</b>	<b>13,023,475</b>

- 1) Incluye principalmente el reconocimiento de provisiones asociadas a obligaciones potenciales, diversas y provisión ambiental forzosa.
- 2) Corresponde al gasto financiero por la actualización del pasivo y su respectiva utilización.

### 21.1 Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S.

#### Tribunal de arbitramento

El 27 de febrero de 2024, Refinería de Cartagena fue notificada de la decisión del Tribunal del Reino Unido en la que se determinó que el plan de reestructuración financiera de CB&I UK Limited, filial de McDermott International Ltd., fue aprobado por dicho tribunal.

Respecto al proceso de reorganización iniciado por Chicago Bridge & Iron Company N.V. (ahora McDermott Holdings N.V.) en Holanda el 8 de septiembre de 2023, el 16 de febrero de 2024, un experto en reestructuración independiente designado por la Corte sometió a votación un plan de reorganización alternativo bajo el cual Refinería de Cartagena recibiría acciones de McDermott International Ltd., entre otros.

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

A través de este plan, Refinería de Cartagena S.A., entre otros aspectos, recibe acciones preferentes convertibles en el 19.9% del capital común de McDermott International Ltd., (matriz de Chicago Bridge & Iron Company N.V. grupo empresarial) con presencia en más de 54 países, especializado en ingeniería para la industria energética, así como en soluciones bajas en emisiones de carbono.

Con esta decisión judicial, la Compañía consolida la defensa de sus intereses y los de la Nación.

Al 31 de marzo de 2024, dada la sanción de los planes mencionados, Refinería de Cartagena pasó a ser accionista del 19.9% de McDermott International Ltd. y fue beneficiaria de (i) US\$70 millones y US\$95 millones dispuestos bajo dos cartas de crédito diferentes y (ii) US\$9 millones correspondientes a reembolso de honorarios legales. En relación con las acciones de McDermott International Ltd., debido a que corresponden a acciones preferentes, por lo cual Refinería de Cartagena no tiene derecho a votar, ni a designar un miembro en la Junta Directiva, ni a ejercer control ni influencia significativa sobre McDermott International Ltd.

Al 31 de marzo de 2024 Refinería de Cartagena se encuentra en proceso de efectuar la determinación del valor razonable de las acciones. El reconocimiento de estas acciones preferentes tendrá como principal efecto la disminución del valor de la propiedad, planta y equipo en futuros estados financieros.

#### Investigaciones de entidades de control

##### **Contraloría General de la República (CGR)**

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

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

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

No se produjeron cambios en el proceso para el corte 31 de marzo de 2024.



### Fiscalía General de la Nación (FGN)

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

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

El 2 de febrero de 2024, se celebró la audiencia de lectura de la decisión de la Sala Penal del Tribunal Superior del Distrito Judicial de Bogotá, que resolvió los recursos de apelación interpuestos en contra de la decisión proferida el 26 de julio de 2021 por el Juzgado 31 Penal del Circuito, en la cual se pronunció admitiendo e inadmitiendo las solicitudes probatorias elevadas por las partes en audiencia preparatoria.

Con lo anterior, se da por terminada la audiencia preparatoria de juicio. El Juzgado 61 Penal del Circuito fijó las fechas para adelantar las sesiones de juicio oral

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

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

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

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

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

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

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

- **Proceso 4 - No, 11001600000201702546 – 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.

No se produjeron cambios en el proceso para el corte 31 de marzo de 2024.

## **22. Patrimonio**

### **22.1 Capital suscrito y pagado**

El capital autorizado de Ecopetrol es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906,273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2024

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

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

### 22.2 Prima en emisión de acciones

Al 31 de marzo de 2024, el saldo de la prima en emisión de acciones es \$6,607,699 y está compuesto por: (i) exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en el año 2007 por \$4,457,997, (ii) al exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones adjudicadas en la segunda ronda, efectuada en septiembre de 2011 por \$2,118,468, (iii) \$31,377, al valor generado en el proceso de colocación de acciones en el mercado secundario, originado por la ejecución de garantías a los deudores morosos, de conformidad con lo establecido en el Artículo 397 del Código de Comercio y (iv) prima en colocación de acciones por cobrar \$(143).

### 22.3 Reservas patrimoniales

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditado)	
Reserva legal	11,654,095	9,747,886
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,081
Reservas ocasionales (1)	11,993,230	7,665,758
	<b>24,156,407</b>	<b>17,922,725</b>

- 1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 22 de marzo de 2024, definió constituir una reserva de \$11,993,230 con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia de la Compañía.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditado)	
<b>Saldo inicial</b>	<b>17,922,725</b>	<b>8,898,633</b>
Liberación de reservas	(8,174,839)	(2,491,377)
Apropiación de reservas	14,408,521	11,515,469
<b>Saldo final</b>	<b>24,156,407</b>	<b>17,922,725</b>

### 22.4 Ganancias acumuladas

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

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditado)	
Saldo inicial	20,535,646	34,879,846
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	4,011,546	19,062,091
Liberación de reservas	8,174,839	2,491,377
Apropiación de reservas	(14,408,521)	(11,515,469)
Dividendos decretados	(12,828,409)	(24,382,199)
<b>Saldo final</b>	<b>5,485,101</b>	<b>20,535,646</b>

La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados. La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 22 de marzo de 2024, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2023 y definió distribuir dividendos ordinarios y extraordinarios por un valor total de \$12,828,409.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2024

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

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 2024. 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 (2023: \$6,788,385). Al 31 de marzo de 2024, la Compañía ha pagado dividendos en efectivo por valor de \$1,829,710 (2023: 10,037,445).

### 22.5 Otros resultados integrales

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

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditado)	
Método de participación en compañías (1)	14,783,188	14,874,843
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(3,312,244)	(3,191,383)
Pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(4,031,294)	(4,005,269)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	513,824	606,185
Coberturas flujo de efectivo con instrumentos derivados	(3,660)	1,546
	<b>7,949,814</b>	<b>8,285,922</b>

(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

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de marzo de 2023</b>
	(No auditados)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	4,011,546	5,660,425
Promedio ponderado de acciones en circulación	41,116,694,690	41,116,694,690
Ganancia neta por acción (pesos colombianos)	<b>97.6</b>	<b>137.7</b>

## 23. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	(No auditados)	
<b>Ventas nacionales</b>		
Destilados medios (1)	5,348,456	7,148,057
Gasolinas (1)	3,757,061	5,467,105
Gas natural	855,771	1,017,591
Asfaltos	205,047	220,836
G.L.P. y propano	146,971	229,071
Polietileno	74,793	80,704
Aromáticos	69,550	94,422
Servicios	63,485	99,980
Otros ingresos ventas de gas	22,422	29,092
Crudos	20,432	66,043
Combustóleo	5,202	9,654
Otros productos y servicios (2)	104,693	123,078
	<b>10,673,883</b>	<b>14,585,633</b>
<b>Ventas zona franca</b>		
Crudos	4,812,472	4,591,173
Servicios	107,470	96,303
Gas natural	72,850	96,591
Propileno	25,398	24,271
Otros	5,410	31,986
	<b>5,023,600</b>	<b>4,840,324</b>
<b>Ventas al exterior</b>		
Crudos	9,058,483	11,333,628
Combustóleo	382,402	537,851
Otros productos y servicios	160,227	137,805
Coberturas de flujo de efectivo (3)	33,160	(535,302)
	<b>9,634,272</b>	<b>11,473,982</b>
	<b>25,331,755</b>	<b>30,899,939</b>

- 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 31 de marzo de 2024, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$1,666,973 (2023: \$6,334,911).
- 2) Incluye principalmente los ingresos por venta de disolventes, bases lubricantes y parafinas.
- 3) Incluye acumulado a 31 de marzo de 2024 el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 28.3) por \$36,254 (2023: (\$519,606)) y operaciones con instrumentos financieros derivados por (\$3,094) (2023: (\$15,696)).

## 24. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	(No auditados)	
<b>Costos variables</b>		
Productos importados (1)	3,200,110	5,889,579
Compras de otros productos y gas	3,623,752	3,130,800
Compras de crudo asociación y concesión	3,023,381	3,827,145
Servicios de transporte de hidrocarburos	2,096,502	2,266,099
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,816,118	1,938,621
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,441,584	1,192,393
Energía eléctrica	412,404	316,561
Regalías de gas en dinero	207,727	270,579
Materiales de proceso	183,465	127,084
Servicios contratados asociación	81,816	78,083
Costos de pruebas extensas	2,528	16,366
Impuestos y contribuciones	228	66,904
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (3)	(403,321)	273,956
	<b>15,686,294</b>	<b>19,394,170</b>
<b>Costos fijos</b>		
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,021,799	1,135,229
Costos laborales	746,409	656,480
Servicios contratados	561,320	504,044
Mantenimiento	558,626	475,441
Depreciaciones y amortizaciones	324,000	324,655
Servicios contratados en asociación	251,670	311,189
Impuestos y contribuciones	163,726	155,201
Materiales y suministros	148,904	142,742
Costos generales	41,804	42,731
	<b>3,818,258</b>	<b>3,747,712</b>
	<b>19,504,552</b>	<b>23,141,882</b>

- 1) La variación corresponde a la mejor disponibilidad operativa en refinerías, que requirió menor importación de productos correspondientes a ACPM, Gasolinas y Diluyente. Estas importaciones facilitan el transporte de crudo pesado.
- 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

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	(No auditados)	
<b>Gastos de administración</b>		
Gastos laborales	198,691	177,047
Gastos generales	170,099	208,883
Depreciaciones y amortizaciones	17,907	14,136
Impuestos	-	3,828
	<u>386,697</u>	<u>403,894</u>
<b>Gastos de operación y proyectos</b>		
Gastos de exploración (1)	150,958	182,090
Impuestos	143,153	141,797
Gastos laborales	86,524	78,156
Cuota de fiscalización	77,370	57,158
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	69,619	194,108
Proyectos capitalizables y otros (2)	(75,629)	(33,573)
	<u>451,995</u>	<u>619,736</u>

(1) Al 31 de marzo de 2024, los gastos de exploración incluyen principalmente la baja de pozos Morito, Arauca-15 y Anturio (Nota 14) y trabajos de sísmica y estudios.

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

## 26. Otros gastos operacionales

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	(No auditados)	
Gasto provisiones por litigios	(125,468)	(114,015)
(Pérdida) utilidad en venta de activos	(9,514)	4,810
Gasto de impairment en activos corrientes (1)	(7,064)	(3,112)
Otros ingresos	2,810	4,129
	<u>(139,236)</u>	<u>(108,188)</u>

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

## 27. Resultado financiero

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	(No auditados)	
<b>Ingresos financieros</b>		
Rendimientos e intereses	147,596	270,615
Valoración e ingresos de activos financieros	124,452	93,399
Otros ingresos	5,947	24,330
	<b>277,995</b>	<b>388,344</b>
<b>Gastos financieros</b>		
Costo financiero de préstamos y financiaciones (1)	(1,189,008)	(1,147,526)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(445,828)	(359,188)
Valoración y gastos de activos financieros	(86,029)	(33,472)
Otros gastos	(40,755)	(9,509)
	<b>(1,761,620)</b>	<b>(1,549,695)</b>
<b>Diferencia en cambio</b>		
Utilidad por diferencia en cambio	31,075	353,829
	<b>31,075</b>	<b>353,829</b>
	<b>(1,452,550)</b>	<b>(807,522)</b>

(1) Al 31 de marzo de 2024 se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedades, planta y equipo por \$206,622 (2023: \$138,244).

(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 31 de marzo de 2024, el peso colombiano varió un 0.53% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2023 de \$3,822.05 a \$3,842.03 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 31 de marzo de 2024

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

(Millones de USD)	A 31 de marzo de 2024	A 31 de diciembre 2023
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	844	427
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	1,763	1,402
Otros activos financieros	777	657
Otros activos	200	152
<b>Total activos</b>	<b>3,584</b>	<b>2,638</b>
Préstamos y financiaciones	(19,140)	(18,506)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(1,461)	(1,529)
Otros pasivos	(125)	(54)
<b>Total pasivos</b>	<b>(20,726)</b>	<b>(20,089)</b>
<b>Posición pasiva neta</b>	<b>(17,142)</b>	<b>(17,451)</b>

Del total de la posición neta para 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, USD\$16,142 millones (2023: USD\$14,205 millones) corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral dentro del patrimonio, y \$1,000 USD millones (2023: \$3,246 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 31 de marzo de 2024:

Escenario/ variación TRM (+/-)	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	38,423	620,224
5%	192,115	3,101,120

### 28.3 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

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

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

(Millones de USD)	A 31 de marzo de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
<b>Saldo inicial</b>	<b>6,200</b>	<b>5,572</b>
Reasignación de instrumentos de cobertura	290	970
Realización de las exportaciones	(290)	(970)
Designación de nuevas coberturas	-	628
<b>Saldo final</b>	<b>6,200</b>	<b>6,200</b>



## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2024

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditado)	
<b>Saldo inicial</b>	<b>(606,185)</b>	<b>2,528,172</b>
Diferencia en cambio	125,550	(5,198,968)
Realización de exportaciones (Nota 23)	36,254	(586,872)
Inefectividad	3,150	(25,454)
Impuesto de renta diferido	(72,593)	2,676,937
<b>Saldo final</b>	<b>(513,824)</b>	<b>(606,185)</b>

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:

<b>Año</b>	<b>Antes de impuestos</b>	<b>Impuestos</b>	<b>Después de impuestos</b>
2024(abr-dic)	(180,100)	79,258	(100,842)
2025	(236,708)	104,170	(132,538)
2026	(227,513)	100,123	(127,390)
2027	(73,775)	32,467	(41,308)
2028	(73,042)	32,144	(40,898)
2029	(71,910)	31,646	(40,264)
2030	(32,122)	14,136	(17,986)
2031	(12,196)	5,367	(6,829)
2032	(9,869)	4,343	(5,526)
2033	(432)	189	(243)
	<b>(917,667)</b>	<b>403,843</b>	<b>(513,824)</b>

### **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.

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 31 de marzo de 2024 corresponde a USD\$10,100 millones.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditado)	
<b>Saldo inicial</b>	<b>3,191,383</b>	<b>9,076,636</b>
Diferencia en cambio	201,333	(8,647,758)
Impuesto de renta diferido	(80,472)	2,762,505
<b>Saldo final</b>	<b>3,312,244</b>	<b>3,191,383</b>

### 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 2023, se ejecutó un plan de coberturas con el fin de proteger la caja ante escenarios bajos de precio por debajo del precio base de presupuesto, en este sentido, se compraron opciones put. A 31 de marzo de 2024 no hay saldos de estos instrumentos financieros en balance.
- Por su parte, las coberturas tácticas permiten capturar valor en operaciones de trading y Asset Backed Trading (ABT), mitigando el riesgo de mercado de operaciones específicas. En la actividad de comercialización, los compromisos en contratos físicos spot y a término suponen una exposición al riesgo de precio de commodities, en particular el riesgo asociado a la volatilidad del precio del crudo y productos refinados. Si bien, dicha exposición hace parte del riesgo natural de la actividad de producción, refinación y comercialización que realiza Ecopetrol, en ocasiones la comercialización, con el fin de maximizar la captura de valor, puede concentrar la exposición al riesgo en términos de plazo y/o indicador que difiere del perfil natural al riesgo de precio de la Compañía.

A la fecha de este informe Ecopetrol registra una posición total neta pasiva en Swaps por \$7,048 (Dic 2023: activa \$2,218). La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida bajo contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

### 28.6 Riesgos y oportunidades relacionados con clima

La Compañía cuenta con una identificación de riesgos físicos y de transición considerando escenarios de clima a corto, mediano y largo plazo, y de oportunidades, a partir de escenarios de transición energética que orientan el análisis estratégico de largo plazo de la compañía.

**Riesgos físicos:** están relacionados con la exposición y la vulnerabilidad de la Compañía a los impactos del cambio climático y su variabilidad, que podrían afectar la continuidad operacional y aumentar la exposición de los activos a posibles daños. Los riesgos físicos se clasifican en agudos y crónicos.

- **Riesgos agudos,** son aquellos originados por eventos climáticos extremos, cuya frecuencia e intensidad han venido aumentando debido al incremento gradual de la temperatura global. En el territorio colombiano se reflejan, principalmente, en la ocurrencia del fenómeno de variabilidad climática “El Niño” y su fase opuesta “La Niña”. Estas condiciones podrían resultar, entre otras, en escasez de agua, olas de calor, inundaciones e incendios.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2024

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

- **Riesgos crónicos**, se derivan de un cambio sostenido a medio y largo plazo de las condiciones del clima, que para la Compañía se pueden ver reflejados en el aumento del nivel del mar, sobrecarga térmica y sequías, más allá del 2050.

El análisis de riesgos físicos consideró los siguientes escenarios de cambio climático del Panel Intergubernamental de Cambio Climático (IPCC por sus siglas en inglés), con un horizonte a 2100, inclusive: (i) Alineado con objetivo del Acuerdo París (SSP(Shared Socio-Economic Pathways)1 / RCP (Representative Concentration Pathways) 2.6), (ii) Pico de emisiones en 2040 (SSP2 / RCP4.5), y (iii) 'Business as Usual' (SSP5 / RCP8.5). Bajo estos escenarios, se evaluaron siete (7) amenazas crónicas (sequía y estrés térmico) y agudas (precipitación, inundación costera y fluvial, incendios y vientos) en 95 puntos asociados a los principales activos del GE. Los resultados del análisis deben surtir un análisis adicional de escala local, que priorice los activos con mayor exposición y vulnerabilidad.

A finales de 2023, se consolidó el fenómeno de "El Niño" con una intensidad fuerte que, para el 1Q de 2024, mantuvo sus condiciones. La Compañía identificó los siguientes riesgos: (i) incremento en el consumo de diésel para generación térmica con productos nacionales y/o importados, (ii) exposición a mayores precios en la compra de energía del SIN (bolsa) y consumo de gas, (iii) restricción o racionamiento del consumo de gas y/o energía por parte de las autoridades, (iv) cierres operativos por falta de combustibles sustitutos en caso de restricción o racionamiento del consumo de energía, (v) cierres operacionales por reducción en los caudales ecológicos de fuentes de aguas superficiales con permisos de vertimientos asociados, (vi) suspensión del consumo de agua en la operación de la Refinería de Cartagena para priorizar el abastecimiento de agua doméstica, (vii) riesgos en la navegabilidad del Río Magdalena por disminución de los niveles de agua y consecuente incremento en los costos de transporte, e (viii) incendios forestales que amenacen con alcanzar y dañar las instalaciones de la Compañía. Se precisa que, para la fecha de corte de este informe, no se han presentado afectaciones sustanciales a la infraestructura u operaciones de Ecopetrol.

**Riesgos de transición:** están relacionados con los retos que la Compañía ha identificado para transitar hacia una operación baja en emisiones de carbono, sostenible y competitiva. Ecopetrol llevó a cabo una priorización de riesgos de transición para establecer su impacto financiero, identificando los siguientes:

- **Riesgo regulatorio**, asociado a los cambios regulatorios que pueden afectar directamente a la Compañía en el corto y mediano plazo. Dentro de los cambios regulatorios se pueden destacar los siguientes: (i) nuevos requerimientos de información asociada a mitigación y adaptación para la solicitud o modificación de licencias actuales y futuras, (ii) mayor exigencia asociada a la reglamentación para la detección y reparación de fugas, quemas y venteos de gas, (iii) requerimientos de revelación sobre asuntos ambientales y sociales por parte entes reguladores, (iv) nuevas exigencias para la validación y verificación de proyectos de reducción y su registro en el Registro Nacional de Reducciones de las Emisiones de GEI (RENARE), (v) posibles restricciones a la compensación voluntaria de emisiones de GEI, (vi) puesta en marcha del Programa Nacional de Cupos Transables de Emisiones (PNCTE), en el cual se asignarían derechos de emisión, entre otros.

Durante el 2023, la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA), incorporó en las solicitudes de licencias ambientales, modificación de licencias o cambio menores de producción y exploración, requerimientos asociados con la cuantificación de emisiones de GEI, acciones de mitigación, análisis de vulnerabilidad y riesgo climático, y acciones de adaptación, en el marco del Plan Integral de Gestión del Cambio Climático Empresarial. El reporte del cumplimiento a estos requerimientos se debe presentar en los informes de cumplimiento Ambiental (ICAs). Para el primer trimestre de 2024, el requerimiento fue aplicado para (1) expediente con solicitud de modificación.

- **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. Por otro lado, el riesgo incluye el impacto en los costos de los productos tradicionales (hidrocarburos) debido a un aumento 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.

El análisis de riesgos de transición consideró los riesgos de mercado y regulación con mayor probabilidad de materialización y se evaluaron bajo los tres escenarios del World Energy Outlook 2022 de la Agencia Internacional de Energía (IEA por sus siglas en inglés): (i) Net Zero Emissions (NZE), (ii) Announced Pledges Scenario (APS), y (iii) Stated Policies Scenario (STEPS). En el riesgo de mercado, como primera aproximación, se analizó el impacto en el valor de los activos del segmento Upstream y su resiliencia ante diferentes expectativas de demanda de hidrocarburos. En los escenarios APS y STEPS, el negocio de petróleo muestra resiliencia ante la volatilidad. No obstante, este ejercicio no puede considerarse como absoluto, pues los escenarios de la IEA no contemplan la dinámica de demanda energética local, especialmente del mercado de gas natural. Con respecto al riesgo de regulación, la evolución normativa relacionada con la transición energética y el cambio climático involucra cambios regulatorios que pueden afectar directamente a la Compañía en el corto y mediano plazo. La Compañía tiene el compromiso de contribuir de manera significativa a las metas nacionales y sectoriales, que en un futuro pueden reflejarse en potenciales requerimientos obligatorios. Frente a este riesgo, Ecopetrol evaluó dos rutas: i) cuantificación del impacto en los costos asociados a un potencial cambio en los precios del carbono y ii) cuantificación de las repercusiones financieras derivadas de mayores costos de abatimiento, por limitaciones por el uso de compensaciones, para analizar los efectos en el flujo de caja y las posibles necesidades de asignación de capital para habilitar la entrada de nuevas oportunidades de abatimiento para alcanzar las metas en descarbonización.

Para gestionar los riesgos señalados, la Compañía definió como riesgo estratégico la “Inadecuada respuesta ante desafíos asociados al cambio climático, agua y biodiversidad”, el cual incorpora acciones de tratamiento, Indicadores Clave de Riesgo (KRI, por sus siglas en inglés) y controles para gestionar, de manera efectiva, las causas y mitigar la materialización del riesgo. Esta definición como riesgo corporativo, le permite a la Compañía definir acciones para avanzar hacia la descarbonización y el cumplimiento de metas a mediano y largo plazo y a la adaptación a la variabilidad climática y condición climatológica normal del país, para mitigar los efectos asociados a la disponibilidad y seguridad hídrica en las regiones, la seguridad energética, entre otros.

En cuanto a **oportunidades asociadas a clima**, estas se derivan del análisis de riesgos asociados al clima, la revisión de los escenarios de transición energética, de la implementación del plan de descarbonización y de la alineación con la estrategia 2040 “Energía que Transforma”. En el proceso de identificación y evaluación de las oportunidades, la Compañía realiza un seguimiento y evaluación del mercado energético y del entorno empresarial, mediante la definición de escenarios de transición energética que orientan el análisis estratégico de largo plazo de Grupo Ecopetrol (2040). Se han identificado oportunidades relacionadas con la diversificación del negocio tradicional, 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.

### 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:

	<b>A 31 de marzo de 2024</b>	<b>A 31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 18)	76,394,156	73,548,983
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(3,912,739)	(3,750,976)
Otros activos financieros (Nota 9)	(3,019,164)	(2,545,537)
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>69,462,253</b>	<b>67,252,470</b>
<b>Patrimonio</b>	<b>69,239,088</b>	<b>78,392,059</b>
<b>Apalancamiento (1)</b>	<b>50.08%</b>	<b>46.18%</b>

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

### 29. Partes relacionadas

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

	Cuentas por cobrar	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
<b>Subsidiarias</b>					
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	3,459,566	-	196,310	437,515	769
Ecopetrol Trading Asia Pte Ltd	2,801,258	-	-	-	-
Refinería de Cartagena S.A.S.	2,358,699	-	-	1,211,074	234
Ecopetrol US Trading LLC	1,431,358	-	-	189,510	56,655
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	632,459	-	-	219	-
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	102,048	-	-	1,332	317
Esenttia S.A.	43,360	-	-	1,641	-
Hocol S.A.	15,163	-	86,510	118,665	802
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	10,034	-	-	463,332	-
Esenttia Masterbatch Ltda	10,325	-	-	7	-
Black Gold Re Limited	1,527	-	-	-	-
Ecopetrol America LLC	900	-	-	2,128	-
Ecopetrol Capital AG	293	2,984,831	-	-	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	336	-	-	-	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	115	-	-	106,011	-
Ecopetrol Usa Inc	99	-	-	-	5
Ecopetrol Costa Afuera	99	-	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	69	-	-	54,792	-
Ecopetrol Permian LLC	44	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	26	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	20	-	-	-	-
Ecopetrol Singapore Pte Ltd	10	-	-	-	-
Ecopetrol Hidrocarburos México, S.A. de C.V.	10	-	-	-	3
Ecopetrol Global Energy S.L.U	3	-	-	-	-
Ecopetrol Perú	1	-	-	-	-
Econova Technology & Innovation, S.L	-	-	-	13	-
<b>Negocios conjuntos</b>					
Ecodiesel Colombia S.A.	22,740	-	-	44,887	-
Equion Energía Limited	-	-	84	4,841	1,283
<b>Asociadas</b>					
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	7,329	-	-	-	-
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>10,897,891</b>	<b>2,984,831</b>	<b>282,904</b>	<b>2,635,967</b>	<b>60,068</b>
Corriente	10,897,891	2,984,831	26,400	2,635,967	60,068
No corriente	-	-	256,504	-	-
	<b>10,897,891</b>	<b>2,984,831</b>	<b>282,904</b>	<b>2,635,967</b>	<b>60,068</b>
	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 19)	

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2024

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

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

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2024

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

Las principales transacciones con partes relacionados por los periodos de tres meses finalizados al 31 de marzo se detallan como sigue:

	2024		2023	
	Ingresos	Costos y gastos	Ingresos	Costos y gastos
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Subsidiarias</b>				
Ecopetrol Trading Asia Pte. Ltd.	5,359,015	-	5,754,739	-
Refinería de Cartagena S.A.S.	5,012,873	2,670,769	5,033,044	2,916,155
Ecopetrol US Trading LLC	3,317,518	716,304	-	-
Ecopetrol Capital AG	115,019	78,806	19,988	3,429
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	50,373	3,011	54,839	2,549
Esenttia S.A.	24,435	1,263	34,746	-
Hocol S.A.	23,934	135,008	29,932	145,581
Esenttia Masterbatch Ltda	25,400	-	24,276	-
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	23,701	1,180,050	11,504	1,313,572
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	15,329	1,257,212	30,285	1,395,286
Black Gold Limited	1,057	-	234	-
Ecopetrol América LLC	648	2,340	2,128	3,080
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	336	-	767	-
Ecopetrol Usa Inc	131	-	136	-
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	122	202	-	139
Ecopetrol Costa Afuera	74	-	68	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	66	271,099	146	298,607
Andean Chemicals Limited	24	-	14	-
Hocol Petroleum Limited	15	-	12	-
Ecopetrol Permian LLC	8	-	33	-
Ecopetrol Hidrocarburos México, S.A. de C.V.	8	-	1	-
Ecopetrol Singapore Pte Ltd	5	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	3	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	1	155,849	38	176,210
Ecopetrol Perú	1	-	-	-
<b>Negocios conjuntos</b>				
Ecodiesel Colombia S.A.	6,520	115,742	4,716	148,368
Equion Energía Limited	-	-	107	-
<b>Asociadas</b>				
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	19,193	-	27,097	277
	<b>13,995,809</b>	<b>6,587,655</b>	<b>11,028,850</b>	<b>6,403,253</b>

### 30. Eventos subsecuentes y/o relevantes

- **Fondo de estabilización de precios a los combustibles**

El 01 de abril de 2024, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público pagó en efectivo \$7,839,953 al Grupo Empresarial Ecopetrol de la siguiente manera: i) pagos a Ecopetrol S.A. por \$6,305,038 y ii) pagos a Refinería de Cartagena por \$1,534,915. Estos pagos corresponden a las liquidaciones del primer trimestre de 2023.



- **Aceptación solicitud de declaratoria de incidente fiscal presentado por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público sobre la Sentencia C-489 de 2023.**

Hasta el primer trimestre de 2024, no se tenía conocimiento de la aceptación del incidente de impacto fiscal por parte de la Corte Constitucional sobre la Sentencia C-489 de 2023, relacionada con la deducción de regalías de empresas que exploran y explotan recursos naturales no renovables. Dicha aceptación fue revelada a los medios el jueves 25 de abril de 2024. A la fecha, aún no se ha tomado una decisión definitiva. Ecopetrol manifiesta un profundo respeto por las decisiones tomadas por las altas Cortes y, acatará la decisión final que sobre este tema tome la Corte Constitucional.

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2024

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

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
<b>Subsidiarias</b>									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	24,998,604	109,749	38,176,138	13,177,534
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	13,269,504	1,346,622	19,444,334	6,174,830
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	14,398,807	246,767	14,398,869	62
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	4,015,551	33,008	4,034,335	18,784
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,615,448	60,657	3,176,642	561,194
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,698,892	22,812	10,078,768	7,379,876
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	1,105,392	24,178	1,325,024	219,632
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,923,758	32,876	1,930,512	6,754
Interconexión Electrica S.A. E.S.P	Peso Colombiano	51,41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones	Colombia	Latino America	25,305,449	634,455	71,388,375	46,082,926
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	583,089	75,185	733,096	150,007
Econova Technology & innovation S.L.	Dólar	100%	Ejecución de actividades relacionadas con ciencia, tecnología e innovación (CT+i)	España	España	222	(42)	558	336
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	704,687	86,762	704,788	101

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2024

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



Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
<b>Asociadas</b>									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	1,370,904	17,862	1,444,031	73,127
Ecodiesel Colombia S.A. (1)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	180,483	8,269	265,065	84,582

(1) Información disponible al 29 de febrero de 2024.