



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados

30 de septiembre de 2023



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 30 de septiembre 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 nueve 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 30 de septiembre de 2023, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de nueve 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', is centered above the printed name.

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

Bogotá, D.C., Colombia
8 de noviembre de 2023

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 materiales	9
4. Políticas contables	9
5. Nuevos estándares y cambios normativos	10
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	13
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	13
8. Inventarios	14
9. Otros activos financieros	14
10. Impuestos	15
11. Otros activos	16
12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:	17
13. Propiedades, planta y equipo	18
14. Recursos naturales y del medio ambiente	19
15. Activos por derecho de uso	20
16. Intangibles	20
17. Impairment de activos de largo plazo	21
18. Goodwill	21
19. Préstamos y financiaciones	21
20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	23
21. Provisiones por beneficios a empleados	24
22. Provisiones y contingencias	24
23. Patrimonio	27
24. Ingresos procedentes de contratos con clientes	30
25. Costo de ventas	31
26. Gastos de administración, operación y proyectos	32
27. Otros ingresos (gastos) operacionales	32
28. Resultado financiero	33
29. Gestión de riesgos	33
30. Partes relacionadas	38
31. Información por segmentos	39
32. Eventos subsecuentes y/o relevantes	47
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos	48

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP	52
--	----

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2022
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	12,070,744	15,401,058
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	37,580,673	39,224,999
Inventarios	8	11,356,473	11,880,034
Otros activos financieros	9	1,752,234	1,162,127
Activos por impuestos corrientes		7,974,934	6,784,392
Otros activos	11	3,169,764	2,778,480
		73,904,822	77,231,090
Activos mantenidos para la venta		29,519	45,755
Total activos corrientes		73,934,341	77,276,845
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	30,056,323	32,155,205
Otros activos financieros	9	391,281	1,563,744
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	8,685,038	9,496,600
Propiedades, planta y equipo	13	95,437,342	100,997,498
Recursos naturales y del medio ambiente	14	43,985,932	42,323,610
Activos por derecho de uso	15	589,081	627,813
Intangibles	16	15,560,161	18,146,605
Activos por impuestos no corrientes		10,243,497	17,218,603
Goodwill	18	4,724,243	5,109,637
Otros activos	11	1,620,593	1,453,347
		211,293,491	229,092,662
Total activos		285,227,832	306,369,507
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	17,616,493	22,198,583
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	23,860,195	19,937,704
Provisiones por beneficios a empleados	21	2,822,786	2,753,697
Pasivos por impuestos corrientes		4,309,129	7,630,901
Provisiones y contingencias	22	1,043,342	1,533,136
Otros pasivos		2,069,683	2,728,317
		51,721,628	56,782,338
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	92,112,183	92,936,256
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	1,161,375	57,056
Provisiones por beneficios a empleados	21	9,498,368	10,211,542
Pasivos por impuestos no corrientes		13,138,207	13,668,759
Provisiones y contingencias	22	11,532,712	11,223,358
Otros pasivos		2,052,544	2,403,148
		129,495,389	130,500,119
Total pasivos		181,217,017	187,282,457
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	23.1	25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones	23.2	6,607,699	6,607,699
Reservas	23.3	17,922,725	8,898,633
Otros resultados integrales	23.5	12,180,536	15,546,989
Resultados acumulados		16,368,710	34,941,316
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		78,119,737	91,034,704
Participación no controladora		25,891,078	28,052,346
		104,010,815	119,087,050
Total pasivos y patrimonio		285,227,832	306,369,507

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
		2023	2022	2023	2022
		(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	24	35,130,491	43,438,336	108,284,254	119,795,951
Costos de ventas	25	(20,605,942)	(24,435,329)	(64,871,173)	(65,450,699)
Utilidad bruta		14,524,549	19,003,007	43,413,081	54,345,252
Gastos de administración	26	(1,124,348)	(1,092,069)	(3,360,989)	(2,844,627)
Gastos de operación y proyectos	26	(1,716,580)	(877,752)	(3,915,872)	(2,833,523)
(Gasto) recuperación por impairment de activos a largo plazo	17	(4,567)	34	(11,125)	(5,516)
Otros ingresos (gastos) operacionales	27	137,033	188,443	(89,688)	(302,670)
Resultado de la operación		11,816,087	17,221,663	36,035,407	48,358,916
Resultado financiero	28				
Ingresos financieros		435,288	456,786	1,784,771	887,398
Gastos financieros		(2,324,225)	(2,070,676)	(7,770,455)	(5,875,876)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio		1,258,915	(238,548)	1,806,158	(377,527)
		(630,022)	(1,852,438)	(4,179,526)	(5,366,005)
Participación en los resultados de compañías	12	109,198	218,128	606,332	656,680
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		11,295,263	15,587,353	32,462,213	43,649,591
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(5,307,230)	(5,115,559)	(14,236,021)	(14,308,902)
Utilidad neta del periodo		5,988,033	10,471,794	18,226,192	29,340,689
Utilidad atribuible:					
A los accionistas		5,085,805	9,512,768	14,833,686	26,555,415
Participación no controladora		902,228	959,026	3,392,506	2,785,274
		5,988,033	10,471,794	18,226,192	29,340,689
Utilidad básica por acción (pesos)		123.7	231.4	360.8	645.9

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditado)		(No auditado)	
Utilidad neta del periodo	5,988,033	10,471,794	18,226,192	29,340,689
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	72,722	(1,171,105)	2,332,689	(1,528,195)
Inversión neta en negocio en el extranjero	554,863	(2,599,412)	4,360,142	(3,643,730)
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	24,345	(27,962)	125,505	41,885
Utilidad (pérdida) en instrumentos financieros medidos a valor razonable	57	(1,824)	(1,704)	(1,621)
Diferencia en cambio en conversión	(3,592,121)	7,241,878	(14,037,557)	10,768,668
	(2,940,134)	3,441,575	(7,220,925)	5,637,007
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:				
Ganancias (pérdidas) actuariales	(179,026)	(193,129)	642,747	(1,040,172)
	(179,026)	(193,129)	642,747	(1,040,172)
Otros resultados integrales	(3,119,160)	3,248,446	(6,578,178)	4,596,835
Total resultado integral	2,868,873	13,720,240	11,648,014	33,937,524
Resultado integral atribuible a:				
A los accionistas	3,287,685	11,257,684	11,467,233	28,510,476
Participación no controladora	(418,812)	2,462,556	180,781	5,427,048
	2,868,873	13,720,240	11,648,014	33,937,524

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reservas	Otros resultados integrales	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 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		-	-	-	-	14,833,686	14,833,686	3,392,506	18,226,192
Liberación de reservas	24.3	-	-	(2,491,377)	-	2,491,377	-	-	-
Dividendos decretados	24.4	-	-	-	-	(24,382,200)	(24,382,200)	(2,317,979)	(26,700,179)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(24,070)	(24,070)
Apropiación de reservas									
Legal	24.3	-	-	3,340,629	-	(3,340,629)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	24.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	24.3	-	-	7,665,758	-	(7,665,758)	-	-	-
Otros resultados integrales									
Utilidades (pérdidas) no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	2,334,155	-	2,334,155	(1,466)	2,332,689
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	4,238,853	-	4,238,853	121,289	4,360,142
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	96,137	-	96,137	29,368	125,505
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	(1,704)	-	(1,704)	-	(1,704)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(10,685,340)	-	(10,685,340)	(3,352,217)	(14,037,557)
Ganancias (pérdidas) actuariales		-	-	-	651,446	-	651,446	(8,699)	642,747
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	17,922,725	12,180,536	16,368,710	78,119,737	25,891,078	104,010,815
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 por adopción de nuevos estándares	5.1	-	-	-	-	42,054	42,054	-	42,054
Saldo al 01 de enero de 2022, después de la adopción (No auditado)		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		-	-	-	-	26,555,415	26,555,415	2,785,274	29,340,689
Liberación de reservas	24.3	-	-	(5,886,441)	-	5,886,441	-	-	-
Dividendos decretados	24.4	-	-	(6,907,605)	-	(11,512,675)	(18,420,280)	(1,476,010)	(19,896,290)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	88,110	88,110
Combinación de negocios		-	-	-	-	-	-	(84,822)	(84,822)
Apropiación de reservas									
Legal	24.3	-	-	1,669,468	-	(1,669,468)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	24.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	24.3	-	-	8,889,900	-	(8,889,900)	-	-	-
Otros resultados integrales									
(Pérdidas) utilidades no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(1,528,195)	-	(1,528,195)	-	(1,528,195)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(3,555,396)	-	(3,555,396)	(88,334)	(3,643,730)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	40,815	-	40,815	1,070	41,885
Instrumentos medidos a valor razonable		-	-	-	(1,483)	-	(1,483)	(138)	(1,621)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	8,037,362	-	8,037,362	2,731,306	10,768,668
Pérdidas actuariales		-	-	-	(1,038,042)	-	(1,038,042)	(2,130)	(1,040,172)
Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	8,898,633	13,228,435	28,090,440	81,865,274	25,973,374	107,838,648

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	Nota	2023	2022
		(No auditado)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		18,226,192	29,340,689
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	14,236,021	14,308,902
Depreciación, agotamiento y amortización	13-14-15-16	10,063,244	8,749,282
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio, neto	28	(1,806,158)	377,527
Costo financiero de préstamos y financiaciones	28	5,151,076	3,886,375
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	28	1,657,833	1,559,080
Baja de activos exploratorios y pozos secos	14	975,965	436,980
(Utilidad) pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		(255,104)	299,059
Pérdida por impairment de activos de largo plazo	17	11,125	5,516
Pérdida por impairment de activos de corto plazo	27	59,468	46,434
Utilidad por valoración de activos financieros		(165,399)	(179,547)
Pérdida en operaciones de coberturas con derivados		2,248	32,037
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(606,332)	(656,680)
Pérdida (utilidad) en venta de activos mantenidos para la venta		13,792	(266,339)
Pérdida (utilidad) por ineffectividad en coberturas	29.3	18,998	(949)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	24	587,324	679,718
Gasto por provisiones y contingencias	22	402,512	346,988
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(20,338,325)	(21,799,875)
Inventarios		(89,044)	(1,883,511)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(44,058)	(526,781)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(6,713,428)	(1,675,196)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(394,202)	(244,825)
Provisiones y contingencias		(881,130)	(563,492)
Otros activos y pasivos		(1,140,020)	(389,978)
		18,972,598	31,881,414
Impuesto de renta pagado		(9,573,747)	(7,006,077)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		9,398,851	24,875,337
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en negocios conjuntos		-	(209,658)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(6,091,965)	(5,259,905)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(10,298,102)	(7,472,555)
Adquisiciones de intangibles	16	(476,413)	(701,997)
Venta de otros activos financieros		1,003,102	393,099
Intereses recibidos	28	1,378,145	612,914
Dividendos recibidos		276,362	1,179,338
Producto de la venta de activos		751,171	402,373
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(13,457,700)	(11,056,391)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones	19.1	28,862,692	10,458,560
Pagos de capital	19.1	(18,196,512)	(11,614,789)
Pagos de intereses		(4,728,230)	(3,648,611)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(380,888)	(311,696)
Restitución de capital		(24,070)	(14,825)
Dividendos pagados	23.4	(3,859,661)	(11,186,951)
Efectivo neto provisto (usado) en actividades de financiación		1,673,331	(16,318,312)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(944,796)	867,208
Disminución neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		(3,330,314)	(1,632,158)
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	12,070,744	12,917,748

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 octubre 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.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

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

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

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

Las siguientes fueron los cambios presentados en el Grupo Empresarial Ecopetrol durante 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 materiales

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

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables materiales, 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.

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 está 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 considerando que se requiere la autorización del Ministerio de Hacienda y Crédito Público, la cual se encuentra en proceso.

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

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

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

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

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

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

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

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

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, el MinCIT publicó para comentarios el proyecto de decreto con excepciones importantes de aplicación para las compañías vigiladas por la Superintendencia Financiera de Colombia. 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 la metodología PPA - Simplificado de asignación de primas.

- Enmienda a la NIC 7 - Estado Flujos de Efectivo e IFRS 7 - Instrumentos financieros: Revelaciones. El IASB emitió la enmienda sobre requisitos de divulgación para mejorar la transparencia de los acuerdos de financiación de proveedores y sus efectos sobre los pasivos, los flujos de efectivo y la exposición al riesgo de liquidez de una empresa. La vigencia aplica para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Esta Enmienda aún no ha iniciado algún proceso determinado en el Consejo Técnico de la Contaduría Pública y el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo para ser incluida en la normatividad colombiana mediante decreto.
- Enmienda a la NIC 21 - Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera. La Enmienda establece criterios que permitan evaluar si una moneda es intercambiable y conocer cuándo no lo es, de manera que puedan determinar el tipo de cambio a utilizar y las revelaciones a proporcionar. La vigencia aplica para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2025. Esta Enmienda aún no ha iniciado algún proceso determinado en el Consejo Técnico de la Contaduría Pública y el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo para ser incluida en la normatividad colombiana mediante decreto.

5.3. Nuevos estándares emitidos por el ISSB que entrarán vigentes en períodos futuros

El Comité Internacional de Estándares de Sostenibilidad (ISSB) por sus siglas en inglés, en junio de 2023 generó las primeras normas internacionales de sostenibilidad y clima: NIIF S1 Requerimientos Generales para la Información a Revelar sobre Sostenibilidad relacionada con la Información Financiera y la NIIF S2 Información a Revelar relacionada con el Clima. Estas normas tienen como objeto que las entidades revelen información acerca de sus riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad y el clima que sean útiles para los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones. Una entidad aplicará estos estándares para reportes de periodos anuales que comiencen a partir del 01 de enero de 2024. El Grupo Empresarial Ecopetrol se encuentra validando la normativa correspondiente y la metodología para su implementación. Así mismo, el Grupo Empresarial Ecopetrol se encuentra atento a las directrices que el país genere frente a dicha normatividad por intermedio del Consejo Técnico de la Contaduría Pública.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2022
Bancos y corporaciones	7,151,034	9,491,029
Inversiones financieras	4,918,167	5,907,785
Caja	1,543	2,244
	12,070,744	15,401,058

Al 30 de septiembre de 2023, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye un saldo de efectivo restringido por \$1,844,980 (\$2,067,279 al 31 de diciembre de 2022) principalmente en: a) Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,767,893 (\$1,987,409 al 31 de diciembre de 2022), b) Oleoducto Bicentenario por \$76,205(\$79,870 al 31 de diciembre de 2022) y c) otras compañías por \$882; 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 30 de septiembre de 2,023 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2,022
Corriente		
Fondo de estabilización de precios (1)	25,692,997	26,296,870
Concesiones (2)	4,495,993	5,194,909
Clientes		
Exterior	2,788,212	3,065,207
Nacionales	3,528,244	3,268,944
Partes relacionadas (Nota 30)	152,562	110,408
Cuentas por cobrar a empleados	89,639	115,922
Servicios industriales	55,797	70,762
Deudores varios	777,229	1,101,977
	37,580,673	39,224,999
No corriente		
Concesiones (2)	26,533,437	28,647,390
Clientes		
Exterior	184,965	185,331
Nacionales	72,001	72,985
Cuentas por cobrar a empleados	581,185	498,415
Partes relacionadas (Nota 30)	130,306	335
Deudores varios (3)	2,554,429	2,750,749
	30,056,323	32,155,205

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

Durante el 2023, Ecopetrol S.A. realizó una compensación por \$16,415,907 (2022: \$6,788,385) con los dividendos por

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

pagar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público. Esta operación no generó flujo de efectivo y su efecto implica un incremento en las variaciones en el capital de trabajo que se presentan en el Estado de Flujos de Efectivo del Grupo Empresarial Ecopetrol. De igual manera en agosto de 2023, el Fondo de Estabilización realizó pagos a Reficar por \$1.894.202 correspondientes a liquidación del cuarto trimestre de 2022.

- (2) Corresponde a cuentas por cobrar por concesiones adquiridas para la prestación de servicios públicos de transporte de energía y para el servicio público de transporte vial.
- (3) Corresponde principalmente a las cuentas por cobrar de ISA CTEEP al Gobierno de Brasil por beneficios laborales regidos por la Ley 4819 de 1958. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2,291,892 (2022: \$2,481,530), y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de \$417,920 (2022: \$475,936), para un valor neto en libros de \$1,873,972 (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 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Crudo (1)	5,354,131	5,971,109
Combustibles y petroquímicos (2)	3,073,856	3,241,154
Materiales para producción de bienes	2,928,486	2,667,771
	11,356,473	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 por mejor operación en refinerías que disminuye la valoración ponderada.

9. Otros activos financieros

	Al 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Inversiones en valores de renta variable y fondos fiduciarios (1)	1,283,780	875,335
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	497,392	1,056,385
Instrumentos de cobertura (2)	155,053	311
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	46,173	761,687
Activos medidos a valor razonable con cambio en otros resultados integrales	3,652	3,583
	1,986,050	2,697,301
Activos medidos a costo amortizado (3)	157,465	28,570
	2,143,515	2,725,871
Corriente	1,752,234	1,162,127
No corriente	391,281	1,563,744
	2,143,515	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.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

9.1. Restricciones

Al 30 de septiembre de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 se encontraban fondos restringidos por \$199,435 y \$328,283 respectivamente, que tienen destinación específica, principalmente en: i) ISA Interchile por obligaciones adquiridas en la emisión del Bono 144.^a Reg. S que establecen ciertas restricciones y limitaciones de uso de los recursos con el propósito de garantizar el pago de los intereses y capital y ii) en proyectos en Brasil, Perú 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 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Nivel 1	1,488,344	1,892,486
Nivel 2	497,706	804,815
	1,986,050	2,697,301

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 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditados)		(No auditados)	
Gasto por impuesto corriente	3,476,989	4,603,542	11,703,777	13,586,947
Gasto por impuesto sobre la renta diferido	1,749,174	509,050	2,459,822	708,193
Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores	81,067	2,967	72,422	13,762
Gasto por impuesto a las ganancias	5,307,230	5,115,559	14,236,021	14,308,902

La tasa efectiva de tributación fue de 43.9% y 32.8% para los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023 y 2022, respectivamente.

Al 30 de septiembre de 2023 y 2022, la tasa nominal de impuesto sobre la renta fue de 35%. Así mismo, para el 2023 se aplica una sobretasa de impuesto que, de acuerdo con las definiciones del Gobierno Nacional y proyecciones de las Compañías del Grupo dedicadas a la extracción de petróleo crudo, se estima en un 15%.

El incremento de 11.1% 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 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

30 de septiembre de 2023

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

11. Otros activos

	Al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	A 31 de diciembre 2022
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas	973,170	871,409
Gastos pagados por anticipado	948,594	693,341
Anticipos a contratistas y proveedores	769,865	679,829
Depósitos entregados en administración	452,370	507,163
Partes relacionadas (Nota 30)	108	1,087
Otros activos	25,657	25,651
	3,169,764	2,778,480
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones	619,324	568,066
Depósitos entregados en administración	349,638	184,464
Beneficios a empleados	290,538	342,143
Anticipos, avances y depósitos	75,602	87,684
Depósitos judiciales y embargos	50,913	54,776
Otros activos	234,578	216,214
	1,620,593	1,453,347

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2022
Negocios conjuntos		
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1,769,645	1,871,142
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	1,570,643	1,830,504
Equion Energía Limited	1,059,231	1,191,154
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	559,119	614,112
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	518,794	571,328
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	471,951	469,176
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	355,693	411,495
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	149,927	169,230
Ecodiesel Colombia S.A.	78,546	54,614
Transnexa S.A. E.M.A.	8,545	8,545
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	8,026	20,516
Derivex S.A.	188	439
Parques de Rio	75	83
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.	4	4
	6,550,387	7,212,342
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(400,196)	(400,196)
Transnexa S.A. E.M.A.	(8,545)	(8,545)
	6,141,646	6,803,601
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,489,223	1,495,341
ATP Tower Holdings	766,753	913,218
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	150,394	148,254
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	69,232	69,376
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	34,180	34,944
Extracol S.A.	28,680	27,680
Serviport S.A.	9,399	9,399
Sociedad Portuaria Olefinas	4,930	4,186
	2,552,791	2,702,398
Menos impairment: Serviport S.A.	(9,399)	(9,399)
	2,543,392	2,692,999
	8,685,038	9,496,600

El movimiento de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 30 de septiembre 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	154,080	452,252	606,332
Patrimonio	(125,139)	(1,021,046)	(1,146,185)
Dividendos decretados	(178,548)	(93,161)	(271,709)
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	2,543,392	6,141,646	8,685,038

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 30 de septiembre 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)	1,417,220	1,362,963	2,972,969	205,978	3,034	129,801	6,091,965
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	(23,365)	-	-	-	-	(23,365)
Intereses financieros capitalizados (2)	71,725	57,252	69,081	9,171	97	7,023	214,349
Diferencia en cambio capitalizada	94	75	136	12	-	9	326
Bajas por retiro o venta	(387,574)	(115,248)	(2,762)	(9,332)	(256)	(38,419)	(553,591)
Ajuste por conversión	(6,008,008)	(3,366,305)	(166,407)	(1,362,125)	(358,511)	(203,094)	(11,464,450)
Reclasificaciones /traslados	(1,577,274)	457,158	(987,669)	2,207,724	(69)	(7,651)	92,219
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	56,279,291	58,660,037	15,317,964	16,405,493	4,843,364	3,112,948	154,619,097
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	(2,202,381)	(1,713,438)	-	(459,449)	-	(117,954)	(4,493,222)
Pérdida por impairment (Nota 17)	(6,835)	(635)	-	(1,868)	-	-	(9,338)
Bajas por retiro o venta	368,450	105,806	-	7,935	39	21,576	503,806
Ajuste por conversión	2,228,054	1,283,629	1,706	515,661	6,058	118,927	4,154,035
Reclasificaciones /traslados	865,102	(85,436)	47,220	(904,480)	-	4,704	(72,890)
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	(26,187,241)	(23,280,321)	(1,369,114)	(7,072,355)	(47,418)	(1,225,306)	(59,181,755)
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 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	30,092,050	35,379,716	13,948,850	9,333,138	4,795,946	1,887,642	95,437,342

(1) Incluye principalmente: i) Ecopetrol S.A. proyectos en cursos asociados a los campos Caño sur, Castilla, Chichimene, Rubiales y Refinería de Barrancabermeja y 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, Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas 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

30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2023, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso	Total
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2022	88,338,471	7,104,903	10,480,025	105,923,399
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	7,310,327	14,473	2,973,302	10,298,102
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	118,376	(422)	117,954
Bajas por retiro o venta	(501,700)	-	-	(501,700)
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(975,965)	(975,965)
Intereses financieros capitalizados (3)	190,333	-	66,939	257,272
Diferencia en cambio capitalizada	250	-	87	337
Ajuste por conversión	(4,535,675)	(161,889)	(713,119)	(5,410,683)
Reclasificaciones /traslados	(1,177)	(16,999)	(112,418)	(130,594)
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	90,800,829	7,058,864	11,718,429	109,578,122
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	(4,376,364)	(280,361)	-	(4,656,725)
Bajas por retiro o venta	78,507	-	-	78,507
Ajuste por conversión	2,408,370	87,900	-	2,496,270
Reclasificaciones /traslados	64,467	-	25,080	89,547
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	(60,207,493)	(5,280,547)	(104,150)	(65,592,190)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	29,955,998	2,016,817	10,350,795	42,323,610
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	30,593,336	1,778,317	11,614,279	43,985,932

(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, c) Hocol S.A. principalmente a ejecución de proyectos en los bloques Ocelote, Llanos 87 (Koala, Picabuey, Zorzal), Llanos 123 (Saltador y Toritos), SSNN, VIM 8, SN-18, y d) Ecopetrol America inc. principalmente en Gunflint, Dalmatian y K2.

(2) Incluye: a) Ecopetrol S.A. los pozos Cupiagua XD45, Cusiana Subthrust, Cusiana Profundo, Turupe, La Luna y Kinacú y b) Hocol S.A. principalmente la infructuosidad de los pozos LLa-87.2 A3, (Koala), LLa-87-3-a3 (Picabuey), LLa- 124 (Cucarachero), 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 30 de septiembre de 2023 ha sido el siguiente:

	Activos por derecho de uso				Pasivos por arrendamiento (Nota 19.1)
	Ductos, redes y líneas	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso
Saldo al 31 de diciembre de 2022	96,234	244,058	119,534	167,987	627,813
Adiciones	13,533	59,173	107,737	49,619	230,062
Amortización del periodo	(19,419)	(47,893)	(60,972)	(100,769)	(229,053)
Remediciones (1)	971	33,823	18,680	10,883	64,357
Bajas	(10,435)	(13,007)	(3,026)	(111)	(26,579)
Costo financiero	-	-	-	-	-
Pagos de capital	-	-	-	-	-
Pagos de Intereses	-	-	-	-	-
Traslados	-	80	-	1,951	2,031
Diferencia en cambio y ajuste por conversión	(7,448)	(48,018)	(9,862)	(14,222)	(79,550)
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	73,436	228,216	172,091	115,338	589,081

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

16. Intangibles

El movimiento de intangibles por el periodo finalizado el 30 de septiembre 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	143,933	5,370	312,969	14,141	476,413
Bajas por retiro o venta	(14,496)	-	-	(500)	(14,996)
Ajuste por conversión	(71,146)	(216,913)	(3,254,069)	(86,880)	(3,629,008)
Traslados	23,776	(2,185)	81,746	15,402	118,739
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	1,594,681	1,069,023	14,708,727	1,579,608	18,952,039
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	(135,437)	(19,317)	(523,927)	(5,563)	(684,244)
Bajas por retiro o venta	13,730	-	-	(104)	13,626
Ajuste por conversión	50,966	141,315	936,848	3,897	1,133,026
Traslados	141	34	-	(175)	-
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	(954,760)	(324,614)	(1,981,161)	(131,343)	(3,391,878)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	628,454	836,105	15,173,999	1,508,047	18,146,605
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	639,921	744,409	12,727,566	1,448,265	15,560,161

(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

30 de septiembre 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 30 de septiembre 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 30 de septiembre 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 sobrantes de proyecto por \$9.338 en Refinería de Cartagena S.A.S. y en otros activos por \$1,758 en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y por \$29 en Invercolsa.

18. Goodwill

	Al 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	3,370,441	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
Esentia S.A.	108,137	108,137
	5,261,841	5,647,235
Menos Impairment Hocol Petroleum Ltd	(537,598)	(537,598)
Total	4,724,243	5,109,637

19. Préstamos y financiaciones

19.1. Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	2023	2022	(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	9.4%	9.8%	4,833,891	4,965,653
Créditos comerciales y sindicados (1)	10.8%	11.5%	3,377,210	2,171,462
Pasivos por arrendamiento (2)	8.4%	8.0%	905,165	844,734
			9,116,266	7,981,849
Moneda extranjera				
Bonos (3)	6.5%	6.0%	77,342,221	82,432,647
Créditos comerciales y sindicados	7.4%	4.6%	22,312,308	23,537,675
Préstamos partes relacionadas (Nota 30)	6.0%	5.9%	715,020	815,056
Pasivos por arrendamiento (2)	6.0%	6.0%	242,861	367,612
			100,612,410	107,152,990
			109,728,676	115,134,839
Corriente			17,616,493	22,198,583
No corriente			92,112,183	92,936,256
			109,728,676	115,134,839

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

- (1) Corresponde principalmente a la adquisición de un crédito comercial en pesos con Bancolombia S.A. en Ecopetrol S.A. con tasa IBR 6M +4,9% y vencimiento junio 2028. Así mismo, en septiembre de 2023 se desembolsó un crédito sindicado de largo plazo con la banca internacional por \$800 USD millones.
- (2) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, tanques, bienes inmuebles y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 – Arrendamientos. Ver Nota 15.
- (3) La variación obedece principalmente a la revaluación del peso frente al dólar en \$756.44 pesos y la recompra de bonos internacionales con vencimiento en septiembre 2023 y tasa cupón de 5.875% por valor de USD\$978 millones en Ecopetrol S.A. Este efecto se compensa parcialmente con la emisión en enero de 2023 de \$2,000 USD millones con vencimiento enero 2033 y tasa cupón de 8.875%.

Durante el 2023 se adquirieron préstamos y financiaciones por \$28,862,692 principalmente: En Ecopetrol S.A. por \$25,864,960 e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$2,841,311.

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 \$18,196,512; principalmente en Ecopetrol S.A. por \$15,698,111, incluye recompra de bonos y créditos comerciales, Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,780,143 y Ocesa S.A. por \$454,009.

19.2. Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$105,362,612 y \$106,509,947 al 30 de septiembre de 2023 (No auditado) y al 31 de diciembre de 2022, respectivamente.

19.3. Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de septiembre de 2023:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	781,760	1,324,238	1,148,399	1,579,494	4,833,891
Créditos sindicados	777,934	1,191,542	336,703	1,071,031	3,377,210
Pasivos por arrendamiento	193,845	544,264	165,517	1,539	905,165
	1,753,539	3,060,044	1,650,619	2,652,064	9,116,266
Moneda extranjera					
Bonos	5,767,419	25,214,129	28,822,440	17,538,233	77,342,221
Créditos comerciales y sindicados	9,289,437	10,921,672	1,431,243	669,956	22,312,308
Pasivos por arrendamiento	91,078	129,272	22,511	-	242,861
Préstamos partes relacionadas	715,020	-	-	-	715,020
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	15,862,954	36,265,073	30,276,194	18,208,189	100,612,410
	17,616,493	39,325,117	31,926,813	20,860,253	109,728,676

19.4. Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de septiembre de 2023 (No auditado), el Grupo Empresarial Ecopetrol tiene designados USD\$16,563 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$10,298 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$6,265 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 29.4 y Nota 29.3.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

19.5. Garantías y covenants

Al 30 de septiembre 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 \$20,919,981, principalmente en: a) Chile por \$15,095,532 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 \$3,145,449 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, que tienen contratos de financiamiento con convenios calculados con base en índices de endeudamiento.

Ecopetrol USA y sus empresas tienen compromisos (covenants) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en un acuerdo de prepago volumétrico con un tercero. Además, Ecopetrol Permian cuenta con garantía por parte de Ecopetrol USA Inc. y requiere mantener una relación establecida de apalancamiento y solvencia de Deuda/Ebitda en una relación 2:1 para transferir fondos a la matriz.

20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2022
Corriente		
Proveedores	12,030,080	15,034,677
Dividendos por pagar (1)	6,742,487	392,346
Retención en la fuente	2,109,316	1,896,128
Anticipos asociados	1,544,411	1,164,197
Seguros y reaseguros	463,772	330,363
Depósitos recibidos de terceros	186,902	162,338
Partes relacionadas (Nota 30)	59,547	67,879
Operaciones de cobertura	7,293	4,311
Acuerdos en contratos de transporte	48,298	115,526
Acreedores varios	668,089	769,939
	23,860,195	19,937,704
No corriente		
Proveedores	31,325	28,425
Depósitos recibidos de terceros	391	331
Acreedores varios (2)	1,129,659	28,300
	1,161,375	57,056

(1) Corresponde a los dividendos por pagar de Ecopetrol S.A. por \$6,098,606 (2022: \$3,667), Interconexión Eléctrica S.A. \$479,668 (2022: \$366,999), Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$110,997 (2022: \$21,680) y Oleoducto de Colombia S.A. \$53,216.

(2) Corresponde principalmente a anticipo recibido por Ecopetrol América de Equinor por pago anticipado de crudo que será entregado dentro de 12 meses.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

21. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2022
Beneficios post-empleo		
Salud	8,461,041	8,140,648
Pensión	1,226,186	2,073,562
Educación	396,650	405,769
Bonos	354,675	399,114
Otros planes	80,695	115,136
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	668,901	772,133
	11,188,148	11,906,362
Prestaciones sociales y salarios	1,045,654	970,598
Otros beneficios a largo plazo	87,352	88,279
	12,321,154	12,965,239
Corriente	2,822,786	2,753,697
No corriente	9,498,368	10,211,542
	12,321,154	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 empleados de Ecopetrol S.A. y XM (Ecopetrol S.A. 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 \$11,387,736 y \$10,398,810 al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, respectivamente. El 53.28% (2022 - 53.76%) son nivel 1 de valor razonable y el 46.72% (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	94,589	-	-	94,589
Adiciones (recuperaciones) (1)	(26,094)	10,598	418,009	402,513
Utilizaciones (2)	(437,664)	(772,390)	(230,685)	(1,440,739)
Costo financiero	356,336	7,273	17,197	380,806
Intereses financieros	-	559,609	-	559,609
Ajuste por conversión	(176,860)	(62,271)	(105,435)	(344,566)
Traslados	-	(22,245)	189,593	167,348
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditados)	9,816,335	618,825	2,140,894	12,576,054
Corriente	535,575	97,249	410,518	1,043,342
No corriente	9,280,760	521,576	1,730,376	11,532,712
	9,816,335	618,825	2,140,894	12,576,054

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

- (2) Incluye principalmente las utilizaciones originadas en los fallos en contra de las pretensiones de Ecopetrol S.A. sobre contribuciones de obra pública. El reconocimiento aplicó la Ley 2277 de 2022 con la cual se obtuvo un beneficio mediante la reducción del 50% intereses a pagar a la autoridad tributaria.

22.1. Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S.

Tribunal de arbitramento

El 7 de junio de 2023, Refinería de Cartagena S.A.S. fue notificada la decisión del tribunal arbitral internacional que resolvió la demanda interpuesta por la Sociedad en contra de Chicago Bridge & Iron Company N.V., CB&I UK Limited y CBI Colombiana S.A. (en adelante, "CB&I") ante la Cámara de Comercio Internacional, en relación con el contrato de ingeniería, procura y construcción para la ampliación y modernización de la Refinería de Cartagena. El tribunal Arbitral condenó a CB&I al pago aproximado de \$1,000 USD millones más intereses a favor de Refinería de Cartagena. De igual forma, el Tribunal Arbitral desestimó las pretensiones de CB&I por cerca de \$400 USD millones. Chicago Bridge & Iron Company N.V. y CB&I UK Limited solicitaron la anulación del laudo el 8 de junio de 2023.

El 4 de agosto de 2023, Refinería de Cartagena contestó a la solicitud de anulación y a su vez, solicitó su confirmación.

La decisión del tribunal es vinculante para las partes y, como parte del proceso legal, ésta debe ser confirmada por la Corte del Distrito del Sur de Nueva York.

El 8 de septiembre de 2023, McDermott Internacional, casa matriz y controlante de CB&I, informó públicamente que iniciará procedimientos de reestructuración financiera para sus filiales en Reino Unido y Países Bajos, CB&I UK Limited y Chicago Bridge & Iron Company N.V. respectivamente, con ocasión de la condena impuesta por un tribunal de arbitraje internacional de la Cámara de Comercio Internacional en su contra y a favor de la Refinería de Cartagena. Refinería de Cartagena S.A.S., asesorada por un equipo global de abogados y expertos en la materia, se hizo parte activa de los procesos de reorganización empresarial en dichos países para defender sus intereses.

Investigaciones de entidades de control

Contraloría General de la República (CGR)

PRF-80011-2018-33300

En la semana del 20 al 24 de febrero de 2023, la CGR adelantó una visita especial a las instalaciones de Refinería de Cartagena, con el propósito de "(...) establecer si existe responsabilidad fiscal o no de los presuntos responsables vinculados en el mismo, respecto de los hechos dañosos generados por unos gastos operados entre el mes de junio de 2015 al año 2018, respecto de los que no aparece registro sobre el concepto de los mismos, por el monto de \$9,240,927 USD; y por el monto de \$268.71 USD millones, suma que fue aprobada y desembolsada para el proyecto de modernización de la Refinería, pero de la cual no se encuentra reflejada en la ejecución del proyecto".

El 1 de marzo de 2023 se ordenó la práctica de un informe técnico sobre los resultados de la visita; el 14 de abril de 2023, los funcionarios asignados de la CGR presentaron al Contralor Delegado Intersectorial No. 15 de la Unidad de Investigaciones Especiales contra la Corrupción, el informe técnico en el cual se concluye, entre otros aspectos, lo siguiente:

"(...) de la nueva información entregada por Refinería de Cartagena y de las explicaciones obtenidas, en los gastos correspondientes al periodo junio de 2015 a 2018, registrados en el grupo 583, se puede determinar que todos registran no solo el tercero beneficiario, sino el concepto del gasto asociado a cada uno de esos terceros."

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

"(...) la información contable fue corroborada con la información condensada en las Actas de Junta Directiva y actas de Asamblea de Accionistas, especialmente aquellas relacionadas con los procesos de inyección de recursos y la documentación relacionada con el proceso de empréstito con la banca internacional, concluyendo que efectivamente, de acuerdo con dicha información los recursos inyectados a través de procesos de capitalización y empréstitos referían como destino bien el referido proyecto, el pago y/o servicio de la deuda y el concepto "operación" de la Refinería, que fue sobre el cual se centraron los análisis realizados en el curso de la diligencia de visita especial."

"(...) si los registros verificados suman un total de \$375.99 USD millones (\$186 USD millones para pruebas de Arranque \$189.9 USD millones para operación de la nueva refinería) y la diferencia objeto de examen era de \$269 USD millones, estaría cubierta la diferencia analizada."

El 19 de abril de 2023 se ordenó incorporar al proceso el informe técnico y ponerlo a disposición de los sujetos procesales; se espera que, con base en las conclusiones del informe, el Contralor Delegado tome la decisión de imputación o archivo del proceso.

En este proceso Ecopetrol y Refinería de Cartagena son consideradas como entidades afectadas por la CGR.

No se produjeron cambios en el proceso desde el 30 de septiembre de 2023.

Fiscalía General de la Nación (FGN)

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

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

El 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 results por la Sala Penal del Tribunal Superior de Bogotá.

No se produjeron cambios en el proceso desde el 30 de septiembre de 2023.

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 adicionales en el estado de este proceso desde el 30 de septiembre de 2023.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

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

Este proceso se adelanta en contra de dos extrabajadores de Refinería de Cartagena, que actuaron en calidad de expresidente en propiedad y expresidente encargado, por el delito de celebración de contrato sin requisitos legales. 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 adicionales en el estado de este proceso desde el 30 de septiembre de 2023.

Proceso 4 - No. 110016000000201702546 – Principio de oportunidad

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

La acción penal se encuentra suspendida hasta diciembre de 2023, con ocasión de la aplicación del principio de oportunidad.

No se produjeron cambios adicionales en el estado de este proceso desde el 30 de septiembre de 2023.

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 30 de septiembre 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 30 de septiembre 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).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

23.3. Reservas patrimoniales

	Al 30 de septiembre 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 30 de septiembre 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

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 \$24,382,200. (2022: \$11,512,675).

El pago de dividendos a accionistas minoritarios se realizará en tres cuotas iguales: el 27 de abril, 28 de septiembre y 21 de diciembre de 2023. Por su parte para el accionista mayoritario, se ha efectuado la respectiva compensación del dividendo contra el saldo de la deuda del Fondo de Estabilización de Precios a los Combustibles (FEPC) por \$16,415,907 (2022: \$6,788,385).

Se pagaron dividendos así;

	Al 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Ecopetrol S.A.	1,829,710	10,037,445
Interconexión Eléctrica S.A. ESP	1,058,282	356,773
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	599,985	516,284
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	171,290	104,205
Invercolsa S.A.	145,213	126,161
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	55,181	46,083
Total	3,859,661	11,186,951

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

23.5. Otros resultados integrales

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

	Al 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones	17,936,087	28,621,427
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(4,980,417)	(9,219,270)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(679,915)	(1,331,361)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(194,018)	(2,528,173)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	97,427	1,290
Instrumentos medidos a valor razonable	1,372	3,076
	12,180,536	15,546,989

23.6. Utilidad básica por acción

	Al 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	14,833,686	26,555,415
Promedio ponderado de acciones en circulación	41,116,694,690	41,116,694,690
Ganancia neta básica y diluida por acción (pesos)	360.8	645.9

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditado)		(No auditado)	
Ventas nacionales				
Destilados medios (1)	8,072,969	10,404,832	24,553,761	28,031,166
Gasolinas (1)	5,855,903	7,251,470	18,368,808	20,610,595
Gas natural (2)	1,050,910	1,112,093	3,322,731	3,016,677
Servicios	808,807	969,461	2,618,695	2,643,135
Servicios de transmisión de energía eléctrica (3)	660,169	692,432	2,010,717	1,934,461
Plástico y caucho	276,950	373,196	930,979	1,216,431
Servicio gas combustible	247,114	224,539	738,821	621,349
Asfaltos	220,144	255,924	684,959	634,240
G.L.P. y propano	133,761	349,593	613,543	807,235
Vías y Servicios de Construcción (3)	83,902	113,307	260,781	255,736
Polietileno	75,951	78,974	234,620	220,975
Aromáticos	71,171	92,715	228,180	242,045
Crudos	6,871	70,298	132,357	214,587
Otros productos	160,880	174,632	502,370	513,753
	17,725,502	22,163,466	55,201,322	60,962,385
Ventas al exterior				
Crudos (2)	11,938,679	15,675,358	36,879,139	43,946,601
Diesel	1,269,103	1,502,225	3,215,505	1,896,842
Combustóleo	1,220,916	724,715	3,047,606	3,628,416
Servicios de transmisión de energía eléctrica (3)	1,311,804	1,118,347	4,373,784	3,750,829
Servicios de Construcción (3)	964,268	1,470,860	3,510,948	3,209,685
Plástico y caucho	347,638	513,365	1,096,741	1,621,076
G.L.P. y propano	57,315	118,510	206,540	242,581
Gasolinas	-	66,034	193,394	157,685
Gas natural	29,260	110,411	75,044	189,665
Coberturas de flujo Efectivo (4)	(75,920)	(419,407)	(757,104)	(1,071,377)
Otros productos (5)	341,926	394,452	1,241,335	1,261,563
	17,404,989	21,274,870	53,082,932	58,833,566
	35,130,491	43,438,336	108,284,254	119,795,951

- (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 30 de septiembre de 2023, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$17,699,168 (2022: \$26,584,199).
- (2) A 30 de septiembre de 2023, el valor reconocido por pruebas extensas fue el siguiente: Gas natural nacional \$27,952 (2022: \$34,197) y Crudo al exterior \$74,792 (2022: \$104,493).
- (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 \$(587,324) (2022: (679,718)) y operaciones con instrumentos financieros derivados por \$(169,780) (2022: (391,659)).
- (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

30 de septiembre 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 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditado)		(No auditado)	
Costos variables				
Productos importados (1)	6,253,744	6,915,245	19,194,752	23,243,685
Compras de crudo asociación y concesión	3,014,525	4,121,594	10,136,966	11,712,144
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	2,179,125	1,857,097	5,871,353	4,985,749
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	2,112,865	2,475,794	5,849,162	6,929,845
Energía eléctrica	660,238	378,945	1,561,217	1,074,527
Regalías de gas en dinero	445,365	383,709	1,293,176	1,073,435
Servicios de transporte de hidrocarburos	410,030	302,351	1,154,795	869,983
Materiales de proceso	401,814	291,508	1,118,863	828,599
Compras de otros productos y gas	262,636	297,429	890,403	879,966
Servicios contratados asociación	67,548	85,453	225,664	239,872
Pruebas extensas (3)	18,881	17,395	61,030	43,289
Otros (4)	(1,030,528)	1,713,079	196,214	(1,505,245)
	14,796,243	18,839,599	47,553,595	50,375,849
Costos fijos				
Depreciaciones y amortizaciones	1,238,270	1,199,099	3,793,954	3,375,267
Mantenimiento	1,156,139	993,186	3,149,139	2,652,864
Costos laborales	969,542	821,010	2,938,292	2,438,632
Servicios contratados	849,021	690,100	2,399,503	1,919,342
Servicios de construcción	588,525	834,405	1,931,562	1,888,186
Servicios contratados asociación	324,710	418,420	1,048,425	1,175,197
Impuestos y contribuciones	254,830	273,556	810,719	725,640
Materiales y suministros de operación	215,045	173,868	639,449	452,560
Servicios de transporte de hidrocarburos	58,022	50,477	179,759	133,837
Costos generales	155,595	141,609	426,776	313,325
	5,809,699	5,595,730	17,317,578	15,074,850
	20,605,942	24,435,329	64,871,173	65,450,699

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a destilados medios, gasolinas y diluyente para crudo, la variación se presenta por menor requerimiento debido a la mayor operación en refinerías.
- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías y derechos económicos que realiza Ecopetrol S.A. a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (3) Corresponde 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.
- (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

30 de septiembre 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 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditado)		(No auditado)	
Gastos de administración				
Gastos generales	530,871	521,413	1,542,546	1,269,973
Gastos laborales	470,238	443,556	1,407,865	1,208,844
Depreciaciones y amortizaciones	109,475	117,145	348,306	314,566
Impuestos	13,764	9,955	62,272	51,244
	1,124,348	1,092,069	3,360,989	2,844,627
Gastos de operación y proyectos				
Gastos de exploración (1)	804,662	99,741	1,303,339	637,590
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	395,806	341,590	1,232,089	896,113
Impuestos	220,755	189,590	632,085	562,837
Gastos laborales	96,772	88,201	292,543	270,162
Cuota de fiscalización	76,265	39,660	230,357	123,128
Mantenimientos	25,679	21,492	69,540	82,440
Depreciaciones y amortizaciones	12,076	10,536	49,631	73,700
Diversos	84,565	86,942	106,288	187,553
	1,716,580	877,752	3,915,872	2,833,523

(1) Incluyen principalmente la baja de pozos Cupiagua XD45, Cusiana Subthrust, Cusiana Profundo, Turupe, La Luna y Kinacú en Ecopetrol SA.

27. Otros ingresos (gastos) operacionales

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditado)		(No auditado)	
Gasto por provisiones	(145,741)	(152,078)	(368,068)	(310,406)
Utilidad (pérdida) en venta de activos	281,564	280,503	227,891	(38,309)
Gasto por impairment de activos de corto plazo	(6,417)	(10,986)	(59,468)	(46,434)
Otros ingresos	7,627	71,004	109,957	92,479
	137,033	188,443	(89,688)	(302,670)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos financieros				
Resultados provenientes de activos financieros	16,508	51,158	321,142	124,493
Rendimientos e intereses	365,271	277,347	1,378,145	612,914
Utilidad en liquidación de derivados	1,394	3,334	2,852	11,834
Dividendos	-	-	90	70
Otros ingresos financieros	52,115	124,947	82,542	138,087
	435,288	456,786	1,784,771	887,398
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones	(1,722,775)	(1,455,649)	(5,151,076)	(3,886,375)
Costo financiero de otros pasivos (1)	(431,431)	(466,338)	(1,657,833)	(1,559,080)
Resultados provenientes de activos financieros	(4,599)	(38,309)	(251,001)	(125,493)
Otros gastos financieros	(165,420)	(110,380)	(710,545)	(304,928)
	(2,324,225)	(2,070,676)	(7,770,455)	(5,875,876)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio, neta				
Utilidad(pérdida) por diferencia en cambio	1,258,915	(238,548)	1,806,158	(377,527)
	1,258,915	(238,548)	1,806,158	(377,527)
	(630,022)	(1,852,438)	(4,179,526)	(5,366,005)

(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 30 de septiembre de 2023, el peso colombiano se revaluó 15.73% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2022 de \$4,810.20 a \$4,053.72 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 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	765	615
Otros activos financieros	1,063	955
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	(608)	(392)
Préstamos y financiaciones	(18,388)	(16,113)
Otros activos y pasivos, neto	98	202
Posición pasiva neta	(17,070)	(14,733)

Del total de la posición neta, USD\$(16,215) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(16,563) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

cobertura cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, y por lo tanto la valoración por diferencia en cambio de los restantes activos netos por USD\$(348) millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(855) 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 30 de septiembre de 2023:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos +/-	Efecto en otros resultados integrales +/-
1%	24,385	796,716
5%	121,925	3,983,580

29.3. Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Durante el 2022 y 2021 se designaron USD\$4,340 millones como instrumento de cobertura de ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2022 – 2030; de acuerdo con NIIF 9 – Instrumentos financieros. Durante el 2023 se designaron USD\$1,925 millones, al 30 de septiembre de 2023 el saldo de las coberturas es de USD\$6.265 millones..

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

(Millones de USD)	Al 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	5,572	4,972
Reasignación de instrumentos de cobertura	227	1,879
Realización de las exportaciones	(227)	(1,879)
Designación de nuevas coberturas	693	600
Saldo final	6,265	5,572

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	2,528,173	1,103,991
Diferencia en cambio	(3,760,813)	4,317,263
Realización de exportaciones (Nota 24)	(587,324)	(1,280,411)
Inefectividad	(18,998)	(6,625)
Impuesto de renta diferido	2,032,980	(1,606,045)
Saldo final	194,018	2,528,173

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de otros resultados integrales al estado de ganancias y pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2023 (Oct-Dic)	24,860	(10,847)	14,013
2024	94,236	(43,853)	50,383
2025	93,139	(43,343)	49,796
2026	90,478	(42,104)	48,374
2027	(7,208)	3,354	(3,854)
2028	(7,420)	3,453	(3,967)
2029	(7,748)	3,606	(4,142)
2030	17,937	(8,347)	9,590
2031	30,771	(14,319)	16,452
2032	30,097	(14,006)	16,091
2033	2,397	(1,115)	1,282
	361,539	(167,521)	194,018

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 30 de septiembre de 2023, el saldo total cubierto es de USD\$10,298 millones; que incluye: i) Ecopetrol S.A. USD\$10,100 millones y ii) ISA Colombia por USD\$198 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 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	9,354,071	4,366,336
Diferencia en cambio	(6,573,497)	7,526,124
Impuesto de renta diferido	2,213,355	(2,538,389)
Saldo final	4,993,929	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 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, el Grupo Ecopetrol registra una posición total neta activa en swaps por \$12,619 (Dic 2022: activa \$41,316). 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 disrupciones 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.

- **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, y que en la reciente actualización del mapa de riesgos incluyó la Biodiversidad. El riesgo incorpora medidas de mitigación relacionadas con la gestión de emisiones de GEI, 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

30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 19)	109,728,676	115,134,839
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(12,070,744)	(15,401,058)
Otros activos financieros (Nota 9)	(2,143,515)	(2,725,871)
Deuda financiera neta	95,514,417	97,007,910
Patrimonio (Nota 23)	104,010,815	119,087,050
Apalancamiento (1)	47.87%	44.89%

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

30. Partes relacionadas

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 30 de septiembre 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	-	-	108	2,029	715,020	1,828
Ecodiesel Colombia S.A.	3,682	-	-	50,360	-	101
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	42,226	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	11,034	38	-	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	-	25	-	-	-	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	-	25	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	-	544	-	-	-	-
Derivex S.A.	-	335	-	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	129,978	-	-	-	-
Asociadas						
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	78,617	-	-	-	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	4,735	-	-	6,343	-	-
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	879	-	-	-	-	-
Extracol S.A.	721	-	-	753	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	10,029	-	-	62	-	-
Saldo al 30 de septiembre de 2023(No auditado)	151,923	130,945	108	59,547	715,020	1,929
Corriente	151,923	639	108	59,547	715,020	1,929
No corriente	-	130,306	-	-	-	-
	151,923	130,945	108	59,547	715,020	1,929
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 20)	(Nota 19)	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 30 de septiembre se detallan como sigue:

	2023		2022	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditados)		(No auditados)	
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	698	30,447	430	15,423
Ecodiesel Colombia S.A.	17,957	414,075	13,993	468,589
	18,655	444,522	14,423	484,012
Asociadas				
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	28,906	-	26,783
Extracol S.A.	-	-	10	2,222
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	12	2,932	65,137	2,202
Serviport S.A.	68,471	2,615	-	-
	68,483	34,453	65,147	31,207
	87,138	478,975	79,570	515,219

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, 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

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 30 de septiembre de 2023 y 2022:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2023 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	12,870,812	18,663,740	702,434	3,152,277	(258,772)	35,130,491
Ventas inter segmentos	7,589,323	1,789,990	3,069,139	792	(12,449,244)	-
Ingresos por ventas	20,460,135	20,453,730	3,771,573	3,153,069	(12,708,016)	35,130,491
Costos de ventas	(12,554,993)	(18,218,917)	(1,066,455)	(1,354,757)	12,589,180	(20,605,942)
Utilidad bruta	7,905,142	2,234,813	2,705,118	1,798,312	(118,836)	14,524,549
Gastos de administración	(572,379)	(202,198)	(142,885)	(286,241)	79,355	(1,124,348)
Gastos de operación y proyectos	(1,317,153)	(342,524)	(106,571)	-	49,668	(1,716,580)
Gasto por impairment de activos de largo plazo	-	(3,572)	-	(995)	-	(4,567)
Otros ingresos (gastos) operacionales	184,902	(8,466)	(4,666)	(32,194)	(2,543)	137,033
Resultado de la operación	6,200,512	1,678,053	2,450,996	1,478,882	7,644	11,816,087
Resultado financiero						
Ingresos financieros	290,717	40,888	60,334	182,019	(138,670)	435,288
Gastos financieros	(1,117,458)	(396,845)	(81,191)	(859,215)	130,484	(2,324,225)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	789,048	258,224	(10,929)	222,572	-	1,258,915
	(37,693)	(97,733)	(31,786)	(454,624)	(8,186)	(630,022)
Participación en los resultados de compañías	10,166	58,201	-	40,831	-	109,198
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	6,172,985	1,638,521	2,419,210	1,065,089	(542)	11,295,263
Gasto por impuesto a las ganancias	(3,530,187)	(574,482)	(934,532)	(268,029)	-	(5,307,230)
Utilidad neta del periodo	2,642,798	1,064,039	1,484,678	797,060	(542)	5,988,033
(Pérdida) utilidad atribuible a:						
A los accionistas	2,665,203	1,011,659	1,188,628	220,857	(542)	5,085,805
Participación no controladora	(22,405)	52,380	296,050	576,203	-	902,228
	2,642,798	1,064,039	1,484,678	797,060	(542)	5,988,033

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre 2022 (No auditado)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	17,029,332	22,269,372	731,397	3,557,574	(149,339)	43,438,336
Ventas inter segmentos	8,645,588	2,304,545	2,929,621	667	(13,880,421)	-
Ingresos por ventas	25,674,920	24,573,917	3,661,018	3,558,241	(14,029,760)	43,438,336
Costos de ventas	(13,104,748)	(22,663,030)	(975,675)	(1,526,152)	13,834,276	(24,435,329)
Utilidad bruta	12,570,172	1,910,887	2,685,343	2,032,089	(195,484)	19,003,007
Gastos de administración	(638,965)	(180,630)	(121,745)	(299,187)	148,458	(1,092,069)
Gastos de operación y proyectos	(671,140)	(201,325)	(74,581)	-	69,294	(877,752)
Recuperación de impairment de activos de largo plazo	-	34	-	-	-	34
Otros ingresos (gastos) operacionales	201,159	4,906	(3,505)	(12,817)	(1,300)	188,443
Resultado de la operación	11,461,226	1,533,872	2,485,512	1,720,085	20,968	17,221,663
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	309,491	31,555	37,047	209,432	(130,739)	456,786
Gastos financieros	(749,513)	(356,543)	(74,133)	(1,000,792)	110,305	(2,070,676)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio, neto	(184,661)	(110,374)	57,463	(976)	-	(238,548)
	(624,683)	(435,362)	20,377	(792,336)	(20,434)	(1,852,438)
Participación en los resultados de compañías	8,279	58,245	18	151,586	-	218,128
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	10,844,822	1,156,755	2,505,907	1,079,335	534	15,587,353
Gasto por impuesto a las ganancias	(3,698,628)	(341,299)	(813,812)	(261,820)	-	(5,115,559)
Utilidad neta del periodo	7,146,194	815,456	1,692,095	817,515	534	10,471,794
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	7,171,774	764,735	1,369,164	206,561	534	9,512,768
Participación no controladora	(25,580)	50,721	322,931	610,954	-	959,026
	7,146,194	815,456	1,692,095	817,515	534	10,471,794

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2023 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	38,761,238	57,737,777	2,221,686	10,609,111	(1,045,558)	108,284,254
Ventas inter segmentos	21,834,134	5,324,407	9,601,985	2,415	(36,762,941)	-
Ingresos procedentes de contratos con clientes	60,595,372	63,062,184	11,823,671	10,611,526	(37,808,499)	108,284,254
Costos de ventas	(38,072,085)	(56,855,440)	(3,114,497)	(4,313,681)	37,484,530	(64,871,173)
Utilidad bruta	22,523,287	6,206,744	8,709,174	6,297,845	(323,969)	43,413,081
Gastos de administración	(1,738,102)	(566,870)	(434,408)	(869,242)	247,633	(3,360,989)
Gastos de operación y proyectos	(2,751,048)	(1,050,847)	(276,718)	-	162,741	(3,915,872)
Gasto por impairment de activos de largo plazo	-	(9,367)	-	(1,758)	-	(11,125)
Otros (gastos) ingresos operacionales	9,806	(43,112)	7,438	(59,248)	(4,572)	(89,688)
Resultado de la operación	18,043,943	4,536,548	8,005,486	5,367,597	81,833	36,035,407
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	1,215,406	163,723	326,581	587,830	(508,769)	1,784,771
Gastos financieros	(3,567,808)	(1,343,057)	(265,008)	(3,020,557)	425,975	(7,770,455)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	1,411,085	509,358	(116,246)	1,961	-	1,806,158
	(941,317)	(669,976)	(54,673)	(2,430,766)	(82,794)	(4,179,526)
Participación en los resultados de compañías	22,277	198,549	-	385,506	-	606,332
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	17,124,903	4,065,121	7,950,813	3,322,337	(961)	32,462,213
Gasto por impuesto a las ganancias	(9,881,803)	(1,120,802)	(2,911,604)	(321,812)	-	(14,236,021)
Utilidad neta del periodo	7,243,100	2,944,319	5,039,209	3,000,525	(961)	18,226,192
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	7,317,728	2,779,444	4,060,165	677,310	(961)	14,833,686
Participación no controladora	(74,628)	164,875	979,044	2,323,215	-	3,392,506
	7,243,100	2,944,319	5,039,209	3,000,525	(961)	18,226,192

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2023

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

	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2022 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	47,320,866	60,987,163	1,995,275	9,578,562	(85,915)	119,795,951
Ventas inter segmentos	22,583,663	5,127,399	7,873,394	1,995	(35,586,451)	-
Ingresos por ventas	69,904,529	66,114,562	9,868,669	9,580,557	(35,672,366)	119,795,951
Costos de ventas	(34,896,814)	(59,242,324)	(2,681,117)	(3,946,784)	35,316,340	(65,450,699)
Utilidad bruta	35,007,715	6,872,238	7,187,552	5,633,773	(356,026)	54,345,252
Gastos de administración	(1,537,478)	(487,623)	(339,903)	(754,149)	274,526	(2,844,627)
Gastos de operación y proyectos	(1,871,806)	(866,722)	(225,224)	-	130,229	(2,833,523)
Impairment de activos a largo plazo	-	(5,516)	-	-	-	(5,516)
Otros (gastos) ingresos operacionales,	(193,586)	(31,033)	(24,522)	(51,033)	(2,496)	(302,670)
Resultado de la operación	31,404,845	5,481,344	6,597,903	4,828,591	46,233	48,358,916
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	656,434	59,308	80,522	404,771	(313,637)	887,398
Gastos financieros	(2,117,736)	(974,944)	(207,257)	(2,843,762)	267,823	(5,875,876)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	(102,929)	(244,300)	(60,892)	30,594	-	(377,527)
	(1,564,231)	(1,159,936)	(187,627)	(2,408,397)	(45,814)	(5,366,005)
Participación en los resultados de compañías	8,741	171,348	(1,001)	477,592	-	656,680
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	29,849,355	4,492,756	6,409,275	2,897,786	419	43,649,591
Gasto por impuesto a las ganancias	(10,359,683)	(1,290,294)	(2,192,779)	(466,146)	-	(14,308,902)
Utilidad neta del periodo	19,489,672	3,202,462	4,216,496	2,431,640	419	29,340,689
(Pérdida) utilidad atribuible a:						
A los accionistas	19,556,275	3,058,930	3,400,848	538,943	419	26,555,415
Participación no controladora	(66,603)	143,532	815,648	1,892,697	-	2,785,274
	19,489,672	3,202,462	4,216,496	2,431,640	419	29,340,689

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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						
Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre 2023 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	8,080,399	-	-	(7,430)	8,072,969
Gasolinas y turbocombustibles	-	6,883,685	-	-	(1,027,782)	5,855,903
Gas natural	1,348,348	-	-	-	(297,438)	1,050,910
Servicios	1,503	386,447	3,771,573	78,125	(3,428,841)	808,807
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	660,169	-	660,169
Plástico y caucho	-	276,950	-	-	-	276,950
Servicio gas combustible	-	249,294	-	-	(2,180)	247,114
Asfaltos	15,020	205,124	-	-	-	220,144
G.L.P. y propano	86,492	50,036	-	-	(2,767)	133,761
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	83,902	-	83,902
Polietileno	-	75,438	-	-	513	75,951
Aromáticos	-	71,171	-	-	-	71,171
Crudos	7,203,772	-	-	-	(7,196,901)	6,871
Otros productos	15,671	889,848	-	-	(744,639)	160,880
	8,670,806	17,168,392	3,771,573	822,196	(12,707,465)	17,725,502
Ventas al exterior						
Crudos	11,764,645	174,034	-	-	-	11,938,679
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,311,804	-	1,311,804
Diesel	-	1,269,103	-	-	-	1,269,103
Combustóleo	-	1,220,916	-	-	-	1,220,916
Servicios de Construcción	-	-	-	964,268	-	964,268
Plástico y caucho	-	347,638	-	-	-	347,638
G.L.P. y propano	57,315	-	-	-	-	57,315
Gas natural	29,260	-	-	-	-	29,260
Coberturas de flujo Efectivo	(67,958)	(7,962)	-	-	-	(75,920)
Otros productos	6,067	281,609	-	54,801	(551)	341,926
	11,789,329	3,285,338	-	2,330,873	(551)	17,404,989
	20,460,135	20,453,730	3,771,573	3,153,069	(12,708,016)	35,130,491

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 30 de septiembre 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	-	10,407,792	-	-	(2,960)	10,404,832
Gasolinas	-	8,458,909	-	-	(1,207,439)	7,251,470
Gas natural	1,420,467	-	-	-	(308,374)	1,112,093
Servicios	147,596	212,751	3,661,018	76,874	(3,128,778)	969,461
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	692,432	-	692,432
Plástico y caucho	-	373,196	-	-	-	373,196
G.L.P. y propano	234,210	127,505	-	-	(12,122)	349,593
Servicio gas combustible	-	226,856	-	-	(2,317)	224,539
Asfaltos	13,316	242,608	-	-	-	255,924
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	113,307	-	113,307
Aromáticos	-	92,715	-	-	-	92,715
Polietileno	-	78,974	-	-	-	78,974
Crudos	8,211,651	491,440	-	-	(8,632,793)	70,298
Otros productos	8,129	759,534	-	-	(593,031)	174,632
	10,035,369	21,472,280	3,661,018	882,613	(13,887,814)	22,163,466
Ventas al exterior						
Crudos	15,820,565	(3,316)	-	-	(141,891)	15,675,358
Diesel	-	1,502,225	-	-	-	1,502,225
Servicios de Construcción	-	-	-	1,470,860	-	1,470,860
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,118,347	-	1,118,347
Combustóleo	-	724,715	-	-	-	724,715
Plástico y caucho	-	513,365	-	-	-	513,365
G.L.P. y propano	118,510	-	-	-	-	118,510
Gas natural	110,411	-	-	-	-	110,411
Gasolinas y turbocombustibles	-	66,034	-	-	-	66,034
Coberturas de flujo Efectivo	(419,407)	-	-	-	-	(419,407)
Otros productos	9,472	298,614	-	86,421	(55)	394,452
	15,639,551	3,101,637	-	2,675,628	(141,946)	21,274,870
	25,674,920	24,573,917	3,661,018	3,558,241	(14,029,760)	43,438,336

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2023 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	24,580,708	-	-	(26,947)	24,553,761
Gasolinas	-	21,298,912	-	-	(2,930,104)	18,368,808
Gas natural	4,246,019	-	-	-	(923,288)	3,322,731
Servicios	178,448	1,313,177	11,823,671	234,597	(10,931,198)	2,618,695
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	2,010,717	-	2,010,717
Plástico y caucho	-	930,979	-	-	-	930,979
Servicio gas combustible	-	745,885	-	-	(7,064)	738,821
Asfaltos	46,250	638,709	-	-	-	684,959
G.L.P. y propano	408,442	218,692	-	-	(13,591)	613,543
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	260,781	-	260,781
Polietileno	-	234,107	-	-	513	234,620
Aromáticos	-	228,180	-	-	-	228,180
Crudos	20,772,440	-	-	-	(20,640,083)	132,357
Otros	32,716	2,805,840	-	-	(2,336,186)	502,370
	25,684,315	52,995,189	11,823,671	2,506,095	(37,807,948)	55,201,322
Ventas al exterior						
Crudos	35,357,848	1,521,291	-	-	-	36,879,139
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	4,373,784	-	4,373,784
Servicios de Construcción	-	-	-	3,510,948	-	3,510,948
Diesel	-	3,215,505	-	-	-	3,215,505
Combustóleo	-	3,047,606	-	-	-	3,047,606
Plástico y caucho	-	1,096,741	-	-	-	1,096,741
G.L.P. y propano	206,540	-	-	-	-	206,540
Gasolinas	-	193,394	-	-	-	193,394
Gas natural	75,044	-	-	-	-	75,044
Coberturas de flujo Efectivo	(749,142)	(7,962)	-	-	-	(757,104)
Otros productos	20,767	1,000,420	-	220,699	(551)	1,241,335
	34,911,057	10,066,995	-	8,105,431	(551)	53,082,932
	60,595,372	63,062,184	11,823,671	10,611,526	(37,808,499)	108,284,254

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 nueve meses terminado el 30 de septiembre de 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	-	28,049,021	-	-	(17,855)	28,031,166
Gasolinas	-	23,859,630	-	-	(3,249,035)	20,610,595
Gas natural	3,783,528	-	-	-	(766,851)	3,016,677
Servicios	386,472	315,302	9,868,669	208,024	(8,135,332)	2,643,135
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,934,461	-	1,934,461
Plástico y caucho	-	1,216,431	-	-	-	1,216,431
G.L.P. y propano	550,211	280,473	-	-	(23,449)	807,235
Asfaltos	32,966	601,274	-	-	-	634,240
Servicio gas combustible	-	627,753	-	-	(6,404)	621,349
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	255,736	-	255,736
Aromáticos	-	242,045	-	-	-	242,045
Polietileno	-	220,975	-	-	-	220,975
Crudos	21,711,604	491,440	-	-	(21,988,457)	214,587
Otros productos	19,395	1,837,450	-	-	(1,343,092)	513,753
	26,484,176	57,741,794	9,868,669	2,398,221	(35,530,475)	60,962,385
Ventas al exterior						
Crudos	43,996,345	92,147	-	-	(141,891)	43,946,601
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	3,750,829	-	3,750,829
Combustóleo	-	3,628,416	-	-	-	3,628,416
Servicios de Construcción	-	-	-	3,209,685	-	3,209,685
Diesel	-	1,896,842	-	-	-	1,896,842
Plástico y caucho	-	1,621,076	-	-	-	1,621,076
G.L.P. y propano	242,581	-	-	-	-	242,581
Gas natural	189,665	-	-	-	-	189,665
Gasolinas	-	157,685	-	-	-	157,685
Coberturas de flujo Efectivo	(1,035,385)	(35,992)	-	-	-	(1,071,377)
Otros productos	27,147	1,012,594	-	221,822	-	1,261,563
	43,420,353	8,372,768	-	7,182,336	(141,891)	58,833,566
	69,904,529	66,114,562	9,868,669	9,580,557	(35,672,366)	119,795,951

32. Eventos subsecuentes y/o relevantes

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

- El Grupo Ecopetrol abrió comercializadora en Estados Unidos**

El Grupo Ecopetrol puso en operación una nueva comercializadora en el exterior, esta vez en los Estados Unidos, con el objetivo de conquistar nuevos clientes y fortalecer su estrategia comercial en el mercado norteamericano.

La nueva comercializadora, constituida en 2022, se denomina Ecopetrol US Trading (EUST) y se encuentra localizada en Houston, Texas, ciudad reconocida como una de las capitales energéticas del mundo. Desde allí, atenderá sus operaciones comerciales en Estados Unidos.

La estrategia de comercialización y operación de Ecopetrol US Trading busca acercarse y fortalecer la relación con los clientes, a través de un equipo de soporte local que facilitará la comunicación fluida con los clientes y proveedores.

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Subsidiarias									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	24,676,846	2,136,629	38,094,676	13,417,830
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	16,181,442	4,106,683	18,198,758	2,017,316
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	14,521,345	627,109	14,521,402	57
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	Dólar	72.65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	4,249,693	2,307,732	6,942,434	2,692,741
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	4,401,799	240,532	4,401,973	174
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	1,786,726	(11,115)	3,485,196	1,698,470
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	3,874,739	225,177	5,900,050	2,025,311
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,658,751	174,724	3,259,229	600,478
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,800,207	117,164	10,141,763	7,341,556
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,241,660	286,583	2,102,165	860,505
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	341,913	330,828	825,712	483,799
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	1,106,135	64,340	1,567,127	460,992
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,942,581	114,089	1,945,718	3,137
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	791,478	525,398	1,357,814	566,336
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	Peso Colombiano	51.41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones.	Colombia	Latino América	27,462,253	2,034,446	72,758,663	45,296,410

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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	580,247	266,589	746,271	166,024
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	297,244	107,430	837,451	540,207
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	52,944	16,411	142,043	89,099
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	77,161	47,069	215,458	138,297
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	44,835	30,035	91,343	46,508
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	61,606	1,198	82,341	20,735

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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	12,379,433	744,326	12,388,513	9,080
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	8,649,795	752,321	11,197,337	2,547,542
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	2,033,536	(116,742)	2,085,202	51,666
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	319,567	165,172	432,525	112,958
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	62,325	2,084	65,277	2,952
ECP Hidrocarburos de México	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	46,090	(1,649)	47,910	1,820
Ecopetrol Costa Afuera Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13,146	182	13,330	184
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	15,846	1,204	37,948	22,102
Esenttia Resinas de México	Peso Mexicano	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	México	México	(162)	(182)	284	446
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	131	(48)	135	4
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	11	(3)	14	3
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	572,630	534,357	572,867	237
Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	572,434	534,411	4,223,623	3,651,189

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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									
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	12,790	(3,176)	42,028	29,238
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A.	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	8,447	2,875	12,145	3,698
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	1,374,271	37,360	1,442,473	68,202
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	157,092	42,131	253,058	95,966

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

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

(3) Información disponible al 31 de agosto de 2023.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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%	7,958,424	6,058,857	1,899,567	302,055
Interligação Elétrica Evrecy	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	302,822	40,852	261,970	(17,020)
Fundo de Investimento Assis	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	35.82%	210,603	-	210,603	5,054
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	35.82%	18,379	-	18,379	597
Fundo de Investimento Referenciado di Bandeirantes	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	25.68%	413,557	-	413,557	18,246
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado di	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	19.57%	643,245	-	643,245	31,759
Interconexiones Viales	Vías	Chile	65.00%	34	817	(783)	(4,393)
Interligação Elétrica Aguapeí	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	585,957	39,777	546,180	38,478
Interligação Elétrica Biguaçu	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	439,137	50,611	388,526	46,648
Interligação Elétrica De Minas Gerais	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	461,849	39,062	422,787	5,849
Interligação Elétrica Itapura	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	167,157	12,757	154,400	15,901
Interligação Elétrica Itaquerê	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	547,315	54,679	492,636	48,366
Interligação Elétrica Itaúnes	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	465,837	35,233	430,604	19,626
Interligação Elétrica Norte E Nordeste	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	461,216	122,697	338,519	51,929
Interligação Elétrica Pinheiros	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	63,381	5,857	57,524	11,532
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	128,612	32,782	95,830	(566)
Interligação Elétrica Serra Do Japi	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	398,090	26,737	371,353	35,839
Interligação Elétrica Sul	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	219,768	25,480	194,288	16,216
Interligação Elétrica Tibagi	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	233,210	22,535	210,675	16,489
Internexa	Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99.50%	540,411	457,044	83,367	(25,096)
Transamerican Telecommunication S.A.	Telecomunicaciones y TIC	Argentina	99.50%	38,109	21,538	16,571	(1,365)
Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações	Telecomunicaciones y TIC	Brasil	99.50%	176,106	172,926	3,180	(23,489)
Internexa Chile	Telecomunicaciones y TIC	Chile	98.50%	63,989	48,655	15,334	(14,597)
Interligação Elétrica JAGUAR 6 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	204,406	11,373	193,033	4,141
Interligação Elétrica JAGUAR 8 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	116,702	9,968	106,734	7,234
Interligação Elétrica JAGUAR 9 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	428,997	33,676	395,321	61,843

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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	99.50%	2,757	1,256	1,501	(20,562)
Internexa Perú	Telecomunicaciones y TIC	Perú	99.50%	301,926	250,321	51,605	11,438
ISA Bolivia	Energía Eléctrica	Bolivia	100.00%	125,157	8,613	116,544	7,815
ISA Capital Do Brasil	Vehículo de Inversión	Brasil	100.00%	5,345,727	181	5,345,546	688,693
ISA CTEEP	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	27,501,285	12,658,951	14,842,334	1,918,630
ISA Interchile	Energía Eléctrica	Chile	100.00%	6,386,390	5,107,504	1,278,886	22,295
ISA Intercolombia	Energía Eléctrica	Colombia	100.00%	419,994	293,613	126,381	38,488
ISA Intervial Chile	Vías	Chile	100.00%	4,267,406	644,119	3,623,287	384,377
ISA Intervial Colombia	Vías	Colombia	100.00%	628	-	628	41
ISA Inversiones Chile SpA	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	1,991,262	265,821	1,725,441	80,249
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	3,626,592	262	3,626,330	385,487
ISA Inversiones Costera Chile	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	613,730	720,777	(107,047)	(78,303)
ISA Inversiones Tolten	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	30	1	29	(4)
ISA Investimentos E Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	100.00%	993,269	158	993,111	82,606
ISA Perú	Energía Eléctrica	Perú	99.98%	976,221	777,867	198,354	32,823
ISA REP	Energía Eléctrica	Perú	60.00%	1,910,159	1,399,304	510,855	221,888
ISA Transelca	Energía Eléctrica	Colombia	100.00%	1,822,880	888,577	934,303	155,651
Linear Systems RE	Otros Negocios	Bermudas	100.00%	106,759	70,737	36,022	5,447
Proyectos de Infraestructura del Perú	Energía Eléctrica	Perú	100.00%	31,526	10,594	20,932	8,752
Ruta Costera	Vías	Colombia	100.00%	2,733,271	2,558,639	174,632	(3,249)
Ruta de La Araucanía	Vías	Chile	100.00%	687,210	361,065	326,145	51,361
Ruta de Los Ríos	Vías	Chile	75.00%	277,552	192,429	85,123	29,358
Ruta del Bosque	Vías	Chile	100.00%	13,313	1,165	12,148	(29,411)
Ruta del Loa	Vías	Chile	100.00%	1,213,210	912,624	300,586	46,518
Ruta del Maipo	Vías	Chile	100.00%	7,173,390	4,725,605	2,447,785	352,344
Ruta del Maule	Vías	Chile	100.00%	7,592	156	7,436	3,041
Sistemas Inteligentes en Red	Otros Negocios	Colombia	99.77%	22,693	10,805	11,888	2,688
XM	Energía Eléctrica	Colombia	99.73%	396,680	333,816	62,864	17,038
Interconexiones del Norte S.A.	Energía Eléctrica	Chile	100.00%	4	-	4	-

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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%	5,871,684	2,595,554	3,276,130	279,059
Interligação Elétrica Garanhuns	Transporte de energía	Brasil	51.00%	1,268,644	364,718	903,926	81,022
Interligação Elétrica Paraguacu	Transporte de energía	Brasil	50.00%	1,373,991	434,185	939,806	98,843
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de energía	Brasil	50.00%	871,353	287,899	583,454	65,490
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de energía	Brasil	50.00%	3,703,649	2,879,961	823,688	136,047
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de energía	Brasil	14.88%	13,999,917	8,631,504	5,368,413	679,687
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá-Panamá	Transporte de energía	Panamá	50.00%	13,774	620	13,154	(20,644)
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá Colombia	Transporte de energía	Colombia	1.17%	266	1	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%	227	-	227	(622)
Parques del Río	Vías	Colombia	33.00%	82	3	79	(30)
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	Transporte de energía	Chile	33.00%	875,087	425,306	449,781	(5,375)
Inversiones en asociadas							
ATP Tower Holdings	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24.70%	4,135,210	2,587,370	1,547,840	(83,160)

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