



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados (No auditados)

31 de marzo de 2024





Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Condensado Consolidado

Señores
Accionistas:
Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio condensados consolidados de situación financiera al 31 de marzo de 2024 y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados de ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de 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 consolidados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera consolidada de Ecopetrol S.A., al 31 de marzo de 2024, los resultados consolidados 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.

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

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

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

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



Otros Asuntos

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

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

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados.....	3
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados.....	4
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados.....	5
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados.....	6
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados.....	7
1. Entidad reportante.....	8
2. Bases de preparación y presentación.....	8
3. Estimaciones y juicios contables materiales.....	9
4. Políticas contables.....	9
5. Nuevos estándares y cambios normativos.....	9
6. Efectivo y equivalentes de efectivo.....	12
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar.....	13
8. Inventarios.....	14
9. Otros activos financieros.....	14
10. Impuestos.....	15
11. Otros activos.....	16
12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:.....	17
13. Propiedades, planta y equipo.....	18
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	19
15. Activos por derecho de uso.....	20
16. Intangibles.....	20
17. Impairment de activos de largo plazo.....	21
18. Goodwill.....	21
19. Préstamos y financiaciones.....	21
20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar.....	23
21. Provisiones por beneficios a empleados.....	24
22. Provisiones y contingencias.....	24
23. Patrimonio.....	26
24. Ingresos procedentes de contratos con clientes.....	29
25. Costo de ventas.....	30
26. Gastos de administración, operación y proyectos.....	31
27. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto.....	31
28. Resultado financiero.....	32
29. Gestión de riesgos.....	32
30. Partes relacionadas.....	38
31. Información por segmentos.....	40
32. Eventos subsecuentes y/o relevantes.....	43

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos	45
Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP	49

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	15,166,905	12,336,115
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	34,556,979	33,310,642
Inventarios	8	10,813,411	10,202,448
Otros activos financieros	9	1,703,436	1,860,928
Activos por impuestos corrientes		8,727,297	8,111,079
Otros activos	11	3,110,139	2,769,029
		74,078,167	68,590,241
Activos mantenidos para la venta		32,853	24,865
Total activos corrientes		74,111,020	68,615,106
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	29,319,343	29,781,088
Otros activos financieros	9	632,660	371,847
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	8,377,530	8,418,632
Propiedades, planta y equipo	13	95,443,669	95,171,302
Recursos naturales y del medio ambiente	14	45,661,920	45,216,133
Activos por derecho de uso	15	803,787	841,636
Intangibles	16	14,729,856	14,714,809
Activos por impuestos no corrientes		13,344,972	12,910,032
Goodwill	18	4,615,013	4,606,191
Otros activos	11	1,644,784	1,633,812
		214,573,534	213,665,482
Total activos no corrientes		214,573,534	213,665,482
Total activos		288,684,554	282,280,588
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	15,353,218	15,550,008
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	31,893,861	18,890,248
Provisiones por beneficios a empleados	21	3,151,000	3,059,204
Pasivos por impuestos corrientes		2,862,302	2,869,225
Provisiones y contingencias	22	1,439,593	1,595,249
Otros pasivos		1,911,520	1,599,443
		56,611,494	43,563,377
Total pasivos corrientes		56,611,494	43,563,377
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	93,361,679	90,265,519
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	26,048	27,280
Provisiones por beneficios a empleados	21	15,415,131	15,213,509
Pasivos por impuestos no corrientes		12,821,706	12,861,873
Provisiones y contingencias	22	14,829,193	14,547,391
Otros pasivos		2,448,201	2,702,835
		138,901,958	135,618,407
Total pasivos no corrientes		138,901,958	135,618,407
Total pasivos		195,513,452	179,181,784
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	23.1	25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones	23.2	6,607,699	6,607,699
Reservas	23.3	24,156,407	17,922,725
Otros resultados integrales	23.5	7,888,344	8,224,452
Resultados acumulados		5,546,571	20,597,116
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		69,239,088	78,392,059
Participación no controladora		23,932,014	24,706,745
		93,171,102	103,098,804
Total patrimonio		93,171,102	103,098,804
Total pasivos y patrimonio		288,684,554	282,280,588

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
		2024	2023
		(No auditado)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	24	31,301,693	38,853,579
Costos de ventas	25	(19,062,834)	(22,778,147)
Utilidad bruta		12,238,859	16,075,432
Gastos de administración	26	(1,136,418)	(1,081,114)
Gastos de operación y proyectos	26	(1,152,281)	(1,114,920)
Gasto por impairment de activos a largo plazo		(10,781)	(92)
Otros gastos operacionales	27	(136,933)	(158,527)
Resultado de la operación		9,802,446	13,720,779
Resultado financiero, neto	28		
Ingresos financieros		405,442	674,092
Gastos financieros		(2,461,586)	(2,427,906)
Utilidad por diferencia en cambio		54,278	248,217
		(2,001,866)	(1,505,597)
Participación en los resultados de compañías	12	196,557	341,699
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		7,997,137	12,556,881
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(2,920,731)	(5,592,901)
Utilidad neta del periodo		5,076,406	6,963,980
Utilidad atribuible:			
A los accionistas		4,011,546	5,660,425
Participación no controladora		1,064,860	1,303,555
		5,076,406	6,963,980
Utilidad básica por acción (pesos)		97.6	137.7

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	(No auditado)	
Utilidad neta del periodo	5,076,406	6,963,980
Otros resultados integrales:		
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):		
(Pérdidas) ganancias no realizadas en operaciones de coberturas:		
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(91,792)	763,513
Inversión neta en negocio en el extranjero	(30,500)	1,078,288
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	(34,051)	(41,619)
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	-	4,352
Diferencia en cambio en conversión y otros	(496,412)	(2,461,380)
	<u>(652,755)</u>	<u>(656,846)</u>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):		
(Pérdidas) ganancias actuariales	(123,935)	462,510
	<u>(123,935)</u>	<u>462,510</u>
Otros resultados integrales, neto de impuestos	<u>(776,690)</u>	<u>(194,336)</u>
Total resultado integral, neto de impuestos	<u>4,299,716</u>	<u>6,769,644</u>
Resultado integral atribuible a:		
A los accionistas	3,675,438	5,955,977
Participación no controladora	624,278	813,667
	<u>4,299,716</u>	<u>6,769,644</u>

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reservas	Otros resultados integrales	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2023		25,040,067	6,607,699	17,922,725	8,224,452	20,597,116	78,392,059	24,706,745	103,098,804
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	4,011,546	4,011,546	1,064,860	5,076,406
Liberación de reservas	23.3	-	-	(8,174,839)	-	8,174,839	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(12,828,409)	(12,828,409)	(1,368,343)	(14,196,752)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(30,666)	(30,666)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal	23.3	-	-	1,906,209	-	(1,906,209)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	23.3	-	-	11,993,230	-	(11,993,230)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Ganancias (pérdidas) no realizadas en operaciones de coberturas:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(92,069)	-	(92,069)	277	(91,792)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(74,405)	-	(74,405)	43,905	(30,500)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(34,022)	-	(34,022)	(29)	(34,051)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(59,250)	-	(59,250)	(437,162)	(496,412)
Pérdidas actuariales		-	-	-	(76,362)	-	(76,362)	(47,573)	(123,935)
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	24,156,407	7,888,344	5,546,571	69,239,088	23,932,014	93,171,102
Saldo al 31 de diciembre de 2022		25,040,067	6,607,699	8,898,633	15,546,989	34,941,316	91,034,704	28,052,346	119,087,050
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	5,660,425	5,660,425	1,303,555	6,963,980
Liberación de reservas	23.3	-	-	(2,491,377)	-	2,491,377	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(24,382,200)	(24,382,200)	(1,774,187)	(26,156,387)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(24,070)	(24,070)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal	23.3	-	-	3,340,629	-	(3,340,629)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	23.3	-	-	7,665,758	-	(7,665,758)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
(Pérdidas) ganancias no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	763,513	-	763,513	-	763,513
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	1,001,776	-	1,001,776	76,512	1,078,288
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(20,559)	-	(20,559)	(21,060)	(41,619)
Instrumentos medidos a valor razonable		-	-	-	4,352	-	4,352	-	4,352
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(1,971,037)	-	(1,971,037)	(490,343)	(2,461,380)
(Pérdidas) ganancias actuariales		-	-	-	517,507	-	517,507	(54,997)	462,510
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	17,922,725	15,842,541	7,195,449	72,608,481	27,067,756	99,676,237

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
		2024	2023
		(No auditado)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		5,076,406	6,963,980
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	2,920,731	5,592,901
Depreciación, agotamiento y amortización	13-14-15-16	3,572,840	3,162,768
Utilidad por diferencia en cambio, neto	28	(54,278)	(248,217)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	28	1,718,199	1,738,514
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	28	648,976	618,853
Baja de activos exploratorios y pozos secos	14	266,855	147,437
Pérdida en venta o retiro de activos de largo plazo		6,399	7,727
Pérdida por impairment de activos de largo plazo	17	10,781	92
Pérdida por impairment de activos de corto plazo	27	17,344	23,051
Utilidad por valoración de activos financieros		(40,329)	(57,614)
(Utilidad) pérdida en operaciones de coberturas con derivados		(6,413)	741
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(196,557)	(341,699)
Pérdida en venta de activos mantenidos para la venta		3,305	1,014
Utilidad por ineffectividad en coberturas	29.3	(3,150)	(6,013)
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	24	(36,254)	519,606
Gasto por provisiones y contingencias	22	162,836	201,252
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(2,473,705)	(9,859,055)
Inventarios		(490,227)	598,707
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(758,495)	(2,591,505)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(929,788)	(1,053,813)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(67,562)	(32,338)
Provisiones y contingencias		(190,677)	(220,841)
Otros activos y pasivos		(387,946)	(1,131,216)
		8,769,291	4,034,332
Impuesto de renta pagado		(2,754,728)	(1,963,309)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		6,014,563	2,071,023
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en negocios conjuntos	12	(229)	-
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(1,615,746)	(1,631,079)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(2,444,525)	(3,316,724)
Adquisiciones de intangibles	16	(213,597)	(206,152)
(Compra) venta de otros activos financieros		(163,298)	750,353
Intereses recibidos	28	382,685	553,488
Dividendos recibidos		26,090	104,054
Producto de la venta de activos		19,143	8,488
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(4,009,477)	(3,737,572)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones	19.1	8,472,897	10,895,757
Pagos de capital	19.1	(5,632,738)	(7,335,150)
Pagos de intereses	19.1	(1,822,956)	(1,322,103)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(141,796)	(124,926)
Dividendos pagados	23.4	(270,672)	(226,924)
Efectivo neto provisto en actividades de financiación		604,735	1,886,654
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		220,969	(123,818)
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		2,830,790	96,287
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		12,336,115	15,401,058
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	15,166,905	15,497,345

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

1. Entidad reportante

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

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

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

2. Bases de preparación y presentación

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

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

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

El Grupo Empresarial Ecopetrol prepara sus estados financieros con base en los principios y normas de contabilidad e información financiera aceptados en Colombia (NCIF), reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015, y sus modificatorios. Estas normas están fundamentadas en las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF y sus Interpretaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) y otras disposiciones legales aplicables para las entidades vigiladas y/o controladas por la Contaduría General de la Nación, que pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otros organismos de control del Estado.

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2023, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año inmediatamente anterior.

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

2.2. Bases de consolidación

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

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

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

Los estados financieros Consolidados fueron preparados sobre la base de que continuará operando como un negocio en marcha.

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

3. Estimaciones y juicios contables materiales

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

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

4. Políticas contables

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

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

5. Nuevos estándares y cambios normativos

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

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

- 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 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.

Enmiendas a la NIC 12 - Impuestos: En mayo de 2023 el IASB emitió la enmienda que brinda a las empresas una exención temporal de la contabilidad de los impuestos diferidos que surgen de la reforma fiscal internacional de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE) en las que publicó las reglas para garantizar que las grandes empresas multinacionales estarían sujetas a una tasa impositiva mínima del 15%.

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

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

La NIIF 17 sustituye a la NIIF 4 - Contratos de seguros y será efectiva para las filiales Black Gold Re y Linear Systems Re Ltd. para el período de información financiera que comenzó el 1 de enero de 2023. El estándar aún no ha sido aprobado por Colombia, el MinCIT publicó para comentarios el proyecto de decreto con excepciones importantes de

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

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.

Las siguientes enmiendas de alcance limitado fueron incorporadas en la normatividad contable colombiana mediante el decreto 1611 del 5 de agosto de 2022, el cual regirá desde el 1 de enero de 2024 con aplicación voluntaria integral y anticipada:

- Enmiendas a la NIC 1 – Presentación de estados financieros. Las empresas deben revelar información material sobre sus políticas contables y aplicar el concepto de importancia relativa a las revelaciones de políticas contables. Las modificaciones aclaran los siguientes puntos:
 - Se modifica la palabra “significativas” por “materiales o con importancia relativa”.
 - Se aclaran las políticas contables que se deben revelar en las notas a los estados financieros, “una entidad revelará información sobre sus políticas contables significativas material o con importancia relativa”.
 - Se aclara cuando una política contable se considera material o con importancia relativa.
 - Incorpora el siguiente párrafo: “La información sobre políticas contables que se centra en cómo ha aplicado una entidad los requerimientos de las NIIF a sus propias circunstancias, proporciona información específica sobre la entidad que es más útil a los usuarios de los estados financieros que la información estandarizada o la información que solo duplica o resume los requerimientos de las Normas NIIF”.
- Enmiendas a la NIC 8 – Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores. Aclaran cómo las empresas deben distinguir los cambios en las políticas contables de los cambios en las estimaciones contables. La modificación fue publicada por el IASB en febrero de 2021 y define claramente una estimación contable para distinguirla de una política contable: “Estimaciones contables son importes monetarios, en los estados financieros, que están sujetos a incertidumbre en la medición”.

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

- Enmiendas a la NIC 12 Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que se reconocen en una única transacción. El objetivo de las modificaciones es reducir la diversidad en la presentación de informes de impuestos diferidos sobre arrendamientos y obligaciones por desmantelamiento. La modificación permite reconocer un pasivo o activo por impuesto diferido que haya surgido en una transacción que no es una combinación de negocios, en el reconocimiento inicial de un activo o pasivo que, en el momento de la transacción, no da lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles en igual importe.
- Enmienda a la NIC 7 - Estado Flujos de Efectivo 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

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

Enmienda a la NIC 21 - Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera. La Enmienda establece criterios que permitan evaluar si una moneda es intercambiable y conocer cuándo no lo es, de manera que puedan determinar el tipo de cambio a utilizar y las revelaciones a proporcionar. La vigencia aplica para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2025. 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 junio de 2023 generó las primeras normas internacionales de sostenibilidad y clima: NIIF S1 Requerimientos Generales para la Información a Revelar sobre Sostenibilidad relacionada con la Información Financiera y la NIIF S2 Información a Revelar relacionada con el Clima. Estas normas tienen como objeto que las entidades revelen información acerca de sus riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad y el clima que sean útiles para los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones. Una entidad aplicará estos estándares para reportes de períodos anuales que comiencen a partir del 01 de enero de 2024. El Grupo Empresarial Ecopetrol se encuentra validando la normativa correspondiente y la metodología para su implementación. Así mismo, el Grupo Empresarial Ecopetrol se encuentra atento a las directrices que el país genere frente a dicha normatividad por intermedio del Consejo Técnico de la Contaduría Pública.

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 31 de marzo de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	10,494,082	7,525,552
Inversiones financieras de corto plazo	4,671,315	4,808,610
Caja	1,508	1,953
	15,166,905	12,336,115

Al 31 de marzo de 2024, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye un saldo de efectivo restringido por \$1,846,989 (\$1,724,488 al 31 de diciembre de 2023) principalmente en: a) Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,705,621 (\$1,580,106 al 31 de diciembre de 2023), b) Cenit por \$140,606 (\$143,464 al 31 de diciembre de 2023 correspondía a Oleoducto Bicentenario) y c) otras compañías por \$762 (2023: \$918); para ser utilizados en los próximos 12 meses, exclusivamente para garantizar el servicio de la deuda (pago de capital e intereses).

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

	<u>Al 31 de marzo de 2024</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2023</u>
	<u>(No auditado)</u>	
Corriente		
Fondo de estabilización de precios (1)	22,689,356	20,505,603
Concesiones (2)	4,064,427	4,054,429
Clientes		
Exterior	3,517,436	4,220,537
Nacionales	3,174,612	3,087,463
Partes relacionadas (Nota 30)	210,358	123,058
Cuentas por cobrar a empleados	111,011	106,022
Servicios industriales	40,444	40,729
Deudores varios	749,335	1,172,801
	<u>34,556,979</u>	<u>33,310,642</u>
No corriente		
Concesiones (2)	25,847,747	26,323,424
Clientes		
Exterior	152,188	150,033
Nacionales	71,114	75,419
Cuentas por cobrar a empleados	566,994	565,914
Partes relacionadas (Nota 30)	174,252	143,238
Deudores varios (3)	2,507,048	2,523,060
	<u>29,319,343</u>	<u>29,781,088</u>

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

Durante el 2024, el Ministerio de Hacienda y Crédito Público no realizó pagos o compensaciones al Grupo Empresarial Ecopetrol.

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

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

- (2) Corresponde a cuentas por cobrar por concesiones adquiridas para la prestación de servicios públicos de transporte de energía y para el servicio público de transporte vial.
- (3) Corresponde principalmente a las cuentas por cobrar de ISA CTEEP al Gobierno de Brasil por beneficios laborales regidos por la Ley 4819 de 1958. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2,254,059 (2023: \$2,279,637), y la provisión por \$397,023 (2023: \$407,567), para un valor neto en libros de \$1,857,036 (2023: \$1,872,070). La administración monitorea los avances y desarrollos relacionados con el aspecto legal de la materia y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros. La compañía continuará cumpliendo con el pago de las cuotas mensuales de acuerdo con lo establecido por la ley. Además, proseguirá con el proceso de cobro de estas cantidades al Gobierno del Estado de Sao Paulo.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

8. Inventarios

	Al 31 de marzo de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Crudo (1)	4,960,614	4,715,047
Combustibles y petroquímicos (2)	2,786,316	2,356,585
Materiales para producción de bienes	3,066,481	3,130,816
	10,813,411	10,202,448

- (1) La variación obedece principalmente por menor consumo de inventarios de crudo por menores cargas en refinерías y procesamiento de corrientes intermedias.
- (2) La variación obedece principalmente por mejor operación en refinерías y menor salida de productos por baja demanda en Gasolinas asociados al incremento en los precios, Diesel restricciones de vías y Fuel restricciones de navegabilidad para evacuar producto.

9. Otros activos financieros

	Al 31 de marzo de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Inversiones en valores de renta variable y fondos fiduciarios (1)	1,143,198	1,210,138
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	657,387	364,962
Instrumentos de cobertura (2)	154,818	231,463
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	39,726	54,887
Activos medidos a valor razonable con cambio en otros resultados integrales	2,007	2,007
	1,997,136	1,863,457
Activos medidos a costo amortizado (3)	338,960	369,318
	2,336,096	2,232,775
Corriente	1,703,436	1,860,928
No corriente	632,660	371,847
	2,336,096	2,232,775

- (1) Incluyen depósitos en sociedades fiduciarias y fondos restringidos en Brasil, Perú, Chile y Colombia.
- (2) Corresponde a contratos swaps para cubrir riesgo de tasa de cambio y forwards para cubrir riesgo de precio principalmente en Ecopetrol e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.
- (3) Incluyen inversiones con liquidez mayores a 90 días, en Chile y Colombia.

La medición a valor razonable es reconocida contra el resultado financiero (Nota 28).

9.1. Restricciones

Al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 se encontraban fondos restringidos por \$144,512 y \$68,069 respectivamente, que tienen destinación específica, principalmente en Isa Interchile, por \$102,764 (2023: \$26,666), por obligaciones adquiridas en la emisión del Bono 144.³ Reg. S que establecen ciertas restricciones y limitaciones de uso de los recursos con el propósito de garantizar el pago de los intereses y capital de largo plazo.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

9.2. Valor Razonable

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

	Al 31 de marzo de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Nivel 1	1,462,459	1,526,458
Nivel 2	534,677	336,999
	<u>1,997,136</u>	<u>1,863,457</u>

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

10. Impuestos

Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2024	2023
	(No auditado)	
Gasto por impuesto corriente	3,078,289	5,034,895
Gasto por impuesto sobre la renta diferido	(157,612)	557,460
Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores	54	546
Gasto por impuesto a las ganancias	<u>2,920,731</u>	<u>5,592,901</u>

La tasa efectiva de tributación fue de 36.5% y 44.5% para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2024 y 2023, respectivamente.

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

La disminución de 7,1% en la tasa efectiva de tributación durante el período indicado, 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% y (iii) mayor participación en las utilidades del grupo de las compañías cuya tarifa nominal de renta es igual o inferior al 35%, entre otros.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

11. Otros activos

	Al 31 de marzo de 2024	A 31 de diciembre 2023
	(No auditado)	
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas	1,148,079	845,590
Gastos pagados por anticipado	700,861	789,029
Anticipos a contratistas y proveedores	637,899	553,356
Depósitos entregados en administración	591,285	547,439
Partes relacionadas (Nota 30)	84	84
Otros activos	31,931	33,531
	3,110,139	2,769,029
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones	655,932	648,980
Depósitos entregados en administración	221,568	245,790
Beneficios a empleados	342,472	332,710
Anticipos, avances y depósitos	55,353	55,178
Depósitos judiciales y embargos	46,640	47,264
Otros activos	322,819	303,890
	1,644,784	1,633,812

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

12.1. Composición y movimientos

	Al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Negocios conjuntos		
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1,713,753	1,705,188
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	1,529,880	1,513,497
Equion Energía Limited	1,059,663	1,037,418
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	531,501	526,294
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	501,588	500,889
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	470,652	456,076
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	341,962	335,995
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	108,849	119,069
Ecodiesel Colombia S.A.	72,741	85,030
Transnexa S.A. E.M.A.	8,545	8,545
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	6,721	2,544
Derivex S.A.	1,265	1,123
Parques de Rio	68	71
Consorcio Eléctrico Yapay S.A.	(6,328)	-
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.	4	4
	6,340,864	6,291,743
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(408,183)	(408,183)
Transnexa S.A. E.M.A.	(8,545)	(8,545)
	5,924,136	5,875,015
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,491,885	1,527,699
ATP Tower Holdings	681,374	720,332
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	142,166	156,353
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	69,542	69,996
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	31,831	34,432
Extracol S.A.	32,479	30,147
Serviport S.A.	9,399	9,399
Sociedad Portuaria Olefinas	4,117	4,658
	2,462,793	2,553,016
Menos impairment: Serviport S.A.	(9,399)	(9,399)
	2,453,394	2,543,617
	8,377,530	8,418,632

El movimiento de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2024 es el siguiente:

	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	2,543,617	5,875,015	8,418,632
Capitalizaciones	-	229	229
Resultado del periodo	27,776	168,781	196,557
Patrimonio	(22,542)	(102,389)	(124,931)
Dividendos decretados	(95,456)	(17,500)	(112,956)
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	2,453,395	5,924,136	8,377,531

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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 e impairment, ha sido el siguiente:

	Planta y equipo	Ductos, redes y líneas	Construcciones en curso	Edificaciones	Terrenos	Otros	Total
Costo							
Saldo al 31 de diciembre de 2023	54,852,955	58,584,592	15,490,281	16,668,026	4,832,650	3,338,000	153,766,504
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	57,837	176,504	1,313,827	49,207	-	18,371	1,615,746
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	(10,776)	-	-	-	-	(10,776)
Intereses financieros capitalizados (2)	24,673	9,199	69,081	2,453	-	867	106,273
Diferencia en cambio capitalizada	202	75	627	20	-	7	931
Bajas por retiro o venta	(85,913)	(21,843)	(1,555)	(3,641)	-	(58,909)	(171,861)
Ajuste por conversión	156,642	87,395	4,051	38,845	10,165	2,556	299,654
Reclasificaciones /traslados	462,480	(645,704)	(165,896)	278,391	(227)	(128,243)	(199,199)
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	55,468,876	58,179,442	16,710,416	17,033,301	4,842,588	3,172,649	155,407,272
Depreciación acumulada y pérdidas por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(24,907,224)	(23,488,422)	(1,687,758)	(7,146,337)	(168,100)	(1,197,361)	(58,595,202)
Depreciación del periodo	(668,012)	(541,203)	-	(156,953)	-	(40,187)	(1,406,355)
Pérdida por impairment (Nota 17)	(5,125)	-	-	-	-	-	(5,125)
Bajas por retiro o venta	77,003	8,266	-	2,104	-	51,508	138,881
Ajuste por conversión	(48,816)	(44,491)	(28)	(11,889)	(497)	(1,131)	(106,852)
Reclasificaciones /traslados	(288,081)	426,555	26,595	(153,074)	-	(945)	11,050
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	(25,840,255)	(23,639,295)	(1,661,191)	(7,466,149)	(168,597)	(1,188,116)	(59,963,603)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	29,945,731	35,096,170	13,802,523	9,521,689	4,664,550	2,140,639	95,171,302
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	29,628,621	34,540,147	15,049,225	9,567,152	4,673,991	1,984,533	95,443,669

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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 agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso	Total
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2023	94,175,842	10,146,543	9,718,731	114,041,116
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	1,592,175	246	852,104	2,444,525
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	(14,047)	-	(14,047)
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(266,855)	(266,855)
Intereses financieros capitalizados (3)	63,221	-	29,656	92,877
Diferencia en cambio capitalizada	517	-	243	760
Ajuste por conversión	127,737	5,988	(68,676)	65,049
Reclasificaciones /traslados	299,230	(958)	(241,771)	56,501
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	96,258,722	10,137,772	10,023,432	116,419,926
Agotamiento acumulada y pérdidas por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(63,009,839)	(5,478,111)	(337,033)	(68,824,983)
Agotamiento del periodo	(1,648,966)	(213,066)	-	(1,862,032)
Ajuste por conversión	(59,468)	(2,330)	-	(61,798)
Reclasificaciones /traslados	(140,915)	(1,509)	133,231	(9,193)
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	(64,859,188)	(5,695,016)	(203,802)	(70,758,006)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	31,166,003	4,668,432	9,381,698	45,216,133
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	31,399,534	4,442,756	9,819,630	45,661,920

- (1) Incluye principalmente: a) Ecopetrol Permian por inversiones efectuadas en la perforación de los pozos y construcción de facilidades ejecutadas en RODEO, b) Ecopetrol S.A. principalmente los campos Castilla, Chichimene, Piedemonte, Caño Sur, Rubiales y c) Hocol S.A. principalmente a ejecución de los proyectos Perdices, Llanos, SN-18, Rio Saldaña y Ballena.
- (2) Incluye: a) Ecopetrol S.A. principalmente los pozos Morito, Arauca y Anturio y b) Hocol S.A. principalmente los pozos Milonga y Sabanales y gastos exploratorios en Llanos, Perdices, VIM8, Cor-9 y SN-18.
- (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 ha sido el siguiente:

	Activos por derecho de uso					Pasivos por arrendamiento (Nota 19.1)
	Ductos, redes y líneas	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso	
Saldo al 31 de diciembre de 2023	11,925	244,789	435,984	148,938	841,636	1,382,636
Adiciones	7,498	17,204	15,515	10,756	50,973	50,973
Amortización del periodo	(4,997)	(12,905)	(32,390)	(26,727)	(77,019)	-
Remediciones (1)	24	1,068	(6,280)	(1,243)	(6,431)	(6,392)
Bajas	(156)	(317)	(1,097)	-	(1,570)	(1,543)
Costo financiero	-	-	-	-	-	35,415
Pagos de capital	-	-	-	-	-	(112,003)
Pagos de Intereses	-	-	-	-	-	(29,793)
Traslados	-	(2,423)	527	(66)	(1,962)	18,653
Diferencia en cambio y ajuste por conversión	(109)	(1,339)	(116)	(276)	(1,840)	(313)
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	14,185	246,077	412,143	131,382	803,787	1,337,633

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

16. Intangibles

El movimiento de intangibles por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2024 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Licencias y software	Otros intangibles	Concesiones y derechos Intangibles	Servidumbres (1)	Total
Costo					
Saldo al 31 de diciembre de 2023	1,659,452	969,855	13,659,149	1,556,961	17,845,417
Adquisiciones	146,449	428	65,320	1,400	213,597
Bajas por retiro o venta	(233)	-	-	(2,370)	(2,603)
Ajuste por conversión	(1,995)	(26,588)	27,156	2,348	921
Traslados	27,264	(11,293)	64	475	16,510
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	1,830,937	932,402	13,751,689	1,558,814	18,073,842
Amortización acumulada y pérdidas por impairment					
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(961,414)	(255,903)	(1,781,014)	(132,277)	(3,130,608)
Amortización del periodo	(59,074)	(4,551)	(162,084)	(1,725)	(227,434)
Bajas por retiro o venta	57	-	-	52	109
Ajuste por conversión	1,873	24,291	(12,466)	(102)	13,596
Traslados	(1,697)	2,118	-	(70)	351
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	(1,020,255)	(234,045)	(1,955,564)	(134,122)	(3,343,986)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	698,038	713,952	11,878,135	1,424,684	14,714,809
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	810,682	698,357	11,796,125	1,424,692	14,729,856

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

17. Impairment de activos de largo plazo

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

18. Goodwill

	Al 31 de marzo de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	3,261,211	3,252,389
Oleoducto Central S.A.	683,496	683,496
Hocol Petroleum Ltd	537,598	537,598
Invercolsa S.A.	434,357	434,357
Andean Chemical Limited	127,812	127,812
Esenttia S.A.	108,137	108,137
	5,152,611	5,143,789
Menos Impairment Hocol Petroleum Ltd	(537,598)	(537,598)
Total	4,615,013	4,606,191

19. Préstamos y financiaciones

19.1. Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 31 de marzo de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	2024	2023	(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	10.9%	12.4%	5,041,016	5,172,256
Créditos comerciales y sindicados	13.1%	12.9%	4,258,962	4,323,198
Pasivos por arrendamiento	7.5%	8.9%	896,402	922,536
			10,196,380	10,417,990
Moneda extranjera				
Bonos (1)	6.8%	6.4%	76,061,439	72,774,985
Créditos comerciales y sindicados	7.1%	7.2%	21,318,311	21,478,503
Préstamos partes relacionadas (Nota 30)	6.0%	6.0%	697,536	683,949
Pasivos por arrendamiento	6.2%	6.0%	441,231	460,100
			98,518,517	95,397,537
			108,714,897	105,815,527
Corriente			15,353,218	15,550,008
No corriente			93,361,679	90,265,519
			108,714,897	105,815,527

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

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

Durante el 2024 se adquirieron préstamos y financiaciones por \$ 8,472,897 principalmente: En Ecopetrol S.A. por \$7,324,029 e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,097,735.

Producto de la estrategia del Grupo Empresarial en la gestión integral de deuda y financiamiento de los vencimientos, durante el 2024 se realizaron pagos de capital por \$ 5,632,738; principalmente en Ecopetrol S.A. por \$4,846,616 e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$686,155. De igual manera se realizaron pagos por intereses por \$1,822,956 principalmente en Ecopetrol S.A. por \$1,284,556 y en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$472,784.

19.2. Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$106,158,782 y \$104,223,267 al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

19.3. Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 31 de marzo de 2024:

	<u>Hasta 1 año</u>	<u>1 - 5 años</u>	<u>5-10 años</u>	<u>> 10 años</u>	<u>Total</u>
Moneda nacional					
Bonos	434,636	1,353,398	1,375,588	1,877,394	5,041,016
Créditos sindicados	714,987	2,140,950	1,132,192	270,833	4,258,962
Pasivos por arrendamiento	249,173	438,765	207,287	1,177	896,402
	<u>1,398,796</u>	<u>3,933,113</u>	<u>2,715,067</u>	<u>2,149,404</u>	<u>10,196,380</u>
Moneda extranjera					
Bonos	4,316,837	24,923,282	27,472,255	19,349,065	76,061,439
Créditos comerciales y sindicados	8,853,581	10,913,459	1,222,669	328,602	21,318,311
Pasivos por arrendamiento	86,468	148,999	146,546	59,218	441,231
Préstamos partes relacionadas	697,536	-	-	-	697,536
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	<u>13,954,422</u>	<u>35,985,740</u>	<u>28,841,470</u>	<u>19,736,885</u>	<u>98,518,517</u>
	<u>15,353,218</u>	<u>39,918,853</u>	<u>31,556,537</u>	<u>21,886,289</u>	<u>108,714,897</u>

19.4. Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 31 de marzo de 2024 (No auditado), el Grupo Empresarial Ecopetrol tiene designados USD\$16,539 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$10,272 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$6,267 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 29.4 y Nota 29.3.

19.5. Garantías y covenants

Al 31 de marzo de 2024 (No auditado), el valor estimado de las garantías vigentes otorgadas por ISA y sus empresas, en el marco de la definición del párrafo 14 de la norma NIIF 7, utilizadas para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio y para asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica ascienden a \$20,065,042, principalmente en: a) Chile por \$14,401,560 en ISA Intervial, Ruta del Loa y Ruta de los Ríos; b) Brasil en ISA CTEEP por \$2,984,482 y c) Colombia en Ruta Costera por \$2,679,000.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

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

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

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

20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 31 de marzo de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Corriente		
Proveedores	11,700,655	13,704,819
Dividendos por pagar (1)	14,572,387	668,383
Retención en la fuente	3,084,543	2,099,847
Anticipos asociados	1,423,316	1,270,721
Seguros y reaseguros	225,111	274,739
Depósitos recibidos de terceros	171,061	180,065
Partes relacionadas (Nota 30)	57,403	64,766
Operaciones de cobertura	1,305	-
Acuerdos en contratos de transporte	77,597	38,920
Acreedores varios	580,483	587,988
	31,893,861	18,890,248
No corriente		
Proveedores	9,117	8
Depósitos recibidos de terceros	4,472	3,673
Acreedores varios (2)	12,459	23,599
	26,048	27,280

(1) Corresponde a los dividendos por pagar de Ecopetrol S.A. por \$12,832,342 (2023: \$3,947), Interconexión Eléctrica S.A. \$1,385,143 (2023: \$636,081), Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$213,457, Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$102,365 (2023: \$1,747) y Oleoducto de Colombia S.A. \$39,080 (2023: \$26,608). Ver Nota 23.4.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

21. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Beneficios post-empleo		
Salud	11,389,919	11,234,939
Pensión	4,113,529	4,013,542
Educación	481,501	490,877
Bonos	434,933	424,199
Otros planes	161,333	158,644
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	763,865	828,007
	17,345,080	17,150,208
Prestaciones sociales y salarios	1,206,817	1,109,363
Otros beneficios a largo plazo	14,234	13,142
	18,566,131	18,272,713
Corriente	3,151,000	3,059,204
No corriente	15,415,131	15,213,509
	18,566,131	18,272,713

21.1. Activos del plan

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

El saldo de los activos del plan es de \$11,963,352 y \$12,011,267 al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023, respectivamente. El 56,68% (2023 – 55.70%) son nivel 1 de valor razonable y el 43.32% (2023 – 44.30%) están bajo categoría nivel 2.

22. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	13,102,128	722,788	2,317,724	16,142,640
Actualización costos de abandono	(24,823)	-	-	(24,823)
Adiciones (recuperaciones) (1)	20,555	(282)	142,563	162,836
Utilizaciones	(138,725)	(14,524)	(68,262)	(221,511)
Costo financiero	155,804	2,035	12,146	169,985
Intereses financieros	-	30,834	-	30,834
Ajuste por conversión	3,418	(1,328)	(435)	1,655
Traslados	74	44	7,052	7,170
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	13,118,431	739,567	2,410,788	16,268,786
Corriente	973,119	68,443	398,031	1,439,593
No corriente	12,145,312	671,124	2,012,757	14,829,193
	13,118,431	739,567	2,410,788	16,268,786

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

22.1. Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S.

Tribunal de arbitramento

El 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

Fiscalía General de la Nación (FGN)

Proceso 1 – No. 110016000101201600023 - MOA - PIP y EPC

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

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

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. 110016000000201702546 – Principio de oportunidad

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

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

23. Patrimonio

23.1. Capital suscrito y pagado

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

23.2. Prima en colocación de acciones

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el saldo de la prima en emisión de acciones es \$6,607,699 y está compuesto por: (i) exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en el 2007 por \$4,457,997, (ii) al exceso con respecto a su valor nominal originado en la

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

venta de acciones adjudicadas en la segunda ronda, efectuada en septiembre de 2011 por \$2,118,468, (iii) \$31,377, al valor generado en el proceso de colocación de acciones en el mercado secundario, originado por la ejecución de garantías a los deudores morosos, de conformidad con lo establecido en el Artículo 397 del Código de Comercio, y (iv) prima en colocación de acciones por cobrar \$(143).

23.3. Reservas patrimoniales

	Al 31 de marzo de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Reserva legal	11,654,095	9,747,885
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales	11,993,230	7,665,758
Total	24,156,407	17,922,725

La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 22 de marzo de 2024, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2023 y definió constituir una reserva ocasional de \$11,993,230 con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia de la Compañía.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

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

23.4. Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 22 de marzo de 2024, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2023 y definió distribuir dividendos ordinarios y extraordinarios por \$12,828,409. (2023: \$24,382,200).

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

Se pagaron dividendos así:

	Al 31 de marzo de 2024	2023
	(No auditados)	
Interconexión Eléctrica S.A. ESP	69,391	15
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	174,673	226,880
Invercolsa S.A.	-	29
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	26,608	-
Total	270,672	226,924

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

23.5. Otros resultados integrales

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

	Al 31 de marzo de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones	14,545,859	14,605,109
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(3,239,724)	(3,165,319)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(4,018,779)	(3,942,417)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	509,675	601,744
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	90,362	124,384
Instrumentos medidos a valor razonable	951	951
	7,888,344	8,224,452

23.6. Utilidad básica por acción

	Al 31 de marzo de 2024	2023
	(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 básica y diluida por acción (pesos)	97.6	137.7

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

24. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2024	2023
	(No auditado)	
Ventas nacionales		
Destilados medios (1)	7,101,560	9,301,290
Gasolinas (1)	4,588,149	6,647,160
Gas natural	973,524	1,189,010
Servicios	846,168	852,688
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	750,770	682,923
Plástico y caucho	238,223	372,049
Servicio gas combustible	256,998	245,590
Asfaltos	205,047	220,836
G.L.P. y propano	168,451	251,738
Vías y Servicios de Construcción (2)	78,814	89,831
Polietileno	79,852	83,190
Aromáticos	69,550	94,422
Crudos	3,657	61,784
Otros productos	147,319	171,751
	15,508,082	20,264,262
Ventas al exterior		
Crudos	10,961,928	13,060,673
Diesel	622,717	1,143,373
Combustóleo	754,373	780,081
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	1,386,505	1,591,933
Servicios de Construcción (2)	1,309,893	1,364,556
Plástico y caucho	266,450	439,970
G.L.P. y propano	73,346	85,272
Gasolinas	-	100,825
Gas natural	24,732	44,661
Coberturas de flujo Efectivo (3)	(102,417)	(535,302)
Otros productos	496,084	513,275
	15,793,611	18,589,317
	31,301,693	38,853,579

(1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el diferencial generado entre el precio paridad del exterior frente al regulado para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM y la metodología para el cálculo de la posición neta la cual puede ser positiva o negativa. A 31 de marzo de 2024, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$2,171,405 (2023: \$7,894,314).

(2) Corresponde a los ingresos derivados de los contratos de concesión de transmisión de energía y vías.

(3) Incluye el resultado de coberturas para futuras exportaciones por \$36,254 (2023: (\$519,606)); y operaciones con instrumentos financieros derivados por \$(138,671) (2023: (15,696)).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

25. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2024	2023
	(No auditado)	
Costos variables		
Productos importados (1)	4,669,739	7,075,240
Compras de crudo asociación y concesión	2,876,209	3,695,514
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	2,259,181	1,743,864
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,816,118	1,938,621
Energía eléctrica	538,395	441,628
Regalías de gas en dinero	239,079	321,315
Impuestos y contribuciones	16,344	81,406
Servicios de transporte de hidrocarburos	396,564	374,161
Materiales de proceso	389,134	336,411
Compras de otros productos y gas	350,513	319,252
Servicios contratados asociación	81,816	78,083
Pruebas extensas	10,593	20,368
Otros (3)	(563,378)	665,017
	13,080,307	17,090,880
Costos fijos		
Depreciaciones y amortizaciones	1,192,480	1,265,546
Mantenimiento	1,066,788	933,939
Costos laborales	1,054,438	962,283
Servicios contratados	783,090	726,253
Servicios de construcción	882,589	750,743
Servicios contratados asociación	296,532	362,749
Impuestos y contribuciones	321,528	294,393
Materiales y suministros de operación	193,333	196,810
Servicios de transporte de hidrocarburos	66,881	59,414
Costos generales	124,868	135,137
	5,982,527	5,687,267
	19,062,834	22,778,147

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a destilados medios, gasolinas y diluyente para crudo, la variación se presenta por menor requerimiento debido a la mayor operación en refinerías.
- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías y derechos económicos que realiza Ecopetrol S.A. a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (3) Corresponde a: i) resultado del proceso de uso y valoración de inventarios Core, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) otros cargos capitalizables a proyectos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

26. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2024	2023
	(No auditado)	
Gastos de administración		
Gastos generales	506,213	466,442
Gastos laborales	489,520	455,095
Depreciaciones y amortizaciones	109,571	126,467
Impuestos	31,114	33,110
	<u>1,136,418</u>	<u>1,081,114</u>
Gastos de operación y proyectos		
Gastos de exploración	356,936	249,197
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	384,182	406,668
Impuestos	211,201	208,701
Gastos laborales	108,881	98,278
Cuota de fiscalización	87,974	75,581
Mantenimientos	17,437	31,537
Depreciaciones y amortizaciones	11,608	26,891
Diversos (1)	(25,938)	18,067
	<u>1,152,281</u>	<u>1,114,920</u>

- (1) Incluye los cargos de costos relacionados con proyectos operativos y corporativos trasladados a las cuentas de construcciones en curso en Ecopetrol S.A.

27. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2024	2023
	(No auditado)	
Gasto por provisiones	(128,127)	(132,361)
Pérdida en venta de activos	(33,485)	(10,224)
Gasto por impairment de activos de corto plazo	(17,344)	(23,051)
Otros ingresos	42,023	7,109
	<u>(136,933)</u>	<u>(158,527)</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

28. Resultado financiero

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2024	2023
	(No auditado)	
Ingresos financieros		
Resultados provenientes de activos financieros	10,103	82,648
Rendimientos e intereses	382,685	553,488
Utilidad en liquidación de derivados	2,142	4,393
Otros ingresos financieros	10,512	33,563
	405,442	674,092
Gastos financieros		
Costo financiero de préstamos y financiaciones	(1,718,199)	(1,738,514)
Costo financiero de otros pasivos (1)	(648,976)	(618,853)
Resultados provenientes de activos financieros	(6,332)	(38,031)
Otros gastos financieros	(88,079)	(32,508)
	(2,461,586)	(2,427,906)
Pérdida por diferencia en cambio, neta		
Utilidad(pérdida) por diferencia en cambio	54,278	248,217
	54,278	248,217
	(2,001,866)	(1,505,597)

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

29. Gestión de riesgos

29.1. Riesgo de tipo de cambio

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

Al 31 de marzo de 2024, el peso colombiano se devaluó 0.53% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2023 de \$3,822.05. a \$3,842.30 pesos por dólar. Cuando el peso colombiano se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

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

(Millones de USD)	Al 31 de marzo de	Al 31 de diciembre de
	2024	2023
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	800	554
Otros activos financieros	1,257	1,188
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	(638)	(973)
Préstamos y financiaciones	(19,132)	(18,470)
Otros activos y pasivos, neto	267	268
Posición pasiva neta	(17,446)	(17,433)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

Del total de la posición neta, USD\$(16,057) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(16,391) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, y por lo tanto la valoración por diferencia en cambio de los restantes activos netos por USD\$334 millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(1,389) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el estado de ganancias y pérdidas.

29.2. Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 31 de marzo de 2024:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos +/-	Efecto en otros resultados integrales +/-
1%	40,534	629,794
5%	202,668	3,148,971

29.3. Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

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

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

(Millones de USD)	Al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Saldo inicial	6,265	5,572
Reasignación de instrumentos de cobertura	290	970
Realización de las exportaciones	(290)	(970)
Designación de nuevas coberturas	-	693
Saldo final	6,265	6,265

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Saldo inicial	(601,744)	2,528,173
Diferencia en cambio	125,259	(5,194,528)
Realización de exportaciones (Nota 24)	36,254	(586,872)
Inefectividad	3,150	(25,454)
Impuesto de renta diferido	(72,594)	2,676,937
Saldo final	(509,675)	(601,744)

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

de ganancias y pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2024	(175,953)	79,258	(96,695)
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	(431)	190	(241)
	(913,519)	403,844	(509,675)

29.4. Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

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

Al 31 de marzo de 2024, el saldo total cubierto es de USD\$10,272 millones; que incluye: i) Ecopetrol S.A. USD\$9,942 millones y ii) ISA Colombia por USD\$330 millones en cobertura de inversión neta sobre las inversiones en las compañías ISA REP, ISA Perú, Consorcio Transmantaro (CTM) y Proyectos de Infraestructura del Perú (PDI).

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 31 de marzo de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Saldo inicial	3,140,684	9,354,071
Diferencia en cambio	208,074	(8,973,470)
Impuesto de renta diferido	(177,574)	2,760,083
Saldo final	3,171,184	3,140,684

29.5. Riesgo de precio de commodities

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

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

- El programa de coberturas estratégicas tiene como propósito principal proteger los estados financieros separados y consolidados ante la volatilidad de las variables de mercado en un periodo de tiempo determinado, proteger los ingresos y así el flujo de caja. Durante 2022, se ejecutó un plan de coberturas con el fin de proteger la caja ante escenarios bajos de precio por debajo del precio base de presupuesto, en este sentido, se compraron opciones put.
- Por su parte, las coberturas tácticas permiten capturar valor en operaciones de trading y Asset Backed Trading (ABT), mitigando el riesgo de mercado de operaciones específicas. En la actividad de comercialización, los compromisos en contratos físicos spot y a término suponen una exposición al riesgo de precio de commodities, en particular el riesgo asociado a la volatilidad del precio del crudo y productos refinados. Si bien, dicha exposición hace parte del riesgo natural de la actividad de producción, refinación y comercialización que realiza Ecopetrol, en ocasiones la comercialización, con el fin de maximizar la captura de valor, puede concentrar la exposición al riesgo en términos de plazo y/o indicador que difiere del perfil natural al riesgo de precio de la Compañía.

A la fecha de este informe, el Grupo Ecopetrol registra una posición total neta pasiva en swaps por \$41,580 (Dic 2023: pasiva \$6,350). La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida bajo contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

29.6. Riesgos y oportunidades relacionadas con el cambio climático

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

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

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 del Grupo Empresarial. Se precisa que, para el 1Q, no se han presentado afectaciones sustanciales a la infraestructura u operaciones del Grupo Empresarial.

- **Riesgos de transición:** están relacionados con los retos que el Grupo Empresarial ha identificado para transitar hacia una operación baja en emisiones de carbono, sostenible y competitiva. El Grupo Empresarial 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 1Q 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 del Grupo Empresarial.
- **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 del Grupo Empresarial de no poder atender la demanda del mercado y de no avanzar de manera eficaz en el desarrollo de estos productos e impacto en los costos debido al cambio en los precios del carbono.
- **Riesgo reputacional**, asociado con la imposibilidad de responder oportunamente a las expectativas y demanda de los inversionistas y otros grupos de interés para establecer objetivos ambiciosos en materia de cambio climático, lo cual afectaría la imagen del Grupo Empresarial.
- **Riesgo tecnológico**, asociado con las afectaciones negativas a la rentabilidad del negocio si no se cuenta con la preparación y capacidad para adaptarse a nuevas tecnologías producto del proceso de transición.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

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 al Grupo Empresarial en el corto y mediano plazo. El Grupo Empresarial tiene el compromiso de contribuir de manera significativa a las metas nacionales y sectoriales, que en un futuro pueden reflejarse en potenciales requerimientos obligatorios. Frente a este riesgo, el Grupo Empresarial evaluó dos rutas: i) cuantificación del impacto en los costos asociados a un potencial cambio en los precios del carbono y ii) cuantificación de las repercusiones financieras derivadas de mayores costos de abatimiento, por limitaciones por el uso de compensaciones, para analizar los efectos en el flujo de caja y las posibles necesidades de asignación de capital para habilitar la entrada de nuevas oportunidades de abatimiento para alcanzar las metas en descarbonización.

Para gestionar los riesgos señalados, el Grupo Empresarial 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 al Grupo Empresarial definir acciones para avanzar hacia la descarbonización y el cumplimiento de metas a mediano y largo plazo y a la adaptación a la variabilidad climática y condición climatológica normal del país, para mitigar los efectos asociados a la disponibilidad y seguridad hídrica en las regiones, la seguridad energética, entre otros.

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

29.7. Gestión del capital

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

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

	Al 31 de marzo de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 19)	108,714,897	105,815,527
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(15,166,905)	(12,336,115)
Otros activos financieros (Nota 9)	(2,336,096)	(2,232,775)
Deuda financiera neta	91,211,896	91,246,637
Patrimonio (Nota 23)	93,171,102	103,098,804
Apalancamiento (1)	49.47%	46.95%

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

30. Partes relacionadas

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

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	-	-	84	4,863	697,536	1,283
Ecodiesel Colombia S.A.	22,740	-	-	44,887	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	35,820	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	10,025	42	-	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	11,072	24	-	-	-	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	7,415	24	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	17,843	1,982	-	-	-	-
Consortio Eléctrico Yapay	-	585	-	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	174,251	-	-	-	-
Asociadas						
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	74,740	-	-	3,682	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	18,026	-	-	3,308	-	-
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	759	-	-	-	-	-
Extruco S.A.	1,600	-	-	425	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	7,662	-	-	238	-	-
Saldo al 31 de marzo de 2024(No auditado)	207,702	176,908	84	57,403	697,536	1,283
Corriente	207,702	2,656	84	57,403	697,536	1,283
No corriente	-	174,252	-	-	-	-
	207,702	176,908	84	57,403	697,536	1,283
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 20)	(Nota 19)	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	-	-	84	6,327	683,949	423
Ecodiesel Colombia S.A.	4,953	-	-	49,429	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	35,100	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	10,292	41	-	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	11,366	25	-	-	-	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	7,612	25	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	18,316	1,097	-	-	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	26,783	-	-	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	143,236	-	-	-	-
Asociadas						
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	-	-	7,560	-	-
Extrucol S.A.	-	-	-	1,028	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	7,215	-	-	422	-	-
Internexa Brasil Operadora de Telecomunicaciones	-	235	-	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2023	121,637	144,659	84	64,766	683,949	423
Corriente	121,637	1,421	84	64,766	683,949	423
No corriente	-	143,238	-	-	-	-
	121,637	144,659	84	64,766	683,949	423
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 20)	(Nota 19)	

Préstamos:

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

Las principales transacciones con partes relacionadas al 31 de marzo se detallan como sigue:

	2024		2023	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditado)		(No auditado)	
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	-	10,165	320	9,774
Ecodiesel Colombia S.A.	6,520	115,742	4,716	148,368
	6,520	125,907	5,036	158,142
Asociadas				
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	-	3,682	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	5,394	-	10,096
Extrucol S.A.	-	472	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	19,193	819	4	1,045
Serviport S.A.	-	-	27,097	363
	19,193	10,367	27,101	11,504
	25,713	136,274	32,137	169,646

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

31. Información por segmentos

La descripción de los segmentos de negocio puede verse en la nota 4.20 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023.

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

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

31.1. Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación, se presenta el estado de ganancias y pérdidas por segmento al 31 de marzo de 2024 y 2023:

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2024 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	11,138,860	15,493,443	696,290	3,667,761	305,339	31,301,693
Ventas inter segmentos	7,576,918	2,152,257	2,872,644	579	(12,602,398)	-
Ingresos por ventas	18,715,778	17,645,700	3,568,934	3,668,340	(12,297,059)	31,301,693
Costos de ventas	(12,221,226)	(16,448,314)	(927,324)	(1,654,440)	12,188,470	(19,062,834)
Utilidad bruta	6,494,552	1,197,386	2,641,610	2,013,900	(108,589)	12,238,859
Gastos de administración	(526,933)	(246,993)	(144,752)	(296,179)	78,439	(1,136,418)
Gastos de operación y proyectos	(820,871)	(295,235)	(87,317)	-	51,142	(1,152,281)
Gasto por impairment de activos de largo plazo	-	(5,125)	-	(5,656)	-	(10,781)
Otros ingresos (gastos) operacionales	(112,813)	(15,537)	36,312	(23,075)	(21,820)	(136,933)
Resultado de la operación	5,033,935	634,496	2,445,853	1,688,990	(828)	9,802,446
Resultado financiero						
Ingresos financieros	265,156	36,949	91,410	164,272	(152,345)	405,442
Gastos financieros	(1,191,626)	(427,740)	(85,327)	(910,066)	153,173	(2,461,586)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	39,990	(4,257)	40,185	(21,640)	-	54,278
	(886,480)	(395,048)	46,268	(767,434)	828	(2,001,866)
Participación en los resultados de compañías	10,184	49,869	-	136,504	-	196,557
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	4,157,639	289,317	2,492,121	1,058,060	-	7,997,137
Gasto por impuesto a las ganancias	(1,879,162)	(38,947)	(863,150)	(139,472)	-	(2,920,731)
Utilidad neta del periodo	2,278,477	250,370	1,628,971	918,588	-	5,076,406
(Pérdida) utilidad atribuible a:						
A los accionistas	2,297,399	198,733	1,332,155	183,259	-	4,011,546
Participación no controladora	(18,922)	51,637	296,816	735,329	-	1,064,860
	2,278,477	250,370	1,628,971	918,588	-	5,076,406

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2023 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	13,514,494	20,830,887	770,056	3,910,634	(172,492)	38,853,579
Ventas inter segmentos	7,112,095	1,753,932	3,214,186	679	(12,080,892)	-
Ingresos por ventas	20,626,589	22,584,819	3,984,242	3,911,313	(12,253,384)	38,853,579
Costos de ventas	(12,693,632)	(19,694,807)	(982,512)	(1,571,481)	12,164,285	(22,778,147)
Utilidad bruta	7,932,957	2,890,012	3,001,730	2,339,832	(89,099)	16,075,432
Gastos de administración	(543,057)	(174,939)	(143,521)	(297,830)	78,233	(1,081,114)
Gastos de operación y proyectos	(719,182)	(371,165)	(77,539)	-	52,966	(1,114,920)
Gasto por impairment de activos de largo plazo	-	(92)	-	-	-	(92)
Otros (gastos) ingresos operacionales	(110,821)	(11,345)	1,128	(35,879)	(1,610)	(158,527)
Resultado de la operación	6,559,897	2,332,471	2,781,798	2,006,123	40,490	13,720,779
Resultado financiero, neto	-	-	-	-	-	-
Ingresos financieros	471,557	69,386	131,944	203,670	(202,465)	674,092
Gastos financieros	(997,687)	(411,771)	(92,655)	(1,087,691)	161,898	(2,427,906)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	435,986	67,533	(49,016)	(206,286)	-	248,217
	(90,144)	(274,852)	(9,727)	(1,090,307)	(40,567)	(1,505,597)
Participación en los resultados de compañías	5,459	89,527	-	246,713	-	341,699
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	6,475,212	2,147,146	2,772,071	1,162,529	(77)	12,556,881
Gasto por impuesto a las ganancias	(3,812,368)	(786,043)	(984,896)	(9,594)	-	(5,592,901)
Utilidad neta del periodo	2,662,844	1,361,103	1,787,175	1,152,935	(77)	6,963,980
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	2,690,431	1,298,153	1,446,899	225,019	(77)	5,660,425
Participación no controladora	(27,587)	62,950	340,276	927,916	-	1,303,555
	2,662,844	1,361,103	1,787,175	1,152,935	(77)	6,963,980

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

31.2. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos					Total
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	
Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo 2024 (No auditado)						
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	7,102,120	-	-	(560)	7,101,560
Gasolinas y turbocombustibles	-	5,620,635	-	-	(1,032,486)	4,588,149
Servicios	(717,818)	834,104	3,567,692	88,437	(2,926,247)	846,168
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	750,770	-	750,770
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	78,814	-	78,814
Gas natural	1,265,537	1,007	-	-	(293,020)	973,524
Plástico y caucho	-	238,223	-	-	-	238,223
Servicio gas combustible	-	259,513	-	-	(2,515)	256,998
Asfaltos	18,438	186,609	-	-	-	205,047
G.L.P. y propano	101,707	70,049	-	-	(3,305)	168,451
Crudos	7,273,630	-	1,244	-	(7,271,217)	3,657
Aromáticos	-	69,550	-	-	-	69,550
Polietileno	-	79,630	-	-	222	79,852
Otros productos	9,654	905,567	-	-	(767,902)	147,319
	7,951,148	15,367,007	3,568,936	918,021	(12,297,030)	15,508,082
Ventas al exterior						
Crudos	10,756,663	205,267	(2)	-	-	10,961,928
Diesel	-	622,717	-	-	-	622,717
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,386,505	-	1,386,505
Servicios de Construcción	-	-	-	1,309,893	-	1,309,893
Plástico y caucho	-	266,450	-	-	-	266,450
Combustóleo	-	733,505	-	-	20,868	754,373
Gas natural	24,732	-	-	-	-	24,732
G.L.P. y propano	73,346	-	-	-	-	73,346
Coberturas de flujo Efectivo	(102,417)	-	-	-	-	(102,417)
Otros productos	12,306	450,754	-	53,921	(20,897)	496,084
	10,764,630	2,278,693	(2)	2,750,319	(29)	15,793,611
	18,715,778	17,645,700	3,568,934	3,668,340	(12,297,059)	31,301,693

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos						
Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo 2023 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	9,311,097	-	-	(9,807)	9,301,290
Gasolinas	-	7,598,599	-	-	(951,439)	6,647,160
Servicios	50,924	225,335	3,984,242	72,513	(3,480,326)	852,688
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	682,923	-	682,923
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	89,831	-	89,831
Gas natural	1,499,748	-	-	-	(310,738)	1,189,010
Plástico y caucho	-	372,049	-	-	-	372,049
Servicio gas combustible	-	248,061	-	-	(2,471)	245,590
Asfaltos	16,781	204,055	-	-	-	220,836
G.L.P. y propano	171,793	85,945	-	-	(6,000)	251,738
Crudos	6,773,446	-	-	-	(6,711,662)	61,784
Aromáticos	-	94,422	-	-	-	94,422
Polietileno	-	83,104	-	-	86	83,190
Otros productos	6,717	946,061	-	-	(781,027)	171,751
	8,519,409	19,168,728	3,984,242	845,267	(12,253,384)	20,264,262
Ventas al exterior						
Crudos	12,501,544	559,129	-	-	-	13,060,673
Diesel	-	1,143,373	-	-	-	1,143,373
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,591,933	-	1,591,933
Servicios de Construcción	-	-	-	1,364,556	-	1,364,556
Plástico y caucho	-	439,970	-	-	-	439,970
Combustóleo	-	780,081	-	-	-	780,081
Gasolinas y turbocombustibles	-	100,825	-	-	-	100,825
Gas natural	44,661	-	-	-	-	44,661
G.L.P. y propano	85,272	-	-	-	-	85,272
Coberturas de flujo Efectivo	(535,302)	-	-	-	-	(535,302)
Otros productos	11,005	392,713	-	109,557	-	513,275
	12,107,180	3,416,091	-	3,066,046	-	18,589,317
	20,626,589	22,584,819	3,984,242	3,911,313	(12,253,384)	38,853,579

32. Eventos subsecuentes y/o relevantes

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

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

El 01 de abril de 2024, el Ministerio 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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

respeto por las decisiones tomadas por las altas Cortes y, acatará la decisión final que sobre este tema tome la Corte Constitucional.

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Subsidiarias									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	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
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	Dólar	72.65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	4,048,282	735,636	7,106,248	3,057,966
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	4,015,551	33,008	4,034,335	18,784
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	1,626,202	53,338	3,261,354	1,635,152
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	3,132,475	45,364	5,154,584	2,022,109
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
Oleoducto de Colombia S. A. - ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	327,191	82,595	770,420	443,229
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
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	362,326	155,383	1,716,653	1,354,327
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	Peso Colombiano	51.41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones.	Colombia	Latino América	25,305,449	634,455	71,388,375	46,082,926

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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
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
Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	29.61%	Prestación del servicio público domiciliario de gas combustible, la construcción y operación de gasoductos, redes de distribución, estaciones de regulación, medición y compresión.	Colombia	Colombia	299,200	38,332	855,333	556,133
Metrogas de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	33.49%	Prestación del servicio público de comercialización y distribución de gas combustible; la exploración, explotación, almacenamiento, utilización, transporte, refinación, compra, venta y distribución de hidrocarburos y sus derivados.	Colombia	Colombia	51,795	3,628	148,846	97,051
Gases del Oriente S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	48.50%	Prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible y el desarrollo de todas las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	76,369	11,978	212,343	135,974
Promotora de Gases del Sur S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	31.44%	Promover la vinculación de capital nacional o extranjero, público o privado, para lograr el proyecto de masificación del gas.	Colombia	Colombia	47,030	11,452	92,823	45,793
Combustibles Líquidos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	41.61%	Comercialización mayorista de gas combustible, la prestación del servicio público domiciliario de distribución de GLP y el desarrollo de las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	60,494	185	81,846	21,352

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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
Ecopetrol USA Inc.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	12,421,702	292,823	12,427,527	5,825
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	8,768,811	139,271	11,846,089	3,077,278
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	1,874,717	(46,153)	1,926,073	51,356
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	240,092	85,985	561,242	321,150
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	58,550	688	61,305	2,755
ECP Hidrocarburos de México	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	43,491	(355)	45,797	2,306
Ecopetrol Costa Afuera Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13,519	124	13,644	125
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	14,394	(267)	33,408	19,014
Esenttia Resinas de México	Peso Mexicano	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	México	México	(329)	(58)	84	413
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	67	(21)	71	4
Ecopetrol US Trading LLC	Dólar	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Estados Unidos	Estados Unidos	168,517	111,196	2,602,846	2,434,329
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 Trading Asia PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	704,736	86,781	3,767,660	3,062,924

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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
Asociadas									
Serviport S.A. (2)	Peso Colombiano	49%	Servicios para el apoyo de cargue y descargue de naves petroleras, suministro de equipos para el mismo propósito, inspecciones técnicas y mediciones de carga	Colombia	Colombia	10,723	(5,242)	40,282	29,559
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	7,331	(654)	10,554	3,223
Negocios conjuntos									
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. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleo químicos	Colombia	Colombia	180,483	8,269	265,065	84,582

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

(2) Información disponible al 30 de noviembre de 2023, la inversión de se encuentra totalmente deteriorada.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias							
Consorcio Transmantaro	Energía Eléctrica	Perú	60.00%	7,553,117	6,032,322	1,520,795	95,884
Interligação Elétrica Evrecy	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	357,690	42,926	314,764	3,543
Fundo de Investimento Assis	Patrimonio autónomo – Entidad de Propósito Especial	Brasil	35.82%	129,049	-	129,049	5,440
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado	Patrimonio autónomo – Entidad de Propósito Especial	Brasil	35.82%	33,732	-	33,732	502
Fundo de Investimento Referenciado di Bandeirantes	Patrimonio autónomo – Entidad de Propósito Especial	Brasil	28.76%	293,497	-	293,497	5,896
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado di	Patrimonio autónomo – Entidad de Propósito Especial	Brasil	19.57%	688,970	-	688,970	15,276
Interconexiones Viales	Vías	Chile	65.00%	18	35	(17)	(53)
Interligação Elétrica Aguapeí	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	587,232	84,945	502,287	9,431
Interligação Elétrica Biguaçu	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	428,028	61,775	366,253	14,057
Interligação Elétrica De Minas Gerais	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	449,007	35,687	413,320	6,214
Interligação Elétrica Itapura	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	161,423	21,257	140,166	4,053
Interligação Elétrica Itaquerê	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	526,626	47,871	478,755	17,082
Interligação Elétrica Itaúnes	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	487,382	61,228	426,154	17,245
Interligação Elétrica Norte E Nordeste	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	446,386	122,630	323,756	13,280
Interligação Elétrica Pinheiros	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	61,868	8,021	53,847	1,299
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	198,794	40,849	157,945	906
Interligação Elétrica Serra Do Japi	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	385,888	39,093	346,795	13,692
Interligação Elétrica Sul	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	206,658	26,105	180,553	5,196
Interligação Elétrica Tibagi	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	235,436	24,124	211,312	8,075
Internexa	Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99.60%	577,899	417,034	160,865	(290)
Transamerican Telecommunication S.A.	Telecomunicaciones y TIC	Argentina	99.60%	18,159	12,487	5,672	(274)
Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações	Telecomunicaciones y TIC	Brasil	99.64%	769	-	769	-
Internexa Chile	Telecomunicaciones y TIC	Chile	98.60%	48,581	36,838	11,743	(2,351)
Interligação Elétrica JAGUAR 6 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	191,174	12,535	178,639	5,420
Interligação Elétrica JAGUAR 8 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	113,202	11,735	101,467	(196)
Interligação Elétrica JAGUAR 9 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	420,679	48,674	372,005	13,906

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias							
Internexa Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	99.60%	953	65	888	(69)
Internexa Perú	Telecomunicaciones y TIC	Perú	99.71%	296,863	250,221	46,642	2,000
ISA Bolivia	Energía Eléctrica	Bolivia	100.00%	81,758	11,688	70,070	3,123
ISA Capital Do Brasil	Vehículo de Inversión	Brasil	100.00%	5,333,074	308,761	5,024,313	216,780
ISA CTEEP	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	28,201,844	14,254,448	13,947,396	604,130
ISA Interchile	Energía Eléctrica	Chile	100.00%	5,587,257	4,273,707	1,313,550	13,317
ISA Intercolombia	Energía Eléctrica	Colombia	100.00%	424,901	324,292	100,609	14,635
ISA Intervial Chile	Vías	Chile	100.00%	3,990,123	558,926	3,431,197	99,751
ISA Intervial Colombia	Vías	Colombia	100.00%	645	-	645	7
ISA Inversiones Chile SpA	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	1,964,116	278,732	1,685,384	14,231
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	3,433,974	737	3,433,237	99,563
ISA Inversiones Costera Chile	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	81,754	168,819	(87,065)	(2,425)
ISA Inversiones Tolten	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	19	1	18	(7)
ISA Investimentos E Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	100.00%	1,008,861	165	1,008,696	39,473
ISA Perú	Energía Eléctrica	Perú	99.98%	909,355	733,177	176,178	10,608
ISA REP	Energía Eléctrica	Perú	60.00%	1,852,267	1,487,597	364,670	75,354
ISA Transelca	Energía Eléctrica	Colombia	100.00%	2,004,061	1,253,451	750,610	59,449
Linear Systems RE	Otros Negocios	Bermudas	100.00%	100,415	62,785	37,630	1,845
Proyectos de Infraestructura del Perú	Energía Eléctrica	Perú	100.00%	21,137	2,133	19,004	(117)
Ruta Costera	Vías	Colombia	100.00%	2,534,797	2,360,789	174,008	996
Ruta de La Araucanía	Vías	Chile	100.00%	621,186	324,198	296,988	6,440
Ruta de Los Ríos	Vías	Chile	75.00%	239,486	162,911	76,575	5,695
Ruta del Bosque	Vías	Chile	100.00%	9,859	1,218	8,641	(1,379)
Ruta del Loa	Vías	Chile	100.00%	1,327,630	1,032,785	294,845	16,454
Ruta del Maipo	Vías	Chile	100.00%	6,417,578	4,130,146	2,287,432	78,465
Ruta del Maule	Vías	Chile	100.00%	1	73	(72)	(99)
Ruta del Este Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Panamá	100.00%	24,078	640	23,438	(654)
Sistemas Inteligentes en Red	Otros Negocios	Colombia	99.77%	28,139	15,430	12,709	1,342
XM	Energía Eléctrica	Colombia	99.73%	439,888	394,064	45,824	4,361
INTERCONEXIONES DEL NORTE S.A.	Energía Eléctrica	Chile	100.00%	61,935	61,973	(38)	(195)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2024

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Inversiones en Negocios conjuntos							
Interligação Elétrica do Madeira	Transporte de energía	Brasil	51.00%	5,554,870	2,378,224	3,176,646	100,496
Interligação Elétrica Garanhuns	Transporte de energía	Brasil	51.00%	1,228,257	352,156	876,101	24,145
Interligação Elétrica Paraguaçu	Transporte de energía	Brasil	50.00%	1,339,366	445,489	893,877	33,363
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de energía	Brasil	50.00%	863,821	301,156	562,665	26,318
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de energía	Brasil	50.00%	3,621,502	2,794,141	827,361	50,678
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de energía	Brasil	14.88%	13,642,726	8,215,973	5,426,753	295,879
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá-Panamá	Transporte de energía	Panamá	50.00%	13,051	2,509	10,542	(3,250)
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá Colombia	Transporte de energía	Colombia	1.17%	264	1	263	(2)
Transnexa (1)	Transporte de telecomunicaciones	Ecuador	50.00%	-	-	-	-
Derivex	Administrar el sistema de negociación de operaciones sobre instrumentos financieros derivados de energía eléctrica	Colombia	39.88%	2,924	-	2,924	(94)
Parques del Río	Vías	Colombia	33.00%	58	-	58	(10)
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	Transporte de energía	Chile	33.33%	956,725	630,178	326,547	(3,288)
Consorcio Electrico YAPAY S.A	Energía Eléctrica	Perú	50.00%	99,109	111,764	(12,655)	(3,334)
Inversiones en asociadas							
ATP Tower Holdings	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24.70%	3,827,485	2,544,157	1,283,328	(68,360)

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