



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
separados
(No auditados)

30 de junio de 2022





**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 30 de junio 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 seis meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

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

Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios condensados separados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2022, los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación.

Ernst & Young Audit S.A.S.
Bogotá D.C.
Carrera 11 No 98 - 07
Edificio Pijao Green Office
Tercer Piso
Tel. +57 (601) 484 7000
Fax. +57 (601) 484 7474

Ernst & Young Audit S.A.S.
Medellín – Antioquia
Carrera 43A No. 3 Sur-130
Edificio Milla de Oro
Torre 1 – Piso 14
Tel: +57 (604) 369 8400
Fax: +57 (604) 369 8484

Ernst & Young Audit S.A.S.
Cali – Valle del Cauca
Avenida 4 Norte No. 6N – 61
Edificio Siglo XXI
Oficina 502-510
Tel: +57 (602) 485 6280
Fax: +57 (602) 661 8007

Ernst & Young Audit S.A.S.
Barranquilla - Atlántico
Calle 77B No 59 – 61
Edificio Centro Empresarial
Las Américas II Oficina 311
Tel: +57 (605) 385 2201
Fax: +57 (605) 369 0580



**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.

**EDWIN RENE
VARGAS
SALGADO**

Firmado digitalmente por
EDWIN RENE VARGAS
SALGADO
Fecha: 2022.08.09 08:53:39
-05'00'

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

Bogotá, D.C., Colombia
9 de agosto 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	10
4. Nuevos estándares	10
5. Efectivo y equivalentes de efectivo	13
6. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	13
7. Inventarios	14
8. Otros activos financieros	14
9. Impuestos	15
10. Otros activos	16
11. Inversiones en compañías	16
12. Propiedades, planta y equipo	18
13. Recursos naturales y del medio ambiente	19
14. Activos por derecho de uso	20
15. Intangibles	20
16. Impairment de activos de largo plazo	21
17. Préstamos y financiaciones	21
18. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	22
19. Provisiones por beneficios a empleados	23
20. Provisiones y contingencias	24
21. Patrimonio	26
22. Ingresos procedentes de contratos con clientes	29
23. Costo de ventas	30
24. Gastos de administración, operación y proyectos	31
25. Otros gastos operacionales	31
26. Resultado financiero	32
27. Gestión de riesgos	32
28. Gestión del capital	36
29. Partes relacionadas	37
30. Eventos relevantes y/o subsecuentes (No auditados)	40
Anexo 1. Compañías subsidiarias y negocios conjuntos (No auditado)	41

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados separados

	Nota	A 30 de junio de 2022 (No auditado)	A 31 de diciembre de 2021
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	5	2,987,363	5,937,097
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	6	26,384,689	15,545,832
Inventarios	7	8,099,562	5,599,854
Otros activos financieros	8	2,973,213	1,176,523
Activos por impuestos corrientes		4,651,280	5,462,487
Otros activos	10	1,446,628	1,397,152
		46,542,735	35,118,945
Activos mantenidos para la venta		25,913	41,880
Total activos corrientes		46,568,648	35,160,825
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	6	516,704	563,646
Otros activos financieros	8	307,569	630,319
Inversiones en compañías	11	78,346,259	77,227,381
Propiedades, planta y equipo	12	25,408,627	24,608,925
Recursos naturales y del medio ambiente	13	24,571,378	23,666,977
Activos por derecho de uso	14	3,000,732	2,963,340
Intangibles	15	313,081	267,956
Activos por impuestos no corrientes		7,110,240	5,485,286
Otros activos	10	1,070,469	1,028,514
Total activos no corrientes		140,645,059	136,442,344
Total activos		187,213,707	171,603,169
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	17	5,713,938	4,420,663
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	18	19,862,922	10,744,050
Provisiones por beneficios a empleados	19	1,810,363	2,047,768
Pasivos por impuestos corrientes		3,555,646	690,754
Provisiones y contingencias	20	777,632	1,213,408
Otros pasivos		1,539,032	891,398
Total pasivos corrientes		33,259,533	20,008,041
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	17	62,812,415	61,286,101
Provisiones por beneficios a empleados	19	9,771,492	8,282,341
Pasivos por impuestos no corrientes		286,423	281,106
Provisiones y contingencias	20	10,327,515	9,959,016
Otros pasivos		148,739	53,540
Total pasivos no corrientes		83,346,584	79,862,104
Total pasivos		116,606,117	99,870,145
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	21	25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		8,898,633	10,624,229
Otros resultados integrales		11,544,990	11,334,844
Utilidades acumuladas		18,516,201	18,126,185
Total patrimonio		70,607,590	71,733,024
Total pasivos y patrimonio		187,213,707	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)
Edwin Rene Vargas Salgado
Revisor Fiscal
T.P. 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
		2022	2021	2022	2021
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	22	37,070,105	17,144,560	64,361,849	32,380,487
Costos de ventas	23	(22,855,064)	(11,894,690)	(41,163,524)	(22,949,781)
Utilidad bruta		14,215,041	5,249,870	23,198,325	9,430,706
Gastos de administración	24	(369,094)	(342,394)	(736,143)	(659,335)
Gastos de operación y proyectos	24	(562,737)	(292,258)	(947,980)	(523,758)
Otros gastos operacionales	25	(90,676)	(299,443)	(132,338)	(333,148)
Utilidad operacional		13,192,534	4,315,775	21,381,864	7,914,465
Resultado financiero	26				
Ingresos financieros		80,858	256,083	211,345	311,220
Gastos financieros		(1,075,368)	(1,054,452)	(2,202,819)	(1,881,454)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio		(256,156)	(88,289)	72,724	(347,764)
		(1,250,666)	(886,658)	(1,918,750)	(1,917,998)
Participación en los resultados de compañías	11	2,703,068	1,365,756	4,394,844	2,670,475
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		14,644,936	4,794,873	23,857,958	8,666,942
Gasto por impuesto a las ganancias	9	(4,174,929)	(1,070,575)	(6,815,312)	(1,856,719)
Utilidad neta del periodo		10,470,007	3,724,298	17,042,646	6,810,223
Utilidad básica por acción (pesos)		254.6	90.6	414.5	165.6

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

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
		2022	2021	2022	2021
		(No auditados)		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo		<u>10,470,007</u>	<u>3,724,298</u>	<u>17,042,646</u>	<u>6,810,223</u>
Otros resultados integrales:					
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:					
(Pérdida) utilidad no realizada en operaciones de cobertura:					
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		(1,157,357)	(1,171)	(357,090)	(172,868)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		95,479	(26,863)	62,462	(16,826)
Inversión neta en negocio en el extranjero		(2,197,186)	(431,798)	(996,036)	(1,847,479)
Utilidad (pérdida) por método de participación patrimonial:					
Método de participación patrimonial	11	4,355,487	1,052,672	2,344,678	3,388,575
Realización en venta de negocios conjuntos	26	-	-	-	(361,728)
		<u>1,096,423</u>	<u>592,840</u>	<u>1,054,014</u>	<u>989,674</u>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:					
Pérdidas actuariales		(506,481)	(2,440)	(843,868)	(357,891)
Otros resultados integrales		<u>589,942</u>	<u>590,400</u>	<u>210,146</u>	<u>631,783</u>
Total resultado integral		<u>11,059,949</u>	<u>4,314,698</u>	<u>17,252,792</u>	<u>7,442,006</u>

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

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 1 de enero de 2022		25,040,067	6,607,699	4,737,788	5,886,441	11,334,844	18,126,185	71,733,024
Efecto de adopción de nuevos estándares	4.1	-	-	-	-	-	42,054	42,054
Saldo al 1 de enero de 2022, después de adopción (no auditado)		25,040,067	6,607,699	4,737,788	5,886,441	11,334,844	18,168,239	71,775,078
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	17,042,646	17,042,646
Liberación de reservas	21.3	-	-	-	(5,886,441)	-	5,886,441	-
Dividendos decretados	21.4	-	-	-	(6,907,605)	-	(11,512,675)	(18,420,280)
Apropiación de reservas								
Legal	21.3	-	-	1,669,468	-	-	(1,669,468)	-
Fiscales y estatutarias	21.3	-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales	21.3	-	-	-	8,889,900	-	(8,889,900)	-
Otros resultados integrales								
(Pérdida) utilidad no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	(357,090)	-	(357,090)
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	(996,036)	-	(996,036)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	62,462	-	62,462
Método de participación patrimonial	11	-	-	-	-	2,344,678	-	2,344,678
Pérdidas actuariales	19	-	-	-	-	(843,868)	-	(843,868)
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	6,407,256	2,491,377	11,544,990	18,516,201	70,607,590
		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		-	-	-	-	-	6,810,223	6,810,223
Liberación de reservas	21.3	-	-	-	(5,066,156)	-	5,066,156	-
Dividendos decretados	21.4	-	-	-	-	-	(698,984)	(698,984)
Cambio en participación en controladas		-	-	-	-	-	2,755	2,755
Apropiación de reservas								
Legal	21.3	-	-	168,808	-	-	(168,808)	-
Fiscales y estatutarias	21.3	-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales	21.3	-	-	-	5,377,359	-	(5,377,359)	-
Otros resultados integrales								
Pérdida no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	(172,868)	-	(172,868)
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	(1,847,479)	-	(1,847,479)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	(16,826)	-	(16,826)
Utilidad método de participación patrimonial		-	-	-	-	3,388,575	-	3,388,575
Método de participación patrimonial		-	-	-	-	(361,728)	-	(361,728)
Realización en venta de negocios conjuntos	26	-	-	-	-	(357,891)	-	(357,891)
Pérdidas actuariales	19	-	-	-	-	(357,891)	-	(357,891)
Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	4,737,788	5,886,441	8,553,245	8,015,787	58,841,027

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

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
		2022	2021
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		17,042,646	6,810,223
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo provisto por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	9	6,815,312	1,856,719
Depreciación, agotamiento y amortización		3,117,366	3,212,355
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio	26	(72,724)	709,492
Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos	26	-	(361,728)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	26	1,566,468	1,190,461
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	26	458,572	438,499
Baja en activos exploratorios y pozos secos	13	26,663	29,650
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		7,935	13,018
(Utilidad) pérdida por valoración de coberturas con derivados		(593)	1,789
Gasto por impairment de activos corrientes	25	12,909	29,322
Utilidad por método de participación patrimonial	11	(4,394,844)	(2,670,475)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportación	22	291,842	149,657
Pérdida por ineffectividad de coberturas	27	4,277	14,190
Pérdida por valoración de activos financieros		4,994	351
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(15,445,164)	(7,540,532)
Inventarios		(2,502,114)	(1,242,843)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		2,314,667	262,383
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(1,266,195)	(1,174,293)
Provisiones por beneficios a empleados		(365,377)	(348,107)
Provisiones y contingencias		(181,124)	115,870
Otros activos y pasivos		413,032	(7,447)
		7,848,548	1,488,554
Impuesto de renta pagado		(2,361,198)	(1,129,510)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		5,487,350	359,044
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Aportes de capital en inversiones en compañías	11	(118,163)	(835,110)
Inversión en propiedades, planta y equipo	12	(1,875,687)	(1,259,221)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	13	(2,619,528)	(1,478,732)
Adquisiciones de intangibles	15	(78,961)	(31,335)
Producto de la (compra) venta de otros activos financieros		(1,199,304)	2,374,752
Intereses recibidos		128,578	62,604
Dividendos recibidos	11.1	4,048,057	4,356,453
Producto de la venta de activos		24,127	7,103
Efectivo neto (usado) provisto por actividades de inversión		(1,690,881)	3,196,514
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisiciones de préstamos y financiaciones	17	625,944	-
Pagos de capital		(654,061)	(609,604)
Pagos de intereses		(1,497,569)	(1,153,091)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	14	(264,115)	(250,442)
Dividendos pagados	21.4	(5,281,445)	(696,387)
Efectivo neto usado en actividades de financiación		(7,071,246)	(2,709,524)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		325,043	89,562
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		(2,949,734)	935,596
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo	5	5,937,097	1,259,553
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	5	2,987,363	2,195,149

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

1. Entidad reportante

Ecopetrol S.A. es una Compañía de economía mixta pública por acciones, de carácter comercial constituida en 1948 en Bogotá-Colombia, casa matriz del Grupo Empresarial Ecopetrol, 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 condensados separados

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 Información Financiera Intermedia aceptada en Colombia. Los estados financieros 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) y otras disposiciones legales aplicables para las entidades vigiladas y/o controladas por la Contaduría General de la Nación. Algunas normas e información financiera aceptada en Colombia (NCIF) podrían diferir en algunos aspectos de lo establecido por las NIIF emitidas por el IASB.

Las políticas contables adoptadas en la preparación de los estados financieros intermedios condensados son consistentes con las políticas utilizadas para la preparación de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2021, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2022. La Compañía no realizó adopciones anticipadas de normas, interpretaciones o modificaciones que hayan sido emitidas, pero no efectivas a la fecha.

Estos estados financieros intermedios condensados separados fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 22 de julio de 2022.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

2.2 Consideraciones y efectos del Covid-19

Durante la pandemia del Covid-19, el Grupo Empresarial Ecopetrol tomó 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. En este periodo Ecopetrol participó en los programas de vacunación para sus trabajadores y el programa de apoyo país para contribuir con la reactivación económica.

A pesar del anuncio del Gobierno Nacional sobre la terminación del período de Emergencia Sanitaria a partir del 30 de junio de 2022, el Grupo Ecopetrol continúa sujeto a protocolos obligatorios para el desarrollo de sus actividades cotidianas.

La Compañía continuará monitoreando los efectos 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 segundo trimestre de 2022 de 112 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.

2.4 Consideraciones sobre cambio climático y transición energética

El 8 de febrero de 2022, Ecopetrol comunicó al mercado su estrategia de largo plazo 2040, denominada “Energía que Transforma”, la cual responde integralmente los retos actuales en materia ambiental, social y de gobernanza, manteniendo el foco en generación de valor sostenible para todos sus grupos de interés. Su objetivo es consolidar una organización ágil y dinámica que se adapta de manera oportuna a los cambios que enfrenta la industria energética, los desafíos de un mundo que avanza en la generación y uso de energías limpias, transitando un camino de oportunidades de crecimiento y liderazgo en el continente americano.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

“Energía que Transforma” posiciona a Ecopetrol como un grupo integrado de energía, que participa en todos los eslabones de la cadena de hidrocarburos y en infraestructura lineal, tanto en transmisión de energía como en concesiones viales, y espera seguir diversificándose hacia negocios que le permitan continuar reduciendo su huella de carbono y avanzar en el cumplimiento de su meta de ser una compañía de cero emisiones netas de carbono al 2050 (alcances 1 y 2). La estrategia se soporta en cuatro pilares estratégicos: (i) Crecer con la Transición Energética, (ii) Generar Valor con sosTECnibilidad, (iii) Conocimiento de Vanguardia y (iv) Retornos Competitivos.

Dentro de los tres primeros pilares descritos en la estrategia, se incluyeron las siguientes acciones asociadas con la transición energética y cambio climático:

1. Crecer con la transición energética

Se invertirán, en promedio, entre USD 5,200 y USD 6,000 millones anuales al 2040. Entre 2022 y 2024, las inversiones orgánicas se ubicarán en un rango entre USD 17,000 y USD 20,000 millones. En línea con las mejores prácticas internacionales, las valoraciones de estas inversiones en proyectos de exploración y producción incorporan un costo de las emisiones de gases de efecto invernadero bajo la metodología de precio sombra de CO₂, con una curva de precios que inicia en 20 USD/TonCO_{2e} hoy y asciende a 40 USD/TonCO_{2e} al 2030.

Con relación al gas, fuente de energía fundamental en la transición energética, el Plan 2022 – 2024 incluye inversiones en proyectos por más de USD 1,800 millones. En el largo plazo se espera crecer en producción propia, buscar nuevas opciones de comercialización e incursionar en regasificación y almacenamiento.

El Plan 2022 – 2024 captura los beneficios de la incorporación de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P (en adelante “ISA”) al Grupo Ecopetrol, con un aporte cercano al 20% del EBITDA del GE en los años del plan. Durante este periodo se realizarán inversiones por cerca de USD 2,600 millones (~15% del total de las inversiones del Grupo Empresarial), concentradas principalmente en Brasil (42%) y Colombia (25%), además de Perú y Chile. De esta forma se garantiza la continuidad del Plan Estratégico 2030 de ISA. Es así como la diversificación hacia negocios en bajas emisiones en el largo plazo contempla: (i) entre el 2019 y el 2030, inversión de USD 8,300 millones en negocios y geografías actuales y de USD 2,200 millones en nuevas geografías y (ii) lograr una participación de las energías renovables no convencionales entre el 25% y el 40% en la matriz de autogeneración al 2040.

Lo anterior se apoyará en, además de ISA, la incursión gradual en negocios emergentes alineados con las nuevas tendencias mundiales, para mitigar los efectos del cambio climático como la producción de hidrógeno bajo en carbono como fuente de energía, la captura, uso y almacenamiento de carbono (CCUS por sus siglas en inglés) y las Soluciones Naturales del Clima (SNC). La propuesta de valor incluye que la diversificación en negocios de bajas emisiones represente entre 30% y 50% del EBITDA del GE al 2040. Para esto, en los próximos tres años, se invertirán más de USD 200 millones en proyectos de hidrógeno verde en las refinerías de Cartagena y Barrancabermeja, y en proyectos de captura de CO₂ tanto a través de tecnologías emergentes como CCUS y proyectos de SNC.

2. Generar Valor con sosTECnibilidad

El Plan 2022 - 2024 (sin ISA) incluye inversiones por más de USD 1,400 millones en proyectos de gestión circular del agua, descarbonización, eficiencia energética, uso de energía y fuentes alternativas, mejora en la calidad de los combustibles, y estudios y pilotos de hidrógeno verde y azul para aplicaciones en refinerías y movilidad.

En este sentido, el Plan tiene un foco claro en soportar la estrategia de transición energética, incluyendo la incorporación de fuentes de energía renovable para autoconsumo, aprovechando las tecnologías en energía eólica, solar y geotermia, fortaleciendo los programas de inversión socioambiental, la profundización de la transformación digital y aceleración del desarrollo e implementación de tecnologías para optimizar la operación en toda la cadena. El Grupo Empresarial incrementará su capacidad de autogeneración con energías renovables en un rango entre 400 – 450 MW.

Por su parte, los objetivos de sosTECnibilidad en el largo plazo incluyen: en materia medio ambiental lograr (i) cero

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

emisiones netas de CO2 equivalente al 2050 (alcances 1 y 2), (ii) cero quemas rutinarias de gas al 2030, (iii) cero vertimientos de agua al 2045 junto con una reducción entre 58% y 66% de la captación de agua fresca para las operaciones. En el componente social se espera propiciar la generación de cerca de 230 mil nuevos empleos no petroleros al 2040 y contribuir con la educación de 2 millones de jóvenes colombianos. En señal de este compromiso, el Grupo Empresarial buscará seguir mejorando su posición entre las empresas públicas a nivel global dentro del Dow Jones Sustainability Index.

3. Conocimiento de vanguardia

Este pilar busca desarrollar las capacidades necesarias para la sosTECnibilidad, a través de una estrategia integral de ciencia, tecnología e innovación (CT+i) para, contribuir a la diversificación, incrementar las energías limpias, descarbonizar operaciones y potencializar el talento humano.

En este sentido, como parte de las metas del Plan 2022 – 2024, se destinarán más de USD 240 millones a proyectos de innovación, tecnología y transformación digital, que incluyen tecnologías para gestión del agua de producción como recurso rentable y sostenible y estudio para la captura de CO2 en sumideros naturales.

3. Estimaciones y juicios contables significativos

La preparación de los estados financieros requiere que la Administración 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. Nuevos estándares

4.1 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

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 13) e inversiones en compañías por \$8,823 (Ver nota 11.1), 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. 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 \$42,054 (Ver Nota 21.4), 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 30 de junio para los activos en construcción que generaron ingresos antes de su puesta en uso es revelado en las notas 22 Ingresos procedentes de contratos con clientes y nota 23 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

4.2 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 primer semestre de 2021. Así mismo, en mayo de 2022 el Ministerio de Industria, Comercio y Turismo publicó el proyecto de decreto en los cuales se incorporarán dichas enmiendas:

- 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 NIIF 17 fue emitida por el IASB en 2017 con aplicación a partir del 1 de enero de 2021 con el fin de reemplazar a la NIIF 4 - Contratos de seguro. Sin embargo, la entrada en vigor fue postergada hasta el 1 de enero de 2023. Esta Norma no ha sido introducida al marco contable colombiano mediante decreto hasta la fecha, no ha sido incluida en el proceso de discusión pública iniciado por el Consejo Técnico de Contaduría Pública, ni en el proyecto de decreto del Ministerio de Comercio, Industria y Turismo generado en mayo de 2022.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

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.

5. Efectivo y equivalentes de efectivo

	A 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	2,251,651	5,299,157
Inversiones financieras de corto plazo	735,711	637,939
Caja	1	1
	2,987,363	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. El equivalente de efectivo es convertible a una cantidad conocida de efectivo y están sujetos a un riesgo insignificante de cambio en el valor.

6. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

	A 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Corriente		
Fondo de estabilización de precios (1)	13,007,342	6,313,562
Partes relacionadas (Nota 29)	10,512,955	4,836,522
Clientes		
Nacionales	1,751,531	1,768,297
Exterior	965,450	2,224,926
Cuentas por cobrar a empleados	83,811	85,349
Servicios industriales	25,081	19,508
Deudores varios	38,519	297,668
	26,384,689	15,545,832
No corriente		
Cuentas por cobrar a empleados	451,941	473,655
Deudores varios	64,763	89,991
	516,704	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 generó principalmente por el incremento en los indicadores internacionales de referencia. Adicionalmente, durante junio 2022, Ecopetrol realizó una compensación por \$6,788,385 con los dividendos por pagar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público (Nota 21.4). Esta operación no generó flujo de efectivo y su efecto implica un incremento en las variaciones en el capital de trabajo que se presentan en el Estado de Flujos de Efectivo de la Compañía.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

7. Inventarios

	A 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Crudo (1)	3,909,882	2,997,203
Combustibles y petroquímicos (2)	3,096,396	1,607,881
Materiales para producción de bienes	1,093,284	994,770
	8,099,562	5,599,854

- (1) Variación generada por principalmente por el incremento en el precio de los crudos dada la recuperación de los referentes internacionales observadas en el 2022.
- (2) Variación generada principalmente por incremento del nivel de inventario de combustibles ante mantenimientos programados y para atender la demanda nacional.

8. Otros activos financieros

	A 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Inversiones en títulos en compañías del grupo (1) (Nota 29)	2,803,774	439,273
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	195,621	592,939
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	189,478	745,917
Activos financieros derivados (2)	67,546	4,430
Inversiones en títulos participativos	20,666	20,666
	3,277,085	1,803,225
Activos medidos a costo amortizado	3,697	3,617
	3,280,782	1,806,842
Corriente	2,973,213	1,176,523
No corriente	307,569	630,319
	3,280,782	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 0.3%.
- (2) A 30 de junio de 2022, corresponde a contratos swaps activos por \$67,546 (Nota 27).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

Valor razonable

	A 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Nivel 1	107,927	109,412
Nivel 2	3,169,158	1,693,813
	3,277,085	1,803,225

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

9. Impuestos

Gasto por impuesto a las ganancias

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(No auditados)		(No auditados)	
Gasto por impuesto corriente	(4,085,299)	(996,875)	(7,007,003)	(1,357,068)
(Gasto) ingreso por impuesto diferido	(90,507)	(88,088)	190,814	(514,039)
Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores	877	14,388	877	14,388
	(4,174,929)	(1,070,575)	(6,815,312)	(1,856,719)

La tasa efectiva corresponde a 35% y 31% para los seis meses terminados el 30 de junio de 2022 y 2021, respectivamente.

El incremento en la tasa impositiva efectiva durante los seis meses terminados el 30 de junio de 2022, en comparación con el mismo período 2021, se debe principalmente (i) al cambio en la tasa impositiva estatutaria (35% en 2022 vs. 31% en 2021) y (ii) los mejores resultados durante el año, generados por el crecimiento de los ingresos dado el incremento en los precios promedio de la canasta de crudos, gas natural y productos de un 70% o US\$44.8 por barril.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

10. Otros activos

	A 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas	704,197	610,098
Depósitos entregados en administración	281,654	281,654
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	188,199	133,901
Gastos pagados por anticipado	181,352	167,319
Partes relacionadas (Nota 29)	68,766	185,600
Depósitos judiciales y embargos	22,460	18,580
	1,446,628	1,397,152
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones	385,052	385,897
Partes relacionadas (Nota 29)	279,537	276,587
Diferencial de tasas en préstamos a empleados	245,238	224,745
Depósitos entregados en administración	82,100	60,901
Anticipos, avances y depósitos	54,810	54,099
Depósitos judiciales	12,677	12,545
Derechos	11,055	13,740
	1,070,469	1,028,514

11. Inversiones en compañías

11.1 Composición y movimientos

	A 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Subsidiarias		
Refinería de Cartagena S.A.S	21,415,836	19,716,073
CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	15,375,681	18,048,537
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	14,481,719	14,121,075
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	12,904,404	12,025,718
Hocol Petroleum Limited	4,855,334	4,456,442
Ecopetrol Capital AG	2,642,465	2,404,032
Andean Chemical Limited	2,010,032	1,822,076
Esentia S.A.	1,443,554	1,335,651
Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias	1,303,211	1,321,126
Black Gold Re Limited	1,029,348	987,442
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	22,224	258
Utilidad no realizada por venta de crudos - Ecopetrol Singapore PTE. LTD (1)	(138,934)	-
	77,344,874	76,238,430
Menos impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	76,807,276	75,700,832
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,878,168	1,860,634
Ecodiesel Colombia S.A.	58,919	64,019
	1,937,087	1,924,653
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(398,104)	(398,104)
	1,538,983	1,526,549
	78,346,259	77,227,381

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

- (1) Ecopetrol S.A. reconoció un menor valor del método de participación sobre sus inversiones en Ecopetrol Singapore PTE LTD de acuerdo con lo establecido en NIC 28.28, producto de una operación comercial de venta de crudos a la filial, que se encuentra en tránsito a la fecha de corte.

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	Compañías subsidiarias	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2021	75,700,832	1,526,549	77,227,381
Capitalizaciones (1)	118,163	-	118,163
Método de participación reconocido en:			
Resultado del periodo	4,378,482	16,362	4,394,844
Patrimonio	2,327,606	17,072	2,344,678
Dividendos decretados (2)	(5,729,078)	(21,000)	(5,750,078)
Efecto por adopción de nuevos estándares	8,823	-	8,823
Traslados	2,448	-	2,448
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	76,807,276	1,538,983	78,346,259

- (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 \$4,048,057 (2021 - \$4,356,453) de sus inversiones en CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S., Hocol Petroleum Limited, Inversiones de Gases de Colombia S.A. y Esenttia S.A.

Así mismo, en el año se realizaron compensaciones entre dividendos por cobrar y cuentas por pagar de Ecopetrol por valor de \$763,435. Este tipo de operaciones se consideran como transacciones que no generan flujo de efectivo.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

12. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 30 de junio 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	773,255	332,253	658,116	106,057	2,832	3,174	1,875,687
Intereses financieros capitalizados (2)	33,490	14,390	28,504	4,593	123	137	81,237
Diferencia en cambio capitalizada	460	197	391	63	2	2	1,115
Bajas por retiro o venta	(76,839)	(15,121)	(863)	(3,257)	(4)	(4,457)	(100,541)
Reclasificaciones/traslados	3,628	(2,791)	2,354	(494)	-	(7,051)	(4,354)
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	19,396,001	14,056,169	7,559,065	5,771,829	2,260,836	1,850,109	50,894,009
Depreciación acumulada							
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	(632,306)	(343,214)	-	(135,073)	-	(31,485)	(1,142,078)
Bajas por retiro o venta	71,882	13,082	-	1,756	-	2,781	89,501
Reclasificaciones/traslados	(2,550)	(1,801)	4,606	(301)	-	(819)	(865)
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	(10,794,382)	(9,910,370)	(1,251,696)	(2,975,300)	(26,989)	(526,645)	(25,485,382)
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 30 de junio de 2022 (No auditado)	8,601,619	4,145,799	6,307,369	2,796,529	2,233,847	1,323,464	25,408,627

(1) Incluye principalmente los campos de 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2022

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

13. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 30 de junio 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)	1,322,215	-	1,297,313	2,619,528
Bajas en retiro de activos	-	(72)	(5,108)	(5,180)
Baja en activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(26,663)	(26,663)
Intereses financieros capitalizados	41,612	-	40,828	82,440
Diferencia en cambio capitalizada	571	-	560	1,131
Efecto por adopción de nuevos estándares	-	-	51,125	51,125
Reclasificaciones/traslados	(1,672)	-	(3,401)	(5,073)
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	57,922,759	7,516,576	5,758,858	71,198,193
Amortización acumulada				
Saldo al 31 de diciembre de 2021	(40,753,655)	(3,902,631)	(157,622)	(44,813,908)
Amortización del periodo	(1,484,690)	(329,155)	-	(1,813,845)
Bajas en retiro de activos	-	72	-	72
Reclasificaciones/traslados	(4,649)	-	5,515	866
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	(42,242,994)	(4,231,714)	(152,107)	(46,626,815)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2021	15,806,378	3,614,017	4,246,582	23,666,977
Saldo neto al 30 de junio de 2022 (No auditado)	15,679,765	3,284,862	5,606,751	24,571,378

(1) Incluye principalmente los campos Cantagallo, Casabe, Castilla, Floreña, Provincia y Rubiales.

(2) Incluye principalmente el pozo Boranda norte 1.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

14. Activos por derecho de uso

El movimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento por el periodo finalizado el 30 de junio de 2022 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Activos por derecho de uso				Pasivos por arrendamiento
	Oleoductos	Edificaciones	Vehículos	Total	
Saldo neto al 31 de diciembre de 2021	2,914,037	5,309	43,994	2,963,340	(4,070,473)
Adiciones	-	31,962	-	31,962	(31,962)
Bajas	-	(2,124)	-	(2,124)	-
Remediciones	135,161	-	-	135,161	(135,161)
Amortización del periodo	(118,862)	(2,215)	(6,530)	(127,607)	-
Costo financiero	-	-	-	-	(128,455)
Diferencia en cambio	-	-	-	-	(133,151)
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	264,115
Saldo neto al 30 de junio de 2022 (No auditado)	2,930,336	32,932	37,464	3,000,732	(4,235,087)

15. Intangibles

	Licencias y software	Servidumbres	Total
Costo			
Saldo al 31 de diciembre de 2021	718,483	95,376	813,859
Adquisiciones	77,658	1,303	78,961
Bajas por retiro o venta	(2,655)	-	(2,655)
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	793,486	96,679	890,165
Amortización acumulada			
Saldo al 31 de diciembre de 2021	(479,841)	(66,062)	(545,903)
Amortización del periodo	(31,002)	(2,834)	(33,836)
Bajas por retiro o venta	2,655	-	2,655
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	(508,188)	(68,896)	(577,084)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2021	238,642	29,314	267,956
Saldo neto al 30 de junio de 2022 (No auditado)	285,298	27,783	313,081

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

16. Impairment de activos de largo plazo

De acuerdo con el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 30 de junio de 2022 no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que valor en libros de sus activos de largo plazo pueda estar por encima de su valor recuperable, considerando el monitoreo de la evolución de la pandemia del Covid-19, la situación de los mercados, los precios e indicadores internacionales de crudos y productos y el contexto geopolítico, en particular el conflicto entre Rusia y Ucrania.

17. Préstamos y financiaciones

17.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés efectiva		A 30 de junio de	A 31 de diciembre de
	30 de junio 2022/ 31 diciembre 2021		2022	2021
Moneda nacional			(No auditado)	
Bonos	14.8%	10.6%	1,088,971	1,087,323
Pasivos por arrendamiento	6.9%	6.8%	951,909	949,309
			2,040,880	2,036,632
Moneda extranjera				
Bonos	6.0%	6.0%	47,347,916	45,393,735
Créditos comerciales (1)	3.8%	1.4%	10,406,411	9,295,142
Crédito comercial - Reficar	3.3%	3.5%	5,447,968	5,860,091
Pasivos por arrendamiento	6.2%	6.2%	3,283,178	3,121,164
			66,485,473	63,670,132
			68,526,353	65,706,764
Corriente			5,713,938	4,420,663
No corriente			62,812,415	61,286,101
			68,526,353	65,706,764

- (1) Durante el año se contrató financiamiento de corto plazo con la compañía BNP Paribas por un monto total de USD160 millones, equivalentes a \$625,944.

17.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$60,548,847 y \$67,540,427 al 30 de junio 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).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

17.3 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de junio de 2022:

	<u>Hasta 1 año</u>	<u>1 - 5 años</u>	<u>5-10 años</u>	<u>> 10 años</u>	<u>Total</u>
Moneda nacional					
Bonos	138,830	489,013	320,738	140,390	1,088,971
Pasivos por arrendamiento	107,458	437,725	404,989	1,737	951,909
	<u>246,288</u>	<u>926,738</u>	<u>725,727</u>	<u>142,127</u>	<u>2,040,880</u>
Moneda extranjera					
Bonos	2,631,648	23,659,273	12,969,735	8,087,260	47,347,916
Créditos comerciales	957,506	9,448,905	-	-	10,406,411
Crédito comercial - Reficar	1,690,480	3,732,199	25,289	-	5,447,968
Pasivos por arrendamiento	188,016	725,843	732,402	1,636,917	3,283,178
	<u>5,467,650</u>	<u>37,566,220</u>	<u>13,727,426</u>	<u>9,724,177</u>	<u>66,485,473</u>
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	<u>5,713,938</u>	<u>38,492,958</u>	<u>14,453,153</u>	<u>9,866,304</u>	<u>68,526,353</u>

17.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de junio de 2022, Ecopetrol tiene designados USD\$13,413 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$8,441 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 27 – Gestión de riesgos.

18. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	<u>A 30 de junio de 2022</u>	<u>A 31 de diciembre de 2021</u>
	(No auditado)	
Proveedores	9,377,001	7,538,779
Dividendos por pagar (1)	6,344,986	3,715
Partes relacionadas (Nota 29)	2,514,206	1,830,675
Retención en la fuente	800,381	584,796
Anticipos asociados	611,262	591,726
Acuerdos en contratos de transporte	32,170	33,883
Operaciones de cobertura	19,099	2,032
Acreedores varios	163,817	158,444
	<u>19,862,922</u>	<u>10,744,050</u>

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

- (1) Las Asambleas Generales de Accionistas, realizadas el 30 de marzo y 17 de junio decretaron dividendos por un valor total de \$18,420,280. Al 30 de junio de 2022 se han realizado pagos por \$12,069,830, de los cuales \$6,788,385, correspondientes al accionista mayoritario, se compensaron contra el saldo de la deuda del Fondo de Estabilización de Precios de los combustibles (FEPC). Ver Nota 21.4 – Ganancias acumuladas y pago de dividendos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

19. Provisiones por beneficios a empleados

	A 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	6,481,116	6,406,016
Pensión	2,830,255	1,634,163
Educación	403,342	413,336
Bonos	490,220	320,833
Otros planes	93,580	90,625
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	697,880	746,585
	10,996,393	9,611,558
Prestaciones sociales y salarios	485,488	622,462
Otros beneficios a largo plazo	99,974	96,089
	11,581,855	10,330,109
Corriente	1,810,363	2,047,768
No corriente	9,771,492	8,282,341
	11,581,855	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 30 de junio de 2022		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021	
	(No auditados)	(No auditados)	(No auditados)	(No auditados)
Resultado del periodo				
Intereses, neto	159,620	157,609	318,863	319,540
Costo del servicio actual	22,273	8,859	44,546	38,368
	181,893	166,468	363,409	357,908
Otros resultados integrales				
Pensión y bonos	(779,202)	(3,486)	(1,298,260)	(511,273)
	(779,202)	(3,486)	(1,298,260)	(511,273)
Impuesto diferido	272,721	1,046	454,392	153,382
	(506,481)	(2,440)	(843,868)	(357,891)

19.1 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 \$10,704,456 y \$12,057,826 al 30 de junio de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, respectivamente. El 54.60% (2021 - 36.99%) son nivel 1 de valor razonable y el 45.40% (2021 - 63.01%) están bajo categoría nivel 2.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

20. 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	139,710	-	(78,617)	61,093
Utilizaciones	(223,235)	(4,516)	-	(227,751)
Adiciones	-	86,223	38,895	125,118
Traslados	-	-	(25,737)	(25,737)
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	9,903,010	383,929	818,208	11,105,147
Corriente	516,412	12,824	248,396	777,632
No corriente	9,386,598	371,105	569,812	10,327,515
	9,903,010	383,929	818,208	11,105,147

Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S

1) Tribunal de arbitramento

El 29 de abril 2022, la Cámara de Comercio Internacional extendió el plazo para el proceso de arbitraje hasta el 20 de noviembre de 2022.

Una vez concluido el proceso arbitral, podrá procederse a la interposición del recurso de nulidad.

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 29 de marzo de 2022 se realizó audiencia de levantamiento de la medida de arresto domiciliario a Felipe Laverde Concha y el 5 de abril de 2022 el Juzgado 34 Penal Municipal en Función de Garantías le otorgó la 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.

No se produjeron cambios en el estado de este proceso desde el 31 de diciembre de 2021.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

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 7 de febrero de 2022 se 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 prueba.

El 10 de mayo de 2022, en audiencia de alegatos finales, el Juez 9° Penal del Circuito anunció el sentido de condena en contra de dos ex trabajadores de la Refinería de Cartagena por celebrar un contrato sin requisitos legales. Se fijó como fecha de audiencia para dictar sentencia el 9 de agosto de 2022, en este caso procede recurso de apelación y casación.

Contraloría General De La República (CGR):

Auditoría Financiera para la vigencia 2021

La CGR adelantó una auditoría financiera a Refinería de Cartagena entre el 20 de enero y el 31 de mayo de 2022.

En el informe final de auditoría se establecen 2 hallazgos de carácter administrativo: (i) mayores valores causados en Propiedad, Planta y Equipo (“PPE”), y (ii) Partidas antiguas en la cuenta 2401010000 adquisición de bienes y servicios nacionales.

Así mismo, en su informe final, la CGR no feneció la cuenta fiscal de Refinería de Cartagena para la vigencia 2021.

El 5 de julio de 2022 se cargó en el aplicativo SIRECI de la CGR el plan de mejoramiento para los dos (2) hallazgos mencionados.

Proceso de Responsabilidad Fiscal

PRF-2018-00684-PRF-017-2018

Debido a la entrada en funcionamiento tardía que generó lucro cesante, la CGR realizó un proceso independiente en el que se han cumplido diversos requisitos.

Mediante auto 0167 de fecha 3 de febrero de 2022, la CGR ha dado por terminado el litigio relacionado con el proceso de responsabilidad tributaria por lucro cesante, es decir, por los posibles perjuicios asociados a la puesta en operación tardía de la refinería, que inicialmente se estimó en \$1.936 millones de dólares. Dado que la Compañía no tenía registrada una provisión por este concepto, la resolución de este litigio no tiene impacto en los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

Entre los fundamentos de la decisión se encuentran la inexistencia del daño y la no acreditación de lesión a la propiedad pública, ya que las circunstancias que provocaron la tardía entrada en funcionamiento de la refinería se debieron 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 otros.

Mediante la orden de 1 de marzo de 2022, la Sala de Decisiones Fiscales y Sancionadoras de la CGR resolvió confirmar la terminación de este proceso. Adicionalmente, ordenó realizar “seguimiento y supervisión a la inversión y producción de la refinería para determinar las pérdidas por lucro cesante, como consecuencia del daño determinado en la sentencia de responsabilidad fiscal No. 749 del 26 de abril de 2021 y confirmada por orden 801119-158-021 del 6 de julio de 2021”.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

PRF-80011-2018-33300

No se produjeron cambios en el estado de esta actuación desde el 31 de diciembre de 2021.

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.

21. Patrimonio

21.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906,273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

21.2 Prima en emisión de acciones

Al 30 de junio 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).

21.3 Reservas patrimoniales

	A 30 de junio 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)	1,982,295	5,377,359
	8,898,633	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 definió constituir una reserva de \$8,889,900 (2021: \$5,377,359) con el

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia de la Compañía. La Asamblea General Extraordinaria del 17 de junio de 2022 aprobó la modificación de la destinación de una parte de la reserva ocasional con el fin de distribuirla a título de dividendo extraordinario por \$6,907,605.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	A 30 de junio de 2022	A 30 de junio 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
Dividendos decretados	(6,907,605)	-
Saldo final	8,898,633	10,624,229

21.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

	A 30 de junio de 2022	A 30 de junio de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	18,126,185	2,890,886
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	17,042,646	6,810,223
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	42,054	2,755
Saldo final	18,516,201	8,015,787

- (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 ordinarios y extraordinarios por un valor total de \$11,512,675. El pago para los accionistas minoritarios se realizó el 21 de abril de 2022. Por su parte, los dividendos del accionista mayoritario se han ido pagando en el transcurso del 2022.

Adicionalmente, la Asamblea General Extraordinaria del 17 de junio de 2022 aprobó la modificación de la destinación de una parte de la reserva ocasional con el fin de distribuirla a título de dividendo extraordinario por \$6,907,605. El pago se realizó en junio de 2022; para los accionistas minoritarios en una sola cuota, y para el accionista mayoritario se compensó la totalidad de este dividendo contra saldo de la deuda del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC).

Para el 2021, 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

El siguiente es el movimiento de los dividendos:

	A 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Dividendos por pagar - Saldo inicial (Nota 18)	3,715	3,754
Dividendos decretados - Utilidades acumuladas	11,512,675	698,984
Dividendos decretados - Reserva ocasional (Nota 21.3)	6,907,605	-
Total dividendos decretados	18,420,280	698,984
Pago en efectivo	(5,281,445)	(696,387)
Compensación con cuenta por cobrar FEPC (Nota 6)	(6,788,385)	-
Total dividendos pagados y compensados	(12,069,830)	(696,387)
(-) Retenciones en la fuente	(9,179)	(2,636)
Dividendos por pagar - Saldo final (Nota 18)	6,344,986	3,715

21.5 Otros resultados integrales

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

	A 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Método de participación en compañías:		
Método de participación en compañías (1)	19,728,112	17,745,162
Realización en venta de negocios conjuntos	-	(361,728)
	19,728,112	17,383,434
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(5,358,521)	(4,362,485)
Pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(1,404,012)	(560,144)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(1,461,080)	(1,103,990)
Coberturas flujo de efectivo con instrumentos derivados	40,491	(21,971)
	11,544,990	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.

21.6 Utilidad básica por acción

	A 30 de junio de 2022	A 30 de junio de 2021
	(No auditado)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	17,042,646	6,810,223
Promedio ponderado de acciones en circulación	41,116,694,690	41,116,694,690
Ganancia neta por acción (pesos)	414.5	165.6

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2022

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

22. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(No auditados)		(No auditados)	
Ventas nacionales				
Destilados medios (1)	8,208,612	2,774,845	13,675,318	5,358,474
Gasolinas (1)	6,223,612	2,641,386	10,964,155	4,828,949
Gas natural	823,404	618,338	1,590,364	1,239,134
G.L.P. y propano	211,101	171,978	421,576	331,083
Asfaltos	204,586	123,396	378,316	279,851
Crudos	102,658	50,181	167,404	95,907
Aromáticos	75,429	60,428	149,330	121,718
Servicios	60,505	50,440	119,042	112,354
Polietileno	66,829	68,056	118,501	144,912
Otros ingresos ventas de gas	26,989	23,607	53,948	47,170
Combustóleo	3,073	6,182	3,944	17,133
Crudos pruebas extensas (2)	3,176	-	7,814	-
Coberturas de flujo de efectivo (3)	-	-	-	(8)
Otros productos y servicios	187,311	76,804	311,021	156,441
	16,197,285	6,665,641	27,960,733	12,733,118
Ventas zona franca				
Crudos	4,138,683	2,551,112	7,378,607	4,630,086
Servicios	91,520	85,050	181,872	171,035
Gas natural	87,777	75,668	156,055	153,213
Propileno	66,608	27,598	109,098	80,251
Otros	17,514	-	17,515	2,513
	4,402,102	2,739,428	7,843,147	5,037,098
Ventas al exterior				
Crudos	15,396,560	7,190,957	27,117,740	13,682,609
Combustóleo	1,217,649	633,138	1,776,337	1,044,713
Crudos pruebas extensas (2)	35,620	-	55,776	-
Coberturas de flujo de efectivo (3) (Nota 27)	(336,706)	(133,885)	(651,969)	(192,990)
Otros productos y servicios	157,595	49,281	260,085	75,939
	16,470,718	7,739,491	28,557,969	14,610,271
	37,070,105	17,144,560	64,361,849	32,380,487

El incremento en los ingresos obedeció a dos factores principales: i) la recuperación de la demanda por menores restricciones asociadas a la pandemia y ii) el incremento en los indicadores internacionales de referencia.

- (1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). Acumulado a 30 de junio de 2022, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$13,451,245 (2021: \$2,729,429).
- (2) Con la implementación de la Enmienda NIC 16 - "Propiedades, Planta y Equipo—Productos obtenidos antes del uso previsto" 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 23 – Costos de ventas.
- (3) Incluye acumulado a 30 de junio de 2022 el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 27.1) por (\$291,842) (2021: (\$149,657)) y operaciones con instrumentos financieros derivados (Nota 27.2) por COP\$(360,127) (2021: \$43,341).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

23. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(No auditados)		(No auditados)	
Costos variables				
Productos importados (1)	6,587,333	1,969,600	12,776,707	3,795,565
Compras de crudo en asociación y terceros	4,485,238	2,158,430	7,933,869	4,113,645
Compras de otros productos derivados de crudo y gas	2,522,361	858,428	4,474,960	1,814,095
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	2,484,764	1,345,605	4,454,051	2,460,508
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,735,904	1,433,558	3,368,932	2,809,230
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,306,941	1,321,430	2,533,404	2,692,798
Regalías de gas en dinero	340,984	190,939	611,221	459,482
Energía eléctrica	242,114	188,602	486,096	353,054
Materiales de proceso	112,881	76,272	225,853	177,143
Servicios contratados asociación	75,253	67,450	154,419	124,214
Costos de pruebas extensas (3)	10,351	-	19,213	-
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (4)	(394,000)	(571,993)	(2,261,087)	(1,246,656)
	19,510,124	9,038,321	34,777,638	17,553,078
Costos fijos				
Servicios de transporte de hidrocarburos	924,279	832,514	1,843,551	1,624,485
Costos laborales	564,904	493,570	1,102,384	971,700
Servicios contratados	457,735	323,713	848,955	601,428
Mantenimiento	451,225	334,416	837,119	623,547
Servicios contratados en asociación	390,481	261,300	693,187	496,398
Depreciaciones y amortizaciones	289,931	271,022	560,424	506,622
Impuestos y contribuciones	122,928	217,138	251,972	344,589
Materiales y suministros	107,302	94,619	198,650	173,460
Costos generales	36,155	28,077	49,644	54,474
	3,344,940	2,856,369	6,385,886	5,396,703
	22,855,064	11,894,690	41,163,524	22,949,781

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a gasolinas, nafta y diluyentes para facilitar el transporte de crudo pesado.
- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (3) Corresponde al costo relacionado con los ingresos por venta de hidrocarburos (Nota 22 – Ingresos procedentes de contratos con clientes), obtenidos en la etapa de exploración o pruebas extensas previa a la declaración de comercialidad de los campos petroleros. Este manejo es resultado de la aplicación de la Enmienda NIC 16 - “Propiedades, Planta y Equipo—Productos obtenidos antes del uso previsto”, obligatoria a partir del 1 de enero 2022.
- (4) 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2022

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

24. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(No auditados)		(No auditados)	
Gastos de administración				
Gastos generales	189,563	169,537	384,812	319,371
Gastos laborales	160,827	161,162	321,326	318,929
Depreciaciones y amortizaciones	12,236	6,413	23,538	12,935
Impuestos	6,468	5,282	6,467	8,100
	<u>369,094</u>	<u>342,394</u>	<u>736,143</u>	<u>659,335</u>
Gastos de operación y proyectos				
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	202,215	121,930	393,544	174,458
Impuestos	164,040	73,478	267,002	149,494
Gastos laborales	72,451	59,793	144,650	119,126
Gastos de exploración	84,558	35,609	97,343	60,806
Cuota de fiscalización	34,417	32,190	68,835	64,380
Proyectos capitalizables y otros (1)	5,056	(30,742)	(23,394)	(44,506)
	<u>562,737</u>	<u>292,258</u>	<u>947,980</u>	<u>523,758</u>

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

25. Otros gastos operacionales

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(No auditados)		(No auditados)	
Gasto provisiones por litigios	(85,956)	(260,081)	(125,245)	(297,952)
Gasto impairment de activos corrientes	(1,260)	(12,156)	(12,909)	(29,322)
Pérdida en venta de activos	(17,248)	(24,925)	(11,854)	(18,874)
Otros ingresos (gastos), netos	13,788	(2,281)	17,670	13,000
	<u>(90,676)</u>	<u>(299,443)</u>	<u>(132,338)</u>	<u>(333,148)</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

26. Resultado financiero

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos financieros				
Rendimientos e intereses	62,310	38,180	128,578	62,604
Valoración e ingresos de activos financieros	42,553	210,606	79,447	238,488
Utilidad por valoración de derivados	752	4,635	752	6,090
Otros (gastos) ingresos	(24,757)	2,662	2,568	4,038
	80,858	256,083	211,345	311,220
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones (1)	(806,540)	(619,275)	(1,566,468)	(1,190,461)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(229,588)	(217,976)	(458,572)	(438,499)
Valoración y gastos de activos financieros	(31,383)	(202,430)	(65,319)	(224,848)
Otros gastos	(7,857)	(14,771)	(112,460)	(27,646)
	(1,075,368)	(1,054,452)	(2,202,819)	(1,881,454)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio				
Pérdida por diferencia en cambio	(256,156)	(88,289)	72,724	(709,492)
Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos	-	-	-	361,728
	(256,156)	(88,289)	72,724	(347,764)
	(1,250,666)	(886,658)	(1,918,750)	(1,917,998)

(1) Al 30 de junio de 2022 se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedades, planta y equipo por \$163,677 (2021: \$122,651).

(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.

27. Gestión de riesgos

27.1 Riesgo de tipo de cambio

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

La tasa de cambio del dólar estadounidense frente al peso colombiano ha fluctuado durante los últimos años. Al 30 de junio de 2022, el peso colombiano se apreció 4.3% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2021 de \$3,981.16 a \$4,151.21 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

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

(Millones de USD)	A 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre 2021
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	486	301
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	2,678	1,938
Otros activos financieros	723	259
Otros activos	156	145
Total activos	4,043	2,643
Préstamos y financiaciones	(16,016)	(15,993)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(1,517)	(1,238)
Otros pasivos	(343)	(163)
Total pasivos	(17,876)	(17,394)
Posición pasiva neta	(13,833)	(14,751)

Del total de la posición neta para 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, USD\$13,413 millones corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral dentro del patrimonio, y USD\$370 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.

27.2 Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera a 30 de junio de 2022:

Escenario/ variación TRM (+/-)	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	29,100	558,877
5%	145,500	2,794,387

27.3 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, entendiéndose 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. A la fecha de corte el monto de esa deuda designada corresponde a USD\$1,300 millones.

En el año 2021 se designaron USD\$3,672 millones adicionales a esta operación, como instrumento de cobertura de ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2022 - 2026; de acuerdo con NIIF 9 - Instrumentos financieros.

El monto total designado a la fecha de corte por esta cobertura corresponde a USD\$4,972.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

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 30 de junio de	A 31 de diciembre de
	2022	2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	4,972	1,300
Reasignación de instrumentos de cobertura	837	675
Realización de las exportaciones	(837)	(675)
Designación de nuevas coberturas (1)	-	3,672
Saldo final	4,972	4,972

(1) En 2021, se amplió el monto de la cobertura contable de flujo de efectivo para futuras exportaciones, como alternativa para mitigar el impacto de la volatilidad de la tasa de cambio, asignando dos nuevas deudas al modelo inicial. El plazo de amortización de estas nuevas designaciones es hasta el 31 de diciembre de 2026.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de junio de	A 31 de diciembre de
	2022	2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,103,990	403,410
Diferencia en cambio	845,489	1,533,744
Realización de exportaciones (Nota 22)	(291,842)	(387,102)
Inefectividad	(4,277)	(24,496)
Impuesto de renta diferido	(192,279)	(421,566)
Saldo final	1,461,081	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:

<u>Año</u>	<u>Antes de impuestos</u>	<u>Impuestos</u>	<u>Después de impuestos</u>
2022 (jul-dic)	584,852	(204,698)	380,154
2023	951,618	(333,066)	618,552
2024	373,034	(130,562)	242,472
2025	283,856	(99,350)	184,506
2026	54,456	(19,059)	35,397
	2,247,816	(786,735)	1,461,081

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

27.4 Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

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

Ecopetrol designó como partida cubierta las inversiones netas en Oleoducto Central S.A. (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 diciembre de 2021 es de USD\$8,208.

Durante el 2022, se realizó una ampliación por USD\$400 millones para adicionar un mayor monto en Permian y adicionalmente se realizaron pagos de capital de la por USD\$167 millones. El saldo total cubierto al 30 de junio de 2022 es de USD\$8,441 millones.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	4,362,485	1,494,926
Diferencia en cambio	1,532,363	4,575,907
Impuesto de renta diferido	(536,327)	(1,708,348)
Saldo final	5,358,521	4,362,485

27.5 Riesgo de precio de commodities

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

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

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

A la fecha de este informe Ecopetrol registra una posición total neta activa en Swaps por \$62,294 (Dic 2021: pasiva \$34,395). La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida bajo contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

28. 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 30 de junio de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Préstamos y financiamientos (Nota 17)	68,526,353	65,706,764
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 5)	(2,987,363)	(5,937,097)
Otros activos financieros (Nota 8)	(3,280,782)	(1,806,842)
Deuda financiera neta	62,258,208	57,962,825
Patrimonio	70,607,590	71,733,024
Apalancamiento (1)	46.86%	44.69%

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

29. Partes relacionadas

Los saldos con compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio 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.	6,877,063	-	-	1,438,353	2,862
Ecopetrol Trading Asia Pte Ltd	2,503,020	-	-	-	-
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	496,281	-	-	356,638	3,401
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	426,535	-	-	87	-
Esenttia S.A.	86,998	-	-	-	-
Hocol S.A.	30,364	-	91,755	136,460	-
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	29,470	-	-	1,381	263
Esenttia Masterbatch Ltda	22,705	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	10,951	-	-	386,071	658
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	4,516	-	253,832	1,499	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	1,285	-	1,844	49,017	11,360
Black Gold Re Limited	1,050	-	-	-	-
Ecopetrol Permian LLC	604	-	-	-	-
Ecopetrol Usa Inc	448	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	237	2,803,774	-	-	-
Ecopetrol América LLC	148	-	-	646	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	122	-	-	-	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	79	-	-	81,709	-
Ecopetrol Costa Afuera	58	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	10	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	4	-	-	-	-
Negocios conjuntos					
Ecodiesel Colombia S.A.	14,121	-	-	59,065	38
Equion Energía Limited	-	-	872	3,193	1,122
Asociadas					
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	6,886	-	-	87	-
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	10,512,955	2,803,774	348,303	2,514,206	19,704
Corriente	10,512,955	2,803,774	68,766	2,514,206	19,704
No corriente	-	-	279,537	-	-
	10,512,955	2,803,774	348,303	2,514,206	19,704
	(Nota 6)	(Nota 8)	(Nota 10)	(Nota 18)	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

	Cuentas por cobrar	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias					
Refinería de Cartagena S.A.S.	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. - Ocesa	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 América 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	<u>4,836,522</u>	<u>439,273</u>	<u>462,187</u>	<u>1,830,675</u>	<u>104,488</u>
Corriente	4,836,522	439,273	185,600	1,830,675	104,488
No corriente	-	-	276,587	-	-
	<u>4,836,522</u>	<u>439,273</u>	<u>462,187</u>	<u>1,830,675</u>	<u>104,488</u>
	(Nota 6)	(Nota 8)	(Nota 10)	(Nota 18)	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

Las principales transacciones con partes relacionados por los periodos de tres meses finalizados el 30 de junio 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.	7,840,020	4,010,726	5,010,408	1,547,242
Ecopetrol Trading Asia Pte. Ltd.	4,236,611	-	-	-
Esenttia Masterbatch Ltda	109,273	-	81,228	-
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	88,624	4,103	96,938	3,645
Hocol S.A.	58,542	348,789	55,009	216,836
Esenttia S.A.	49,176	-	31,504	-
Genit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	37,924	1,828,016	45,874	1,609,753
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	17,303	2,046,717	7,289	1,691,716
Ecopetrol Capital AG	11,489	1,238	189,877	187,633
Ecopetrol Permian LLC	1,919	-	4,428	-
Ecopetrol América LLC	680	6,403	-	6,874
Ecopetrol Usa Inc	542	-	11	-
Black Gold Limited	539	-	628	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	180	-	-	45
Ecopetrol Costa Afuera	151	-	142	-
Andean Chemicals Limited	34	-	46	-
Hocol Petroleum Limited	28	-	35	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	22	396,400	-	358,925
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	2	277,405	3,322	274,468
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	6	-	6	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	-	356,720	539	323,244
Ecopetrol Energía S.A.S ESP	-	-	338	188,331
Bioenergy S.A.	-	-	-	-
Ecopetrol del Perú S.A.	-	-	-	-
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	-	87	-	-
Negocios conjuntos				
Ecodiesel Colombia S.A.	5,080	304,562	15,659	193,559
Equion Energía Limited	324	47	15,272	35,523
Asociadas				
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	40,967	331	26,760	209
	12,499,436	9,581,544	5,585,313	6,638,003

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

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

- Firma nuevo contrato Ecopetrol Permian

El 17 de junio de 2022, Ecopetrol Permian LLC (subsidiaria de Ecopetrol) y algunas subsidiarias de OXY firmaron un contrato denominado Joint Development Agreement (JDA), para desarrollar programas de perforación y producción en la subcuenca Delaware de la cuenca Permian, dentro de un área aproximada de 21.000 acres durante el periodo 2022 - 2027. Dicho acuerdo permite a Ecopetrol ampliar su presencia en el Permian con una participación equivalente al 49% sobre los derechos en los programas de perforación y producción. Ecopetrol no hará un pago inicial por entrar al área y cubrirá un porcentaje de la inversión de desarrollo de OXY a medida que se ejecuta el desarrollo (carry). El porcentaje que cubrirá estará ligado al precio del barril de petróleo (WTI) y se establece al momento de las operaciones.

Con la expansión de la operación de Ecopetrol en el Permian, Ecopetrol y OXY habilitaron mecanismos que permitirán fortalecer el balance de actividad en Midland y Delaware buscando maximizar el valor de la operación y la asignación eficiente de recursos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Subsidiarias									
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	Peso Colombiano	51.41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones	Colombia	Latinoamérica	24,284,144	1,101,797	66,190,345	41,906,201
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	22,167,476	921,451	40,445,770	18,278,294
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	14,198,186	2,053,843	16,545,002	2,346,816
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	12,960,482	119,795	12,960,543	61
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	4,364,259	417,809	4,371,903	7,644
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,687,811	208,920	3,513,591	825,780
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,642,465	127,868	9,567,552	6,925,087
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	1,029,348	(55)	1,178,901	149,553
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,882,220	110,250	1,882,478	258
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	610,496	124,019	644,717	34,221
Ecopetrol Singapur PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	22,224	21,032	22,294	70

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2022

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,990,564	(3,307)	3,072,100	81,536
Ecodiesel Colombia S.A. (1)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	117,838	25,883	278,162	160,324

(1) Información disponible al 31 de mayo de 2022.