



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados

31 de marzo de 2023





Ha Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Condensado Consolidado

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio condensados consolidados de situación financiera al 31 de marzo de 2023 y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

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

Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios condensados consolidados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera consolidada de Ecopetrol S.A., al 31 de marzo de 2023, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

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

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

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

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



Otros Asuntos

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

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Edwin R. Vargas Salgado', enclosed within a circular scribble.

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

Bogotá, D.C., Colombia
10 de mayo de 2023

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados	3
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados	4
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados	5
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados	6
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados	7
1. Entidad reportante	8
2. Bases de presentación.....	8
3. Estimaciones y juicios contables significativos.....	9
4. Políticas contables.....	9
5. Nuevos estándares y cambios normativos	10
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	12
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar.....	12
8. Inventarios.....	13
9. Otros activos financieros	13
10. Impuestos.....	14
11. Otros activos	15
12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:	16
13. Propiedades, planta y equipo.....	17
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	18
15. Activos por derecho de uso.....	19
16. Intangibles.....	19
17. Impairment de activos de largo plazo	20
18. Goodwill.....	20
19. Préstamos y financiaciones	21
20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	23
21. Provisiones por beneficios a empleados	23
22. Provisiones y contingencias	24
23. Patrimonio	26
24. Ingresos procedentes de contratos con clientes	28
25. Costo de ventas.....	29
26. Gastos de administración, operación y proyectos	30
27. Otros (gastos) ingresos operacionales.....	30
28. Resultado financiero	31
29. Gestión de riesgos	31
30. Partes relacionadas.....	36
31. Información por segmentos	37
32. Eventos subsecuentes y/o relevantes	42
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos	43

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP47

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
		(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	15,497,345	15,401,058
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	47,654,365	39,224,999
Inventarios	8	11,123,101	11,880,034
Otros activos financieros	9	1,683,968	1,162,127
Activos por impuestos corrientes		7,075,522	6,784,392
Otros activos	11	3,262,443	2,778,480
		86,296,744	77,231,090
Activos mantenidos para la venta		42,013	45,755
Total activos corrientes		86,338,757	77,276,845
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	32,793,898	32,155,205
Otros activos financieros	9	557,741	1,563,744
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	9,486,544	9,496,600
Propiedades, planta y equipo	13	99,581,911	100,997,498
Recursos naturales y del medio ambiente	14	43,636,251	42,323,610
Activos por derecho de uso	15	594,076	627,813
Intangibles	16	17,542,926	18,146,605
Activos por impuestos no corrientes		15,273,796	17,218,603
Goodwill	18	5,026,021	5,109,637
Otros activos	11	1,529,774	1,453,347
Total activos no corrientes		226,022,938	229,092,662
Total activos		312,361,695	306,369,507
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	16,257,368	22,198,583
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	43,037,112	19,937,704
Provisiones por beneficios a empleados	21	2,871,794	2,753,697
Pasivos por impuestos corrientes		9,973,118	7,630,901
Provisiones y contingencias	22	1,413,408	1,533,136
Otros pasivos		1,963,816	2,728,317
Total pasivos corrientes		75,516,616	56,782,338
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	100,104,833	92,936,256
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	50,773	57,056
Provisiones por beneficios a empleados	21	9,439,080	10,211,542
Pasivos por impuestos no corrientes		13,740,035	13,668,759
Provisiones y contingencias	22	11,408,477	11,223,358
Otros pasivos		2,425,644	2,403,148
Total pasivos no corrientes		137,168,842	130,500,119
Total pasivos		212,685,458	187,282,457
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	23.1	25,040,067	25,040,067
Prima en colocación de acciones	23.2	6,607,699	6,607,699
Reservas	23.3	17,922,725	8,898,633
Otros resultados integrales	23.5	15,842,541	15,546,989
Resultados acumulados		7,195,449	34,941,316
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		72,608,481	91,034,704
Participación no controladora		27,067,756	28,052,346
Total patrimonio		99,676,237	119,087,050
Total pasivos y patrimonio		312,361,695	306,369,507

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

(Original firmado)
Alberto Enrique Consuegra Granger
Representante Legal Suplente

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

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

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
		2023	2022
		(No auditado)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	24	38,853,579	32,472,744
Costos de ventas	25	(22,778,147)	(17,937,758)
Utilidad bruta		16,075,432	14,534,986
Gastos de administración	26	(1,081,114)	(882,361)
Gastos de operación y proyectos	26	(1,114,920)	(745,081)
Impairment de activos a largo plazo	17	(92)	(3,592)
Otros gastos operacionales, neto	27	(158,527)	(374,307)
Resultado de la operación		13,720,779	12,529,645
Resultado financiero, neto	28		
Ingresos financieros		674,092	230,232
Gastos financieros		(2,427,906)	(1,801,300)
Utilidad por diferencia en cambio		248,217	47,203
		(1,505,597)	(1,523,865)
Participación en los resultados de compañías	12	341,699	201,989
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		12,556,881	11,207,769
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(5,592,901)	(3,883,866)
Utilidad neta del periodo		6,963,980	7,323,903
Utilidad atribuible:			
A los accionistas		5,660,425	6,572,640
Participación no controladora		1,303,555	751,263
		6,963,980	7,323,903
Utilidad básica por acción (pesos)		137.7	159.9

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

(Original firmado)
Alberto Enrique Consuegra Granger
Representante Legal Suplente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2023	2022
	(No auditado)	
Utilidad neta del periodo	6,963,980	7,323,903
Otros resultados integrales:		
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):		
Utilidades (pérdidas) no realizadas en operaciones de coberturas:		
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	763,513	800,267
Inversión neta en negocio en el extranjero	1,078,288	1,278,998
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	(41,619)	17,067
Instrumentos medidos a valor razonable	4,352	144
Diferencia en cambio en conversión	(2,461,380)	(1,480,211)
	<u>(656,846)</u>	<u>616,265</u>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):		
Ganancias (pérdidas) actuariales	462,510	(338,915)
	<u>462,510</u>	<u>(338,915)</u>
Otros resultados integrales, neto de impuestos	<u>(194,336)</u>	<u>277,350</u>
Total resultado integral, neto de impuestos	<u>6,769,644</u>	<u>7,601,253</u>
Resultado integral atribuible a:		
A los accionistas	5,955,977	6,192,844
Participación no controladora	813,667	1,408,409
	<u>6,769,644</u>	<u>7,601,253</u>

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

(Original firmado)
Alberto Enrique Consuegra Granger
Representante Legal Suplente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reservas	Otros resultados integrales	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2022		25,040,067	6,607,699	8,898,633	15,546,989	34,941,316	91,034,704	28,052,346	119,087,050
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	5,660,425	5,660,425	1,303,555	6,963,980
Liberación de reservas	23.3	-	-	(2,491,377)	-	2,491,377	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(24,382,200)	(24,382,200)	(1,774,187)	(26,156,387)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(24,070)	(24,070)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal	23.3	-	-	3,340,629	-	(3,340,629)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	23.3	-	-	7,665,758	-	(7,665,758)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
(Pérdidas) utilidades no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	763,513	-	763,513	-	763,513
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	1,001,776	-	1,001,776	76,512	1,078,288
Flujo de efectivo con instrumentos derivados		-	-	-	(20,559)	-	(20,559)	(21,060)	(41,619)
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	4,352	-	4,352	-	4,352
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(1,971,037)	-	(1,971,037)	(490,343)	(2,461,380)
(Pérdidas) ganancias actuariales		-	-	-	517,507	-	517,507	(54,997)	462,510
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	17,922,725	15,842,541	7,195,449	72,608,481	27,067,756	99,676,237
Saldo al 01 de enero de 2022		25,040,067	6,607,699	10,624,229	11,273,374	18,187,655	71,733,024	22,019,048	93,752,072
Efecto de adopción de nuevos estándares		-	-	-	-	42,054	42,054	-	42,054
Saldo al 01 de enero de 2022, después de adopción		25,040,067	6,607,699	10,624,229	11,273,374	18,229,709	71,775,078	22,019,048	93,794,126
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	6,572,640	6,572,640	751,263	7,323,903
Liberación de reservas	23.3	-	-	(5,886,441)	-	5,886,441	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(11,512,675)	(11,512,675)	(975,259)	(12,487,934)
Combinación de negocios		-	-	-	-	-	-	263,651	263,651
Restitución de capital y reservas		-	-	-	-	-	-	(26,895)	(26,895)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal		-	-	1,669,468	-	(1,669,468)	-	-	-
Fiscales y estatutarias		-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales		-	-	8,889,900	-	(8,889,900)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Pérdidas no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	800,267	-	800,267	-	800,267
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	1,241,173	-	1,241,173	37,825	1,278,998
Flujo de efectivo con instrumentos derivados		-	-	-	3,390	-	3,390	13,677	17,067
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	75	-	75	69	144
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(2,086,527)	-	(2,086,527)	606,316	(1,480,211)
Pérdidas actuariales		-	-	-	(338,173)	-	(338,173)	(742)	(338,915)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	15,806,238	10,893,579	8,107,665	66,455,248	22,688,953	89,144,201

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

(Original firmado)
Alberto Enrique Consuegra Granger
Representante Legal Suplente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
		2023	2022
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		(No auditado) 6,963,980	7,323,903
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo provisto por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	5,592,901	3,883,866
Depreciación, agotamiento y amortización	13-14-15-16	3,162,768	2,709,438
Pérdida por diferencia en cambio	28	(248,217)	(47,203)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	28	1,738,514	1,098,516
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	28	618,853	451,799
Baja de activos exploratorios y pozos secos	14	147,437	60,649
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		7,727	295,749
Pérdida por impairment de activos de largo plazo	17	92	3,592
Pérdida por impairment de activos de corto plazo	27	23,051	22,688
Utilidad por valoración de activos financieros		(57,614)	(41,178)
Pérdida (utilidad) en operaciones de coberturas con derivados		741	(615)
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(341,699)	(201,989)
Pérdida (utilidad) en venta de activos mantenidos para la venta		1,014	(2,407)
Utilidad por ineffectividad en coberturas	29.3	(6,013)	(22,880)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	24	519,606	134,713
Gasto por provisiones y contingencias	22	201,252	61,947
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(9,859,055)	(7,707,015)
Inventarios		598,707	(2,727,938)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(2,591,505)	1,174,544
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(1,053,813)	(351,396)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(32,338)	(53,314)
Provisiones y contingencias		(220,841)	(208,792)
Otros activos y pasivos		(1,131,216)	(372,582)
		4,034,332	5,484,095
Impuesto de renta pagado		(1,963,309)	(1,697,755)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		2,071,023	3,786,340
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en negocios conjuntos		-	(32,325)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(1,631,079)	(1,226,646)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(3,316,724)	(1,957,951)
Adquisiciones de intangibles	16	(206,152)	(169,790)
Producto de venta de otros activos financieros		750,353	399,539
Intereses recibidos	28	553,488	158,797
Dividendos recibidos		104,054	-
Producto de la venta de activos		8,488	50,096
Efectivo neto usado por actividades de inversión		(3,737,572)	(2,778,280)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones	19.1	10,895,757	326,367
Pagos de capital	19.1	(7,335,150)	(601,018)
Pagos de intereses		(1,322,103)	(907,460)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(124,926)	(90,669)
Dividendos pagados	23.4	(226,924)	(273,651)
Efectivo neto provisto (usado) por actividades de financiación		1,886,654	(1,546,431)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(123,818)	(12,494)
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		96,287	(550,865)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		15,401,058	14,549,906
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	15,497,345	13,999,041

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

(Original firmado)
Alberto Enrique Consuegra Granger
Representante Legal Suplente

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

1. Entidad reportante

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

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

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

2. Bases de presentación

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

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

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

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

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2022, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año inmediatamente anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por la Junta Directiva de Ecopetrol el 27 de abril de 2023, en la primera parte de la sesión llevada a cabo los días 27 y 28 de abril y 2 de mayo de 2023.

2.2. Bases de consolidación

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

Todos los activos y pasivos intercompañía, el patrimonio, los ingresos, los gastos y los flujos de efectivo relacionados con transacciones entre Compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol fueron eliminados en la consolidación. Las utilidades y pérdidas no realizadas también son eliminadas. La participación no controladora representa la porción de utilidad, de otro resultado integral y de los activos netos en subsidiarias que no son atribuibles a los accionistas de Ecopetrol.

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

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

Las siguientes fueron los cambios presentados en el Grupo Empresarial Ecopetrol:

2023

- En marzo 17 de 2023 Ecopetrol S.A. concluyó el proceso de constitución de la sociedad denominada Econova Technology & Innovation, S.L., domiciliada en España. Su objeto social principal está orientado a actividades relacionadas con ciencia, tecnología e innovación (CT+i). Ecopetrol S.A. es propietaria directa del 100%, del capital social, suscrito según las exigencias regulatorias de la jurisdicción española.
- Concentra Inteligencia en Energía S.A.S se encuentra en proceso de liquidación de acuerdo con la decisión tomada en la Asamblea General de Accionistas de Concentra.

3. Estimaciones y juicios contables significativos

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

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2022.

4. Políticas contables

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

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2022.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

5. Nuevos estándares y cambios normativos

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

El IASB emitió enmiendas a las siguientes normas, 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. Es de aclarar que el IASB en octubre 31 de 2022 generó una enmienda sobre pasivos no corrientes con condiciones pactadas y modificó la fecha en vigencia al 1 de enero de 2024, por lo cual ya se consultó al Consejo Técnico de la Contaduría Pública - CTCPC respecto a la fecha de vigencia en Colombia.
- Modificación a la NIIF 1: Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera. La modificación permite que las subsidiarias que opten por aplicar el párrafo D16 (a) de la NIIF 1 midan las diferencias cambiarias acumuladas utilizando los importes reportados por la entidad controladora, con base en la fecha de transición a las NIIF de dicha entidad controladora. Esta modificación también aplica a las asociadas o negocios conjuntos que opten por aplicar el párrafo D16 (a) de la NIIF 1.
- NIIF 3 – Combinaciones de negocios: En mayo de 2020, el IASB emitió las modificaciones a la NIIF 3 Combinaciones de negocios - Referencia al marco conceptual. Las modificaciones tienen como fin reemplazar la referencia al Marco para la Preparación y Presentación de Estados Financieros, emitida en 1989, por la referencia al Marco Conceptual para la Información Financiera, emitida en marzo de 2018, sin cambiar significativamente sus requisitos. El Consejo también agregó una excepción al principio de reconocimiento de la NIIF 3 para evitar el problema de las posibles ganancias o pérdidas del "día 2" derivadas de los pasivos y pasivos contingentes, las cuales entrarían en el alcance de la NIC 37 o la CINIIF 21 Gravámenes, en caso de ser incurridas por separado.

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

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

Si bien la norma ya entró en vigor, las compañías no han hecho los cambios en los contratos de deuda vigentes y continúan aplicando la tasa LIBOR para el cálculo de intereses dado que las tasas de referencia de dólares LIBOR de 3 y 6 meses continuarán vigentes hasta el 30 de junio de 2023 de acuerdo con el Financial Conduct Authority (FAC).

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

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

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

- Enmiendas a la NIC 12 Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que se reconocen en una única transacción. El objetivo de las modificaciones es reducir la diversidad en la presentación de informes de impuestos diferidos sobre arrendamientos y obligaciones por desmantelamiento.

La modificación permite reconocer un pasivo o activo por impuesto diferido que haya surgido en una transacción que no es una combinación de negocios, en el reconocimiento inicial de un activo o pasivo que, en el momento de la transacción, no da lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles en igual importe.

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

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

La NIIF 17 sustituye a la NIIF 4 - Contratos de seguros y será efectiva para las filiales Black Gold Re y Linear Systems Re Ltd para el período de información financiera que comienza el 1 de enero de 2023. El estándar aún no ha sido aprobado por Colombia y se espera que en el transcurso del 2023 sea adoptado por el país permitiendo a la Compañía su adopción en línea con el estándar internacional. La evaluación del impacto de la NIIF 17 se encuentra en una fase de implementación y no se espera un efecto significativo en los Estados Financieros Consolidados del Grupo Empresarial Ecopetrol dado que la mayoría de los contratos de seguros son de corto plazo y serían manejados por

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

la metodología PPA - Simplificado de asignación de primas.

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	8,449,732	9,491,029
Inversiones financieras	7,042,875	5,907,785
Caja	4,738	2,244
	15,497,345	15,401,058

Al 31 de marzo de 2023, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye un saldo de efectivo restringido por \$1,700,908 (\$2,067,279 al 31 de diciembre de 2022) principalmente en: a) Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,619,290 (\$1,987,409 al 31 de diciembre de 2022) y en Oleoducto Bicentenario por \$81,618 (\$79,870 al 31 de diciembre de 2022), para ser utilizados en los próximos 12 meses, exclusivamente para garantizar el servicio de la deuda (pago de capital e intereses).

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) y su alta liquidez. Los equivalentes de efectivo son convertibles a una cantidad conocida de efectivo y están sujetos a un riesgo insignificante de cambios en su valor.

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Corriente	(No auditado)	
Fondo de estabilización de precios (1)	34,185,151	26,296,870
Concesiones (2)	5,297,946	5,194,909
Clientes		
Exterior	2,851,952	3,065,207
Nacionales	4,014,231	3,268,944
Partes relacionadas (Nota 30)	196,395	110,408
Cuentas por cobrar a empleados	107,626	115,922
Servicios industriales	58,814	70,762
Deudores varios	942,250	1,101,977
	47,654,365	39,224,999
No corriente		
Concesiones (2)	29,273,372	28,647,390
Cuentas por cobrar a empleados	514,680	498,415
Clientes		
Exterior	179,022	185,331
Nacionales	73,398	72,985
Partes relacionadas (Nota 30)	335	335
Deudores varios (3)	2,753,091	2,750,749
	32,793,898	32,155,205

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

- (1) Corresponde a la aplicación del Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo).
- (2) Corresponde a cuentas por cobrar por concesiones adquiridas para la prestación de servicios públicos de transporte de energía y para el servicio público de transporte vial.
- (3) Corresponde principalmente a las cuentas por cobrar de ISA CTEEP al Gobierno de Brasil por beneficios laborales regidos por la Ley 4819 de 1958 y a los acuerdos de préstamos de crudo de los sistemas de transporte. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2.491.643 (2022: \$2,481,530), y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de \$470,210 (2022: \$475,936), para un valor neto en libros de \$2,021,433 (2022: \$2,005,594). La administración monitorea los avances y desarrollos relacionados con el aspecto legal de la materia y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros.

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

8. Inventarios

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Crudo (1)	5,249,506	5,971,109
Combustibles y petroquímicos (2)	3,058,341	3,241,154
Materiales para producción de bienes	2,815,254	2,667,771
	11,123,101	11,880,034

- (1) La variación se presenta principalmente por mayor nivel de entregas de inventarios en tránsito.
- (2) La variación obedece principalmente al menor nivel de producto importado a marzo por mejor operación en refinerías.

9. Otros activos financieros

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	1,665,859	1,056,385
Inversiones en valores de renta variable y fondos fiduciarios (1)	336,424	875,335
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	147,680	761,687
Instrumentos de cobertura (2)	20,345	311
Activos medidos a valor razonable con cambio en otros resultados integrales	10,105	3,583
	2,180,413	2,697,301
Activos medidos a costo amortizado (3)	61,296	28,570
	2,241,709	2,725,871
Corriente	1,683,968	1,162,127
No corriente	557,741	1,563,744
	2,241,709	2,725,871

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

La medición a valor razonable es reconocida contra el resultado financiero (Nota 29).

9.1. Restricciones

Al 31 de marzo de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 se encontraban fondos restringidos por \$275,129 y 328,283 respectivamente, que tienen destinación específica en proyectos en Brasil, Perú, Chile y Colombia.

9.2. Valor Razonable

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

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Nivel 1	702,571	1,892,486
Nivel 2	1,477,842	804,815
	2,180,413	2,697,301

No se presentaron transferencias entre niveles de jerarquía durante los años 2023 y 2022.

10. Impuestos

Gasto por impuesto a las ganancias

El Grupo calcula el gasto por impuesto sobre beneficios utilizando el tipo impositivo que sería aplicable a las ganancias anuales totales esperadas. Los principales componentes del gasto por impuesto a las ganancias en el estado de ganancias y pérdidas intermedio condensado consolidado son:

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2023	2022
	(No auditado)	
Gasto por impuesto corriente	5,034,895	3,825,533
Gasto por impuesto sobre la renta diferido	557,460	58,212
Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores	546	121
Gasto por impuesto a las ganancias	5,592,901	3,883,866

La tasa efectiva de tributación fue de 44.5% y 34.7% para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2023 y 2022, respectivamente.

Al 31 de marzo de 2023 y 2022, la tasa nominal de impuesto sobre la renta fue de 35%. Así mismo, para el año 2023 se aplica una sobretasa de impuesto que, de acuerdo con las definiciones del Gobierno Nacional, se estima en un 15% para las compañías dedicadas a la extracción de petróleo crudo.

El incremento de 9,8% en la tasa efectiva de tributación durante el período indicado, se debe principalmente a los efectos de la Ley 2277/2022 (Reforma Tributaria) en relación con (i) el efecto de la sobretasa del impuesto sobre la renta que ha sido establecida en un 15% para el año 2023; (ii) la no deducibilidad de las regalías y (iii) los mejores resultados obtenidos por las compañías del grupo cuya tarifa nominal de renta es inferior al 35%, entre otros.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

11. Otros activos

	Al 31 de marzo de 2023	A 31 de diciembre 2022
	(No auditado)	
Corriente		
Anticipos a contratistas y proveedores	977,934	679,829
Asociados en operaciones conjuntas	1,024,978	871,409
Gastos pagados por anticipado	728,801	693,341
Depósitos entregados en administración	505,754	507,163
Partes relacionadas (Nota 30)	104	1,087
Otros activos	24,872	25,651
	3,262,443	2,778,480
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones	584,355	568,066
Depósitos entregados en administración	244,099	184,464
Beneficios a empleados	333,984	342,143
Anticipos, avances y depósitos	92,978	87,684
Depósitos judiciales y embargos	54,432	54,776
Otros activos	219,926	216,214
	1,529,774	1,453,347

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

12.1. Composición y movimientos

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Negocios conjuntos		
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1,909,976	1,871,142
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	1,806,865	1,830,504
Equion Energía Limited	1,175,040	1,191,154
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	611,277	614,112
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	580,412	571,328
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	527,602	469,176
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	385,304	411,495
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	165,162	169,230
Ecodiesel Colombia S.A.	61,936	54,614
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	17,416	20,516
Transnexa S.A. E.M.A.	8,545	8,545
Derivex S.A.	370	439
Parques de Rio	80	83
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.	4	4
	7,249,989	7,212,342
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(400,196)	(400,196)
Transnexa S.A. E.M.A.	(8,545)	(8,545)
	6,841,248	6,803,601
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,495,686	1,495,341
ATP Tower Holdings	879,198	913,218
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	134,383	148,254
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	68,919	69,376
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	35,060	34,944
Extrucol S.A.	27,812	27,680
Serviport S.A.	9,399	9,399
Sociedad Portuaria Olefinas	4,238	4,186
	2,654,695	2,702,398
Menos impairment: Serviport S.A.		
	(9,399)	(9,399)
	2,645,296	2,692,999
	9,486,544	9,496,600

El movimiento de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2023 es el siguiente:

	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	2,692,999	6,803,601	9,496,600
Método de participación reconocido:			
Resultado del periodo	79,068	262,631	341,699
Patrimonio	(29,556)	(115,806)	(145,362)
Dividendos decretados	(97,215)	(109,178)	(206,393)
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	2,645,296	6,841,248	9,486,544

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

13. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2023 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	Planta y equipo	Ductos, redes y líneas	Construcciones en curso	Edificaciones	Terrenos	Otros	Total
Costo							
Saldo al 31 de diciembre de 2022	62,763,108	60,287,507	13,432,616	15,354,065	5,199,069	3,225,279	160,261,644
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	227,011	167,706	1,166,043	45,872	-	24,447	1,631,079
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	(3,361)	-	-	-	-	(3,361)
Intereses financieros capitalizados (2)	9,384	4,349	49,865	2,250	-	982	66,830
Diferencia en cambio capitalizada	(50)	(23)	(267)	(12)	-	(5)	(357)
Bajas por retiro o venta	(22,254)	(19,478)	(40)	(432)	-	(2,164)	(44,368)
Ajuste por conversión	(1,305,958)	(746,451)	(40,187)	(283,556)	(77,800)	(42,141)	(2,496,093)
Reclasificaciones /traslados	(1,474,455)	(136,614)	(290,469)	1,934,719	-	(16,969)	16,212
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	60,196,786	59,553,635	14,317,561	17,052,906	5,121,269	3,189,429	159,431,586
Depreciación acumulada y pérdidas por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2022	(27,439,631)	(22,870,247)	(1,418,040)	(6,230,154)	(53,515)	(1,252,559)	(59,264,146)
Depreciación del periodo	(738,967)	(553,979)	-	(139,755)	-	(40,203)	(1,472,904)
Pérdida por impairment (Nota 17)	-	-	-	(91)	-	-	(91)
Bajas por retiro o venta	17,148	19,445	-	317	-	1,523	38,433
Ajuste por conversión	476,161	246,156	370	102,071	1,314	23,499	849,571
Reclasificaciones /traslados	782,749	15,432	9,220	(820,187)	-	12,248	(538)
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	(26,902,540)	(23,143,193)	(1,408,450)	(7,087,799)	(52,201)	(1,255,492)	(59,849,675)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	35,323,477	37,417,260	12,014,576	9,123,911	5,145,554	1,972,720	100,997,498
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	33,294,246	36,410,442	12,909,111	9,965,107	5,069,068	1,933,937	99,581,911

(1) Incluye principalmente por: i) Ecopetrol S.A. proyectos en cursos asociados a los campos Caño sur, Castilla, Chichimene, Rubiales y Refinería de Barrancabermeja, ii) Interconexión eléctrica S.A. E.S.P proyectos en curso: UPME 09-2016 Copey-Cuestecitas, 500 kV, y Copey-Fundación, 220 kV, UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, UPME 07-2017 Sabanalarga - Bolívar 500 Kv y plan de optimización de activos.

(2) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

14. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2023, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	<u>Inversiones petrolíferas</u>	<u>Costo de abandono y taponamiento</u>	<u>Inversiones petrolíferas en curso</u>	<u>Total</u>
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2022	88,338,471	7,104,903	10,480,025	105,923,399
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	1,379,902	-	1,936,822	3,316,724
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	10,051	-	10,051
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(147,437)	(147,437)
Intereses financieros capitalizados (3)	48,071	-	23,363	71,434
Diferencia en cambio capitalizada	(257)	-	(125)	(382)
Ajuste por conversión	(931,516)	(32,789)	(118,339)	(1,082,644)
Reclasificaciones /traslados	(189)	-	(8,659)	(8,848)
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	88,834,482	7,082,165	12,165,650	108,082,297
Amortización acumulada y pérdidas por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2022	(58,382,473)	(5,088,086)	(129,230)	(63,599,789)
Amortización del periodo	(1,281,247)	(91,454)	-	(1,372,701)
Ajuste por conversión	507,771	18,589	-	526,360
Reclasificaciones /traslados	(15,533)	-	15,617	84
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	(59,171,482)	(5,160,951)	(113,613)	(64,446,046)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	29,955,998	2,016,817	10,350,795	42,323,610
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	29,663,000	1,921,214	12,052,037	43,636,251

- (1) Incluye principalmente: a) Ecopetrol Permian por inversiones efectuadas en la perforación de los pozos y construcción de facilidades ejecutadas en RODEO, b) Ecopetrol S.A. principalmente los campos Caño Sur, Castilla, Chichimene, Floreña, Rubiales y c) Hocol S.A. principalmente a ejecución proyectos en los bloques Guarrojo, Rio Saldaña, VIM 8, YD-SN1.
- (2) Incluye: Hocol S.A. principalmente la infructuosidad de los pozos Lla-87-2 A3 (Koala), Lla-87-3 A3 (Picabuey) y YD-SN1 pozo Yoda-B y gastos exploratorios en: Lla-104, SSJN1, VIM8.
- (3) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos.

15. Activos por derecho de uso

El movimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2023 ha sido el siguiente:

	Activos por derecho de uso				Activos por derecho de uso	Pasivos por arrendamiento (Nota 19.1)
	Ductos, redes y líneas	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos		
Saldo al 31 de diciembre de 2022	96,234	244,058	119,534	167,987	627,813	1,212,346
Adiciones	8,127	3,820	26,392	4,411	42,750	42,750
Amortización del periodo	(6,925)	(16,402)	(17,930)	(32,241)	(73,498)	-
Remediciones (1)	(162)	3,869	2,398	1,177	7,282	7,173
Bajas	(228)	(1,255)	(640)	(68)	(2,191)	(2,565)
Costo financiero	-	-	-	-	-	27,259
Pagos de capital	-	-	-	-	-	(101,693)
Pagos de Intereses	-	-	-	-	-	(23,233)
Traslados	-	-	(1,060)	1,060	-	1,168
Diferencia en cambio y ajuste por conversión	(1,177)	(2,986)	(1,041)	(2,876)	(8,080)	(5,091)
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	95,869	231,104	127,653	139,450	594,076	1,158,114

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

16. Intangibles

El movimiento de intangibles por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2023 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Licencias y software	Otros intangibles	Concesiones y derechos Intangibles	Servidumbres (1)	Total
Costo					
Saldo al 31 de diciembre de 2022	1,512,614	1,282,751	17,568,081	1,637,445	22,000,891
Adquisiciones	15,478	1,138	186,736	2,800	206,152
Bajas por retiro o venta	(71)	-	-	(686)	(757)
Ajuste por conversión	(13,365)	(27,556)	(707,630)	(21,138)	(769,689)
Traslados	16,442	-	16	9,497	25,955
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	1,531,098	1,256,333	17,047,203	1,627,918	21,462,552
Amortización acumulada y pérdidas por impairment					
Saldo al 31 de diciembre de 2022	(884,160)	(446,646)	(2,394,082)	(129,398)	(3,854,286)
Amortización del periodo	(45,566)	(6,531)	(189,452)	(2,116)	(243,665)
Bajas por retiro o venta	28	-	-	-	28
Ajuste por conversión	9,313	14,547	153,537	834	178,231
Traslados	66	-	-	-	66
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	(920,319)	(438,630)	(2,429,997)	(130,680)	(3,919,626)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	628,454	836,105	15,173,999	1,508,047	18,146,605
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	610,779	817,703	14,617,206	1,497,238	17,542,926

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

17. Impairment de activos de largo plazo

Según el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 31 de marzo de 2023 no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable, considerando el comportamiento de los mercados, los precios e indicadores internacionales de crudos y productos y el contexto geopolítico.

A 31 de marzo de 2023 no se consideró realizar un reconocimiento de impairment debido al comportamiento de los precios de crudos y productos presentado durante el periodo. Sin embargo, se presenta movimiento por impairment en propiedad, planta y equipo por \$91 en Refinería de Cartagena S.A.S. y en otros activos por \$1 en Invercolsa.

18. Goodwill

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	3,672,219	3,755,835
Oleoducto Central S.A.	683,496	683,496
Hocol Petroleum Ltd	537,598	537,598
Invercolsa S.A.	434,357	434,357
Andean Chemical Limited	127,812	127,812
Esenttia S.A.	108,137	108,137
	5,563,619	5,647,235
Menos Impairment Hocol Petroleum Ltd	(537,598)	(537,598)
Total	5,026,021	5,109,637

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

19. Préstamos y financiaciones

19.1. Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 31 de marzo de	Al 31 de diciembre de
	2023	2022	2023	2022
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	10.4%	9.8%	4,983,914	4,965,653
Créditos sindicados	12.4%	11.5%	331,958	388,518
Pasivos por arrendamiento (1)	6.9%	8.0%	822,109	844,734
Créditos comerciales y otros	10.8%	10.3%	1,672,841	1,782,944
			7,810,822	7,981,849
Moneda extranjera				
Bonos (2)	6.5%	6.0%	85,903,562	82,432,647
Créditos comerciales y sindicados	4.5%	4.6%	21,515,030	23,537,675
Préstamos partes relacionadas (Nota 30)	6.0%	5.9%	796,782	815,056
Pasivos por arrendamiento (1)	6.0%	6.0%	336,005	367,612
			108,551,379	107,152,990
			116,362,201	115,134,839
Corriente			16,257,368	22,198,583
No corriente			100,104,833	92,936,256
			116,362,201	115,134,839

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

- (1) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, tanques, bienes inmuebles y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 – Arrendamientos. Ver Nota 15.
- (2) El incremento se presenta principalmente por la emisión de bonos en Ecopetrol S.A. por USD\$2,000 millones realizada en enero de 2023, compensado parcialmente con la recompra de bonos internacionales con vencimiento septiembre 2023 por valor de USD\$978 millones.

Durante el 2023 se adquirieron préstamos y financiaciones por \$10,895,757 principalmente: En Ecopetrol S.A. por \$9,666,450 e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,210,849.

Producto de la estrategia del Grupo Empresarial en la gestión integral de deuda y financiamiento de los vencimientos, durante el 2023 se realizaron pagos por \$7,335,150; principalmente en Ecopetrol S.A. por \$6,736,532, incluye recompra de bonos y créditos comerciales, e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$507,609.

19.2. Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$116,704,092 y \$106,509,947 al 31 de marzo de 2023 (No auditado) y al 31 de diciembre de 2022, respectivamente.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

19.3. Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 31 de marzo de 2023:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	713,591	1,301,270	1,324,480	1,644,573	4,983,914
Créditos sindicados	252,212	79,746	-	-	331,958
Pasivos por arrendamiento	129,653	390,135	301,134	1,187	822,109
Créditos comerciales y otros	253,612	810,342	586,999	21,888	1,672,841
	1,349,068	2,581,493	2,212,613	1,667,648	7,810,822
Moneda extranjera					
Bonos	8,385,724	29,064,338	27,492,928	20,960,572	85,903,562
Créditos sindicados	1,751,373	3,726,080	-	-	5,477,453
Créditos comerciales	3,852,671	11,017,800	830,896	336,210	16,037,577
Pasivos por arrendamiento	121,750	187,066	27,189	-	336,005
Préstamos partes relacionadas	796,782	-	-	-	796,782
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	14,908,300	43,995,284	28,351,013	21,296,782	108,551,379
	16,257,368	46,576,777	30,563,626	22,964,430	116,362,201

19.4. Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 31 de marzo de 2023 (No auditado), el Grupo Empresarial Ecopetrol tiene designados USD\$14,486 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$8,914 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$5,572 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 29.4 y Nota 29.3.

19.5. Garantías y covenants

Al 31 de marzo de 2023 (No auditado), el valor estimado de las garantías vigentes otorgadas por ISA y sus empresas, en el marco de la definición del párrafo 14 de la norma NIIF 7, utilizadas para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio y para asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica ascienden a \$24,722,342, principalmente en: a) Chile por \$18,617,880 en ISA Intervial, Ruta de la Araucaria, Ruta del Maipo, Ruta del Loa, Ruta de los Ríos e ISA Interchile; b) Brasil en ISA CTEEP por \$3,425,462 y c) Colombia en Ruta Costera por \$2,679,000.

ISA y sus empresas tienen compromisos (covenants) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en los contratos de crédito con las entidades financieras, el Ministerio de Obras Públicas de Chile, los tenedores de bonos, las agencias calificadoras de riesgos, los auditores y municipalidades, entre otros. Desde el 31 de diciembre de 2022 hasta la fecha sobre la que se informa, solo se han presentado cambios en los compromisos (covenants) de CTEEP y sus subsidiarias, las cuales tienen contratos de financiamiento con convenios calculados con base en índices de endeudamiento.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Corriente	(No auditado)	
Dividendos por pagar (1)	26,272,478	392,346
Proveedores	12,927,680	15,034,677
Retención en la fuente	1,739,449	1,896,128
Anticipos asociados	904,265	1,164,197
Seguros y reaseguros	257,176	330,363
Depósitos recibidos de terceros	167,806	162,338
Acuerdos en contratos de transporte	99,885	115,526
Partes relacionadas (Nota 30)	62,131	67,879
Operaciones de cobertura	13,948	4,311
Acreedores varios	592,294	769,939
	43,037,112	19,937,704
No corriente		
Proveedores	32,062	28,425
Depósitos recibidos de terceros	-	331
Acreedores varios	18,711	28,300
	50,773	57,056

(1) Corresponde a los dividendos por pagar de Ecopetrol S.A. por \$24,385,867 (2022: \$3,667), Interconexión Eléctrica S.A. \$1,547,725 (2022: \$366,999), Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$146,673 (2022: \$21,680), Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$137,032 y Oleoducto de Colombia S.A. \$55,181.

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

21. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Beneficios post-empleo	(No auditado)	
Salud	8,260,413	8,140,648
Pensión	1,282,136	2,073,562
Educación	397,073	405,769
Bonos	345,893	399,114
Otros planes	132,024	115,136
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	716,377	772,133
	11,133,916	11,906,362
Prestaciones sociales y salarios	1,091,126	970,598
Otros beneficios a largo plazo	85,832	88,279
	12,310,874	12,965,239
Corriente	2,871,794	2,753,697
No corriente	9,439,080	10,211,542
	12,310,874	12,965,239

21.1. Activos del plan

Los activos del plan están representados por los recursos entregados a Patrimonios Autónomos Pensionales para el pago del pasivo pensional de las obligaciones por mesadas, bonos pensionales y beneficios de largo plazo a

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

empleados de Ecopetrol S.A. y XM (Ecopetrol está a cargo de lo concerniente a salud y educación). La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no puede cambiarse de destinación ni restituirse hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones.

El saldo de los activos del plan es de \$11,323,979 y \$10,398,810 al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, respectivamente. El 53.55% (2022 - 53.76%) son nivel 1 de valor razonable y el 46.45% (2022 - 46.24%) están bajo categoría nivel 2.

22. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	10,006,028	898,251	1,852,215	12,756,494
Actualización costos de abandono	6,690	-	-	6,690
Adiciones (1)	-	9,778	191,474	201,252
Utilizaciones	(117,445)	(58,102)	(45,295)	(220,842)
Costo financiero	117,137	3,426	4,587	125,150
Ajuste por conversión	(38,424)	(12,567)	(25,561)	(76,552)
Traslados	-	-	29,693	29,693
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	9,973,986	840,786	2,007,113	12,821,885
Corriente	826,571	93,897	492,940	1,413,408
No corriente	9,147,415	746,889	1,514,173	11,408,477
	9,973,986	840,786	2,007,113	12,821,885

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

22.1. Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S

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, puede procederse a la interposición del recurso de nulidad 2021. No se produjeron cambios en el proceso desde el 31 de diciembre de 2022.

Investigaciones de entidades de control

Contraloría General de la República (CGR)

PRF-80011-2018-33300

En la actualidad el proceso se encuentra pendiente de imputación o archivo.

En este proceso Refinería de Cartagena fue considerada como entidad afectada por la CGR.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

Fiscalía General de la Nación (FGN)

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

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

El 29 de marzo de 2022 se realizó audiencia de levantamiento de la medida de arresto domiciliario de un extrabajador de Refinería de Cartagena y el 5 de abril de 2022 el Juzgado 34 Penal Municipal en Función de Garantías le otorgó la libertad por vencimiento de términos.

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

No se produjeron cambios en el proceso desde el 31 de diciembre de 2022.

Proceso 2 – No. 110016000101201800132 Línea de Negocio

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

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

No se produjeron cambios en el estado de este proceso desde el 31 de diciembre de 2022.

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

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

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

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

No se produjeron cambios en el proceso desde el 31 de diciembre de 2022.

Contraloría General De La República (CGR)

Proceso de Responsabilidad Fiscal PRF-80011-2018-33300

En la actualidad el proceso se encuentra pendiente de imputación o archivo.

No se produjeron cambios en el estado de esta actuación desde el 31 de diciembre de 2022.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

23. Patrimonio

23.1. Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol S.A. es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906,273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067, no existe dilución potencial de acciones.

23.2. Prima en colocación de acciones

Al 31 de marzo de 2023, el saldo de la prima en emisión de acciones es \$6,607,699 y está compuesto por: (i) exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en el 2007 por \$4,457,997, (ii) al exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones adjudicadas en la segunda ronda, efectuada en septiembre de 2011 por \$2,118,468, (iii) \$31,377, al valor generado en el proceso de colocación de acciones en el mercado secundario, originado por la ejecución de garantías a los deudores morosos, de conformidad con lo establecido en el Artículo 397 del Código de Comercio, y (iv) prima en colocación de acciones por cobrar \$(143).

23.3. Reservas patrimoniales

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Reserva legal	9,747,885	6,407,256
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales	7,665,758	1,982,295
Total	17,922,725	8,898,633

La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 31 de marzo de 2023, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2022 y definió constituir una reserva de \$7,665,758 con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia de la Compañía.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	8,898,633	10,624,229
Liberación de reservas	(2,491,377)	(5,886,441)
Apropiación de reservas	11,515,469	11,068,450
Dividendos decretados	-	(6,907,605)
Saldo final	17,922,725	8,898,633

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

23.4. Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 31 de marzo de 2023, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2022 y definió distribuir dividendos ordinarios y extraordinarios por un valor total de \$24,382,200. (2022: \$11,512,675)

Se pagaron dividendos así:

	Al 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditado)	
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	226,880	181,889
Invercolsa S.A.	29	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	-	42,147
Interconexión Eléctrica SA ESP	15	49,615
Total	226,924	273,651

23.5. Otros resultados integrales

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

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones	26,650,390	28,621,427
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(8,217,494)	(9,219,270)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(813,854)	(1,331,361)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(1,764,660)	(2,528,173)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	(19,269)	1,290
Instrumentos medidos a valor razonable	7,428	3,076
	15,842,541	15,546,989

23.6. Utilidad básica por acción

	Al 31 de marzo de 2023	2022
	(No auditado)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	5,660,425	6,572,640
Promedio ponderado de acciones en circulación	41,116,694,690	41,116,694,690
Ganancia neta básica y diluida por acción (pesos)	137.7	159.9

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

24. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2023	2022
	(No auditado)	
Ventas nacionales		
Destilados medios (1)	9,301,290	7,084,088
Gasolinas (1)	6,647,160	5,793,900
Gas natural (2)	1,189,010	918,625
Servicios	852,688	780,286
Servicios de transmisión de energía eléctrica (3)	682,923	605,302
Plástico y caucho	372,049	406,486
G.L.P. y propano	251,738	231,887
Servicio gas combustible	245,590	195,561
Asfaltos	220,836	173,730
Aromáticos	94,422	73,901
Vías y Servicios de Construcción (3)	89,831	68,674
Polietileno	83,190	63,937
Crudos	61,784	56,872
Combustóleo	9,654	870
Otros ingresos contratos gas	177	-
Otros productos	161,920	159,635
	20,264,262	16,613,754
Ventas al exterior		
Crudos (2)	13,060,673	12,416,032
Servicios de transmisión de energía eléctrica (3)	1,591,933	1,218,205
Servicios de Construcción (3)	1,364,556	750,382
Diesel	1,143,373	-
Combustóleo	780,081	627,466
Plástico y caucho	439,970	553,568
Gasolinas	100,825	-
G.L.P. y propano	85,272	49,882
Gas natural	44,661	31,738
Coberturas de flujo Efectivo (4)	(535,302)	(315,264)
Otros productos (5)	513,275	526,981
	18,589,317	15,858,990
	38,853,579	32,472,744

- (1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el diferencial generado entre el precio paridad del exterior frente al regulado para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM y la metodología para el cálculo de la posición neta la cual puede ser positiva o negativa. A 31 de marzo de 2023, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$7,894,314 (2022: \$6,160,572).
- (2) Con la implementación de la enmienda NIC 16 sobre el manejo de la venta de productos obtenidos en etapa de proyecto o pruebas extensas obligatoria a partir del 1 de enero 2022, el Grupo Empresarial Ecopetrol reconoce a partir de dicha fecha, el ingreso percibido por producto de la venta de hidrocarburos en la etapa previa a su declaración de comercialidad de los campos petroleros. El costo relacionado a estos ingresos se revela en la Nota 25 – Costos de ventas. A 31 de marzo de 2023, el valor reconocido por pruebas extensas fue el siguiente: Gas natural nacional \$10,339 (2022: \$10,453) y Crudo al exterior \$31,052 (2022: \$20,161).
- (3) Corresponde a los ingresos derivados de los contratos de concesión de transmisión de energía y vías.
- (4) Incluye el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 29.3) por \$(519,606) (2022: (134,713)) y operaciones con instrumentos financieros derivados por \$(15,696) (2022: (180,551)).
- (5) Incluye los ingresos provenientes de servicios de telecomunicaciones y la venta de gasóleos, asfaltos y otros productos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

25. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	2023	2022
	(No auditado)	
Costos variables		
Productos importados (1)	7,075,240	7,685,039
Compras de crudo asociación y concesión	3,695,514	3,303,240
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,938,621	1,969,287
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,743,864	1,506,542
Energía eléctrica	441,628	350,829
Regalías de gas en dinero	402,721	305,080
Servicios de transporte de hidrocarburos	374,161	253,912
Materiales de proceso	336,411	248,536
Compras de otros productos y gas	319,252	258,874
Servicios contratados asociación	78,083	79,166
Pruebas extensas (3)	20,368	11,032
Otros (4)	665,017	(2,400,392)
	17,090,880	13,571,145
Costos fijos		
Depreciaciones y amortizaciones	1,265,546	1,072,953
Costos laborales	962,283	782,158
Mantenimiento	933,939	706,445
Servicios de construcción	750,743	419,155
Servicios contratados	726,253	579,672
Servicios contratados asociación	362,749	333,584
Impuestos y contribuciones	294,393	227,877
Materiales y suministros de operación	196,810	130,817
Servicios de transporte de hidrocarburos	59,414	44,533
Costos generales	135,137	69,419
	5,687,267	4,366,613
	22,778,147	17,937,758

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a destilados medios y gasolinas la variación se presenta por menor requerimiento debido a la mayor operación en refinerías.
- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol S.A. 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 24 – 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, obligatoria a partir del 1 de enero 2022.
- (4) Corresponde a: i) resultado del proceso de uso y valoración de inventarios core, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) otros cargos capitalizables a proyectos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

26. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2023	2022
	(No auditado)	
Gastos de administración		
Gastos generales	466,442	369,144
Gastos laborales	455,095	382,279
Depreciaciones y amortizaciones	126,467	104,024
Impuestos	33,110	26,914
	<u>1,081,114</u>	<u>882,361</u>
Gastos de operación y proyectos		
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	406,668	269,844
Gastos de exploración	249,197	92,960
Impuestos	208,701	152,439
Gastos laborales	98,278	89,958
Cuota de fiscalización	75,581	41,034
Mantenimientos	31,537	26,595
Depreciaciones y amortizaciones	26,891	25,919
Diversos	18,067	46,332
	<u>1,114,920</u>	<u>745,081</u>

27. Otros (gastos) ingresos operacionales

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2023	2022
	(No auditado)	
Gasto por provisiones	(132,361)	(58,397)
Pérdida en venta de activos	(10,224)	(300,415)
Gasto por impairment de activos de corto plazo	(23,051)	(22,688)
Otros (gastos) ingresos	7,109	7,193
	<u>(158,527)</u>	<u>(374,307)</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

28. Resultado financiero

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2023	2022
	(No auditado)	
Ingresos financieros		
Rendimientos e intereses	553,488	158,797
Resultados provenientes de activos financieros	82,648	39,446
Utilidad en liquidación de derivados	4,393	-
Otros ingresos financieros	33,563	31,989
	674,092	230,232
Gastos financieros		
Costo financiero de préstamos y financiaciones	(1,738,514)	(1,098,516)
Costo financiero de otros pasivos (1)	(618,853)	(451,799)
Resultados provenientes de activos financieros	(38,031)	(44,059)
Otros gastos financieros	(32,508)	(206,926)
	(2,427,906)	(1,801,300)
Pérdida por diferencia en cambio, neta		
Pérdida por diferencia en cambio	248,217	47,203
	248,217	47,203
	(1,505,597)	(1,523,865)

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

29. Gestión de riesgos

29.1. Riesgo de tipo de cambio

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

Al 31 de marzo de 2023, el peso colombiano se revaluó 3.41% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2022 de \$4,810.20 a \$4,646.08 pesos por dólar. Cuando el peso colombiano se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

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

(Millones de USD)	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	440	615
Otros activos financieros	1,235	955
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	(482)	(392)
Préstamos y financiaciones	(16,794)	(16,113)
Otros activos y pasivos, neto	194	202
Posición pasiva neta	(15,407)	(14,733)

Del total de la posición neta, USD\$(14,514) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(14,486) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, y por lo tanto la valoración por diferencia en cambio de los restantes pasivos netos por USD\$(28) millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(893) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el estado de ganancias y pérdidas.

29.2. Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

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

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos +/-	Efecto en otros resultados integrales +/-
1%	44,315	696,793
5%	221,574	3,483,963

29.3. Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, 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. Al 31 de diciembre de 2022, el saldo vigente de esta cobertura corresponde a USD\$1,300 millones.

Durante los años 2022 y 2021 se designaron USD\$4,272 millones como instrumento de cobertura de ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2022 – 2030; de acuerdo con NIIF 9 – Instrumentos financieros.

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

(Millones de USD)	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	5,572	4,972
Reasignación de instrumentos de cobertura	731	1,879
Realización de las exportaciones	(731)	(1,879)
Designación de nuevas coberturas	-	600
Saldo final	5,572	5,572

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	2,528,173	1,103,991
Diferencia en cambio	(914,476)	4,317,263
Realización de exportaciones (Nota 22)	(519,606)	(1,280,411)
Inefectividad	6,013	(6,625)
Impuesto de renta diferido (Nota 10)	664,556	(1,606,045)
Saldo final	1,764,660	2,528,173

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

de ganancias y pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2023 (Abr-Dic)	1,109,284	(516,208)	593,076
2024	723,731	(336,790)	386,941
2025	719,468	(334,806)	384,662
2026	708,730	(329,809)	378,921
2027	12,557	(5,843)	6,714
2028	12,158	(5,658)	6,500
2029	11,397	(5,304)	6,093
2030	3,280	(1,527)	1,753
	3,300,605	(1,535,945)	1,764,660

29.4. Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

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

Al 31 de marzo de 2023, el saldo total cubierto es de USD\$8,914 millones; que incluye: i) Ecopetrol S.A. USD\$8,631 millones y ii) ISA Colombia por USD\$283 millones en cobertura de inversión neta sobre las inversiones en las compañías ISA REP, ISA Perú, Consorcio Transmantaro (CTM) y Proyectos de Infraestructura del Perú (PDI).

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	9,354,071	4,366,336
Diferencia en cambio	(1,477,012)	7,526,124
Impuesto de renta diferido	398,724	(2,538,389)
Saldo final	8,275,783	9,354,071

29.5. Riesgo de precio de commodities

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

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

- El programa de coberturas estratégicas tiene como propósito principal proteger los estados financieros separados y consolidados ante la volatilidad de las variables de mercado en un periodo de tiempo determinado, proteger los ingresos y así el flujo de caja. Durante 2022, se ejecutó un plan de coberturas con el fin de proteger la caja ante escenarios bajos de precio por debajo del precio base de presupuesto, en este sentido, se compraron opciones put. A 31 de diciembre de 2022 no hubo saldo de estos instrumentos financieros en balance.
- Por su parte, las coberturas tácticas permiten capturar valor en operaciones de trading y Asset Backed Trading (ABT), mitigando el riesgo de mercado de operaciones específicas. En la actividad de comercialización, los compromisos en contratos físicos spot y a término suponen una exposición al riesgo de precio de commodities, en particular el riesgo asociado a la volatilidad del precio del crudo y productos refinados. Si bien, dicha exposición hace parte del riesgo natural de la actividad de producción, refinación y comercialización que realiza Ecopetrol, en ocasiones la comercialización, con el fin de maximizar la captura de valor, puede concentrar la exposición al riesgo en términos de plazo y/o indicador que difiere del perfil natural al riesgo de precio de la Compañía. A la fecha de este informe Ecopetrol S.A. registra una posición total neta pasiva en Swaps por \$885 (2022: pasiva \$28,519) y Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD una posición total neta activa en Swaps por \$26,753. La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida bajo contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

29.6. Riesgos y oportunidades relacionadas con el cambio climático

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

- **Riesgos físicos:** relacionados con la exposición y la vulnerabilidad del Grupo Empresarial Ecopetrol a los impactos del cambio climático y la variabilidad climática en Colombia, que podrían afectar la disponibilidad de agua y aumentar la exposición de los activos a posibles daños y interrupciones operacionales.
 - Se realizó la identificación y análisis de siete (7) riesgos físicos relacionados con amenazas crónicas (sequía y estrés térmico) y amenazas agudas (precipitación, inundación costera, inundación fluvial, incendios y vientos) en 95 puntos asociados a los principales activos de la Compañía. La modelación se realizó a través de la plataforma EarthScan de Cervest, utilizando los siguientes escenarios del IPCC: (i) escenario alineado con objetivo del Acuerdo París (SSP1-RCP2.6), (ii) escenario pico de emisiones en 2040 (SSP2- RCP4.5), y (iii) escenario business as usual (SSP5- RCP8.5). EarthScan utiliza modelos climáticos regionales con diversos conjuntos de datos para analizar la vulnerabilidad física de los activos, en relación con el impacto potencial de las amenazas climáticas. La probabilidad y severidad de los fenómenos climáticos se estiman hasta 2100. Adicionalmente, se cuenta con un análisis de vulnerabilidad para escenarios de variabilidad climática asociados a los fenómenos “El Niño” y su fase opuesta “La Niña”. La frecuencia e intensidad de estos fenómenos han venido incrementando en el territorio colombiano.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

- **Riesgos de transición:** relacionados con los retos que la compañía ha identificado para transitar hacia una operación baja en emisiones de carbono, sostenible y competitiva. Se han identificado los siguientes:
 - Riesgo regulatorio, asociado a los cambios regulatorios que pueden afectar directamente a la Compañía en el corto y mediano plazo. Dentro de los cambios regulatorios se pueden destacar los siguientes: (i) nuevos requerimientos de información para la solicitud o modificación de licencias actuales y futuras, de los cuales la Compañía no tenga la información disponible, (ii) nueva reglamentación para la detección y reparación de fugas, quemas y venteos de gas, (iii) requerimientos de revelación sobre asuntos ambientales y sociales por parte de la Superintendencia Financiera de Colombia, (iv) nuevos requerimientos para la verificación de proyectos, (v) mayores limitaciones para el uso de compensación para cumplir las metas de descarbonización, entre otros.
 - Riesgo legal, asociado con las reacciones negativas y demandas frente a la acción climática del Grupo Empresarial Ecopetrol.
 - Riesgo de activos atrapados en el negocio tradicional de producción, transporte y refinación de hidrocarburos, considerando factores como las perspectivas de demanda de combustibles y los horizontes de beneficios de los activos.
 - Riesgo de mercado, relacionado con el cambio en las preferencias en el uso de productos bajos en carbono a largo plazo, lo cual implica un riesgo de la Compañía de no poder atender la demanda del mercado y de no avanzar de manera eficaz en el desarrollo de estos productos e impacto en los costos debido al cambio en los precios del carbono.
 - Riesgo reputacional, asociado con la imposibilidad de responder oportunamente a las expectativas y demanda de los inversionistas y otros grupos de interés para establecer objetivos ambiciosos en materia de cambio climático, lo cual afectaría la imagen de la Compañía.
 - Riesgo tecnológico, asociado con las afectaciones negativas a la rentabilidad del negocio si no se cuenta con la preparación y capacidad para adaptarse a nuevas tecnologías producto del proceso de transición.

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

Las oportunidades, se derivan del análisis de riesgos asociados al clima, la revisión de los escenarios de transición energética, de la implementación del plan de descarbonización y de la alineación con la estrategia 2040 "Energía que Transforma". Se han identificado oportunidades relacionadas con la diversificación del negocio tradicional, la incorporación en el portafolio de negocios sostenibles y de bajas emisiones, la diversificación en el mercado eléctrico y de infraestructura y el fortalecimiento de la eficiencia energética y de las energías renovables.

Con el fin de mitigar la materialización de los riesgos físicos y de transición, se cuenta con un riesgo empresarial asociado a la gestión del Cambio Climático y Agua, que incorpora medidas de mitigación relacionadas con la adaptación a la variabilidad y cambio climático, proyectos, iniciativas y tecnologías de descarbonización e instrumentos para su financiamiento (precio interno al carbono, asignación de CAPEX), entre otros, además de indicadores clave de riesgo asociados a la ocurrencia de eventos climáticos extremos, reducción de emisiones de

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

gases de efecto invernadero y eficiencia en el manejo de agua. Este riesgo empresarial se actualiza anualmente, con el fin de incluir nuevas acciones, que permitan gestionar adecuadamente los riesgos asociados al clima.

29.7. Gestión del capital

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

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

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Préstamos y financiaciones (Nota 19)	116,362,201	115,134,839
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(15,497,345)	(15,401,058)
Otros activos financieros (Nota 9)	(2,241,709)	(2,725,871)
Deuda financiera neta	98,623,147	97,007,910
Patrimonio (Nota 23)	99,676,237	119,087,050
Apalancamiento (1)	49.73%	44.89%

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

30. Partes relacionadas

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	85	-	104	2,190	796,782	1,588
Ecodiesel Colombia S.A.	3,892	-	-	52,355	-	6
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	47,509	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	-	42	-	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	17,837	15	-	-	-	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	14,561	16	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	-	3,089	-	-	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	3,530	-	-	-	-	-
Derivex S.A.	-	335	-	-	-	-
Asociadas						
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	81,265	-	-	-	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	14,205	-	-	6,450	-	-
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	922	-	-	-	-	-
Extrucol S.A.	825	-	-	815	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	8,602	-	-	321	-	-
Saldo al 31 de marzo de 2023(No auditado)	193,233	3,497	104	62,131	796,782	1,594
Corriente	193,233	3,162	104	62,131	796,782	1,594
No corriente	-	335	-	-	-	-
	193,233	3,497	104	62,131	796,782	1,594
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 20)	(Nota 19)	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	127	-	1,087	2,004	815,056	2,698
Ecodiesel Colombia S.A.	13,155	-	-	53,821	-	3
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	89,505	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	-	40	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	-	182	-	-	-	-
Derivex S.A.	-	335	-	-	-	-
Asociadas						
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	-	-	7,048	-	-
Extracol S.A.	2	-	-	854	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	7,397	-	-	4,152	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2022	110,186	557	1,087	67,879	815,056	2,701
Corriente	110,186	222	1,087	67,879	815,056	2,701
No corriente	-	335	-	-	-	-
	110,186	557	1,087	67,879	815,056	2,701
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 20)	(Nota 19)	

Préstamos:

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

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

	2023		2022	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditado)		(No auditado)	
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	320	9,774	225	1,312
Ecodiesel Colombia S.A.	4,716	148,368	2,104	142,943
	5,036	158,142	2,329	144,255
Asociadas				
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	10,096	-	8,060
Extracol S.A.	-	-	3	443
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	4	1,045	20,111	171
Serviport S.A.	27,097	363	-	-
	27,101	11,504	20,114	8,674
	32,137	169,646	22,443	152,929

31. Información por segmentos

La descripción de los segmentos de negocio puede verse en la nota 4.20 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022.

La siguiente información por segmentos es reportada con base en la información utilizada por la Junta Directiva,

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

cómo máximo órgano para la toma de decisiones estratégicas y operativas de los segmentos de negocio. El desempeño de los segmentos se basa principalmente en análisis de ingresos, costos, gastos y resultado del periodo generados por cada segmento, los cuales son monitoreados de manera periódica.

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

31.1. Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación, se presenta el estado de ganancias y pérdidas por segmento al 31 de marzo de 2023 y 2022:

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo 2022(No auditado)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	13,519,240	15,757,668	609,636	2,766,356	(180,156)	32,472,744
Ventas inter segmentos	5,418,762	1,360,588	2,453,063	-	(9,232,413)	-
Ingresos por ventas	18,938,002	17,118,256	3,062,699	2,766,356	(9,412,569)	32,472,744
Costos de ventas	(9,718,203)	(15,645,098)	(825,065)	(1,077,502)	9,328,110	(17,937,758)
Utilidad bruta	9,219,799	1,473,158	2,237,634	1,688,854	(84,459)	14,534,986
Gastos de administración	(435,446)	(162,408)	(106,699)	(239,147)	61,339	(882,361)
Gastos de operación y proyectos	(380,579)	(313,002)	(83,847)	-	32,347	(745,081)
Impairment de activos de largo plazo	-	(3,592)	-	-	-	(3,592)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	(338,531)	(5,636)	(8,248)	(21,307)	(585)	(374,307)
Resultado de la operación	8,065,243	988,520	2,038,840	1,428,400	8,642	12,529,645
Resultado financiero, neto	-	-	-	-	-	-
Ingresos financieros	180,529	14,044	18,428	99,810	(82,579)	230,232
Gastos financieros	(720,976)	(298,886)	(65,264)	(789,997)	73,823	(1,801,300)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	133,259	119,085	(150,453)	(54,688)	-	47,203
	(407,188)	(165,757)	(197,289)	(744,875)	(8,756)	(1,523,865)
Participación en las utilidades de compañías	(547)	53,503	-	149,033	-	201,989
Resultado antes de impuesto a las ganancias	7,657,508	876,266	1,841,551	832,558	(114)	11,207,769
Impuesto a las ganancias	(2,667,248)	(347,058)	(654,661)	(214,899)	-	(3,883,866)
Utilidad neta del periodo	4,990,260	529,208	1,186,890	617,659	(114)	7,323,903
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	5,010,946	487,801	945,826	128,181	(114)	6,572,640
Participación no controladora	(20,686)	41,407	241,064	489,478	-	751,263
	4,990,260	529,208	1,186,890	617,659	(114)	7,323,903

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

31.2. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos					Total
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	
Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo 2023 (No auditado)						
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	9,311,097	-	-	(9,807)	9,301,290
Gasolinas y turbocombustibles	-	7,598,599	-	-	(951,439)	6,647,160
Servicios	50,924	225,335	3,984,242	72,513	(3,480,326)	852,688
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	682,923	-	682,923
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	89,831	-	89,831
Gas natural	1,499,748	-	-	-	(310,738)	1,189,010
Plástico y caucho	-	372,049	-	-	-	372,049
Servicio gas combustible	-	248,061	-	-	(2,471)	245,590
Asfaltos	16,781	204,055	-	-	-	220,836
G.L.P. y propano	171,793	85,945	-	-	(6,000)	251,738
Crudos	6,773,446	-	-	-	(6,711,662)	61,784
Aromáticos	-	94,422	-	-	-	94,422
Polietileno	-	83,104	-	-	86	83,190
Otros ingresos contratos gas	87	-	-	-	90	177
Combustóleo	1,396	8,258	-	-	-	9,654
Pruebas Extensas	-	-	-	-	-	-
Otros productos	5,234	937,803	-	-	(781,117)	161,920
Coberturas de flujo Efectivo	-	-	-	-	-	-
	8,519,409	19,168,728	3,984,242	845,267	(12,253,384)	20,264,262
Ventas al exterior						
Crudos	12,501,544	559,129	-	-	-	13,060,673
Diesel	-	1,143,373	-	-	-	1,143,373
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,591,933	-	1,591,933
Servicios de Construcción	-	-	-	1,364,556	-	1,364,556
Plástico y caucho	-	439,970	-	-	-	439,970
Combustóleo	-	780,081	-	-	-	780,081
Gasolinas y turbocombustibles	-	100,825	-	-	-	100,825
Gas natural	44,661	-	-	-	-	44,661
G.L.P. y propano	85,272	-	-	-	-	85,272
Coberturas de flujo Efectivo	(535,302)	-	-	-	-	(535,302)
Pruebas Extensas	-	-	-	-	-	-
Otros productos	11,005	392,713	-	109,557	-	513,275
	12,107,180	3,416,091	-	3,066,046	-	18,589,317
	20,626,589	22,584,819	3,984,242	3,911,313	(12,253,384)	38,853,579

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos						
Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo 2022 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	7,091,711	-	-	(7,623)	7,084,088
Gasolinas	-	6,794,506	-	-	(1,000,606)	5,793,900
Servicios	36,471	125,091	3,062,699	60,928	(2,504,903)	780,286
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	605,302	-	605,302
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	68,674	-	68,674
Gas natural	1,133,799	-	-	-	(215,174)	918,625
Plástico y caucho	-	406,486	-	-	-	406,486
Servicio gas combustible	-	197,620	-	-	(2,059)	195,561
Asfaltos	7,541	166,189	-	-	-	173,730
G.L.P. y propano	156,365	82,030	-	-	(6,508)	231,887
Crudos	5,390,308	-	-	-	(5,333,436)	56,872
Aromáticos	-	73,901	-	-	-	73,901
Polietileno	-	63,865	-	-	72	63,937
Otros ingresos contratos gas	-	-	-	-	-	-
Combustóleo	394	476	-	-	-	870
Pruebas Extensas	-	-	-	-	-	-
Otros productos	5,753	496,214	-	-	(342,332)	159,635
Coberturas de flujo Efectivo	-	-	-	-	-	-
	6,730,631	15,498,089	3,062,699	734,904	(9,412,569)	16,613,754
Ventas al exterior						
Crudos	12,416,032	-	-	-	-	12,416,032
Diesel	-	-	-	-	-	-
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,218,205	-	1,218,205
Servicios de Construcción	-	-	-	750,382	-	750,382
Plástico y caucho	-	553,568	-	-	-	553,568
Combustóleo	-	627,466	-	-	-	627,466
Gasolinas y turbocombustibles	-	-	-	-	-	-
Gas natural	31,738	-	-	-	-	31,738
G.L.P. y propano	49,882	-	-	-	-	49,882
Coberturas de flujo Efectivo	(297,643)	(17,621)	-	-	-	(315,264)
Pruebas Extensas	-	-	-	-	-	-
Otros productos	7,362	456,754	-	62,865	-	526,981
	12,207,371	1,620,167	-	2,031,452	-	15,858,990
	18,938,002	17,118,256	3,062,699	2,766,356	(9,412,569)	32,472,744

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

32. Eventos subsecuentes y/o relevantes

No se presentaron eventos subsecuentes o relevantes objeto de revelación posteriores a la fecha de emisión de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Subsidiarias									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	26,480,731	895,498	42,878,818	16,398,087
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	14,024,182	1,468,524	17,916,981	3,892,799
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	15,831,413	185,212	15,831,721	308
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	Dólar	72,65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	4,732,715	785,433	8,484,385	3,751,670
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	4,819,364	125,306	5,071,751	252,387
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	2,045,242	(11,137)	2,627,667	582,425
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	4,228,102	119,895	6,485,786	2,257,684
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,867,982	37,270	3,777,023	909,041
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	3,136,659	50,449	11,496,522	8,359,863
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,040,861	85,784	2,243,115	1,202,254
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	367,788	123,192	888,555	520,767
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	1,219,219	13,820	1,445,482	226,263
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	2,116,643	29,592	2,117,201	558
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	450,645	184,565	1,647,720	1,197,075
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	Peso Colombiano	51,41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones.	Colombia	Latino America	28,464,581	828,099	80,124,330	51,659,749

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
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	592,035	115,736	780,064	188,029
Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	29,61%	Prestación del servicio público domiciliario de gas combustible, la construcción y operación de gasoductos, redes de distribución, estaciones de regulación, medición y compresión.	Colombia	Colombia	295,899	34,298	846,156	550,257
Metrogas de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	33,49%	Prestación del servicio público de comercialización y distribución de gas combustible; la exploración, explotación, almacenamiento, utilización, transporte, refinación, compra, venta y distribución de hidrocarburos y sus derivados.	Colombia	Colombia	53,858	6,021	142,306	88,448
Gases del Oriente S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	48,50%	Prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible y el desarrollo de todas las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	82,843	18,396	227,984	145,141
Promotora de Gases del Sur S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	31,44%	Promover la vinculación de capital nacional o extranjero, público o privado, para lograr el proyecto de masificación del gas.	Colombia	Colombia	46,025	10,463	103,902	57,877
Combustibles Líquidos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	41,61%	Comercialización mayorista de gas combustible, la prestación del servicio público domiciliario de distribución de GLP y el desarrollo de las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	61,354	946	84,785	23,431

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Ecopetrol USA Inc.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	13,579,110	206,628	13,609,232	30,122
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	9,307,111	215,175	10,716,646	1,409,535
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	2,129,582	(20,168)	2,296,858	167,276
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	212,851	58,456	650,379	437,528
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	69,815	608	73,219	3,404
ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V.	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	52,778	(1,539)	55,160	2,382
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13,099	135	13,229	130
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	17,152	268	44,631	27,479
Topili Servicios Administrativos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en el ámbito gerencial y dirección	México	México	(9)	(15)	466	475
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	180	(18)	185	5
Ecopetrol US Trading LLC	Dólar	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Estados Unidos	Estados Unidos	-	-	-	-
Econova Technology & innovation S.L.	Dólar	100%	Ejecución de actividades relacionadas con ciencia, tecnología e innovación (CT+i)	España	España	15	-	15	-
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	380,212	181,853	380,436	224
Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	380,425	181,883	2,604,308	2,223,883

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Asociadas									
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Peso Colombiano	25,40%	Distribución y comercialización de gas natural.	Colombia	Colombia	501,618	154,601	2,274,370	1,772,752
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	17,91%	Distribución y comercialización de gas natural.	Colombia	Colombia	94,876	10,326	214,373	119,497
Gases de la Guajira S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	5,36%	Distribución y comercialización de gas natural.	Colombia	Colombia	57,498	11,078	184,837	127,339
Colombiana de Extrusión S.A. - Extrucol S.A. (1)	Peso Colombiano	18,16%	Producción de tuberías y accesorios de Polietileno	Colombia	Colombia	36,992	1,903	88,968	51,976
E2 Energía Eficiente S. A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	9,92%	Servicios energéticos, suministro, optimización, desarrollo, renovación e innovación de los recursos e infraestructura energética	Colombia	Colombia	23,353	1,245	92,807	69,454
Serviport S.A. (2)	Peso Colombiano	49%	Servicios para el apoyo de cargue y descargue de naves petroleras, suministro de equipos para el mismo propósito, inspecciones técnicas y mediciones de carga	Colombia	Colombia	16,589	(653)	38,776	22,187
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	5,766	193	8,611	2,845
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	1,605,560	8,597	1,682,082	76,522
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	123,871	8,911	240,491	116,620

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

(2) Información disponible al 31 de septiembre de 2022, la inversión de se encuentra totalmente deteriorada.

(3) Información disponible al 28 de febrero de 2023.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias							
Consorcio Transmantaro	Energía Eléctrica	Perú	60,00%	9,000,778	7,054,504	1,946,274	98,109
Interligação Elétrica Evrecy	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	286,254	24,454	261,800	(4,980)
Fundo de Investimento Assis	Patrimonio Autonomo - Entidad de Proposito Especial	Brasil	35,82%	7,404	-	7,404	456
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado	Patrimonio Autonomo - Entidad de Proposito Especial	Brasil	35,02%	5,432	-	5,432	260
Fundo de Investimento Referenciado di Bandeirantes	Patrimonio Autonomo - Entidad de Proposito Especial	Brasil	10,42%	112,427	-	112,427	5,561
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado di	Patrimonio Autonomo - Entidad de Proposito Especial	Brasil	0,26%	175,096	-	175,096	3,123
Interconexiones Viales	Vías	Chile	65,00%	509	913	(404)	(4,208)
Interligação Elétrica Aguapeí	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	672,301	81,067	591,234	16,226
Interligação Elétrica Biguaçu	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	483,783	66,522	417,261	22,657
Interligação Elétrica De Minas Gerais	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	449,661	39,986	409,675	1,802
Interligação Elétrica Itapura	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	180,819	13,032	167,787	5,995
Interligação Elétrica Itaquere	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	607,540	81,332	526,208	22,095
Interligação Elétrica Itaúnes	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	502,684	37,247	465,437	2,628
Interligação Elétrica Norte E Nordeste	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	488,797	142,116	346,681	12,746
Interligação Elétrica Pinheiros	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	75,981	16,481	59,500	3,589
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	101,698	17,025	84,673	852
Interligação Elétrica Serra Do Japi	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	449,647	55,110	394,537	14,413
Interligação Elétrica Sul	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	235,755	27,639	208,116	6,186
Interligação Elétrica Tibagi	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	263,725	34,640	229,085	9,164
Internexa	Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,42%	566,049	441,940	124,109	(291)
Transamerican Telecommunication S.A.	Telecomunicaciones y TIC	Argentina	99,42%	44,317	25,097	19,220	(1,165)
Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações	Telecomunicaciones y TIC	Brasil	99,42%	232,713	212,230	20,483	(7,430)
Internexa Chile	Telecomunicaciones y TIC	Chile	98,43%	100,260	61,704	38,556	2,810
Interligação Elétrica JAGUAR 6 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	241,589	13,261	228,328	6,834
Interligação Elétrica JAGUAR 8 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	123,421	8,583	114,838	2,243
Interligação Elétrica JAGUAR 9 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	443,794	44,589	399,205	15,176

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias							
Internexa Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	99,42%	17,746	1,329	16,417	(6,575)
Internexa Perú	Telecomunicaciones y TIC	Perú	99,42%	342,382	290,499	51,883	1,577
ISA Bolivia	Energía Eléctrica	Bolivia	100,00%	140,808	12,010	128,798	4,098
ISA Capital Do Brasil	Vehículo de Inversión	Brasil	100,00%	5,758,706	176,837	5,581,869	276,968
ISA CTEEP	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	29,899,198	14,403,834	15,495,364	772,476
ISA Interchile	Energía Eléctrica	Chile	100,00%	7,181,783	5,737,118	1,444,665	8,518
ISA Intercolombia	Energía Eléctrica	Colombia	100,00%	392,385	291,777	100,608	12,715
ISA Intervial Chile	Vías	Chile	100,00%	5,323,755	1,007,865	4,315,890	151,569
ISA Intervial Colombia	Vías	Colombia	100,00%	607	-	607	20
ISA Inversiones Chile SpA	Vehículo de Inversión	Chile	100,00%	1,897,126	3,032	1,894,094	19,619
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Vehículo de Inversión	Chile	100,00%	4,317,630	85	4,317,545	151,461
ISA Inversiones Costera Chile	Vehículo de Inversión	Chile	100,00%	613,965	883,810	(269,845)	(21,983)
ISA Inversiones Tolten	Vehículo de Inversión	Chile	100,00%	38	-	38	(2)
ISA Investimentos E Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	100,00%	1,148,124	93	1,148,031	72,805
ISA Perú	Energía Eléctrica	Perú	99,98%	1,110,638	908,795	201,843	13,617
ISA REP	Energía Eléctrica	Perú	60,00%	2,242,769	1,826,758	416,011	67,928
ISA Transelca	Energía Eléctrica	Colombia	100,00%	1,827,263	954,315	872,948	54,144
Linear Systems RE	Otros Negocios	Bermudas	100,00%	157,414	120,032	37,382	2,046
Proyectos de Infraestructura del Perú	Energía Eléctrica	Perú	100,00%	94,758	66,402	28,356	14,097
Ruta Costera	Vías	Colombia	100,00%	2,603,067	2,429,659	173,408	(4,474)
Ruta de La Araucanía	Vías	Chile	100,00%	1,006,550	534,836	471,714	21,442
Ruta de Los Ríos	Vías	Chile	75,00%	416,597	273,417	143,180	15,744
Ruta del Bosque	Vías	Chile	100,00%	111,522	19,217	92,305	(18,756)
Ruta del Loa	Vías	Chile	100,00%	1,296,294	940,289	356,005	18,094
Ruta del Maipo	Vías	Chile	100,00%	9,469,255	6,391,832	3,077,423	129,098
Ruta del Maule	Vías	Chile	100,00%	9,672	3,344	6,328	28
Sistemas Inteligentes en Red	Otros Negocios	Colombia	99,77%	21,436	11,418	10,018	818
XM	Energía Eléctrica	Colombia	99,73%	326,289	275,988	50,301	4,805

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2023

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Inversiones en Negocios conjuntos							
Interligação Elétrica do Madeira	Transporte de energía	Brasil	51,00%	6,466,158	2,943,181	3,522,977	126,345
Interligação Elétrica Garanhuns	Transporte de energía	Brasil	51,00%	1,428,776	461,234	967,542	34,527
Interligação Elétrica Paraguauçu	Transporte de energía	Brasil	50,00%	1,526,700	508,651	1,018,049	35,003
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de energía	Brasil	50,00%	963,034	339,050	623,984	23,536
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de energía	Brasil	50,00%	4,172,544	3,255,118	917,426	132,317
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de energía	Brasil	14,88%	15,274,872	9,126,666	6,148,206	525,583
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá-Panamá	Transporte de energía	Panamá	50,00%	33,253	1,320	31,933	(4,905)
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá Colombia	Transporte de energía	Colombia	1,17%	268	3	265	(2)
Transnexa (1)	Transporte de telecomunicaciones	Ecuador	50,00%	-	-	-	-
Derivex	Administrar el sistema de negociación de operaciones sobre instrumentos financieros derivados de energía eléctrica	Colombia	40,46%	679	-	679	(171)
Parques del Río	Vías	Colombia	33,00%	94	-	94	(30)
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	Transporte de energía	Chile	33,00%	595,038	99,553	495,485	7,335
Inversiones en asociadas							
ATP Tower Holdings	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24,70%	4,501,781	2,726,116	1,775,665	(12,706)

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