ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados separados
(No auditados)

31 de marzo de 2022

S

Building a better working world

Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Condensada Separada

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios condensados separados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio condensados separados de situación financiera al 31 de marzo de 2022 y los correspondientes estados intermedios condensados separados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

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

Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios condensados separados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 31 de marzo de 2022, los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación.

Building a better working world

Otros Asuntos

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

Hernán M. Castillo R.
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 138009-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Bogotá, D.C., Colombia
12 de mayo de 2022

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados separados 2
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados 3
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados 4
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados 5
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados 6
1. Entidad reportante 7
2. Bases de presentación 7
3. Estimaciones y juicios contables significativos 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, neto 12
8. Inventarios, neto 13
9. Otros activos financieros 13
10. Impuestos 14
11. Otros activos 14
12. Inversiones en compañías 18
13. Combinaciones de negocios 19
14. Propiedades, planta y equipo 20
15. Recursos naturales y del medio ambiente 21
16. Activos por derecho de uso 22
17. Impairment de activos de largo plazo 22
18. Préstamos y financiaciones 23
19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar 24
20. Provisiones por beneficios a empleados 25
21. Provisiones y contingencias 26
22. Patrimonio 32
23. Ingresos procedentes de contratos con clientes 34
24. Costo de ventas 35
25. Gastos de administración, operación y proyectos 36
26. Otros ingresos (gastos) operacionales, neto 36
27. Resultado financiero, neto 37
28. Gestión de riesgos 37
29. Partes relacionadas 42
30. Eventos relevantes y/o subsecuentes (No auditados) 45
Anexo 1. Compañías subsidiarias y negocios conjuntos (No auditado) 46

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados separados

	Nota	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
		(No auditado)	
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	5,157,413	5,937,097
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	24,301,203	15,545,832
Inventarios	8	7,695,408	5,599,854
Otros activos financieros	9	2,715,590	1,176,523
Activos por impuestos corrientes	10	3,999,958	5,462,487
Otros activos	11	1,539,384	1,397,152
		45,408,956	**35,118,945**
Activos mantenidos para la venta		40,265	41,880
Total activos corrientes		**45,449,221**	**35,160,825**
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	546,048	563,646
Otros activos financieros	9	535,315	630,319
Inversiones en compañías	12	71,496,642	77,227,381
Propiedades, planta y equipo	14	24,832,172	24,608,925
Recursos naturales y del medio ambiente	15	23,978,192	23,666,977
Activos por derecho de uso	16	3,037,371	2,963,340
Intangibles	17	300,458	267,956
Activos por impuestos no corrientes	10	4,859,796	5,485,286
Otros activos	11	1,041,995	1,028,514
Total activos no corrientes		**130,627,989**	**136,442,344**
Total activos		**176,077,210**	**171,603,169**
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	4,315,674	4,420,663
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	23,027,904	10,744,050
Provisiones por beneficios a empleados	21	1,976,592	2,047,768
Pasivos por impuestos corrientes	10	846,266	690,754
Provisiones y contingencias	22	1,108,256	1,213,408
Otros pasivos		944,085	891,398
Total pasivos corrientes		**32,218,777**	**20,008,041**
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	58,106,179	61,286,101
Provisiones por beneficios a empleados	21	8,941,383	8,282,341
Pasivos por impuestos no corrientes	10	270,426	281,106
Provisiones y contingencias	22	10,033,917	9,959,016
Otros pasivos		51,280	53,540
Total pasivos no corrientes		**77,403,185**	**79,862,104**
Total pasivos		**109,621,962**	**99,870,145**
Patrimonio	23		
Capital suscrito y pagado		25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		15,806,238	10,624,229
Otros resultados integrales		10,955,048	11,334,844
Utilidades acumuladas		8,046,196	18,126,185
Total patrimonio		**66,455,248**	**71,733,024**
Total pasivos y patrimonio		**176,077,210**	**171,603,169**

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Hernán M. Castillo R.
Revisor Fiscal
T.P. 138009-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2022	2021
		(No auditados)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	24	27,291,744	15,235,927
Costos de ventas	25	(18,308,460)	(11,055,092)
Utilidad bruta		**8,983,284**	**4,180,835**
Gastos de administración	26	(367,050)	(316,941)
Gastos de operación y proyectos	26	(385,243)	(231,500)
Otros gastos operacionales	27	(41,661)	(33,703)
Utilidad operacional		**8,189,330**	**3,598,691**
Resultado financiero	28		
Ingresos financieros		130,487	55,137
Gastos financieros		(1,127,451)	(827,002)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio		328,880	(259,475)
		(668,084)	**(1,031,340)**
Participación en los resultados de compañías	12	1,691,777	1,304,718
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		**9,213,023**	**3,872,069**
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(2,640,383)	(786,144)
Utilidad neta del periodo		**6,572,640**	**3,085,925**
Utilidad básica por acción (pesos)		**159.9**	**75.1**

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Hernán M. Castillo R.
Revisor Fiscal
T.P. 138009-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2022	2021
		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo		**6,572,640**	**3,085,925**
Otros resultados integrales:			
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:			
Utilidades (pérdidas) no realizadas en operaciones de cobertura:			
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		800,267	(171,697)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		(33,016)	10,037
Inversión neta en negocio en el extranjero		1,201,150	(1,415,681)
(Pérdida) utilidad por método de participación patrimonial:			
Método de participación patrimonial	12	(2,010,809)	2,335,903
Realización en venta de negocios conjuntos	28	-	(361,728)
		(42,408)	**396,834**
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:			
Pérdidas actuariales	21	(337,388)	(355,451)
Otros resultados integrales		**(379,796)**	**41,383**
Total resultado integral		**6,192,844**	**3,127,308**

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Hernán M. Castillo R.
Revisor Fiscal
T.P. 138009-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2021		**25,040,067**	**6,607,699**	**4,737,788**	**5,886,441**	**11,334,844**	**18,126,185**	**71,733,024**
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	6,572,640	6,572,640
Liberación de reservas	23.3	-	-	-	(5,886,441)	-	5,886,441	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	-	(11,512,675)	(11,512,675)
Otros movimientos	23.4	-	-	-	-	-	42,055	42,055
Apropiación de reservas								
Legal	23.3	-	-	1,669,468	-	-	(1,669,468)	-
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales	23.3	-	-	-	8,889,900	-	(8,889,900)	-
Otros resultados integrales								
Utilidad no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	800,267	-	800,267
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	1,201,150	-	1,201,150
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	(33,016)	-	(33,016)
Método de participación patrimonial	12	-	-	-	-	(2,010,809)	-	(2,010,809)
Pérdidas actuariales	21	-	-	-	-	(337,388)	-	(337,388)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)		**25,040,067**	**6,607,699**	**6,407,256**	**9,398,982**	**10,955,048**	**8,046,196**	**66,455,248**

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2020		**25,040,067**	**6,607,699**	**4,568,980**	**5,066,156**	**7,921,462**	**2,890,886**	**52,095,250**
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	3,085,925	3,085,925
Liberación de reservas	23.3	-	-	-	(5,066,156)	-	5,066,156	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	-	(698,984)	(698,984)
Otros movimientos		-	-	-	-	-	940	940
Apropiación de reservas								
Legal		-	-	168,808	-	-	(168,808)	-
Fiscales y estatutarias		-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales		-	-	-	5,377,359	-	(5,377,359)	-
Otros resultados integrales								
Pérdida no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	(171,697)	-	(171,697)
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	(1,415,681)	-	(1,415,681)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	10,037	-	10,037
Utilidad método de participación patrimonial								
Método de participación patrimonial		-	-	-	-	2,335,903	-	2,335,903
Realización en venta de negocios conjuntos	28	-	-	-	-	(361,728)	-	(361,728)
Pérdidas actuariales	21	-	-	-	-	(355,451)	-	(355,451)
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)		**25,040,067**	**6,607,699**	**4,737,788**	**5,886,441**	**7,962,845**	**4,289,674**	**54,524,514**

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Hernán M. Castillo R.
Revisor Fiscal
T.P. 138009-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2022	2021
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		6,572,640	3,085,925
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo provisto por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	2,640,383	786,144
Depreciación, agotamiento y amortización	14,15,17	1,508,257	1,613,489
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio	28	(328,880)	621,203
Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos	28	-	(361,728)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	28	759,928	571,185
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	28	228,984	220,523
Pozos secos		-	13,158
Utilidad en venta o retiro de activos		(7,455)	(7,199)
Utilidad por valoración de coberturas por derivados		(593)	-
Gasto por impairment de activos corrientes	27	11,650	17,166
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(1,691,777)	(1,304,718)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportación	24	134,713	66,390
(Utilidad) pérdida por inefectividad de coberturas		(22,880)	8,285
Pérdida por valoración de activos financieros		8,723	3,493
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(6,472,960)	(2,021,360)
Inventarios		(2,099,504)	(693,724)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		1,145,301	174,109
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(298,629)	(535,383)
Provisiones por beneficios a empleados		(90,435)	(136,044)
Provisiones y contingencias		(83,398)	(62,335)
Otros activos y pasivos		(212,822)	(33,791)
		1,701,246	2,024,788
Impuesto de renta pagado		(1,005,034)	(504,966)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		**696,212**	**1,519,822**
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Aportes de capital en inversiones en compañías	12	(118,163)	(751,986)
Inversión en propiedades, planta y equipo	14	(741,892)	(540,462)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	15	(1,116,412)	(746,800)
Inversión en intangibles	17	(48,184)	(8,244)
Compra de otros activos financieros, neto		(1,458,401)	(995,247)
Intereses recibidos	28	66,268	24,424
Dividendos recibidos	12	2,679,423	3,317,600
Producto de la venta de activos		13,912	8,291
Efectivo neto (usado) provisto en actividades de inversión		**(723,449)**	**307,576**
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Pagos de intereses		(505,047)	(429,933)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	16	(129,699)	(123,147)
Efectivo neto usado por actividades de financiación		**(634,746)**	**(553,080)**
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(117,701)	47,442
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		(779,684)	1,321,760
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		5,937,097	1,259,553
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	**6**	**5,157,413**	**2,581,313**

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Hernán M. Castillo R.
Revisor Fiscal
T.P. 138009-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

1. Entidad reportante

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

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

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

2. Bases de presentación

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

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia". Estos estados financieros intermedios condensados separados no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros separados y sus notas, emitidos al 31 de diciembre 2021, incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

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

Ecopetrol prepara sus estados financieros con base en los principios y normas de contabilidad e información financiera aceptados en Colombia (NCIF), reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015 y sus modificaciones. Estas normas están fundamentadas en las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF y sus Interpretaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) al segundo semestre de 2017 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 separados al 31 de diciembre de 2022, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados separados fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 29 de abril de 2022.

2.2 Consideraciones y efectos del Covid-19

Los impactos adversos de la pandemia continúan evolucionando a nivel mundial y nacional, lo cual obligó a las empresas a enfrentar la crisis no solo tomando acciones oportunas para proteger la salud y seguridad de sus empleados y asegurar la continuidad de las operaciones, venta de productos y prestación de servicios, sino también a evaluar metas establecidas, el impacto de la pandemia en las opciones de mediano y largo plazo y la creación de nuevos planes estratégicos.

Durante la pandemia del Covid-19, el Grupo Empresarial Ecopetrol ha tomado las medidas para asegurar la sostenibilidad del negocio, priorizando las oportunidades de generación de caja con mejores precios de equilibrio, manteniendo la dinámica de crecimiento con foco en ejecutar planes estratégicos de desarrollo de activos, y preservar el valor de los activos a través de inversiones que brindan confiabilidad, integridad y continuidad a la operación actual en refinerías, sistemas de transporte y campos de producción.

Así mismo, Ecopetrol ejecutó el programa de vacunación de sus trabajadores a través del mecanismo denominado "Empresarios por la Vacunación", liderado por la Asociación Nacional de Empresarios de Colombia (ANDI), de acuerdo con la normativa emitida por el Gobierno Nacional. De esta manera, el sector empresarial contribuyó a agilizar la vacunación contra el Covid-19 y avanzar en una forma más segura de trabajar.

Ecopetrol también ha participado en un programa de apoyo al país, enfocado a la reactivación económica en proyectos de desarrollo sostenible. Este plan contempla la ejecución de recursos para inversión social contra el Covid-19 en las zonas de operaciones y comunidades de las áreas de influencia en Colombia.

El Grupo Ecopetrol está sujeto a protocolos obligatorios para poder regresar a sus actividades cotidianas y mitigar y manejar adecuadamente la situación del COVID-19. Considerando la propagación del coronavirus, el Ministerio de Salud y Protección Social emitió la Resolución 777 del 2 de junio de 2021, por la que se adopta el protocolo general de bioseguridad para mitigar, controlar y realizar el manejo adecuado del COVID-19.

La Compañía continuará monitoreando la evolución de la pandemia del Covid-19 y los mercados, revisando los indicadores de impairment de activos no corrientes e inversiones en empresas, el comportamiento de las cuentas por cobrar, las mediciones del valor razonable de los activos financieros, los cambios en los ingresos, niveles de reservas, entre otros.

2.3 Conflicto entre Rusia y Ucrania

Después de semanas de intensas tensiones entre Rusia y Ucrania, el 24 de febrero de 2022, Rusia lanzó una invasión militar a gran escala de Ucrania. Esta guerra ha aumentado la volatilidad en los mercados de capitales y ha provocado la subida de muchas materias primas por riesgo de suministro.

La capacidad de Ecopetrol para acceder a los mercados de capitales internacionales y locales, financiar operaciones y potencialmente refinanciar los vencimientos de deuda en términos aceptables para Ecopetrol podría verse afectada debido a la volatilidad de los precios en el sector del petróleo y el gas, la escalada del conflicto militar entre Ucrania y Rusia, las interrupciones en las exportaciones de energía de Rusia como resultado de las sanciones, los impactos en la economía global debido a los choques en el suministro de energía, los posibles impactos en la demanda por bloqueos o brotes de COVID-19, la falta de consenso entre los miembros de la OPEP+, la política e incertidumbre en la región, entre otros.

Así mismo, la coyuntura actual de precios internacionales de crudo (precio promedio del primer trimestre de 2022 de 98 USD/Bl de Brent) está siendo impulsada principalmente por la invasión de Rusia al territorio ucraniano y las

consecuencias de este conflicto sobre la certeza de la oferta de hidrocarburos en el mundo.

Si bien los altos precios han favorecido los ingresos de la Compañía, también han generado retos en términos inflacionarios, elevados costos de la energía sumados a la crisis logística a nivel internacional, que empiezan a generar presión en los costos de operación y en los tiempos de ejecución de proyectos. Desde Ecopetrol se continúa monitoreando de manera permanente los impactos directos e indirectos y con el fin de tomar acciones para mitigar su efecto.

3. Estimaciones y juicios contables significativos

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

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones ni juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros separados anuales al 31 de diciembre de 2021.

4. Políticas contables

Las principales políticas contables de Ecopetrol se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros separados anuales con corte al 31 de diciembre de 2021 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados separados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2022.

Los estados financieros intermedios condensados separados no incluyen toda la información ni las revelaciones requeridas en los anuales, y por lo tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros separados anuales al 31 de diciembre de 2021.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares adoptados por la Compañía, efectivos a partir del 1 de enero de 2022

La compañía aplicó por primera vez ciertas normas y enmiendas, que son efectivas para períodos anuales que comenzaron a partir del 1 de enero de 2022. No ha adoptado anticipadamente ninguna otra norma, interpretación o enmienda que haya sido emitida pero que aún no sea efectiva a la fecha de este informe:

- NIC 16 – Propiedades, planta y equipo: enmienda que se expresa la prohibición de deducir del costo de la propiedad, planta y equipo el valor de las ventas de artículos producidos, mientras la compañía prepara el activo para su uso previsto. A partir del 1 de enero de 2022, Ecopetrol adoptó por primera vez la Enmienda NIC 16 "Propiedades, Planta y Equipo—Productos Obtenidos antes del Uso Previsto" de manera obligatoria, la naturaleza y efectos de estos cambios se menciona a continuación:

  En mayo de 2020, el Comité de Normas Internacionales de Contabilidad - IASB emitió modificaciones a la NIC 16 - Propiedades, Planta y Equipo referente a la parte de Productos Obtenidos antes del Uso Previsto, en cuanto a:

- Las ventas obtenidas de los elementos producidos durante el proceso de instalación y puesta a punto del activo, es decir, productos obtenidos en etapa de proyecto o pruebas extensas, se reconocen dentro de los resultados del periodo como ingresos ordinarios.
- Se reconocen también dentro del resultado del periodo los costos asociados a la producción de productos obtenidos en etapa de proyecto o pruebas extensas vendidas según NIC 2.
- Se revela en las notas a los estados financieros el valor de los ingresos y costos relacionados con la venta de productos obtenidos en etapa de proyecto o pruebas extensas y detallando en que partidas del estado Financiero se incluyen.

La enmienda fue efectiva para los periodos anuales de presentación de reporte a partir del 1 de enero de 2022 y su aplicación aceptada en Colombia por el Decreto 938 emitido el 19 de agosto de 2021 por el Ministerio de Industria y Turismo, sin generar diferencias con lo impartido por el IASB para las NIIF plenas.

En el sector petrolero, esta enmienda tiene efectos en el tratamiento de la venta a terceros de las pruebas extensas de campos petroleros, las cuales son ventas de crudo o gas de un pozo en desarrollo antes de entrar a su comercializa en plena producción.

La aplicación retroactiva solo se realizó para las propiedades, planta y equipo o inversiones petrolíferas que se encontraran en etapa de construcción al comienzo del primer periodo presentado en los estados financieros en los que Ecopetrol adoptó la norma, es decir, al 1° de enero del 2021. El impacto de la adopción de esta norma fue el siguiente:

- Reconocimiento de un mayor valor de las inversiones petrolíferas por $51.125 (Ver Nota 15) e inversiones en compañías por $8,823 (Ver nota 12), correspondientes a la valoración de los ingresos, netos de costos por pruebas extensas generados en los campos petroleros antes de obtener su etapa de comercialidad en Ecopetrol y filiales.
- Impacto en el impuesto diferido asociado a la implementación por $17.893 (Ver Nota 10.2). Con la adopción de la enmienda, el tratamiento bajo IFRS se iguala al tratamiento fiscal dado a estos ingresos en Colombia.
- Reconocimiento contra ganancias acumuladas en el patrimonio por $42.055 (Ver Nota 23.4), correspondiente al neto entre el valor del ingreso, neto de costos de las pruebas extensas generados entre el 1 de enero del 2021 y 31 de diciembre del 2021, neto de su impuesto diferido.
- El efecto del periodo comprendido entre el 1° de enero y el 31 de marzo para los activos en construcción que generaron ingresos antes de su puesta en uso es revelado en las notas 24 Ingresos procedentes de contratos con clientes y nota 25 Costo de ventas.

- NIIF 3 – Combinaciones de negocios: en la cual actualizan una referencia de la norma 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.

- NIC 37 – Provisiones, pasivos y activos contingentes: en la cual detalla qué costos deberá incluir una entidad al determinar si un contrato es oneroso. Las modificaciones señalan que se debe aplicar un enfoque de costos directamente relacionados. Los costos que se relacionan directamente con un contrato para proporcionar bienes o servicios incluyen tanto los costos incrementales como una asignación de costos directamente relacionados con las actividades del contrato. Los costos generales y administrativos no se relacionan directamente con el contrato y deben excluirse, salvo que sean explícitamente atribuibles a la contraparte en virtud del contrato

- Ciclo de mejoras anuales 2018 – 2020 que involucran ajustes a la NIIF 1 - subsidiaria como adoptante por primera vez, NIC 41 - impuestos en las mediciones del valor razonable, NIIF 16 - incentivos de arrendamiento y NIIF 9 - cargos en la prueba del 10% para la baja en cuentas de pasivos financieros, la cual aclara los cargos que una entidad incluye cuando evalúa si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los términos del pasivo financiero original.

5.2 Nuevos estándares emitidos por el IASB efectivos en periodos futuros

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

- Modificación a la NIC 1 - Clasificaciones de Pasivos como Corrientes o No Corrientes, modifica el requerimiento para clasificar un pasivo como corriente, al establecer que un pasivo se clasifica como corriente cuando no tiene el derecho al final del periodo sobre el que se informa de aplazar la liquidación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha del periodo sobre el que se informa. Esta enmienda estará vigente a partir de 01 de enero de 2023.

Las siguientes enmiendas de alcance limitado aún no están incorporadas en normatividad contable colombiana mediante decreto y su aplicación en Colombia estará sujeta a la emisión de este por parte del Ministerio de Comercio Industria y Turismo. Sin embargo, para ello, en julio de 2021, el Consejo Técnico de la Contaduría Pública inició el proceso de discusión pública y publicó para análisis y comentarios el documento sobre estas enmiendas emitidas por el IASB durante el 1 semestre de 2021:

- 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”.

- 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. Las modificaciones son efectivas para los periodos anuales a partir del 1 de enero de 2023.

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	3,594,795	5,299,157
Equivalentes de efectivo (inversiones financieras)	1,562,616	637,939
Caja	2	1
	5,157,413	**5,937,097**

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.

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Corriente		
Clientes		
Exterior	2,041,969	2,224,926
Nacionales	2,351,271	1,768,297
Fondo de estabilización de precios (1)	11,314,869	6,313,562
Partes relacionadas (Nota 30)	8,454,721	4,836,522
Cuentas por cobrar a empleados	85,118	85,349
Servicios industriales	24,848	19,508
Deudores varios	28,407	297,668
	24,301,203	**15,545,832**
No corriente		
Cuentas por cobrar a empleados	472,320	473,655
Deudores varios	73,728	89,991
	546,048	**563,646**

(1) Corresponde a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). Para 2022 el aumento en la cuenta por cobrar se presenta principalmente por el incremento en los indicadores internaciones.

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

8. Inventarios

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Crudo (1)	3,929,452	2,997,203
Combustibles y petroquímicos	2,719,050	1,607,881
Materiales para producción de bienes	1,046,906	994,770
	7,695,408	**5,599,854**

(1) La variación se genera principalmente por un mayor nivel de inventario en tránsito producto de mayores negociaciones DAP (Delivery at place) y el incremento en el precio de los crudos dada la recuperación de los referentes internacionales observada en el 2022.

9. Otros activos financieros

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	294,639	592,939
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	684,705	745,917
Inversiones en títulos en compañías del grupo (1) (Nota 30)	2,176,463	439,273
Inversiones en títulos participativos	20,666	20,666
	3,176,473	**1,798,795**
Activos medidos a costo amortizado	**3,381**	**3,617**
Activos financieros derivados (2)	**71,051**	**4,430**
	3,250,905	**1,806,842**
Corriente	2,715,590	1,176,523
No corriente	535,315	630,319
	3,250,905	**1,806,842**

(1) Corresponde a recursos invertidos por Ecopetrol en depósitos de corto plazo de Ecopetrol Capital AG denominados en dólares. Durante 2022 se recibieron títulos como parte de pago por concepto de dividendos de Cenit por USD$595 millones a una tasa promedio de 0.2%.

(2) A 31 de marzo de 2022, corresponde a contratos swaps activos por $71,051 (Nota 29.2).

9.1 Valor razonable

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Nivel 1	108,884	109,412
Nivel 2	3,138,640	1,693,813
	3,247,524	**1,803,225**

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

Dentro del proceso de jerarquización de las inversiones, adicional a la información utilizada para la valoración, se tienen en cuenta otros aspectos relevantes tales como la calificación del emisor, clasificación de la inversión y el análisis de riesgos del emisor realizado por Ecopetrol, lo que permite llegar a la clasificación de nivel de jerarquía adecuada de las inversiones e instrumentos financieros derivados.

10. Impuestos

10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Activos por impuestos corrientes		
Saldo a favor en impuestos (1)	2,846,729	2,751,593
Impuesto a las ganancias (2)	-	1,547,404
Otros impuestos (3)	1,153,229	1,163,490
	3,999,958	**5,462,487**
Activos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido (4)	4,859,796	5,485,286
	4,859,796	**5,485,286**
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (5)	592,752	281,654
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	146,002	134,699
Impuesto de industria y comercio (6)	68,779	219,348
Impuesto al carbono	33,600	50,082
Otros impuestos	5,133	4,971
	846,266	**690,754**
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido	244,676	255,356
Impuesto a las ganancias	25,750	25,750
	270,426	**281,106**

(1) Corresponde al saldo a favor por el impuesto al valor agregado (IVA).
(2) A 30 de marzo de 2022, la Compañía está generando impuesto a las ganancias por pagar, debido principalmente al efecto de los precios presentados a lo largo del año. Este valor de impuesto se encuentra compensado con los saldos a favor del año 2021 y las autorretenciones del presente año.

(3) Incluye el descuento tributario potencial por el IVA pagado en la adquisición de activos fijos reales productivos, de conformidad a lo establecido en el artículo 258-1 del Estatuto Tributario; adicionalmente incluye anticipos y autorretenciones de impuestos territoriales.
(4) La variación corresponde principalmente a la disminución en el impuesto diferido asociado a los préstamos por pagar como consecuencia de la revaluación del peso en el primer trimestre del 2022, el ajuste en los saldos de los patrimonios autónomos por la actualización de los rendimientos estimados versus reales de los fondos de acuerdo con el mercado y al ajuste de la tasa proyectada.
(5) A 31 de marzo de 2022, la Compañía está generando impuesto a las ganancias por pagar, debido principalmente al efecto de los precios presentados a lo largo del año. Corresponde a la provisión del impuesto sobre la renta del primer trimestre del 2022 y a la porción de corto plazo del pasivo por obras por impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta del año 2017, establecido en el artículo 800-1 del estatuto tributario.
(6) Corresponde principalmente a la presentación de las declaraciones de industria y comercio del año gravable 2021, que se efectuaron en el primer trimestre del 2022.

Conforme a lo establecido en la NIC 34 con relación a los cálculos del impuesto a las ganancias, la Compañía ha utilizado su mejor proyección de la tasa impositiva anual promedio ponderada esperada para el año fiscal.

10.2 Impuesto a las ganancias

De acuerdo con lo establecido en la ley 2155/2021 "Ley de inversión Social" las disposiciones fiscales aplicables en Colombia a partir del año gravable 2022 son:

- La tarifa general del impuesto de renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras será del 35% para el año 2022 y siguientes.

- Se mantiene el porcentaje de descuento del ICA en el 50% y no se incrementará al 100% como estaba establecido antes de la Ley 2155/2021.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2022	**2021**
	(No auditado)	
Corriente (1)	(2,921,704)	(360,194)
Diferido – Diferencias temporales (2)	281,321	(425,950)
	(2,640,383)	**(786,144)**

(1) La variación corresponde principalmente al incremento en la utilidad base para la determinación del impuesto originada por los mejores precios del crudo y la reactivación de la economía.
(2) La variación corresponde principalmente al efecto de la disminución en la tasa de cambio utilizada en la actualización de las coberturas de flujo de efectivo e inversión neta, entre otras.

Conciliación del gasto por impuesto a las ganancias

Para periodos intermedios y en cumplimiento con la NIC 34, el impuesto a las ganancias del periodo se reconoce aplicando la tasa efectiva de tributación proyectada del año a la utilidad contable antes de impuestos del periodo de cierre.

La tasa efectiva de tributación proyectada, al 31 de marzo de 2022, calculada antes de impuestos y de la participación en las utilidades de compañías del Grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 35.1%. El aumento de la tasa frente al periodo anterior (30.7 %) se debe principalmente al incremento en la tarifa nominal de renta del 31% al 35%

Impuesto diferido

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido (1)	4,859,796	5,485,286
Pasivo por impuesto diferido	(244,676)	(255,356)
	4,615,120	**5,229,930**

(1) La variación corresponde principalmente a cambios en valoración (tasa de cambio) de bonos y operaciones de crédito externo, ajustes de los saldos de los patrimonios autónomos por actualización de los rendimientos estimados versus reales de los fondos de acuerdo con el mercado y al ajuste de la tasa proyectada.

El detalle de los impuestos diferidos activos y pasivos es el siguiente:

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Impuesto diferido activo		
Provisiones	3,800,498	3,803,962
Préstamos por pagar (1)	3,378,390	4,614,570
Beneficios a empleados (2)	1,607,328	1,378,161
Cuentas por pagar	10,791	6,261
Cuentas por cobrar (3)	129,850	2,702
Inventarios	18,437	141,133
Activos intangibles	(4,226)	(4,739)
Inversiones e instrumentos derivados (4)	38,079	(9,356)
Otros activos	(29,650)	(29,603)
Cargos diferidos	(73,185)	(80,106)
Goodwill	(321,806)	(321,806)
Propiedades, planta y equipo (5)	(77,268)	(3,223)
Activos por derecho de uso	(1,048,344)	(1,021,241)
Recursos naturales y del medio ambiente (6)	(2,569,098)	(2,991,429)
	4,859,796	**5,485,286**

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Impuesto diferido pasivo		
Inversiones e instrumentos derivados	(99,930)	(110,612)
Propiedades, planta y equipo	(144,746)	(144,744)
	(244,676)	**(255,356)**

(1) La variación se debe principalmente al efecto de los cambios en la tasa representativa del mercado en la valoración de los préstamos y financiaciones y los BOMT en dólares.
(2) Corresponde al ajuste de los cálculos actuariales por salud, pensiones de jubilación, educación, bonos pensionales y otros beneficios a empleados a largo plazo.
(3) Corresponde principalmente a variación por tasa de cambio en las cuentas por cobrar de exportaciones.
(4) Corresponde principalmente a variaciones en inversiones en dólares de CDAT y Swaps.
(5) Corresponde principalmente a variaciones en edificaciones, redes líneas y cables debido a una mayor depreciación fiscal sobre la contable.
(6) La variación se presenta principalmente por las amortizaciones de yacimientos y costos de abandono.

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 31 de marzo de 2022 y el año terminado el 31 de diciembre de 2021 son los siguientes:

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	5,229,930	4,139,793
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	281,321	(351,543)
Efecto de adopción de nuevas normas (1)	(17,893)	-
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	(878,238)	1,476,713
Traslado (Impuesto diferido reconocido en Inversión)	-	(35,033)
Saldo final	**4,615,120**	**5,229,930**

1) Corresponde a la adopción de la enmienda de NIC 16 – Propiedades, planta y equipo, que expresa la prohibición de deducir del costo de la propiedad, planta y equipo el valor de las ventas de artículos producidos, mientras la compañía prepara el activo para su uso previsto.

a) La siguiente es la composición del impuesto a las ganancias registrado contra otros resultados integrales:

A 31 de marzo de 2022 (No auditado)	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	519,058	(181,670)	337,388
Cobertura de flujo de efectivo instrumentos derivados	50,794	(17,778)	33,016
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(1,231,180)	430,913	(800,267)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(1,847,923)	646,773	(1,201,150)
	(2,509,251)	**878,238**	**(1,631,013)**

A 31 de diciembre de 2021	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(2,368,224)	667,379	(1,700,845)
Cobertura de flujo de efectivo instrumentos derivados	41,374	(14,178)	27,196
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	1,122,146	(421,566)	700,580
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	4,575,907	(1,708,348)	2,867,559
	3,371,203	**(1,476,713)**	**1,894,490**

11. Otros activos

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	601,318	610,098
Gastos pagados por anticipado	281,654	281,654
Partes relacionadas (Nota 30)	224,826	185,600
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	223,259	167,319
Depósitos entregados en administración (2)	185,866	133,901
Depósitos judiciales y embargos	22,461	18,580
	1,539,384	**1,397,152**
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (3)	390,224	385,897
Partes relacionadas (Nota 30)	271,888	276,587
Diferencial de tasas en préstamos a empleados (4)	219,034	224,745
Depósitos entregados en administración (2)	81,228	60,901
Anticipos, avances y depósitos	54,101	54,099
Depósitos judiciales	13,160	12,545
Derechos	12,360	13,740
	1,041,995	**1,028,514**

(1) Corresponde al neto de los anticipos y legalizaciones generados con relación a las operaciones realizadas a través de los contratos de asociación para Exploración y Producción (E&P), Evaluación Técnica (TEA), contratos y acuerdos firmados con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y otro tipo de contratos afines.
(2) Incluye principalmente los recursos invertidos en encargo fiduciario con destinación a obras por impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta de 2017 y 2018, constituido en cumplimiento con el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria.
(3) Corresponde a la participación de Ecopetrol en fiducias constituidas para respaldar los costos de abandono de pozos y desmantelamiento de instalaciones; así como el pago de futuras pensiones de jubilación, relacionados con algunos contratos de asociación.
(4) Corresponde al beneficio de menores tasas del mercado en préstamos a empleados, otorgado por Ecopetrol.

12. Inversiones en compañías

12.1 Composición y movimientos

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Subsidiarias		
Refinería de Cartagena S.A.S	18,959,296	19,716,073
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	13,982,562	14,121,075
CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	13,799,801	18,048,537
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	11,815,961	12,025,718
Hocol Petroleum Limited	4,434,063	4,456,442
Ecopetrol Capital AG	2,331,459	2,404,032
Andean Chemical Limited	1,792,129	1,822,076
Esenttia S.A.	1,279,441	1,335,651
Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias	1,264,096	1,321,126
Black Gold Re Limited	932,561	987,442
Ecopetrol Singapore PTE. LTD (1)	258	258
	70,591,627	**76,238,430**
Menos impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	70,054,029	**75,700,832**
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,789,657	1,860,634
Ecodiesel Colombia S.A.	51,060	64,019
	1,840,717	**1,924,653**
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(398,104)	(398,104)
	1,442,613	**1,526,549**
	71,496,642	**77,227,381**

(1) **Ecopetrol Singapore PTE LTD:** El 1 de julio de 2021, se constituyó la sociedad Ecopetrol Singapore Pte Ltd. sobre la cual se tiene una participación directa del 100%. A su vez, la referida sociedad es propietaria del 100% del capital social de Ecopetrol Trading Asia Pte Ltd., cuyo objeto social principal es la comercialización internacional de crudos y productos refinados del Grupo Empresarial Ecopetrol y de terceros en el continente asiático. Ambas sociedades tienen domicilio en Singapur.

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	Compañías subsidiarias	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2021	**75,700,832**	**1,526,549**	**77,227,381**
Capitalizaciones (1)	118,163	-	118,163
Método de participación reconocido en:			
Resultado del periodo	1,684,283	7,494	1,691,777
Patrimonio	(1,940,379)	(70,430)	(2,010,809)
Dividendos decretados (2)	(5,517,693)	(21,000)	(5,538,693)
Efecto por adopción de nuevas normas	8,823	-	8,823
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	**70,054,029**	**1,442,613**	**71,496,642**

(1) Corresponde a las capitalizaciones realizadas a través de Ecopetrol Global Energy a: Ecopetrol Permian LLC por $56,196 y Ecopetrol Oleo e Gas do Brasil Ltda por $61,386. El movimiento también incluye la capitalización directa realizada a Ecopetrol Global Energy por $581.

(2) Durante el 2022, Ecopetrol recibió dividendos por $2,679,423 (a Diciembre 2021 - $6,012,764) de sus inversiones en Cenit y Esenttia.

13. Combinaciones de negocios

13.1 Adquisición de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. ("ISA")

El día 20 de agosto de 2021 se cumplieron satisfactoriamente las condiciones de cierre del Contrato Interadministrativo firmado el 11 de agosto entre Ecopetrol S.A. y el Ministerio de Hacienda y Crédito Público ("MHCP") para la adquisición de 569,472,561 acciones de Interconexión Eléctrica S.A. ESP ("ISA") equivalentes al 51.4% de las acciones en circulación de esta compañía y que representan el 100% de propiedad del MHCP en dicha sociedad. A partir del 20 de agosto Ecopetrol S.A. pasó a tener el control de ISA, lo cual representa una combinación de negocios bajo control común debido a que Ecopetrol e ISA comparten la misma controladora en última instancia antes y después de la transacción, conforme al análisis contable realizado por Ecopetrol, esta transacción se enmarca bajo la NIIF 3 y se contabiliza bajo el método de adquisición.

El cierre de la transacción se realizó a valor razonable y tuvo lugar con: i) el pago por parte de Ecopetrol al MHCP del precio acordado de COP$14,236,814 millones por las acciones, que corresponde a COP$25,000 por acción. Dicho pago se realizó en su equivalente en dólares de los Estados Unidos de América por un monto de USD$3,673 millones, utilizando la tasa representativa del mercado vigente en la fecha de cierre de la transacción de COP$3,876.08/dólar; y ii) con la transferencia de las acciones a Ecopetrol S.A. como su nuevo titular, mediante la respectiva anotación en el libro de accionistas de ISA por parte del Depósito Centralizado de Valores de Colombia S.A.

Esta transacción representa un paso transformacional para el Grupo Ecopetrol en el desarrollo de la estrategia de transición energética, descarbonización y diversificación del negocio. Con esta adquisición el Grupo Ecopetrol se posiciona, a través de una sola operación, en un eslabón clave del negocio eléctrico, con claras perspectivas de crecimiento futuro.

ISA es un grupo empresarial multilatino con operaciones en los negocios de Transmisión de Energía Eléctrica, Vías y Telecomunicaciones, a través de 52 subsidiarias, 11 negocios conjuntos y 1 asociada, en 6 países de Suramérica y Centroamérica.

La transacción se registró acorde con los lineamientos definidos en la NIIF 3. Información más detallada sobre esta operación puede verse en la Nota 12 – Combinación de negocios de los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2021.

14. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2022 con sus correspondientes depreciaciones, ha sido el siguiente:

	Planta y equipo	Ductos, redes y líneas	Proyectos en curso (1)	Edificaciones	Terrenos	Otros	Total
Costo							
Saldo al 31 de diciembre de 2021	**18,662,007**	**13,727,241**	**6,870,563**	**5,664,867**	**2,257,883**	**1,858,304**	**49,040,865**
Adquisiciones/capitalizaciones	139,947	78,366	478,523	43,954	404	698	741,892
Intereses financieros capitalizados (2)	7,344	4,113	25,112	2,307	21	37	38,934
Diferencia en cambio capitalizada	107	60	365	33	-	1	566
Bajas por retiro o venta	(18,507)	(1,127)	(612)	(748)	-	(1,911)	(22,905)
Reclasificaciones/traslados	1,582	(2,485)	2,354	1,208	-	(5,181)	(2,522)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	**18,792,480**	**13,806,168**	**7,376,305**	**5,711,621**	**2,258,308**	**1,851,948**	**49,796,830**
Depreciación acumulada y pérdida por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2021	**(10,231,408)**	**(9,578,437)**	**(1,256,302)**	**(2,841,682)**	**(26,989)**	**(497,122)**	**(24,431,940)**
Depreciación del periodo	(306,587)	(166,313)	-	(66,580)	-	(13,694)	(553,174)
Bajas por retiro o venta	18,160	1,091	-	419	-	1,650	21,320
Reclasificaciones/traslados (3)	(749)	(2,098)	3,853	(1,014)	-	(856)	(864)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	**(10,520,584)**	**(9,745,757)**	**(1,252,449)**	**(2,908,857)**	**(26,989)**	**(510,022)**	**(24,964,658)**
Saldo neto al 31 de diciembre de 2021	8,430,599	4,148,804	5,614,261	2,823,185	2,230,894	1,361,182	24,608,925
Saldo neto al 31 de marzo de 2022	**8,271,896**	**4,060,411**	**6,123,856**	**2,802,764**	**2,231,319**	**1,341,926**	**24,832,172**

(1) Incluye principalmente proyectos en cursos asociados a los campos Caño sur, Castilla, Chichimene, Cusiana y Rubiales.

(2) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos. Ver Nota 19 – Préstamos y financiaciones.

15. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2022, con sus correspondientes amortizaciones, calculados con base en unidades de producción, ha sido el siguiente:

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso	Total
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2021	**56,560,033**	**7,516,648**	**4,404,204**	**68,480,885**
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	445,417	-	670,995	1,116,412
Bajas en retiro de activos	-	-	(4,872)	(4,872)
Intereses financieros capitalizados	14,807	-	24,000	38,807
Diferencia en cambio capitalizada	215	-	348	563
Efecto por adopción de nuevas normas (2)	-	-	51,125	51,125
Reclasificaciones/traslados	(1,672)	-	(11,740)	(13,412)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	**57,018,800**	**7,516,648**	**5,134,060**	**69,669,508**
Amortización acumulada y pérdida por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2021	**(40,753,655)**	**(3,902,631)**	**(157,622)**	**(44,813,908)**
Amortización del periodo	(714,436)	(163,836)	-	(878,272)
Reclasificaciones/traslados	(2,518)	-	3,382	864
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	**(41,470,609)**	**(4,066,467)**	**(154,240)**	**(45,691,316)**
Saldo neto al 31 de diciembre de 2021	15,806,378	3,614,017	4,246,582	23,666,977
Saldo neto al 31 de marzo de 2022	**15,548,191**	**3,450,181**	**4,979,820**	**23,978,192**

(1) Incluye principalmente los campos Cantagallo, Casabe, Castilla, Floreña, Provincia y Rubiales.
(2) Correspondiente a la adopción de la enmienda de NIC 16 – Propiedades, planta y equipo, que expresa la prohibición de deducir del costo de la propiedad, planta y equipo el valor de las ventas de artículos producidos, mientras la compañía prepara el activo para su uso previsto.

16. 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 2022 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Activos por derecho de uso				
	Oleoductos	Edificaciones	Vehículos	Total	Pasivos por arrendamiento
Saldo neto al 31 de diciembre de 2021	**2,914,037**	**5,309**	**43,994**	**2,963,340**	**(4,070,473)**
Remediciones	135,160	-	-	135,160	(135,160)
Amortización del periodo	(56,820)	(917)	(3,392)	(61,129)	-
Costo financiero	-	-	-	-	(64,138)
Diferencia en cambio	-	-	-	-	181,387
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	129,699
Saldo neto al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	**2,992,377**	**4,392**	**40,602**	**3,037,371**	**(3,958,685)**

17. Intangibles

	Licencias y software	Servidumbres	Total
Costo			
Saldo al 31 de diciembre de 2021	**718,483**	**95,376**	**813,859**
Adquisiciones	47,242	942	48,184
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	**765,725**	**96,318**	**862,043**
Amortización acumulada			
Saldo al 31 de diciembre de 2021	**(479,841)**	**(66,062)**	**(545,903)**
Amortización del periodo	(14,263)	(1,419)	(15,682)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	**(494,104)**	**(67,481)**	**(561,585)**
Saldo neto al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	**271,621**	**28,837**	**300,458**

18. Impairment de activos de largo plazo

De acuerdo con las políticas establecidas, la Compañía compara el valor en libros con el importe recuperable por lo menos en cada fecha de cierre del período, con el fin de evaluar si los activos tangibles e intangibles están deteriorados.

Según el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 31 de marzo de 2022 no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable, considerando el monitoreo de la evolución de la pandemia del Covid-19, los precios e indicadores internacionales de crudos y productos, las tasas de descuento y el contexto geopolítico producido por el conflicto entre Rusia y Ucrania (Ver nota 2.3).

A 31 de marzo de 2021 no se consideró realizar un reconocimiento de impairment debido al comportamiento del precio de crudos y productos presentado durante el trimestre.

19. Préstamos y financiaciones

19.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés efectiva 31 de marzo 2022/ 31 diciembre 2021		A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	13.6%	10.6%	1,071,934	1,087,323
Pasivos por arrendamiento (1)	6.8%	6.8%	946,855	949,309
			2,018,789	**2,036,632**
Moneda extranjera				
Bonos	6.0%	6.0%	43,040,372	45,393,735
Crédito comercial - Reficar	3.7%	3.5%	5,577,814	5,860,091
Créditos comerciales	2.1%	1.4%	8,773,048	9,295,142
Pasivos por arrendamiento (1)	6.2%	6.2%	3,011,830	3,121,164
			60,403,064	**63,670,132**
			62,421,853	**65,706,764**
Corriente			4,315,674	4,420,663
No corriente			58,106,179	61,286,101
			62,421,853	**65,706,764**

(1) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, tanques, bienes inmuebles y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 – Arrendamientos.

19.2 Valor razonable

El valor razonable de los préstamos y financiaciones es de $61,350,630 y $67,540,427 al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, respectivamente.

Para la medición a valor razonable, los bonos en moneda local fueron valorados utilizando los precios de referencia de Precia, mientras que para los bonos denominados en dólares se tomó como fuente Bloomberg. Respecto a las demás obligaciones financieras para las que no existe un referente de mercado se utilizó una técnica de descuento a valor presente. Las tasas de descuento incorporan el riesgo de mercado mediante algún referente (Libor, DTF, IPC, entre otros) y el riesgo de crédito de la Compañía (spread).

19.3 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 31 de marzo de 2022:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	127,169	465,604	323,395	155,766	1,071,934
Pasivos por arrendamiento	105,175	423,185	412,975	5,520	946,855
	232,344	888,789	736,370	161,286	2,018,789
Moneda extranjera					
Bonos	2,393,137	21,390,081	11,929,994	7,327,160	43,040,372
Crédito comercial - Reficar	1,353,649	4,079,860	144,305	-	5,577,814
Créditos comerciales	168,689	8,604,359	-	-	8,773,048
Pasivos por arrendamiento	167,855	658,984	682,825	1,502,166	3,011,830
	4,083,330	34,733,284	12,757,124	8,829,326	60,403,064
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	**4,315,674**	**35,622,073**	**13,493,494**	**8,990,612**	**62,421,853**

19.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 31 de marzo de 2022, Ecopetrol tiene designados USD$13,180 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD$8,208 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD$4,972 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 29 – Gestión de riesgos.

20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Dividendos por pagar (1)	11,516,375	3,715
Proveedores	8,399,764	7,538,779
Partes relacionadas (Nota 30)	1,698,903	1,830,675
Anticipos asociados	590,797	591,726
Retención en la fuente	551,667	584,796
Operaciones de cobertura (2)	115,468	2,032
Acuerdos en contratos de transporte (3)	29,833	33,883
Acreedores varios	125,097	158,444
	23,027,904	**10,744,050**

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

(1) A 31 de marzo de 2022, el saldo corresponde principalmente a los dividendos aprobados por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 30 de marzo de 2022. La fecha de pago de los dividendos ordinarios y extraordinarios para los accionistas minoritarios se realizó el 21 de abril de 2022. Por su parte, los dividendos ordinarios y extraordinarios del accionista mayoritario se pagarán en el curso del año 2022.
(2) Corresponde al saldo por pagar por la liquidación de contratos swaps adquiridos para cubrir el riesgo de precio de crudo exportación.
(3) Corresponde al valor de la deuda por acuerdos pactados en los contratos de transporte por oleoductos y poliductos, calculados en la compensación volumétrica por calidad y otros acuerdos de manejo de inventarios.

21. Provisiones por beneficios a empleados

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	6,450,182	6,406,016
Pensión	2,077,178	1,634,163
Educación	405,144	413,336
Bonos	430,485	320,833
Otros planes	92,207	90,625
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	693,711	746,585
	10,148,907	**9,611,558**
Prestaciones sociales y salarios	674,346	622,462
Otros beneficios a largo plazo	94,722	96,089
	10,917,975	**10,330,109**
Corriente	1,976,592	2,047,768
No corriente	8,941,383	8,282,341
	10,917,975	**10,330,109**

La siguiente tabla muestra el movimiento en los resultados y otros resultados integrales de los beneficios post-empleo:

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2022	2021
	(No auditado)	
Resultado del periodo		
Intereses, neto	159,243	161,931
Costo del servicio actual	22,273	29,509
	181,516	**191,440**
Otros resultados integrales		
Pensión y bonos	(519,058)	(507,787)
	(519,058)	**(507,787)**
Impuesto diferido	181,670	152,336
	(337,388)	**(355,451)**

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 y bonos pensionales; lo concerniente a salud y educación está a cargo de Ecopetrol. La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no pueden cambiarse de destinación ni restituirse a la Compañía hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones. El saldo de los activos del plan es de $11,567,039 y $12,057,826 al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, respectivamente. El 59.38% (2021 - 36.99%) son nivel 1 de valor razonable y el 40.62% (2021 – 63.01%) están bajo categoría nivel 2.

22. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono	Litigios	Otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2021	**9,986,535**	**302,222**	**883,667**	**11,172,424**
Costo financiero	69,741	-	-	69,741
Utilizaciones	(95,860)	(1,780)	(25,046)	(122,686)
Adiciones	-	15,564	23,748	39,312
Traslados	-	-	(16,618)	(16,618)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	**9,960,416**	**316,006**	**865,751**	**11,142,173**
Corriente	801,646	12,174	294,436	1,108,256
No corriente	9,158,770	303,832	571,315	10,033,917
	9,960,416	**316,006**	**865,751**	**11,142,173**

22.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que tiene la Compañía de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio de proyectos o actividades, de acuerdo con lo descrito en la sección 3.5 de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2021. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo se estima proyectando los pagos futuros esperados y descontando a valor presente con una tasa referenciada a las obligaciones financieras de Ecopetrol, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación.

22.2 Litigios

Durante el año 2022, no se han notificado fallos de segunda instancia desfavorables a los intereses de Ecopetrol S.A., relacionados con las contribuciones de obra pública. Al 31 de diciembre de 2021, la compañía reconoció una provisión por $203,160 para los que tienen sentencia unificada y que podrían ser objeto de cobro por parte de la autoridad tributaria.

No obstante la provisión reconocida, Ecopetrol continúa presentando los recursos pertinentes en contra de las sentencias mencionadas (acciones de tutela), con el objetivo de agotar todos los recursos que sean procedentes frente a las mismas y lograr modificar, total o parcialmente, los fallos emitidos en contra.

22.3 Contingencias ambientales y otros

Corresponde principalmente a las obligaciones de compensación ambiental e inversión forzosa del 1% por el uso, aprovechamiento o afectación de los recursos naturales impuestas por las autoridades ambientales nacionales, regionales y locales. La inversión forzosa del 1% se genera por el uso del agua tomada directamente de fuentes naturales de acuerdo con lo establecido en la Ley 99 de 1993, artículo 43, el Decreto 1900 de 2006, los Decretos 2099 de 2017 y 075 y 1120 de 2018 y artículo 321 de la Ley 1955 de 2019 con relación a los proyectos que Ecopetrol desarrolla en las regiones.

El Gobierno Nacional a través del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, expidió en diciembre de 2016 y en enero de 2017 los Decretos 2099 y 075, mediante los cuales modifica el Decreto Único Reglamentario del sector ambiente y desarrollo sostenible, Decreto 1076 de 2015, en lo relacionado con la inversión forzosa por la utilización del agua tomada directamente de fuentes naturales. Los principales cambios que establecieron estos decretos se dieron con relación a las áreas de implementación, líneas de inversión y la base de liquidación de las obligaciones. Igualmente, se definió el 30 de junio de 2017 como fecha máxima para modificar los Planes de Inversión que se encuentran en ejecución.

En el año 2019 se expidió la Ley 1955/2019, que en su Artículo 321 unifica la base de liquidación de esta obligación y exige la actualización a valor presente de las obligaciones de inversión del 1%. Ecopetrol realizó la re-certificación de la base de liquidación y el acogimiento al porcentaje de actualización de los valores de inversión del 1% en más de 90 de licencias ambientales, generando una menor provisión de esta obligación. Actualmente, se están recibiendo los pronunciamientos de la ANLA con relación al artículo 321 de la Ley 1955, unos a través de oficios y otros a través de resoluciones. Ecopetrol ha interpuesto recurso de reposición ante la ANLA en la mayoría de los casos, los cuales están en revisión por parte de esta autoridad.

22.4 Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S

1. Tribunal de arbitramento

El 8 de marzo de 2016, Refinería de Cartagena presentó una solicitud de arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional en contra de las sociedades Chicago Bridge & Iron Company N.V., CB&I (UK) Limited y CBI Colombiana S.A. (colectivamente, "CB&I"), relacionada con los incumplimientos de los contratos de ingeniería, procura y construcción celebrados por Reficar y CB&I para la ampliación y modernización de la Refinería de Cartagena, ubicada en Cartagena, Colombia. En su solicitud de Arbitraje, Reficar reclama no menos de USD $2 mil millones a CB&I.

El 25 de mayo de 2016, CB&I presentó su respuesta a la Solicitud de Arbitraje y la versión preliminar de su contrademanda contra Reficar, la cual ascienda a un valor aproximado de USD $213 millones. El 27 junio de 2016, Reficar contestó la contrademanda de CB&I, oponiéndose a todas las pretensiones de CB&I.

El 28 de abril de 2017, Reficar presentó su demanda no detallada y, en la misma fecha, CB&I presentó su contrademanda no detallada, reclamando una suma de aproximadamente USD $116 millones y COP$387,558 millones, incluyendo USD $ 70 millones de una carta de crédito de cumplimiento. Posteriormente, el 16 de marzo de 2018, CB&I presentó su contrademanda detallada, actualizando el valor reclamado a las sumas de USD $129 millones y COP$432,303 millones, incluyendo intereses. En esta misma fecha, Reficar presentó su demanda detallada, en la cual reclama, entre otras pretensiones, la suma aproximada de USD $ 139 millones por concepto de facturas pagadas provisionalmente en el marco de los acuerdos MOA y PIP y el Contrato EPC.

El 28 de junio de 2019, Chicago Bridge and Iron Company (CB&I) presentó respuesta a la defensa no detallada de Reficar por la demanda de reconvención, actualizando el valor de su reclamación aproximadamente USD $137 millones y COP$503,241 millones, incluyendo intereses. Asimismo, CB&I presentó su defensa detallada a la demanda de Reficar.

Reficar presentó defensa detallada a la contrademanda de CB&I y su respuesta al memorial de defensa no detallado de CB&I, actualizando su reclamación por concepto de facturas pagadas provisionalmente en el marco de los acuerdos MOA y PIP y el Contrato EPC a aproximadamente US$ 137 millones.

En posible relación con esta materia, a 31 de diciembre de 2021 existe un saldo de USD $122 millones aproximadamente, en facturas pagadas por Reficar a CB&I, bajo los Acuerdos PIP y MOA del contrato EPC, cuyos soportes suministrados hasta la fecha por CB&I no cuentan con la aceptación de AMEC Foster Wheeler – PCIB.

En enero de 2020, McDermott International Inc., matriz de CB&I se declaró en insolvencia y anunció que iniciará una reorganización a instancias del Capítulo 11 de la legislación de Estados Unidos. Ante esta situación, Refinería de Cartagena ha adelantado acciones para proteger sus intereses y cuenta con un grupo de expertos con quienes continuará evaluando otras medidas que pueda adoptar ante esta nueva circunstancia.

Como consecuencia del inicio del proceso de reorganización, el arbitraje estuvo suspendido hasta el 1 de julio de 2020, como se describe a continuación.

El 21 de enero de 2020, Comet II B.V., sucesora en interés de Chicago Bridge & Iron Company N.V., comenzó un proceso de insolvencia bajo el Capítulo 11 de la legislación de los Estados Unidos ante la Corte del Distrito Sur de Texas (Corte). Ante el inicio del proceso de insolvencia de Comet II B.V. se hizo efectiva una suspensión automática del inicio o continuación de cualquier acción, proceso o ejecución de sentencia o laudo, en contra de Comet II B.V., lo que suspendió el arbitraje. El 23 de enero de 2020, Comet II B.V., obtuvo una orden de la Corte en la que le permitió a su discreción modificar la suspensión automática de los procesos.

El 14 de marzo de 2020, la Corte emitió una orden confirmando el plan de reorganización, en el cual se estableció que la suspensión del arbitraje terminaría en la fecha efectiva del plan de reorganización o el 30 de agosto de 2020, lo que ocurra primero. El 30 de junio de 2020, McDermott International Inc. notificó la ocurrencia de la fecha efectiva del plan de reorganización, por lo cual la suspensión del arbitraje se levantó el 1 de julio de 2020.
El 6 de mayo de 2020, la Superintendencia de Sociedades ordenó la liquidación judicial de CBI Colombiana S.A., uno de los demandados en el arbitraje CB&I. El 22 de octubre de 2020, Reficar solicitó su reconocimiento como acreedora de CBI Colombiana S.A., hasta por el monto máximo de sus pretensiones en el arbitraje. El 15 de enero de 2021, el liquidador de CBI Colombiana S.A. aceptó la solicitud de Reficar.

El 22 de septiembre de 2020, el tribunal programó el inicio de las audiencias para mayo de 2021.

Entre el 17 de mayo y el 16 de junio de 2021, se llevaron a cabo los primeros dos bloques de la audiencia, en los cuales se practicaron las pruebas en el Arbitraje contra CB&I. El 16 de junio de 2021, el Tribunal ordenó la presentación de memoriales post audiencia para los días 15 de octubre y 5 de noviembre de 2021. Igualmente, el Tribunal convocó a las partes a audiencia de alegatos de conclusión para los días 18 y 19 de noviembre de 2021.

El 16 de agosto de 2021 las partes solicitaron al Tribunal una modificación al calendario procesal, consistente en alterar ligeramente las fechas de presentación de los memoriales post audiencia. El 26 de agosto de 2021, el Tribunal accedió a la solicitud de las partes, por lo que los memoriales post audiencia se presentaron los días 22 de octubre y 10 de noviembre de 2021. La audiencia de alegatos de conclusión se llevó a cabo en una única sesión el 18 de noviembre de 2021, y se prescindió de la sesión programada para el 19 de noviembre de 2021.

Posteriormente, el 20 de diciembre de 2021, Refinería de Cartagena presentó su memorial de costas en el Arbitraje contra CB&I. Adicionalmente, el 11 de febrero de 2022, CB&I presentó su memorial de costas.

Hasta que el Tribunal emita su decisión final, se desconoce el resultado de este arbitraje.

2. Investigaciones de entidades de control

Fiscalía General de la Nación (FGN):

A la fecha se adelantan 3 procesos penales derivados de hechos relacionados con el proyecto de ampliación y modernización de la refinería de Cartagena (el "Proyecto").

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

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

El 31 de mayo de 2018 se instaló la audiencia de formulación de acusación; sin embargo, en esta fecha se impugnó la competencia del juez del caso. Por tal razón, solo fue posible iniciar la misma el 29 de noviembre de 2018.

El 22 de agosto de 2019 finalizó la audiencia de acusación y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A.

El 25 de noviembre de 2019, se instaló la audiencia preparatoria de juicio.

El 4 de noviembre de 2020 se convocó a audiencia en la cual el juez del caso manifestó su impedimento que fue resuelto por el Tribunal Superior de Bogotá, mediante auto de 16 de febrero de 2021, declarándolo infundado y manteniendo la competencia en el mismo juzgado.

La audiencia preparatoria de juicio continuó del 2 al 30 de noviembre de 2021. Fue suspendida para elaborar estipulaciones probatorias entre la FGN y la defensa. Se reinició el 12 de enero de 2022 y continuará con el trámite de las estipulaciones, y posteriormente, con las solicitudes probatorias por parte de los sujetos procesales.

El 29 de marzo de 2022 se adelantó audiencia de levantamiento de medida de detención domiciliaria de Felipe Laverde Concha y el 5 de abril de 2022, el Juzgado 34 Penal Municipal con Función de Garantías le concedió libertad por vencimiento de términos.

Proceso 2 – No. 110016000101201800132 Línea de Negocio

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

El 5 de agosto de 2019 se instaló y finalizó la audiencia de formulación de acusación y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A.

El 18 de noviembre de 2019 se instaló la audiencia preparatoria de juicio.

El 30 de septiembre de 2021 estaba programado reanudar la audiencia preparatoria de juicio, pero no se adelantó por incapacidad del Fiscal 110 Especializado. Está pendiente la reprogramación por parte del Juzgado Treinta y Cuatro Penal del Circuito.

Proceso 3 – No. 110016000101201800134 – Celebración Contrato PMC - Foster Wheeler

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

El 27 de enero de 2020 se instaló y finalizó la audiencia de formulación de acusación y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A.

El 11 marzo de 2020 se instaló la audiencia preparatoria del juicio.

El 4 y 13 de octubre 2021 continuó la audiencia preparatoria de juicio, se solicitaron y decretaron la totalidad de las pruebas, tanto de la FGN como de los defensores; se iniciará juicio oral el 7 de febrero de 2022.

El 7 de febrero de 2022 inició el juicio oral y se practicaron las pruebas solicitadas por la FGN y la defensa. El 5 de abril de 2022 concluyó la práctica de pruebas y se citó el 9 de mayo de 2022 para presentar los alegatos de conclusión.

Contraloría General De La República (CGR):

Auditoría Financiera para la vigencia 2020

La CGR adelantó una auditoría financiera a Refinería de Cartagena entre el 1 de febrero y el 27 de mayo de 2021.

En el informe Final de Auditoría se establecen 3 hallazgos de carácter administrativo, y se indica: (i) la ejecución presupuestal es razonable, puesto que el presupuesto fue planeado, programado y ejecutado de conformidad con la normatividad aplicable, (ii) el control interno financiero fue eficiente, porque el mismo es adecuado y los controles efectivos frente a los riesgos que le son inherentes a los diferentes procesos, procedimientos y actividades ejecutadas durante la vigencia 2020, (iii) la opinión contable es negativa, pues la CGR consideró que los EEFF "no presentan razonablemente en todos los aspectos importantes, la situación financiera a 31 de diciembre de 2020".

Considerando lo anterior, la CGR no feneció la cuenta fiscal para la vigencia 2020.

Proceso de Responsabilidad Fiscal

(1) 2017-00309_UCC-PRF-005-2017

Mediante Auto No. 773 del 5 de junio de 2018, la CGR dictó auto de archivo e imputación de responsabilidad fiscal dentro del proceso No. PRF-2017-00309_UCC-PRF-005-2017 e imputó responsabilidad a:

1. Nueve (9) exmiembros de la Junta Directiva de Refinería de Cartagena,
2. Cinco (5) extrabajadores de Refinería de Cartagena,
3. Un (1) extrabajador de Ecopetrol S.A.,
4. Cinco (5) compañías contratistas que prestaron sus servicios durante la ejecución del Proyecto y,
5. Cinco (5) compañías aseguradoras en calidad de tercero civilmente responsable.

Adicionalmente, en el mencionado auto se ordenó conformar un proceso independiente en relación con el hecho generador de la entrada tardía en operación de la refinería, que da lugar a un lucro cesante; es decir, la ganancia neta dejada de percibir por Refinería de Cartagena.

El 26 de abril de 2021 la CGR dictó fallo de primera instancia con responsabilidad fiscal por los controles de cambios 2 y 3 que se hicieron al Proyecto de expansión y modernización de la Refinería de Cartagena, por valor de COP$2.9 billones, en forma solidaria y a título de culpa grave, en contra de:

1. Siete (7) exmiembros de la Junta Directiva de Refinería de Cartagena,
2. Cinco (5) extrabajadores de Refinería de Cartagena,
3. Cuatro (4) compañías contratistas que prestaron sus servicios durante la ejecución del Proyecto y,
4. Cuatro (4) compañías aseguradoras.

El 3 de junio de 2021 la CGR decidió sobre los recursos de reposición presentados y resolvió entre otros asuntos: (a) no reponer y confirmar el fallo de primera instancia para una de las partes, (b) reponer parcialmente la decisión de primera instancia a las aseguradoras, (c) corregir parcialmente el fallo, y (d) conceder los recursos de apelación presentados.

El 6 de julio de 2021 la Sala Fiscal y Sancionatoria de la CGR decidió el grado de consulta y los recursos de apelación presentados por las partes y resolvió, entre otros asuntos: (a) negar los recursos de apelación, y (b) confirmar el auto que resolvió recurso de reposición.

La Sala Plena del Consejo de Estado, mediante Auto del 26 de agosto de 2021 resolvió no avocar conocimiento del control automático de legalidad del fallo de responsabilidad fiscal.

Las partes afectadas con el fallo podrán demandar directamente ante la jurisdicción el acto administrativo, una vez se encuentre en firme.

(2) PRF-2018-00684-PRF-017-2018

Por la entrada tardía en operación que generó lucro cesante, la CGR adelanta proceso independiente en el que se han atendido diversos requerimientos.

Mediante Auto 0167 de fecha 3 de febrero de 2022, la CGR archivó el proceso de responsabilidad fiscal por el lucro cesante, esto es, por el posible daño asociado a la entrada tardía en operación de la refinería, que inicialmente se estimó en 1.936 millones de dólares.

Entre los fundamentos de la decisión están la inexistencia del perjuicio y la no acreditación de lesión al patrimonio público, por cuanto las circunstancias que ocasionaron la entrada tardía en operación de la refinería obedecieron a una serie de situaciones ajenas a las decisiones gerenciales de los investigados, tales como, la ola invernal, la anormalidad laboral presentada en la ejecución del proyecto, entre otras.

Mediante Auto del 1 de marzo de 2022, la Sala de Decisión Fiscal y Sancionatoria de la CGR resolvió confirmar el auto de archivo. Adicionalmente, ordenó realizar "seguimiento y vigilancia de la inversión y producción de la refinería para determinar pérdidas por ganancias no percibidas, como consecuencia del daño determinado en el fallo con responsabilidad fiscal No. 749 del 26 de abril de 2021 y confirmado mediante el Auto 801119-158-021 del 6 de julio de 2021".

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

Según el comunicado de prensa, la CGR atribuye el presunto daño a gastos no identificados, asociados al Proyecto, por valor de US$ 9.240.927 del periodo junio a diciembre de 2015 y US$12.447.618 de los periodos 2016 a 2018; y 268,71 MUSD que siendo aprobados e ingresados al presupuesto de Refinería de Cartagena no se evidencia en qué se ejecutaron dentro del Proyecto.

Mediante oficio 2021EE0138643 del 26 de agosto de 2021, la Contraloría Delegada Intersectorial 15 comunicó a Refinería de Cartagena el cierre de la Indagación Preliminar UCC-IP-005-2019 y la apertura del Proceso Ordinario de Responsabilidad Fiscal PRF-80011-2018-33300, en el cual Refinería de Cartagena y Ecopetrol son entidades afectadas.

La CGR viene reconociendo personería jurídica para actuar a los diferentes apoderados de confianza de los investigados y por medio de autos ha resuelto sus diferentes solicitudes.

(4) PRF-2017-01208

El 20 de marzo de 2022, la CGR confirmó, por correo electrónico, que Refinería de Cartagena fue considerada como entidad afectada dentro de este proceso, el cual está relacionado con el contrato No. 5210733 suscrito el 4 de abril de 2011 entre Ecopetrol S.A. (en el marco del Contrato de O&M) y el Consorcio Reparación Tanques 2011, con el objeto de prestar el "Servicio de mantenimiento integral de tanques y vasijas para la Refinería de Cartagena S.A. y el Terminal Nestor Pineda de Ecopetrol S.A."

El 15 de marzo de 2022, la CGR realizó un requerimiento de información, en el cual solicitaba los impactos, tanto económicos como operativos, de suspender la operación para mantenimiento del tanque 3080, sin tener un tanque suplente similar. La Sociedad dio traslado a Ecopetrol S.A.

La Sociedad no es sujeto procesal, y no está vinculado ningún trabajador de Refinería de Cartagena.

23. Patrimonio

23.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es $36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906,273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a $11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, el capital suscrito y pagado ascendía a $25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

23.2 Prima en emisión de acciones

Al 31 de marzo de 2022, el saldo de la prima en emisión de acciones es $6,607,699 y está compuesto por: (i) exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en el año 2007 por $4,457,997, (ii) al exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones adjudicadas en la segunda ronda, efectuada en septiembre de 2011 por $2,118,468, (iii) $31,377, al valor generado en el proceso de colocación de acciones en el mercado secundario, originado por la ejecución de garantías a los deudores morosos, de conformidad con lo establecido en el Artículo 397 del Código de Comercio y (iv) prima en colocación de acciones por cobrar $(143).

23.3 Reservas patrimoniales

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Reserva legal	6,407,256	4,737,788
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales (1)	8,889,900	5,377,359
	15,806,238	**10,624,229**

(1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 30 de marzo de 2022, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2021 y constituir una reserva de $8,889,900 (2021: $5,377,359) con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera de la Compañía y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	10,624,229	9,635,136
Liberación de reservas	(5,886,441)	(5,066,156)
Apropiación de reservas	11,068,450	6,055,249
Saldo final	**15,806,238**	**10,624,229**

23.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	18,126,185	2,890,886
Utilidad neta del período	6,572,640	16,694,684
Liberación de reservas	5,886,441	5,066,156
Apropiación de reservas	(11,068,450)	(6,055,249)
Dividendos decretados (1)	(11,512,675)	(698,984)
Otros movimientos (2)	42,055	228,692
Saldo final	**8,046,196**	**18,126,185**

(1) La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados. La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 30 de marzo de 2022, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2021 y definió distribuir dividendos por valor de $11,512,675. La fecha de pago de los dividendos ordinarios y extraordinarios para los accionistas minoritarios se realizó el 21 de abril de 2022. Por su parte, los dividendos ordinarios y extraordinarios del accionista mayoritario se pagarán en el curso del año 2022.
Así mismo, la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 26 de marzo de 2021, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2020 y definió distribuir dividendos por valor de $698,984.

(2) Correspondiente a la adopción de la enmienda de NIC 16 – Propiedades, planta y equipo, que expresa la prohibición de deducir del costo de la propiedad, planta y equipo el valor de las ventas de artículos producidos, mientras la compañía prepara el activo para su uso previsto.

23.5 Otros resultados integrales

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

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Método de participación en compañías (1)	15,372,625	17,745,162
Realización en venta de negocios conjuntos	-	(361,728)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(3,161,335)	(4,362,485)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(897,532)	(560,144)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(303,723)	(1,103,990)
Coberturas flujo de efectivo con instrumentos derivados	(54,987)	(21,971)
	10,955,048	**11,334,844**

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

24. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2022	**2021**
	(No auditados)	
Ventas nacionales		
Destilados medios (1)	5,466,707	2,583,629
Gasolinas (1)	4,740,544	2,187,562
Gas natural	766,960	620,795
G.L.P. y propano	210,475	159,106
Asfaltos	173,730	156,455
Polietileno	51,672	76,855
Servicios	58,537	61,913
Aromáticos	73,901	61,290
Crudos	64,746	45,726
Otros ingresos ventas de gas (2)	26,959	23,563
Combustóleo	870	10,951
Otros productos	123,710	79,638
Coberturas de flujo de efectivo (3)	-	(8)
Pruebas extensas (4)	4,638	-
	11,763,449	**6,067,475**
Ventas zona franca		
Crudos	3,239,924	2,078,973
Servicios	90,352	85,985
Gas natural	68,278	77,545
Propileno	42,490	52,653
Otros	-	2,513
	3,441,044	**2,297,669**
Ventas al exterior		
Crudos	11,721,181	6,491,654
Combustóleo	558,689	411,576
Otros productos y servicios	102,490	26,659
Coberturas de flujo de efectivo (3)	(315,264)	(59,106)
Pruebas extensas (4)	20,155	-
	12,087,251	**6,870,783**
	27,291,744	**15,235,927**

(1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). Acumulado a 31 de marzo de 2022, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a $5,001,307 (2021: $1,069,731).

(2) Corresponde al ingreso facturado sobre la participación en las utilidades de las ventas de gas, en el marco del acuerdo suscrito entre Ecopetrol y Hocol (considerando el acuerdo de compraventa de activos suscrito con Chevron para adquirir la participación poseída por este último en la Asociación Guajira el 1 de mayo de 2020), para la extensión del contrato de asociación para la explotación de gas en la Guajira. Anterior a esta adquisición el acuerdo estaba suscrito entre Ecopetrol y Chevron desde el 2004.

(3) Incluye acumulado a 31 de marzo de 2022 el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 29.1) por COP$(134,713) (2021: COP$(66,390)) y operaciones con instrumentos financieros derivados (Nota 29.2) por COP$(180,551) (2021: COP$7,276).

(4) Con la implementación de la Enmienda NIC 16 sobre el manejo de la venta de productos obtenidos en etapa de proyecto o pruebas extensas obligatoria a partir del 1 de enero 2022, la Compañía reconoce a partir de dicha fecha, el ingreso percibido por la Compañía producto de la venta de hidrocarburos en la etapa previa a su declaración de comercialidad de los campos petroleros. El costo relacionado a estos ingresos se revela en la Nota 25 – Costos de ventas.

25. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2022	**2021**
	(No auditados)	
Costos variables		
Productos importados (1)	6,189,373	1,825,965
Compras de crudo asociación y concesión	3,448,631	1,955,215
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,633,028	1,375,672
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,226,463	1,371,367
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,969,287	1,114,903
Compras de otros productos y gas	1,952,599	955,666
Regalías de gas en dinero	270,238	268,543
Energía eléctrica	243,982	164,452
Materiales de proceso	112,972	100,871
Servicios contratados asociación	79,166	56,763
Costos de pruebas extensas	8,862	-
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (3)	(1,867,087)	(674,661)
	15,267,514	**8,514,756**
Costos fijos		
Servicios de transporte de hidrocarburos	919,272	791,971
Costos laborales	537,481	478,130
Servicios contratados	391,219	277,715
Mantenimiento	385,894	289,131
Servicios contratados en asociación	302,705	235,097
Depreciaciones y amortizaciones	270,493	235,601
Impuestos y contribuciones	129,044	127,451
Materiales y suministros	91,347	78,842
Costos generales	13,491	26,398
	3,040,946	**2,540,336**
	18,308,460	**11,055,092**

(1) Los productos importados corresponden principalmente a ACPM, diluyente para facilitar el transporte de crudo pesado y gasolina.

(2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.

(3) Corresponde a: i) capitalización a los inventarios, producto del proceso de costeo, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) otros cargos capitalizables a proyectos. Los valores registrados obedecen a mayores capitalizaciones de costo al inventario producto de la recuperación de los indicadores internacionales de referencia y mayores volúmenes.

26. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Gastos de administración		
Gastos generales	195,250	149,834
Gastos laborales	160,499	157,767
Depreciaciones y amortizaciones	11,301	6,521
Impuestos	-	2,819
	367,050	**316,941**
Gastos de operación y proyectos		
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	191,329	52,528
Impuestos	102,962	76,016
Gastos laborales	72,199	59,333
Cuota de fiscalización	34,417	32,190
Gastos de exploración	12,785	25,197
Proyectos capitalizables y otros (1)	(28,449)	(13,764)
	385,243	**231,500**

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

27. Otros gastos operacionales

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Gasto provisiones por litigios	(39,288)	(37,871)
Gasto impairment de activos corrientes (1)	(11,650)	(17,166)
Utilidad en venta de activos	5,393	6,051
Otros ingresos, netos	3,884	15,283
	(41,661)	**(33,703)**

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

28. Resultado financiero

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Ingresos financieros		
Rendimientos e intereses	66,268	24,424
Valoración e ingresos de activos financieros	36,894	27,882
Utilidad en liquidación de derivados	-	1,456
Otros ingresos	27,325	1,375
	130,487	**55,137**
Gastos financieros		
Costo financiero de préstamos y financiaciones (1)	(759,928)	(571,185)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(228,984)	(220,523)
Valoración de instrumentos de cobertura	(102,108)	(3,095)
Valoración y gastos de activos financieros	(33,936)	(22,418)
Inefectividad de coberturas	(2,179)	(8,918)
Otros gastos	(316)	(863)
	(1,127,451)	**(827,002)**
Pérdida por diferencia en cambio, neta		
Pérdida por diferencia en cambio	328,880	(621,203)
Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos (3)	-	361,728
	328,880	**(259,475)**
	(668,084)	**(1,031,340)**

(1) Al 31 de marzo de 2022 se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedades, planta y equipo por $77,741 (2021: $64,049).
(2) 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.
(3) Correspondiente a la realización en 2021 de los otros resultados integrales acumulados en el patrimonio producto de la enajenación de la totalidad de la participación en el capital social de Offshore International Group (OIG).

29. Gestión de riesgos

29.1 Riesgo de tipo de cambio

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

La tasa de cambio del dólar estadounidense frente al peso colombiano ha fluctuado durante los últimos años. Al 31 de marzo de 2022, el peso colombiano se apreció 5.7% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2021 de $3,981.16 a $3,756.03 pesos por dólar.

Cuando el peso colombiano se revalúa contra el dólar estadounidense, los ingresos por exportaciones bajan al convertirse a pesos; así mismo, los bienes importados, servicios petroleros e intereses sobre la deuda externa denominada en dólares se tornan menos costosos. Por el contrario, cuando el peso se deprecia, los ingresos por

exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

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

(Millones de USD)	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre 2021
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	584	301
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	2,321	1,938
Otros activos financieros	658	259
Otros activos	155	145
Total activos	**3,718**	**2,643**
Préstamos y financiaciones	(16,081)	(15,993)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(1,608)	(1,238)
Otros pasivos	(143)	(163)
Total pasivos	**(17,832)**	**(17,394)**
Posición pasiva neta	**(14,114)**	**(14,751)**

Del total de la posición neta para 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, USD$13,180 millones corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral dentro del patrimonio, y USD$934 millones (2021: USD$1,571) corresponden a pasivos netos en moneda extranjera cuya valoración impacta el resultado del periodo.

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

1) Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera a 31 de marzo de 2022:

Escenario/ variación TRM (+/-)	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	35,081	495,045
5%	175,407	2,475,224

2) Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, entendiendo que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones, el 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva designó la suma de USD$5,440 millones de la deuda de Ecopetrol como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2015 - 2023, en el año 2021 se designaron adicionalmente USD$3,672 millones como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2022 – 2026; de acuerdo con NIIF 9 – Instrumentos financieros.

De acuerdo con la Resolución 509 de 2015 de la Contaduría General de la Nación, esta política contable de reconocimiento de coberturas fue adoptada por Ecopetrol a partir del 1 de enero del 2015.

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

(Millones de USD)	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	**4,972**	**1,300**
Reasignación de instrumentos de cobertura	374	675
Realización de las exportaciones	(374)	(675)
Designación de nuevas coberturas	-	3,672
Saldo final	**4,972**	**4,972**

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	**1,103,990**	**403,410**
Diferencia en cambio	(1,119,346)	1,533,744
Realización de exportaciones (Nota 24)	(134,713)	(387,102)
Inefectividad	22,880	(24,496)
Impuesto de renta diferido	430,913	(421,566)
Saldo final	**303,724**	**1,103,990**

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

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2022 (abr-dic)	684,302	(239,506)	444,796
2023	(226,443)	79,255	(147,188)
2024	(138)	48	(90)
2025	1,360	(476)	884
2026	8,186	(2,864)	5,322
	467,267	**(163,543)**	**303,724**

3) Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

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

Ecopetrol designó como partida cubierta las inversiones netas en Oleoducto Central S.A.S (Ocensa), Ecopetrol América LLC., Hocol Petroleum Ltd. (HPL) y Refinería de Cartagena S.A.S. (Reficar) y como instrumento de cobertura una porción de su deuda denominada en dólares americanos, en un monto total equivalente a USD$5,200 millones.

Durante el 2019 y 2020 Ecopetrol S.A. realizó una ampliación de esta cobertura para incluir en la designación las inversiones en Ecopetrol Permian LLC y Ecopetrol Brasil. Al cierre del 31 de diciembre de 2020 el monto de la cobertura ascendió a USD$7,249.

Durante el año 2021, la Compañía realizó una ampliación por USD$1,229 millones para adicionar un mayor monto en Reficar y adicionalmente se realizaron pagos de capital de la por USD$270 millones. El saldo total cubierto al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es de USD$8,208.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	**4,362,485**	**1,494,926**
Diferencia en cambio	(1,847,923)	4,575,907
Impuesto de renta diferido	646,773	(1,708,348)
Saldo final	**3,161,335**	**4,362,485**

29.2 Riesgo de precio de commodities

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

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

Ecopetrol cuenta con una política para la ejecución de coberturas (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. 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.

El siguiente es el detalle de las operaciones realizadas durante 2022:

En la actividad de comercialización, los compromisos en contratos físicos spot y a término suponen una exposición al riesgo de precio de commodities, en particular el riesgo asociado a la volatilidad del precio del crudo y productos refinados. Si bien, dicha exposición hace parte del riesgo natural de la actividad de producción, refinación y comercialización que realiza Ecopetrol, en ocasiones la comercialización, con el fin de maximizar la captura de valor, puede concentrar la exposición al riesgo en términos de plazo y/o indicador que difiere del perfil natural al riesgo de precio de la Compañía.

A la fecha de este informe Ecopetrol registra una posición total neta pasiva en Swaps por $84,596 (2021: pasiva$34,395). La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida bajo contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

29.3 Gestión del capital

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

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

	A 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 19)	62,421,853	65,706,764
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(5,157,413)	(5,937,097)
Otros activos financieros (Nota 9)	(3,250,905)	(1,806,842)
Deuda financiera neta	**54,013,535**	**57,962,825**
Patrimonio	**66,455,248**	**71,733,024**
Apalancamiento (1)	**44.84%**	**44.69%**

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

30. Partes relacionadas

Los saldos con compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias					
Refinería de Cartagena S.A.S.	5,430,608	-	-	670,228	3,975
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	2,338,757	-	25,401	314,811	26,902
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	426,535	-	-	-	-
Inversiones de Gases de Colombia S.A.	99,230	-	-	689	46
Esenttia S.A.	70,306	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A.S - Ocensa	19,792	-	12,104	367,712	10,558
Hocol S.A.	19,755	-	81,004	108,827	-
Esenttia Masterbatch Ltda	15,474	-	-	-	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	1,038	-	-	72,166	-
Ecopetrol Trading Asia	804	-	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	748	-	63,688	46,483	63,322
Ecopetrol Permian LLC	710	-	-	-	-
Black Gold Re Limited	667	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	183	2,176,463	-	-	-
Ecopetrol America LLC	163	-	-	902	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	80	-	-	-	-
Ecopetrol Costa Afuera	79	-	-	-	-
Ecopetrol Usa Inc	30	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	14	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	10	-	-	-	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	-	-	312,991	61,545	-
Negocios conjuntos					
Ecodiesel Colombia S.A.	22,967	-	-	52,882	-
Equion Energía Limited	42	-	1,526	2,630	88
Asociadas					
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	6,729	-	-	28	-
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	**8,454,721**	**2,176,463**	**496,714**	**1,698,903**	**104,891**
Corriente	8,454,721	2,176,463	224,826	1,698,903	104,891
No corriente	-	-	271,888	-	-
	8,454,721	**2,176,463**	**496,714**	**1,698,903**	**104,891**
	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 20)	

	Cuentas por cobrar	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias					
Refinería de Cartagena S.A.S.	4,628,736	-	-	651,744	2,173
Esenttia S.A.	50,359	-	-	-	-
Hocol S.A.	48,203	-	98,353	125,973	-
Oleoducto Central S.A.S. - Ocensa	28,601	-	12,820	467,163	10,553
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	19,227	-	-	698	679
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	18,343	-	26,112	335,020	27,683
Esenttia Masterbatch Ltda	16,523	-	-	-	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	10,578	-	256,106	48,828	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	2,212	-	-	85,546	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	1,779	-	-	-	-
Black Gold Re Limited	1,159	-	-	-	-
Ecopetrol Trading Asia Pte. Ltd.	1,009	-	-	-	-
Ecopetrol Permian LLC	357	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	84	439,273	-	-	-
Ecopetrol Costa Afuera	66	-	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	47	-	67,410	54,253	63,167
Andean Chemicals Limited	9	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	3	-	-	-	-
Ecopetrol America LLC	(15)	-	-	729	-
Negocios conjuntos					
Equion Energía Limited	925	-	1,386	12,710	233
Ecodiesel Colombia S.A.	1,521	-	-	46,452	-
Asociadas					
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	6,796	-	-	1,559	-
Saldo al 31 de diciembre de 2021	**4,836,522**	**439,273**	**462,187**	**1,830,675**	**104,488**
Corriente	4,836,522	439,273	185,600	1,830,675	104,488
No corriente	-	-	276,587	-	-
	4,836,522	**439,273**	**462,187**	**1,830,675**	**104,488**
	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 20)	

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

	2022		2021	
	Ingresos	Costos y gastos	Ingresos	Costos y gastos
	(No auditados)		(No auditados)	
Subsidiarias				
Refinería de Cartagena S.A.S.	3,422,572	1,737,125	2,268,014	827,300
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	45,036	2,042	46,733	1,778
Esenttia Masterbatch Ltda	42,490	-	52,887	-
Hocol S.A.	29,625	148,169	26,199	109,609
Esenttia S.A.	21,112	-	9,054	-
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	19,080	914,281	34,200	786,147
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	6,302	1,009,781	3,563	831,035
Ecopetrol Trading Asia Pte. Ltd.	1,381	-	-	-
Ecopetrol Permian LLC	1,083	-	1,915	-
Ecopetrol Capital AG	532	-	195	-
Ecopetrol America LLC	332	3,277	306	2,507
Black Gold Limited	262	-	317	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	92	-	-	100
Ecopetrol Costa Afuera	68	-	61	-
Ecopetrol Usa Inc	64	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	14	-	12	-
Andean Chemicals Limited	12	-	17	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	4	192,054	2	172,723
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	1	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	-	140,448	1,366	125,687
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	-	177,366	525	157,870
Ecopetrol Energía S.A.S ESP	-	-	94	79,474
Negocios conjuntos				
Ecodiesel Colombia S.A.	2,104	142,943	7,093	93,891
Equion Energía Limited	226	3	7,804	18,410
Asociadas				
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	20,111	22	13,107	-
	3,612,503	**4,467,511**	**2,473,464**	**3,206,531**

31. Eventos relevantes y/o subsecuentes (No auditados)

- **Emisión de Bonos – Consorcio Transmantaro S.A.**

El 4 de abril de 2022, Consorcio Transmantaro S.A. (CTM), una de las subsidiarias de transmisión de energía eléctrica de ISA en Perú, emitió Pagarés Amortizables al 5,20% con vencimiento en 2038 (14,5 años de vida promedio ponderada) por un monto total de US$ 500 millones en un Rule 144A /Oferta de notas del Reglamento S. Las notas se incluyeron en la Lista Oficial de la Bolsa de Valores de Luxemburgo. Esto sigue al anuncio de CTM el 22 de marzo de 2022 de una Oferta Pública con códigos de asignación y solicitud de consentimiento a los tenedores de notas senior al 4,375% de CTM con vencimiento en 2023. El emisor declara que ha recibido ofertas válidas de notas y el consentimiento de los tenedores.

- **Emisión de debentures**

El 5 de abril de 2022, el Directorio de CTEEP aprobó la 12ª emisión de debentures simples no convertibles, quirografarios, en hasta 2 (dos) series. Se emitieron 700.000 debentures, por un valor total de BRL$ 700.000 mil, siendo (i) el plazo de vencimiento de los debentures de la primera serie de la emisión de 7 años a partir de la fecha de emisión, correspondiente al 15 de abril de 2029, y (ii) el plazo de vencimiento de los debentures de la segunda serie de la emisión de 10 años contados a partir de la fecha de emisión, correspondiente al 15 de abril de 2032.

- **Nueva participación de Ecopetrol Brasil en seis campos costa afuera**

Ecopetrol S.A, a través de su filial Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil, participó con la empresa Shell Brasil Petróleo Ltda. para presentar la mejor oferta en seis bloques exploratorios ubicados en la Cuenca de Santos en el Tercer Ciclo de Oferta Permanente de la Agência Nacional do Petroleum, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP). Ecopetrol tendrá una participación del 30% en los bloques mencionados y Shell, como operador, tendrá una participación del 70%. Con esta nueva adquisición, Ecopetrol logró aumentar su presencia a 12 bloques en Brasil; incluyendo superficie exploratoria dentro de las cuencas de Santos y Ceará, y el proyecto de desarrollo Gato do Mato.

- **Inicio de trámites para venta de su participación en Inversiones de Gases de Colombia S.A.**

La Junta Directiva de Ecopetrol autorizó el 29 de abril de 2022, la desinversión de la totalidad de su participación en Inversiones de Gases de Colombia S.A., correspondiente al 51.8% de su capital social. La venta está sujeta a la obtención de las autorizaciones gubernamentales y al agotamiento de los trámites previstos en la Ley 226 de 1995.

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Subsidiarias									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	19,690,068	199,676	35,428,840	15,738,772
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	12,830,534	969,514	17,118,343	4,287,809
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	11,872,753	43,925	11,872,979	226
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,943,253	182,899	3,973,481	30,228
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,358,777	111,753	3,155,179	796,402
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,331,459	65,992	8,574,718	6,243,259
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	932,561	989	1,137,734	205,173
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,664,317	57,117	1,664,557	240
Interconexión Electrica S.A. E.S.P (Nota 13)	Peso Colombiano	51.41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones.	Colombia	Latinoamérica	23,071,394	431,381	64,009,249	40,937,855
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	533,895	46,819	701,045	167,150
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	(1,467)	(1,796)	(1,425)	42

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,819,121	(3,180)	2,910,872	91,751
Ecodiesel Colombia S.A. (1)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	144,120	10,165	266,598	122,478

(1) Información disponible al 28 de febrero de 2022.