





Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Separada Condensada

Señores Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios separados condensados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio separado condensado de situación financiera al 31 de marzo de 2021 y los correspondientes estados intermedios separados condensados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres meses terminados en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. 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 separados condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 31 de marzo de 2021, los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminados en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

Fax: +57 (4) 369 8484

Otros Asuntos

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

Víctor Hugo Rodríguez Varga

Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional 57851-T

Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Bogotá, D.C., Colombia 4 de mayo de 2021

Contenido

Esta	idos de situación financiera intermedios condensados separados	2
Esta	idos de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados	3
Esta	idos de otros resultados integrales intermedios condensados separados	4
Esta	idos de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados	5
Esta	idos de flujos de efectivo intermedios condensados separados	6
1.	Entidad reportante	7
2.	Bases de presentación	7
3.	Estimaciones y juicios contables significativos	8
4.	Políticas contables	8
5.	Nuevos estándares y cambios normativos	8
6.	Efectivo y equivalentes de efectivo	10
7.	Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	10
8.	Inventarios, neto	11
9.	Otros activos financieros	11
10.	Impuestos	12
11.	Otros activos	16
12.	Inversiones en compañías	17
13.	Propiedades, planta y equipo	19
14.	Recursos naturales y del medio ambiente	20
15.	Activos por derecho de uso	21
16.	Impairment de activos de largo plazo	21
17.	Préstamos y financiaciones	22
18.	Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	23
19.	Provisiones por beneficios a empleados	24
20.	Provisiones y contingencias	25
21.	Patrimonio	31
22.	Ingresos procedentes de contratos con clientes	33
23.	Costo de ventas	34
24.	Gastos de administración, operación y proyectos	35
25.	Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	35
26.	Resultado financiero, neto	36
27.	Gestión de riesgos	36
28.	Partes relacionadas	40
29.	Eventos relevantes (No auditados)	43
30.	Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas y negocios conjuntos (No auditado)	44

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados separados

	Nota	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
Activos		(No auditado)	
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	2,581,313	1,259,553
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	9,016,811	4,920,654
Inventarios, neto	8	4,031,775	3,333,529
Otros activos financieros	9	3,021,006	1,926,810
Activos por impuestos corrientes	10	4,136,464	3,583,183
Otros activos	11 _	1,304,956	1,166,783
A street at 1 and 1 and		24,092,325	16,190,512
Activos mantenidos para la venta	_	33,179	25,955
Total activos corrientes		24,125,504	16,216,467
Activos no corrientes	_		
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	595,970	515,741
Otros activos financieros	9	567,427	557,308
Inversiones en compañías	12	54,622,382	55,530,366
Propiedades, planta y equipo	13	23,297,810	23,312,097
Recursos naturales y del medio ambiente	14	22,784,899	22,989,691
Activos por derecho de uso	15	3,115,078	3,178,617
Intangibles	10	201,580	210,248
Activos por impuestos no corrientes	10	5,082,628	4,680,446
Otros activos	11 _	1,179,937	1,153,389
Total actives no corrientes	_	111,447,711	112,127,903
Total activos	=	135,573,215	128,344,370
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	17	3,479,585	3,244,552
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	18	8,352,645	7,260,197
Provisiones por beneficios a empleados	19	2,021,601	1,934,694
Pasivos por impuestos corrientes	10	281,380	408,253
Provisiones y contingencias	20	1,015,578	1,087,431
Otros pasivos financieros	27.2	1,361	-
Otros pasivos	_	520,635	410,108
		15,672,785	14,345,235
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	_	10,939	10,939
Total pasivos corrientes		15,683,724	14,356,174
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	17	45,071,159	42,116,443
Provisiones por beneficios a empleados	19	10,847,139	10,401,530
Pasivos por impuestos no corrientes	10	330,302	330,301
Provisiones y contingencias	20	9,065,875	8,996,641
Otros pasivos	_	50,502	48,031
Total pasivos no corrientes	_	65,364,977	61,892,946
Total pasivos	=	81,048,701	76,249,120
Patrimonio	21		
Capital suscrito y pagado		25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		10,624,229	9,635,136
Otros resultados integrales		7,962,845	7,921,462
Resultados acumulados	_	4,289,674	2,890,886
Total patrimonio		54,524,514	52,095,250
Total pasivos y patrimonio	=	135,573,215	128,344,370

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

(Original firmado) Felipe Bayón Pardo Presidente

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



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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo

		el 31 de ma	arzo
	Nota	2021	2020
		(No audita	dos)
Ingresos procedentes de contratos con clientes	22	15,235,927	13,015,484
Costos de ventas	23	(11,055,092)	(11,598,673)
Utilidad bruta	_	4,180,835	1,416,811
Gastos de administración	24	(316,941)	(323,549)
Gastos de operación y proyectos	24	(231,500)	(241,004)
Impairment de activos de largo plazo	16	-	(467,598)
Otros gastos operacionales, neto	25	(33,703)	(33,984)
Utilidad operacional	_	3,598,691	350,676
Resultado financiero, neto	26		
Ingresos financieros		55,137	317,659
Gastos financieros		(827,002)	(960,874)
Pérdida por diferencia en cambio, neta	_	(259,475)	(1,303,695)
		(1,031,340)	(1,946,910)
Participación en los resultados de compañías	12	1,304,718	1,264,788
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	_	3,872,069	(331,446)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	10	(786,144)	464,340
Utilidad neta del periodo	=	3,085,925	132,894
Utilidad básica por acción (pesos)	_	75.1	3.2

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

(Original firmado) Felipe Bayón Pardo Presidente (Original firmado) Javier Leonardo Cárdenas Laiton Contador Público T.P. 116770-T



(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados

Note 2021 2020			Por el periodo de tres mese terminado el 31 de marzo d	
140ta 2021 2020		Nota	2021	2020
(No auditados)			(No audi	tados)
Utilidad neta del periodo 3,085,925 132,894	Utilidad neta del periodo		3,085,925	132,894
Otros resultados integrales:	Otros resultados integrales:			
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:	1 1			
O	0			
Utilidad (pérdida) no realizada en operaciones de cobertura:	Utilidad (pérdida) no realizada en operaciones de cobertura:			
Flujo de efectivo para futuras exportaciones (171,697) (601,616)	Flujo de efectivo para futuras exportaciones		(, ,	, ,
Flujo de efectivo instrumentos derivados 10,037 (10,909)	Flujo de efectivo instrumentos derivados		· ·	. , ,
Inversión neta en negocio en el extranjero (1,415,681) (3,583,383)	Inversión neta en negocio en el extranjero		(1,415,681)	(3,583,383)
Utilidad por método de participación patrimonial:	Utilidad por método de participación patrimonial:			
Método de participación patrimonial 12 2,335,903 7,836,038	Método de participación patrimonial	12	2,335,903	7,836,038
Realización en venta de negocios conjuntos 26 (361,728) -	Realización en venta de negocios conjuntos	26	(361,728)	-
396,834 3,640,130			396,834	3,640,130
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:	A A A			
Pérdidas actuariales (355,451) (386,179)	Pérdidas actuariales		(355,451)	(386,179)
Otros resultados integrales 41,383 3,253,951	Otros resultados integrales		41,383	3,253,951
Total resultado integral 3,127,308 3,386,845	Total resultado integral		3,127,308	3,386,845

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

(Original firmado) Felipe Bayón Pardo Presidente (Original firmado) Javier Leonardo Cárdenas Laiton Contador Público T.P. 116770-T



(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2020		25,040,067	6,607,699	4,568,980	5,066,156	7,921,462	2,890,886	52,095,250
Utilidad neta del periodo		-	-	-		-	3,085,925	3,085,925
Liberación de reservas	21.3	-	-	-	(5,066,156)	-	5,066,156	
Dividendos decretados	21.4	-	-	-	-	-	(698,984)	(698,984)
Cambio en participación en controladas		-	-	-	-	-	940	940
Apropiación de reservas				4.60.000			(4.60.000)	
Legal		-	-	168,808	-	-	(168,808)	-
Fiscales y estatutarias		-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales		-	-	-	5,377,359	-	(5,377,359)	-
Otros resultados integrales								
(Pérdida) utilidad no realizada en operaciones de cober	tura:					(171 (07)		(171 (07)
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	(171,697)	-	(171,697)
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	(1,415,681)	-	(1,415,681)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	10,037	-	10,037
Utilidad método de participación patrimonial:	10					2 225 002		2 225 002
Método de participación patrimonial	12 26	-	-	-	-	2,335,903	-	2,335,903
Realización en venta de negocios conjuntos Pérdidas actuariales	26 19	-	-	-	-	(361,728) (355,451)	-	(361,728)
	19	25.040.065		4 505 500	F 000 444		4 200 674	(355,451)
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	4,737,788	5,886,441	7,962,845	4,289,674	54,524,514
		Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2019		25,040,067	6,607,699	3,243,832	540,826	6,702,221	14,277,685	56,412,330
Utilidad neta del periodo		· · ·	-	-	_	-	132,894	132,894
Liberación de reservas	21.3	-	-	_	(540,826)	-	540,826	-
Dividendos decretados	21.4	-	-	-	-	-	(7,401,005)	(7,401,005)
Otros movimientos		-	-	-	-	-	176,608	176,608
Apropiación de reservas								
Legal		-	-	1,325,148	-	-	(1,325,148)	-
Fiscales y estatutarias		-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales		-	-	-	4,557,074	-	(4,557,074)	-
Otros resultados integrales								
Pérdida no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	(601,616)	-	(601,616)
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	(3,583,383)	-	(3,583,383)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	(10,909)	-	(10,909)
Utilidad método de participación patrimonial		-	-	-	-	7,836,038	-	7,836,038
Pérdidas actuariales	19					(386,179)		(386,179)
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	4,568,980	5,066,156	9,956,172	1,335,704	52,574,778

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

(Original firmado) Felipe Bayón Pardo Presidente (Original firmado)
Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-T



(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de terminado el 31 2021	
		(No audita	ados)
Flujos de efectivo de las actividades de operación:		2.005.025	122.004
Utilidad neta del periodo Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo provisto por las		3,085,925	132,894
operaciones:			
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	10	786,144	(464,340)
Depreciación, agotamiento y amortización		1,613,489	1,520,889
Pérdida por diferencia en cambio	26	621,203	1,303,695
Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios	26	(361,728)	
conjuntos			_
Costo financiero de préstamos y financiaciones	26	571,185	470,650
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	26	220,523	202,727
Pozos secos	14	13,158	-
Utilidad en venta o retiro de activos		(7,199)	(3,202)
Impairment de activos a largo plazo	25	17166	467,598
Gasto (recuperación) por impairment de activos corrientes Utilidad por método de participación patrimonial	12	17,166 (1,304,718)	(492) (1,264,788)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportación	22	66,390	127,743
Pérdida por inefectividad de coberturas	27	8,285	12,409
Pérdida por valoración de activos financieros	27	3,493	29,857
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:		3,173	27,037
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(2,021,360)	1,450,880
Inventarios		(693,724)	(54,443)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		174,109	(1,829,690)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(535,383)	(196,670)
Provisiones por beneficios a empleados		(136,044)	(10,111)
Provisiones y contingencias		(62,335)	(33,694)
Otros activos y pasivos	_	(33,791)	(77,128)
		2,024,788	1,784,784
Impuesto de renta pagado	_	(504,966)	(579,496)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	_	1,519,822	1,205,288
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Aportes de capital en inversiones en compañías	12	(751,986)	(1,443,614)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(540,462)	(574,284)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(746,800)	(1,275,134)
Adquisiciones de intangibles		(8,244)	(3,391)
(Compra) venta de otros activos financieros		(995,247)	749,482
Intereses recibidos Dividendos recibidos	12.1	24,424	41,384
Producto de la venta de activos	12.1	3,317,600 8,291	3,455,371 5,391
Efectivo neto provisto por actividades de inversión	_	307,576	955,205
Flujo de efectivo en actividades de financiación:	_	307,370	955,205
Pagos de intereses		(429,933)	(435,919)
Pagos de intereses Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(123,147)	(132,827)
Efectivo neto usado en actividades de financiación	13	(553,080)	(568,746)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo	-	47,442	431,656
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	-	1.321.760	2.023.403
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		1,259,553	1,477,493
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	2,581,313	3,500,896
A - A	_	_,,	-,,-,0

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

(Original firmado) Felipe Bayón Pardo Presidente (Original firmado) Javier Leonardo Cárdenas Laiton Contador Público T.P. 116770-T



Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

1. Entidad reportante

Ecopetrol S.A. es una Compañía de economía mixta pública por acciones, de carácter comercial constituida en 1948 en Bogotá - Colombia, casa matriz del grupo empresarial Ecopetrol, dedicada a actividades comerciales o industriales relacionadas con la exploración, explotación, refinación, transporte, almacenamiento, distribución y comercialización de hidrocarburos, sus derivados y productos, directamente o por medio de sus subordinadas (denominadas en conjunto "Ecopetrol" o la "Compañía").

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

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

2. Bases de presentación

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

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia". Estos estados financieros intermedios condensados separados no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse conjuntamente con los estados financieros separados y sus notas, emitidos al 31 de diciembre 2020, incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

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

Ecopetrol prepara sus estados financieros con base en los principios y normas de contabilidad e información financiera aceptados en Colombia (NCIF), reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015, modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017, 2483 de 2018, 2270 de 2019 y 1432 de 2020. 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 separados al 31 de diciembre de 2021, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados separados fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 21 de abril de 2021.

2.2 Consideraciones y efectos del Covid-19

Como se mencionó en los Estados Financieros separados al 31 de diciembre de 2020, desde el inicio de la pandemia en Colombia, la Compañía ha tomado una serie de medidas que tienen por objetivo asegurar la sostenibilidad del negocio en un entorno de precios bajos, priorizando las oportunidades de generación de caja con mejores precios de equilibrio, manteniendo dinámicas de crecimiento con enfoque en la ejecución de planes de desarrollo de activos estratégicos y en la preservación del valor de los activos a través de inversiones que permitan dar confiabilidad, integridad y continuidad a la operación actual en refinerías, sistemas de transporte y campos de producción.



Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

Durante el primer trimestre de 2021 el comportamiento de los precios de crudos y productos ha mostrado recuperación por el mantenimiento de la oferta, dado que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) siguió jugando un factor preponderante para mantener balanceado el mercado y en cuanto a la demanda las campañas de vacunación arrancaron en varios países del mundo, alimentando las expectativas de una recuperación sostenida, llevando el Brent a un promedio de 61.3 usd/bl (2020 - 50.8 usd/bl).

Ecopetrol S.A. continuará monitoreando la evolución de la pandemia COVID-19 y el mercado para determinar la necesidad de implementar etapas subsecuentes del plan de intervención y revisará continuamente los indicadores de impairment de los activos de larga duración y de las inversiones en compañías.

2.3 Reclasificaciones

Para efectos de presentación, Ecopetrol reclasificó algunas partidas en las cifras comparativas al 31 de marzo de 2020. Las mismas no tuvieron impacto en las partidas del estado de situación financiera, ganancias y pérdidas, resultados integrales, cambios en el patrimonio o flujos de efectivo.

2.4 Combinaciones de negocios

Al corte 31 de marzo de 2021, la combinación de negocios relacionada con el contrato de asociación Guajira se encuentra pendiente de cierre, el cual se prevé finalizar durante el segundo trimestre de 2021.

3. Estimaciones y juicios contables significativos

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

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2020.

4. Políticas contables

Las principales políticas contables de Ecopetrol se describen en la sección de políticas contables del informe anual con corte al 31 de diciembre de 2020 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados separados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2021.

Los estados financieros intermedios condensados separados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2020.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares adoptados por la Compañía, efectivos a partir del 1 de enero de 2021

Reforma a la tasa de interés de referencia fase 2: En agosto de 2020 el IASB publicó este proyecto de norma, el cual complementa la emitida en 2019 y se centra en los efectos en los estados financieros cuando una empresa reemplaza la tasa de interés de referencia anterior por una tasa de referencia alternativa. Las modificaciones de esta fase se refieren a los cambios en los flujos de efectivo contractuales, contabilidad de coberturas y revelaciones de riesgos.



Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

Las tasas de interés de referencia tales como las tasas de oferta interbancarias (IBOR por sus siglas en inglés) juegan un papel importante en los mercados financieros globales, siendo la "LIBOR", una de las más utilizadas por varias compañías para negociación de deudas corporativas, instrumentos derivados, entre otros. El G20 solicitó al Consejo de Estabilidad Financiera (FSB por sus siglas en inglés) que llevara a cabo una revisión de las principales tasas de interés de referencia. Producto de la revisión se espera que la LIBOR y otras tasas sean reemplazadas con unas nuevas que den una mayor confianza a los mercados en general.

Dentro del análisis contable, Ecopetrol estableció que los flujos de efectivo contractuales de activos o pasivos financieros medidos a costo amortizado cambiarían como resultado de la reforma del IBOR. De acuerdo con la norma, los contratos que cambien la base para la determinación de los flujos contractuales como resultado de la reforma a la tasa de interés no deberán tener un recálculo en la TIR y por lo tanto ningún impacto contable en el Estado de Resultados, aplicando el párrafo B5.4.5 de la IFRS 9. Los gastos financieros mensuales serán medidos con la nueva tasa de interés sin que implique una remedición en la tasa que pueda afectar el costo actual del activo y/o pasivo financiero.

Entrada en vigencia a partir del 1 de enero de 2022 con adopción anticipada en 2021:

• NIC 16 – Propiedades, planta y equipo: enmienda que se expresa la prohibición de deducir del costo de la propiedad, planta y equipo el valor de las ventas de artículos producidos, mientras la compañía prepara el activo para su uso previsto. Ecopetrol se encuentra evaluando la aplicación de la enmienda a la NIC 16, para el tratamiento en el tratamiento de la venta a terceros de las pruebas extensas de producción, las cuales son las ventas del petróleo obtenido por pruebas en un pozo de desarrollo antes de entrar en plena producción; revelando por separado los montos de los ingresos y los costos relacionados con los ítems producidos.

Cabe mencionar que para aplicar las enmiendas mencionadas (reforma a la tasa de interés Fase 2 y NIC 16) es necesario que las mismas estén incorporadas en la normatividad contable en Colombia mediante decreto, para recoger así los efectos contables y evitar diferencias entre las normas vigentes en Colombia y las Normas emitidas por el IASB.

5.2 Nuevos estándares emitidos por el IASB que entrarán en vigencia en periodos futuros

El IASB emitió enmiendas a las siguientes NIIF, con aplicación a partir del 1 de enero de 2022 o periodos posteriores, se aclara que la aplicación en Colombia de estas enmiendas está sujeta a la expedición de los decretos emitidos por el Ministerio de Industria Comercio y Turismo:

- NIIF 3 Combinaciones de negocios: en la cual actualizan una referencia de la norma al Marco Conceptual.
- NIC 37 Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes: en la cual detalla qué costos deberá incluir una entidad al determinar si un contrato es oneroso.
- Ciclo de mejoras anuales 2018 2020 que involucran ajustes a la NIIF 1, NIIF 9, NIC 41 y NIIF 16.
- Modificación a la NIC 1 Clasificaciones de Pasivos como Corrientes o No Corrientes vigente a partir de 01/01/2023 al igual que las siguientes enmiendas de alcance limitado
- 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.
- 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



Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	_
Bancos y corporaciones	1,970,206	450,834
Inversiones financieras de corto plazo	611,094	808,706
Caja	13	13
	2,581,313	1,259,553

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) y su alta liquidez.

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto

A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
(No auditado)	
2,224,188	1,398,644
553,375	680,804
4,622,373	2,260,003
35,135	28,680
89,931	91,034
1,357,184	287,453
134,625	174,036
9,016,811	4,920,654
454,316	465,508
141,654	50,233
595,970	515,741
	2021 (No auditado) 2,224,188 553,375 4,622,373 35,135 89,931 1,357,184 134,625 9,016,811 454,316 141,654

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

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

8. Inventarios, neto

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Crudo	1,927,648	1,577,387
Combustibles y petroquímicos	1,214,517	898,434
Materiales para producción de bienes	889,610	857,708
	4,031,775	3,333,529

9. Otros activos financieros

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
_	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable con cambio		
a resultados		
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	496,568	1,878,186
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	344,830	471,896
Inversiones en títulos en compañías del grupo (1) (Nota 28)	2,720,129	123,106
	3,561,527	2,473,188
Activos medidos a costo amortizado	3,547	3,358
Activos financieros derivados (2)	23,359	7,572
=	3,588,433	2,484,118
Corriente	3,021,006	1,926,810
No corriente	567,427	557,308
	3,588,433	2,484,118

- (1) Corresponde a recursos invertidos por Ecopetrol en depósitos de corto plazo de Ecopetrol Capital AG denominados en dólares. Durante 2021 se recibieron títulos como parte de pago por concepto de dividendos de Cenit por USD\$696 a una tasa promedio de 0.3%.
- (2) Corresponde a contratos swaps por \$23,359 (Nota 27.2).

9.1 Valor razonable

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Nivel 1	2,670	2,704
Nivel 2	3,582,216	2,478,056
	3,584,886	2,480,760

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

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

10. Impuestos

10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Activos por impuestos corrientes Impuesto a las ganancias (1)	1,838,658	1,625,618
Saldo a favor en impuestos (2) Otros impuestos (3)	1,578,799 719,007	1,233,101 724,464
otros impaestos (5)	4,136,464	3,583,183
Activos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido	4,684,807	4,282,625
Impuesto a las ganancias (4)	397,821	397,821
	5,082,628	4,680,446
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto de industria y comercio	50,760	152,551
Impuesto a las ganancias (5)	94,185	94,185
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	107,565	92,846
Impuesto al carbono	23,421	51,624
Otros impuestos (6)	5,449	17,047
	281,380	408,253
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido	142,833	142,832
Impuesto a las ganancias (7)	187,469	187,469
	330,302	330,301

- (1) Saldo a favor generado por las autorretenciones del año 2020, las cuales fueron superiores al impuesto sobre la renta del mismo año, liquidado sobre el sistema de renta presuntiva. A 31 de marzo de 2021, la declaración del impuesto sobre la renta del año gravable 2020 aún no se ha presentado conforme al calendario tributario.
- (2) Corresponde principalmente al saldo a favor por el impuesto al valor agregado (IVA).
- (3) Incluye principalmente el descuento tributario potencial por IVA pagado en adquisición de activos fijos reales productivos establecido en las Leyes 1943 de 2018 y 2010 de 2019 y las autorretenciones por impuesto de industria y comercio.
- (4) Corresponde al descuento tributario efectivo por el IVA pagado en activos fijos reales productivos, el cual, dadas las limitantes establecidas por la ley será utilizado en las declaraciones del impuesto de renta en vigencias futuras.
- (5) Corresponde a la porción de corto plazo del pasivo por obras por impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta del año 2017, establecido en la Ley 1819 de 2016
- (6) Incluye principalmente saldo por pagar por concepto de impuestos aduaneros e impuesto de transporte.
- (7) Corresponde al valor de largo plazo del pasivo de obras por impuestos de los años 2018 y 2019.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

10.2 Impuesto a las ganancias

De conformidad con la Ley 2010/2019 las disposiciones fiscales aplicables en Colombia para el año gravable 2021 y siguientes, son:

- La tarifa general del impuesto de renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras será del 31% para el año 2021 y 30% para el año 2022 y siguientes.
- Para los años 2020 y 2021, la tarifa aplicable para efectos de calcular el impuesto sobre la renta bajo el sistema de renta presuntiva será del 0.5% y 0%, respectivamente, del patrimonio líquido del contribuyente del año inmediatamente anterior.
- Se ajustan los sistemas de depreciación fiscal a los contables y establece un límite al porcentaje de depreciación anual con base en la tabla establecida en la Ley 1819 de 2016; por otra parte, la amortización de las inversiones petrolíferas se reconoce con base en unidades técnicas de producción, tal y como se hace contablemente.
- Los gastos de adquisición de derechos de exploración, geología y geofísica, perforaciones exploratorias, entre otros, son capitalizables hasta que se determine la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer el recurso.
- Las fluctuaciones de las partidas expresadas en moneda extranjera, sólo tendrán efectos fiscales en el momento de la enajenación o abono en el caso de los activos, o liquidación o pago parcial en el caso de los pasivos.
- Las pérdidas fiscales generadas a partir del 1 de enero de 2017 se podrán compensar con las rentas líquidas generadas en los siguientes 12 años.

Firmeza de las declaraciones del impuesto sobre la renta y CREE

A partir de 2017, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias es de tres (3) años contados desde la fecha de su vencimiento o a partir de la fecha de su presentación, cuando estas hayan sido presentadas de forma extemporánea. Dado que la Compañía está sujeta al cumplimiento de la normatividad de precios de transferencia, la Ley 2010 de 2019 estableció que el término de firmeza será de cinco (5) años, para las declaraciones que se presenten a partir del 1 de enero de 2020.

Respecto de aquellas declaraciones en las cuales se presenten saldos a favor, el término de firmeza es de tres (3) años, desde la fecha de la presentación de la solicitud de devolución o compensación.

Las declaraciones tributarias en las que se compensen pérdidas fiscales quedarán en firme a los seis (6) años contados a partir de la fecha de su presentación. Aquellas declaraciones en las que se liquiden pérdidas fiscales, el término de firmeza es de doce (12) años y si las pérdidas se compensan en los últimos dos (2) años, de los doce (12) permitidos, su término de firmeza se extenderá hasta tres (3) años más, desde el año de su compensación.

Para las declaraciones de impuestos que presenten pérdidas fiscales pueden ser revisadas por las autoridades de impuestos dentro de los seis (6) años siguientes a la fecha de presentación y/o corrección.

Las declaraciones de impuesto de renta y complementarios de los años gravables 2014, 2015, 2016, 2017, 2018 y 2019 y CREE de los años gravables 2014, 2015, y 2016 de la Compañía se encuentran sujetas a aceptación y revisión por parte de las autoridades tributarias, en el evento que ello ocurra la Compañía no espera diferencias significativas que impliquen la modificación del impuesto liquidado, ni de la imposición de sanciones que conlleven el reconocimiento de contingencias en los estados financieros.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

Ingreso (gasto) por impuesto a las ganancias

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de

	2021	2020
	(No auditado	os)
Corriente (1)	(360,194)	(32,702)
Corriente - ejercicios anteriores	-	2,252
Diferido (2)	(425,950)	494,790
	(786,144)	464,340

- (1) La variación corresponde principalmente al incremento en la utilidad base para la determinación del impuesto originada por los mejores precios del crudo y la reactivación paulatina de la economía. Para el año gravable 2020, la Compañía tributó por el sistema de renta presuntiva.
- (2) Corresponde a la utilización del impuesto diferido activo generado en el año 2020 por los excesos de renta presuntiva y pérdidas fiscales, que de conformidad con los resultados actuales y proyectados se va a compensar en su totalidad en el año 2021.

Conciliación del gasto por impuesto a las ganancias

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

La tasa efectiva de tributación al 31 de marzo de 2021 calculada antes de impuestos y de la participación en las utilidades de compañías del Grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 30.6%. El aumento de la tasa frente al periodo anterior (28.5%) se debe principalmente al incremento en la renta líquida fiscal, a la utilización de los descuentos tributarios del 50% del ICA y por las inversiones en ciencia y tecnología, la compensación del impuesto diferido activo de las pérdidas fiscales y los excesos de renta presuntiva generados en el año 2020, entre otros.

Impuesto diferido

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido (1)	4,684,807	4,282,625
Pasivo por impuesto diferido	(142,833)	(142,832)
	4,541,974	4,139,793

(1) El incremento presentado en el impuesto diferido activo durante el 2021, se generó principalmente por el efecto de la diferencia en cambio asociada a los préstamos por pagar. No obstante, las condiciones actuales por la pandemia del COVID 19 y demás factores externos, las proyecciones financieras de la Compañía permiten deducir que a futuro se generarán suficientes utilidades fiscales que permitirán su recuperabilidad dentro de los plazos establecidos en la normatividad fiscal vigente.

Las proyecciones financieras de la Compañía permiten deducir que a futuro se generarán suficientes utilidades que permitirán la recuperabilidad del impuesto diferido activo.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

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

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
-	(No auditado)	
Impuesto diferido activo		
Provisiones (1)	3,008,700	2,991,579
Préstamos por pagar (2)	2,812,316	1,869,474
Beneficios a empleados (3)	2,044,105	1,874,242
Cuentas por pagar (4)	648,756	(6,648)
Cuentas por cobrar	45,335	97,944
Inventarios	26,804	86,993
Pérdidas fiscales (5)	-	1,189,973
Excesos de renta presuntiva (5)	-	61,722
Activos intangibles	(4,602)	(4,712)
Inversiones e instrumentos derivados	(13,224)	35,429
Otros activos	(30,259)	(42,558)
Cargos diferidos	(51,478)	(51,218)
Goodwill (6)	(294,203)	(294,203)
Propiedades, planta y equipo (7)	(300,959)	(22,890)
Activos por derecho de uso	(916,918)	(934,366)
Recursos naturales y del medio ambiente (8)	(2,289,566)	(2,568,136)
-	4,684,807	4,282,625
	A 31 de marzo de	A 31 de diciembre de
	2021	2020
	(No auditado)	
Impuesto diferido pasivo		
Propiedades, planta y equipo (7)	(142,833)	(142,832)
	(142,833)	(142,832)

- (1) Corresponde a las provisiones contables no procedentes fiscalmente, principalmente la provisión para abandono de pozos.
- (2) La variación se debe principalmente al efecto de los cambios en la tasa representativa del mercado en la valoración de los créditos y BOMT en dólares.
- (3) Correspondiente a cálculos actuariales por salud, pensiones de jubilación, educación, bonos pensionales y otros beneficios a empleados a largo plazo.
- (4) La variación se debe principalmente a la metodología de registro de estimados.
- (5) La variación se presenta conforme a las proyecciones fiscales y los resultados de la Compañía, los cuales definen la recuperabilidad del impuesto diferido activo registrado a diciembre 2020 relacionado con las pérdidas fiscales y los excesos de renta presuntiva.
- (6) De acuerdo con la ley tributaria en Colombia hasta el 2016, el goodwill era susceptible de amortización fiscal, mientras que bajo NCIF solo puede estar sujeto a pruebas de impairment, diferencia que genera como resultado un impuesto diferido pasivo.
- (7) Incluye el registro en 2020 del impuesto diferido por la adquisición de la participación que tenía Chevron en el contrato de Asociación Guajira y el incremento en los costos de abandono.
- (8) Corresponde al impuesto diferido generado por los terrenos, al cual aplica la tarifa de 10% de ganancias ocasionales.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 31 de marzo de 2021 y el año terminado el 31 de diciembre de 2020 son los siguientes:

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
•	(No auditado)	
Saldo inicial	4,139,793	3,415,189
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	(425,950)	676,749
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	828,131	47,855
Saldo final	4,541,974	4,139,793

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

A 31 de marzo de 2021 (No auditado)	Base	Impuesto diferido	Total
Pérdidas actuariales sobre beneficios a empleados	507,787	(152,336)	355,451
Cobertura de flujo de efectivo instrumentos derivados	(14,547)	4,510	(10,037)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	245,281	(73,584)	171,697
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	2,022,402	(606,721)	1,415,681
	2,760,923	(828,131)	1,932,792
A 31 de diciembre de 2020	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(137,459)	41,238	(96,221)
Cobertura de flujo de efectivo instrumentos derivados	(2,703)	789	(1,914)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(198,017)	66,265	(131,752)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	520,490	(156,147)	364,343
	182,311	(47,855)	134,456

11. Otros activos

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	527,129	492,736
Gastos pagados por anticipado	246,511	197,468
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	243,563	196,841
Partes relacionadas (Nota 28)	163,866	155,465
Depósitos entregados en administración (2)	94,185	94,185
Depósitos judiciales y embargos	24,631	23,962
Derechos	5,071	6,126
	1,304,956	1,166,783
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (3)	337,736	342,613
Partes relacionadas (Nota 28)	271,662	265,524
Depósitos entregados en administración (2)	235,337	216,844
Diferencial de tasas en préstamos a empleados (4)	228,397	221,658
Anticipos, avances y depósitos	54,392	54,390
Depósitos judiciales	38,416	38,363
Derechos	13,997	13,997
	1,179,937	1,153,389

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

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

12. Inversiones en compañías

12.1 Composición y movimientos

, and a second	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Subsidiarias		
Refinería de Cartagena S.A.S	18,554,459	17,740,166
CENIT Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	13,736,056	17,094,252
Ecopetrol Global Energy S.L.U. (1)	10,433,571	9,260,388
Hocol Petroleum Limited	4,112,533	4,031,224
Ecopetrol Capital AG	2,058,914	1,872,129
Andean Chemical Limited (2)	1,550,242	1,451,983
Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias (3)	1,265,283	1,302,014
Esenttia S.A.	1,109,053	1,082,200
Black Gold Re Limited	902,402	837,693
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	14,048	12,535
· -	53,736,561	54,684,584
Menos impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
·	53,198,963	54,146,986
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,695,549	1,642,735
Offshore International Group (Nota 12.2)	-	613.259
Ecodiesel Colombia S.A.	42,330	51,672
_	1,737,879	2,307,666
Menos impairment:	_,, ,,,,,,	_,,
Equion Energía Limited	(314,460)	(314,460)
Offshore International Group (Nota 12.2)	(811,188)	(609,826)
	1,423,419	1,383,380
-	54,622,382	55,530,366
=		

- (1) **ECP Germany Oil and Gas GmbH**: El proceso de liquidación de esta subordinada culminó el 17 de diciembre de 2020 con la anotación de este hecho en el registro mercantil de Alemania.
- (2) **Bioenergy**: El 24 de junio de 2020 la Superintendencia de Sociedades decretó la terminación del proceso de reorganización y apertura del proceso de liquidación judicial de Bioenergy S.A.S. y Bioenergy Zona Franca S.A.S., respectivamente. Este último se realizará según la ley de insolvencia empresarial, 1116 del 2006, y bajo la dirección de la mencionada Superintendencia. Como consecuencia, a partir de esta fecha Ecopetrol y Andean ya no poseen el control en estas compañías y los saldos no incluyen estas inversiones ni su correspondiente método de participación. Igualmente, en el Estado Financiero consolidado se reconoció la baja de los activos netos por la pérdida de control con un impacto en los resultados del Grupo Empresarial por \$65,570.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

(3) **Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias**: Al 31 de diciembre de 2020, se actualizaron los valores razonables provisionales de propiedad, planta y equipo, intangibles e impuesto diferido relacionados con la adquisición de la participación adicional de Invercolsa. Como resultado de esta actualización se reclasificaron de propiedad, planta y equipo a Goodwill \$434,357.

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	Companias subsidiarias	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2020	54,146,986	1,383,380	55,530,366
Capitalizaciones (1)	751,986	-	751,986
Método de participación reconocido en:			
Resultado del periodo	1,292,272	12,446	1,304,718
Patrimonio	2,289,829	46,074	2,335,903
Dividendos decretados (2)	(5,283,051)	(15,000)	(5,298,051)
Traslados	941	(3,481)	(2,540)
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	53,198,963	1,423,419	54,622,382

- (1) Corresponde a las capitalizaciones realizadas a través de Ecopetrol Global Energy a: Ecopetrol Permian LLC por \$629,173, ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V. por \$90,923 y Ecopetrol Oleo e Gas do Brasil Ltda por \$31,890.
- (2) Durante el 2021, Ecopetrol recibió dividendos por \$3,317,600 (2020 \$3,455,371) de sus inversiones en Cenit y HPL.

12.2 Venta de acciones de Offshore International Group (OIG)

El 19 de enero de 2021, mediante la suscripción del contrato de compra venta de acciones (Share Purchase Agreement) con una de las filiales de De Jong Capital LLC., en su calidad de comprador, Ecopetrol formalizó la enajenación de la totalidad de la participación en el capital social de la sociedad Offshore International Group (OIG), en la cual tenía una participación equivalente al 50%.

Esta operación generó los siguientes impactos en los resultados del periodo: i) utilidad por venta de los activos por \$4,923 y ii) realización de los otros resultados integrales acumulados en el patrimonio por \$361,728 (Nota 26).

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

13. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2021 con sus correspondientes depreciaciones, 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 2020	17,693,043	12,810,407	6,006,038	5,271,524	2,227,259	1,817,485	45,825,756
Adquisiciones/capitalizaciones	118,515	102,847	243,734	17,460	482	57,424	540,462
Intereses financieros capitalizados	7,857	6,818	16,158	1,157	32	3,807	35,829
Diferencia en cambio capitalizada	206	179	424	30	1	100	940
Bajas por retiro o venta	(55,681)	(1,577)	-	(537)	-	(2,950)	(60,745)
Reclasificaciones/traslados	(210,284)	25,440	-	10,092	-	(21,588)	(196,340)
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	17,553,656	12,944,114	6,266,354	5,299,726	2,227,774	1,854,278	46,145,902
Depreciación acumulada							
Saldo al 31 de diciembre de 2020	(9,453,460)	(8,915,228)	(1,013,762)	(2,602,942)	(43,045)	(485,222)	(22,513,659)
Depreciación del periodo	(295,055)	(167,448)	-	(64,486)	-	(17,249)	(544,238)
Bajas por retiro o venta	55,546	1,196	-	430	-	2,481	59,653
Reclasificaciones/traslados	175,518	(24,273)	5,311	(7,142)	-	738	150,152
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	(9,517,451)	(9,105,753)	(1,008,451)	(2,674,140)	(43,045)	(499,252)	(22,848,092)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2020	8,239,583	3,895,179	4,992,276	2,668,582	2,184,214	1,332,263	23,312,097
Saldo neto al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	8,036,205	3,838,361	5,257,903	2,625,586	2,184,729	1,355,026	23,297,810

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

14. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2021, con sus correspondientes amortizaciones, calculados con base en unidades de producción, ha sido el siguiente:

Costo Colda - 124 de dicionalmondo 2020 Colda - 1	
C-11124 1-1:	
Saldo al 31 de diciembre de 2020 53,376,716 6,676,362 3,799,842 63,852	,920
Adquisiciones/capitalizaciones (1) 324,805 - 421,995 746	,800
Pozos secos (2) (13,158) (13,	158)
Intereses financieros capitalizados 12,274 - 15,946 28	3,220
Diferencia en cambio capitalizada 322 - 419	741
Reclasificaciones/traslados 167,077 167	,077
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado) 53,881,194 6,676,362 4,225,044 64,782	,600
Amortización acumulada	
Saldo al 31 de diciembre de 2020 (37,683,632) (2,734,329) (445,268) (40,863,	229)
Amortización del periodo $(449,200)$ $(539,601)$ - (988)	801)
Reclasificaciones/traslados (203,241) - 57,570 (145,	671)
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado) (38,336,073) (3,273,930) (387,698) (41,997,	701)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2020 15,693,084 3,942,033 3,354,574 22,989	,691
Saldo neto al 31 de marzo de 2021 (No auditado) 15,545,121 3,402,432 3,837,346 22,784	

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

⁽²⁾ Incluye principalmente los pozos Algamari-1 y Nafta-1.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

15. Activos por derecho de uso

El movimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2021 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

		Activos por derecho de uso				
	Oleoductos	Edificaciones	Maquinaria y equipo	Vehículos	Total	Pasivos por arrendamiento
Saldo neto al 31 de diciembre de 2020	3,101,391	7,669	10,255	59,302	3,178,617	(3,848,389)
Amortización del periodo	(55,890)	(938)	(1,966)	(4,745)	(63,539)	-
Costo financiero	-	-	-	-	-	(61,138)
Diferencia en cambio	-	-	-	-	-	(200,481)
Pagos de capital e intereses						123,147
Saldo neto al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	3,045,501	6,731	8,289	54,557	3,115,078	(3,986,861)

16.Impairment de activos de largo plazo

A 31 de marzo de 2021 no se consideró realizar un reconocimiento de impairment debido al comportamiento del precio de crudos y productos presentado durante el primer trimestre. Por el lado de la oferta, se ha presentado una recuperación dado que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) ha representado un factor preponderante para mantener balanceado el mercado; por el lado de la demanda, las campañas de vacunación iniciaron en varios países del mundo, incrementando las expectativas de una recuperación sostenida.

Por su parte, al cierre del 31 de marzo de 2020, la crisis originada por el choque simultáneo sobre la oferta (guerra de precios) y la demanda (COVID-19), impactaron las variables macroeconómicas de referencia. Ante esta coyuntura, Ecopetrol realizó un análisis de impairment, ajustando los supuestos utilizados en la evaluación al 31 de diciembre de 2019 de la siguiente manera:

- Precio de petróleo Brent: Se ajustó el precio para el primer año (2020) pasando de US\$55.61/Bl a US\$40.00/Bl, la curva de mediano y largo plazo se mantuvo como fue utilizada para el cierre de 2019, Se ajustaron los diferenciales de calidad y márgenes de refinación a este nuevo precio. Para el caso de Offshore International Group el precio fue de US\$42.00/Bl asociado a la calidad de sus crudos.
- Tasas de descuento: Se actualizaron con las variables macroeconómicas posterior al inició la guerra de precios, para el segmento exploración y producción se utilizó 5.47%, refinación 5.46% y para las inversiones en compañías 7.21%. La volatilidad de las variables de mercado utilizadas para el cálculo del costo promedio ponderado de capital podría generar variaciones relevantes en las tasas de descuento.

El siguiente fue el resultado de la evaluación de impairment al 31 de marzo de 2020 (no auditado):

Campos de producción (1)	(411,542)
Inversiones en compañías (2)	(56,056)
	(467,598)
Reconocido en:	_
Propiedades, planta y equipo	53,276
Recursos naturales y del medio ambiente	(464,737)
Intangibles	(81)
Inversiones en compañías	(56,056)
	(467,598)

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

- (1) Los principales campos de producción que registraron el gasto por impairment fueron: Casabe, Tibú, Jazmin, Lisama y Hobo.
- (2) Se reconoció un impairment adicional en Offshore International Group.

17. Préstamos y financiaciones

17.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	efec 31 de mai	e interés etiva rzo 2021/ mbre 2020	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	6.5%	6.4%	1,075,874	1,084,461
Pasivos por arrendamiento (1)	6.8%	6.8%	1,008,801	1,035,024
			2,084,675	2,119,485
Moneda extranjera				
Bonos	6.1%	6.1%	34,641,933	32,217,069
Crédito comercial - Reficar	3.6%	3.6%	6,406,339	5,925,509
Créditos comerciales	1.6%	1.6%	2,439,737	2,285,567
Pasivos por arrendamiento (1)	6.2%	6.2%	2,978,060	2,813,365
		_	46,466,069	43,241,510
		=	48,550,744	45,360,995
Corriente			3,479,585	3,244,552
No corriente			45,071,159	42,116,443
		<u>-</u>	48,550,744	45,360,995

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

17.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$53,469,261 y \$52,485,432 al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, respectivamente.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

17.3 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 31 de marzo de 2021 (no auditado):

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional			_	·	
Bonos	66,017	351,838	366,343	291,676	1,075,874
Pasivos por arrendamiento	103,355	403,792	469,637	32,017	1,008,801
	169,372	755,630	835,980	323,693	2,084,675
Moneda extranjera					
Bonos	1,975,437	15,369,811	11,651,806	5,644,879	34,641,933
Crédito comercial - Reficar	1,149,900	4,624,119	632,320	-	6,406,339
Créditos comerciales	35,572	2,404,165	-	-	2,439,737
Pasivos por arrendamiento	149,304	614,234	708,930	1,505,592	2,978,060
	3,310,213	23,012,329	12,993,056	7,150,471	46,466,069
Saldo al 31 de marzo de 2021		<u> </u>			
(No auditado)	3,479,585	23,767,959	13,829,036	7,474,164	48,550,744

17.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 31 de marzo de 2021, Ecopetrol tiene designados USD\$9,517 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$8,217 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$1,300 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 27 – Gestión de riesgos.

18. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	_
Proveedores	5,174,411	4,977,856
Partes relacionadas (Nota 28)	1,437,319	1,384,645
Dividendos por pagar (1)	702,738	3,754
Anticipos asociados	559,267	404,424
Retención en la fuente	351,110	362,000
Acuerdos en contratos de transporte (2)	52,017	37,941
Operaciones de cobertura (3)	5,587	6,405
Acreedores varios	70,196	83,172
	8,352,645	7,260,197

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

- (1) La Asamblea General de Accionistas realizada el 26 de marzo de 2021, decretó dividendos sobre la utilidad del año 2020, por valor de \$698,984 (2020 \$7,401,005). La fecha de pago fue el 22 de abril de 2021, para el 100% de los accionistas.
- (2) Corresponde al valor de la deuda por acuerdos pactados en los contratos de transporte por oleoductos y poliductos, calculados en la compensación volumétrica por calidad y otros acuerdos de manejo de inventarios.
- (3) Corresponde al saldo por pagar por la liquidación de contratos swaps adquiridos para cubrir el riesgo de precio de crudo exportación.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

19. Provisiones por beneficios a empleados

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	7,200,314	7,193,527
Pensión	3,330,885	2,819,985
Educación	475,413	485,792
Bonos	382,399	342,669
Otros planes	100,415	102,632
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario (1)	675,314	713,407
	12,164,740	11,658,012
Prestaciones sociales y salarios	615,292	586,637
Otros beneficios a largo plazo	88,708	91,575
	12,868,740	12,336,224
Corriente	2,021,601	1,934,694
No corriente	10,847,139	10,401,530
	12,868,740	12,336,224

(1) Incluye la obligación por el nuevo plan de retiro voluntario, sobre el cual Ecopetrol realizó los ofrecimientos a una parte de sus trabajadores durante 2020, al cual se han acogido 421 trabajadores. Este plan fue aprobado a finales de 2019 por la Junta Directiva de la Compañía e incluye la desvinculación de los empleados a partir de enero de 2020 y hasta diciembre de 2023, mediante 4 modalidades: Cumplimiento del ciclo laboral (pensión), Plan de Retiro A (Renta), Plan de Retiro B (Bonificación) e Indemnización mejorada.

La siguiente tabla muestra el movimiento en los resultados y otros resultados integrales de los beneficios postempleo, por los periodos finalizados el 31 de marzo:

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de		
	2021	2020	
	(No auditados)		
Resultado del periodo			
Intereses, neto	161,931	150,386	
Costo del servicio actual	29,509	29,526	
	191,440	179,912	
Otros resultados integrales			
Pensión y bonos	(507,787)	(551,709)	
Otros	-	25	
	(507,787)	(551,684)	
Impuesto diferido	152,336	165,505	
-	(355,451)	(386,179)	

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

19.1 Activos del plan

Los activos del plan están representados por los recursos entregados a Patrimonios Autónomos Pensionales para el pago del pasivo pensional de las obligaciones por mesadas y bonos pensionales; lo concerniente a salud y educación está a cargo de Ecopetrol. La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no pueden cambiarse de destinación ni restituirse a la Compañía hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones. El saldo de los activos del plan es de \$12,666,930 y \$13,214,772 al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, respectivamente. El 63.1% (2020 - 23.3%) son nivel 1 de valor razonable y el 36.9% (2020 -76.7%) están bajo categoría nivel 2.

20. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono	Litigios	Otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2020	9,290,663	90,031	703,378	10,084,072
Costo financiero	59,750	-	_	59,750
Utilizaciones	(78,264)	(466)	(21,477)	(100,207)
Adiciones	-	1,596	36,242	37,838
Saldo al 31 de marzo de 2021				
(No auditado)	9,272,149	91,161	718,143	10,081,453
Corriente	778,761	38,677	198,140	1,015,578
No corriente	8,493,388	52,484	520,003	9,065,875
	9,272,149	91,161	718,143	10,081,453

20.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que tiene la Compañía de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio de proyectos o actividades, de acuerdo con lo descrito en la sección 3.5 de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2020. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo se estima proyectando los pagos futuros esperados y descontando a valor presente con una tasa referenciada a las obligaciones financieras de Ecopetrol, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación.

20.2 Litigios

Durante lo corrido del año, no se han presentado litigios individualmente materiales que puedan implicar una alta probabilidad de salida de recursos.

20.3 Contingencias ambientales y otros

Corresponde principalmente a contingencias por incidentes ambientales y obligaciones de compensación ambiental e inversión forzosa del 1% por el uso, aprovechamiento o afectación de los recursos naturales impuestas por las autoridades ambientales nacionales, regionales y locales. La obligación de la inversión forzosa de no menos del 1% aplica para todo proyecto que requiera licencia ambiental y que involucre en cualquiera de sus etapas de ejecución el uso del agua tomada directamente de fuentes naturales superficiales o subterráneas, bien sea para consumo humano, recreación, riego o cualquier otra actividad, de acuerdo con lo establecido en la Ley 99 de 1993, artículo 43, el Decreto 1900 de 2006, los Decretos 2099 de 2017 y 075 y 1120 de 2018 y artículo 321 de la Ley 1955 de 2019 con relación a los proyectos que Ecopetrol desarrolla en las regiones.

El Gobierno Nacional a través del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, expidió en diciembre de 2016 y

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

en enero de 2017 los Decretos 2099 y 075, mediante los cuales modifica el Decreto Único Reglamentario del sector ambiente y desarrollo sostenible, Decreto 1076 de 2015, en lo relacionado con la inversión forzosa de no menos del 1%. Los citados decretos incluyeron modificaciones y lineamientos frente al ámbito geográfico para la ejecución de las actividades para el cumplimiento de la obligación, líneas de inversión y el cálculo de la base de liquidación de las obligaciones. Igualmente, se definió el 30 de junio de 2017 como fecha máxima para modificar los Planes de Inversión que se encuentran en ejecución.

En el año 2019 se expidió la Ley 1955/2019, que en su Artículo 321 definió los ítems para realizar la liquidación de la inversión forzosa de no menos del 1 y estableció a todos aquellos titulares de una licencia ambiental que tengan inversiones pendientes a la fecha de promulgación dicha Ley, realizar en el plazo definido la actualización del valor de la base de liquidación de la inversión del 1%, ya sea mediante acogimiento al porcentaje de incremento según el año de inicio de actividades autorizadas en la licencia ambiental, o mediante la fórmula definida en el parágrafo primero del citado artículo. Por lo anterior, Ecopetrol realizó la re-certificación de la base de liquidación y el acogimiento al porcentaje de actualización de los valores de inversión del 1% en más de 90 de licencias ambientales, generando una menor provisión de esta obligación. Actualmente, la ANLA se ha pronunciado a través de resoluciones sobre el 75% de las solicitudes remitidas con relación al artículo 321 de la Ley 1955. Ecopetrol ha interpuesto recurso de reposición ante la ANLA en la mayoría de los casos, los cuales están en revisión por parte de esta autoridad.

20.4 Contingencias

Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.

Durante julio de 2018, Frontera Energy Colombia Corp. (Frontera), Canacol Energy Colombia S.A.S. (Canacol) y Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S. (Vetra y, junto con Frontera y Canacol, en adelante los Remitentes) enviaron cartas al Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. (Bicentenario) alegando que existían derechos de terminación anticipada de los Contratos de Transporte Ship-or-Pay suscritos por cada uno de ellos y Bicentenario en 2012 (los "Contratos de Transporte"). Bicentenario ha rechazado los términos de las cartas, señalando que no hay opción de terminación anticipada y reiterando a los Remitentes que los Contratos de Transporte están vigentes y por lo tanto deben cumplir con sus obligaciones de manera oportuna.

Bajo el convencimiento de que los Contratos de Transporte continúan vigentes y que los Remitentes antes mencionados continuaron y continúan incumpliendo sus obligaciones bajo los mismos, la Compañía constituyó en mora a los Remitentes por el no pago de las cuentas de cobro por concepto del servicio de transporte y ejecutó las cartas de crédito stand-by previstas como garantías en los Contratos de Transporte.

El 19 de octubre de 2018, Bicentenario notificó a Frontera la existencia de una "Disputa" conforme a la Cláusula 20 del Contrato de Transporte y pasó a la etapa de solución de controversias según lo dispuesto en dicha cláusula. Estas discusiones terminaron sin acuerdo el 19 de diciembre de 2018. El 28 de enero de 2019, Bicentenario interpuso una demanda arbitral contra Frontera de acuerdo con la cláusula de arbitraje del Contrato de Transporte para reclamar cualquier compensación, indemnización u otra restitución derivada de la supuesta terminación anticipada. Asimismo, el 1 de noviembre de 2018, Bicentenario notificó a Vetra y Canacol de la existencia de una "Disputa" de conformidad con la Cláusula 20 y pasó a la etapa de solución de controversias según lo dispuesto en cada una de las cláusulas respectivas. Dichas discusiones terminaron sin acuerdo en marzo de 2019. Para mayor detalle sobre este tema, ver sección "Acuerdo de conciliación Bicentenario, Cenit y Frontera más adelante.

Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S. ("Cenit")

En 2018 la Compañía interpuso demanda arbitral en contra del Grupo Frontera por: - La indebida terminación de los contratos de transporte por el Oleoducto Caño Limón Coveñas. Cenit considera que al 31 de marzo de 2021 los valores adeudados por este concepto son de \$334,583.

La disputa de tarifas antes mencionada fue el origen de la controversia manifestada por el Grupo Frontera contra la aplicación de las tarifas definidas por el Ministerio de Minas y Energía para el período 2015-2019. El diferencial



Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

tarifario asciende a \$110,254 que fue depositado por Frontera en un fideicomiso, mientras que el saldo de la deuda según los registros contables de Cenit a la misma fecha es de \$99,734, evidenciando así que los montos por cobrar están fondeados.

Frontera no ha pagado el componente de la tarifa relacionada con el fondo de abandono al que Cenit considera tener derecho en virtud de la aplicación de las resoluciones 31480 y 31661 emitidas por el Ministerio de Minas y Energía. Frontera Energy Group adeuda \$9,663 en relación con este asunto.

Acuerdo de conciliación Bicentenario, Cenit y Frontera:

El 17 de noviembre de 2020, Cenit, Bicentenario y Frontera llegaron a un acuerdo, para la presentación conjunta de una petición de solución vinculante que, una vez cumplida y aprobada por el tribunal competente, resolverá todas las controversias pendientes entre ellos, relacionadas con el Oleoducto Caño Limón - Coveñas, y dará por terminados todos los procedimientos de arbitraje pendientes relacionados con dichas disputas. Esta transacción elimina cualquier incertidumbre relacionada con los posibles resultados de las disputas, protegiendo así los intereses de todas las partes y los de sus grupos de interés y creando nuevas oportunidades comerciales para las partes involucradas. El acuerdo de conciliación incluye una liberación mutua total y final al cierre de todos los montos presentes y futuros reclamados por todas las partes con respecto a los contratos de transporte terminados para los oleoductos Bicentenario y Caño Limón - Coveñas.

Frontera también celebrará nuevos contratos de transporte con Cenit y Bicentenario. Frontera cederá a Cenit su participación del 43,03% en Bicentenario. Se proyecta que el nuevo compromiso de envío o pago será de aproximadamente 3.900 bbls/día, basado en el precio actual del petróleo, por un período de cinco años sujeto a ajustes, a una tarifa actual de \$11.5/bbl. Frontera no tendrá que realizar pagos por el petróleo que pueda tener que enviar a través de oleoductos alternativos. Estos contratos permitirán a Cenit y Bicentenario obtener el pago de ciertos montos incluidos en la liquidación, durante la vigencia de los contratos. El acuerdo está condicionado a ciertas aprobaciones, incluida la aprobación del acuerdo de conciliación bajo la ley colombiana, que requiere una opinión de la Procuraduría General de la Nación emitida el 24 de marzo de 2021 y la aprobación de la Tribunal Administrativo de Cundinamarca. A la fecha de este informe se encuentra pendiente la aprobación final por parte del Tribunal Administrativo de Cundinamarca.

Acuerdo de conciliación Bicentenario, Cenit y Canacol:

El 30 de octubre de 2020 Cenit y Canacol llegaron a un acuerdo de conciliación para resolver todas sus disputas antes mencionadas. El acuerdo incluye una liberación mutua total y final al cierre de todos los montos presentes y futuros reclamados por todas las partes con respecto a los contratos de transporte terminados para los gasoductos Caño Limón - Coveñas. El 18 de noviembre de 2020 el tribunal de arbitramento competente aprobó el acuerdo de conciliación celebrado entre Cenit y Canacol, según el cual Canacol se vio obligada a transferir todas sus acciones en circulación en Bicentenario a Cenit. Además, como parte del acuerdo, Canacol celebró nuevos contratos de transporte con Cenit. Estos contratos permitirán a Cenit obtener el pago de ciertos montos incluidos en la liquidación, durante la vigencia de los contratos. Por otro lado, el 8 de marzo de 2021 Bicentenario y Canacol llegaron a un acuerdo para resolver todas sus disputas antes mencionadas. El acuerdo estableció una fórmula que busca terminar con todas las disputas contractuales entre las partes y resolver todas las obligaciones pendientes entre las compañías. La aprobación de la conciliación entre Bicentenario y Canacol se encuentra pendiente a la fecha de este informe.

Acuerdo de conciliación Bicentenario, Cenit y Vetra:

El 23 de noviembre de 2020, Cenit y Vetra llegaron a un acuerdo de conciliación para resolver todas sus disputas antes mencionadas. El acuerdo incluye una liberación mutua total y final al cierre de todos los montos presentes y futuros reclamados por todas las partes con respecto a los contratos de transporte terminados para los ductos Caño Limón - Coveñas. El 18 de febrero de 2021 el tribunal de arbitramento competente aprobó el acuerdo de conciliación celebrado entre Cenit y Vetra, según el cual Vetra está obligada a transferir todas sus acciones en circulación en Bicentenario a Cenit y a realizar un pago en efectivo por el saldo restante de los montos incluidos en la liquidación.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

Por otro lado, el 13 de enero de 2021 Bicentenario y Vetra llegaron a un acuerdo para resolver todas sus disputas antes mencionadas. El acuerdo estableció una fórmula que busca terminar con todas las obligaciones contractuales entre las partes y liquidar todas las obligaciones pendientes entre las compañías. La aprobación de la conciliación entre Bicentenario y Vetra se encuentra pendiente a la fecha de este informe.

Refinería de Cartagena S.A.S

1. Tribunal de arbitramento

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

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

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

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

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

En posible relación con esta materia, a 31 de diciembre de 2020 existe un saldo de USD \$122 millones aproximadamente, en facturas pagadas por Reficar a CB&I, bajo los Acuerdos PIP y MOA del contrato EPC, cuyos soportes suministrados hasta la fecha por CB&I no cuentan con la aceptación de AMEC Foster Wheeler – PCIB.

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

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

El 21 de enero de 2020, Comet II B.V., sucesora en interés de Chicago Bridge & Iron Company N.V., comenzó un proceso de insolvencia bajo el Capítulo 11 de la legislación de los Estados Unidos ante la Corte del Distrito Sur de Texas (Corte). Ante el inicio del proceso de insolvencia de Comet II B.V. se hizo efectiva una suspensión automática del inicio o continuación de cualquier acción, proceso o ejecución de sentencia o laudo, en contra de Comet II B.V., lo que suspendió el arbitraje. El 23 de enero de 2020, Comet II B.V., obtuvo una orden de la Corte en la que le permitió a su discreción modificar la suspensión automática de los procesos. El 14 de marzo de 2020, la Corte emitió una

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

orden confirmando el plan de reorganización, en el cual se estableció que la suspensión del arbitraje terminaría en la fecha efectiva del plan de reorganización o el 30 de agosto de 2020, lo que ocurra primero. El 30 de junio de 2020, McDermott International Inc. notificó la ocurrencia de la fecha efectiva del plan de reorganización, por lo cual la suspensión del arbitraje se levantó el 1 de julio de 2020.

El 6 de mayo de 2020, la Superintendencia de Sociedades ordenó la liquidación judicial de CBI Colombiana S.A., uno de los demandados en el arbitraje CB&I. El 22 de octubre de 2020, Reficar solicitó su reconocimiento como acreedora de CBI Colombiana S.A., hasta por el monto máximo de sus pretensiones en el arbitraje. El 15 de enero de 2021, el liquidador de CBI Colombiana S.A. aceptó la solicitud de Reficar.

El 22 de septiembre de 2020, el tribunal programó el inicio de las audiencias para mayo de 2021. Hasta el momento en que se profiera el Laudo, el resultado del arbitraje es incierto.

Investigaciones de entidades de control

Fiscalía General De La Nación (Fgn):

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

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

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

El 31 de mayo de 2018 se instaló la Audiencia de Formulación de Acusación; sin embargo, en esta fecha se impugnó la competencia del juez del caso. Por tal razón, solo fue posible iniciar la misma el 29 de noviembre de 2018. El 22 de agosto de 2019 finalizó la audiencia de acusación y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A.

El 25 de noviembre de 2019, se instaló la audiencia preparatoria de juicio, y el 4 de noviembre de 2020 se convocó a audiencia en la cual el juez del caso manifestó impedimento que fue resuelto por el Tribunal Superior de Bogotá, mediante auto de 16 de febrero de 2021, declarándolo infundado y manteniendo la competencia en el mismo juzgado. A la fecha el proceso se encuentra para desarrollar la mencionada audiencia.

Proceso 2 - No. 110016000101201800132 Línea de Negocio

Este proceso se adelanta por los delitos de administración desleal agravada, obtención de documento público falso. en contra de ex miembros de Junta Directiva de Refinería de Cartagena y un ex presidente de esta sociedad.

El 5 de agosto de 2019 se instaló la Audiencia de Formulación de Acusación y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A.

El 18 de noviembre de 2019 se instaló la audiencia preparatoria de juicio y en la actualidad la misma se está desarrollando.

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

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

El 27 de enero de 2020 se llevó a cabo la audiencia de acusación y el 11 marzo de 2020 se instaló la audiencia



Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

preparatoria del juicio y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A. Actualmente el proceso se encuentra para desarrollar la mencionada audiencia.

Contraloría General De La República (CGR)

Auditoría Financiera para la vigencia 2018

La Contraloría General de la República (CGR) adelantó una auditoría financiera a Refinería de Cartagena entre el 28 de enero de 2020 y el 20 de mayo de 2020. En el Informe Final de Auditoría se indica (i) que la ejecución presupuestal es razonable, puesto que el presupuesto fue preparado y ejecutado de conformidad con la normatividad aplicable, (ii) que el control interno financiero fue eficiente, porque el mismo es adecuado y los controles efectivos frente a los riesgos que le son inherente, (iii) que la opinión contable es negativa, pues la CGR consideró que los EEFF "no presentan razonablemente en todos los aspectos importantes, la situación financiera a 31 d diciembre de 2019" y se dejan 3 hallazgos de carácter administrativos. Considerando lo anterior, la CGR no feneció la cuenta fiscal para la vigencia 2019.

El 1 de febrero de 2021 se instaló la Auditoría Financiera a la vigencia 2020, que tiene previsto culminar en mayo de 2021.

Procesos de Responsabilidad Fiscal

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

- i. Nueve (9) ex miembros de la Junta Directiva de Refinería de Cartagena
- ii. Cinco (5) ex trabajadores de Refinería de Cartagena
- iii. Un (1) ex trabajador de Ecopetrol
- iv. Cinco (5) compañías contratistas que prestaron sus servicios durante la ejecución del proyecto de ampliación y modernización de la Refinería de Cartagena y,
- v. Cuatro (4) Compañías aseguradoras y dos (2) reaseguradoras, en calidad de tercero civilmente responsable.

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

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

- i. Siete (7) ex miembros de la Junta Directiva de Refinería de Cartagena
- ii. Cinco (5) ex trabajadores de Refinería de Cartagena
- iii. Cuatro (4) compañías contratistas que prestaron sus servicios durante la ejecución del proyecto de ampliación y modernización de la Refinería de Cartagena y,
- iv. Cuatro (4) compañías aseguradoras.

Esta decisión es sujeto de recursos de reposición ante la autoridad que dictó el fallo y la apelación ante la Sala Fiscal y Sancionatoria de la CGR. Una vez se encuentre en firme se remitirá al Consejo de Estado para el control automático de legalidad.

Refinería de Cartagena y Ecopetrol no son parte de estos procesos.

A la fecha de este reporte, los estados financieros continúan revelando de manera adecuada la situación financiera y operacional del Grupo en todos los aspectos materiales y sus controles internos se mantienen vigentes y por lo tanto el fallo no genera ningún impacto sobre las compañías.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

21. Patrimonio

21.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906,273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

21.2 Prima en emisión de acciones

Al 31 de marzo de 2021, el saldo de la prima en emisión de acciones es \$6,607,699 y está compuesto por: (i) exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en el año 2007 por \$4,457,997, (ii) al exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones adjudicadas en la segunda ronda, efectuada en septiembre de 2011 por \$2,118,468, (iii) \$31,377, al valor generado en el proceso de colocación de acciones en el mercado secundario, originado por la ejecución de garantías a los deudores morosos, de conformidad con lo establecido en el Artículo 397 del Código de Comercio y (iv) prima en colocación de acciones por cobrar \$(143).

21.3 Reservas patrimoniales

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Reserva legal	4,737,788	4,568,980
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales (1)	5,377,359	4,557,074
	10,624,229	9,635,136

(1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 26 de marzo de 2021, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2020 y constituir una reserva de \$5,377,359 (2020 - \$4,557,074) con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera de la Compañía y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	9,635,136	3,784,658
Liberación de reservas	(5,066,156)	(540,826)
Apropiación de reservas	6,055,249	6,391,304
Saldo final	10,624,229	9,635,136

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

21.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	2,890,886	14,277,685
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	3,085,925	1,688,077
Liberación de reservas	5,066,156	540,826
Apropiación de reservas	(6,055,249)	(6,391,304)
Dividendos decretados (1)	(698,984)	(7,401,005)
Otros movimientos	940	176,607
Saldo final	4,289,674	2,890,886

(1) La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados. La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 26 de marzo de 2021, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2020 y definió distribuir dividendos por valor de \$698,984 (2019 - \$7,401,005).

21.5 Otros resultados integrales

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

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Método de participación en compañías (1)	14,049,737	12,075,562
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(2,910,607)	(1,494,926)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(2,616,440)	(2,260,989)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(575,107)	(403,410)
Coberturas flujo de efectivo con instrumentos derivados	15,262	5,225
	7,962,845	7,921,462

(1) La Compañía reconoce como método de participación en compañías el efecto resultante del ajuste por conversión de sus inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos cuya moneda funcional sea diferente al peso colombiano, así como las variaciones en los conceptos del otro resultado integral de dichas compañías. El efecto acumulado por ajuste por conversión, será transferido al resultado del periodo como una ganancia o pérdida en el momento de la liquidación o venta de dichas inversiones. El movimiento incluye la realización de los otros resultados integrales a pérdidas y ganancias por \$361,728 (Nota 26), por la venta de la participación en el capital social de la sociedad Offshore International Group (OIG).

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

22. <u>Ingresos procedentes de contratos con clientes</u>

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de

	2021	2020
	(No audita	ados)
Ventas nacionales		
Destilados medios (1)	2,583,621	2,538,595
Gasolinas (1)	2,187,562	1,852,021
Gas natural	620,795	642,504
G.L.P. y propano	159,106	81,150
Asfaltos	156,455	136,140
Polietileno	76,855	31,663
Servicios	61,913	132,654
Aromáticos	61,290	57,753
Crudos	45,726	68,956
Otros ingresos ventas de gas (2)	23,563	27,648
Combustóleo	10,951	18,017
Otros productos y servicios	79,638	66,745
	6,067,475	5,653,846
Ventas zona franca		
Crudos	2,078,973	1,561,220
Servicios	85,985	95,327
Gas natural	77,545	58,598
Propileno	52,653	20,147
Otros	2,513	1,696
	2,297,669	1,736,988
Ventas al exterior		
Crudos	6,498,931	5,491,057
Combustóleo	411,583	260,067
Coberturas de flujo de efectivo (Nota 27.1)	(66,390)	(127,743)
Otros productos y servicios	26,659	1,269
	6,870,783	5,624,650
	15,235,927	13,015,484

- (1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). A 31 de marzo de 2021, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$1,069,731 (2020: \$8,579).
- (2) Corresponde al ingreso facturado sobre la participación en las utilidades de las ventas de gas, en el marco del acuerdo suscrito entre Ecopetrol y Hocol (considerando el acuerdo de compra venta de activos suscrito con Chevron para adquirir la participación poseída por este último en la Asociación Guajira el 1 de mayo de 2020), para la extensión del contrato de asociación para la explotación de gas en la Guajira. Anterior a esta adquisición el acuerdo estaba suscrito entre Ecopetrol y Chevron desde el 2004.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

23. Costo de ventas

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de

	51 de iliarz	o ue
	2021	2020
	(No auditad	los)
Costos variables		
Compras de crudo asociación y concesión	1,955,215	1,257,369
Productos importados (1)	1,825,965	2,493,671
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,375,672	1,560,349
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,371,367	1,277,793
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,114,903	961,357
Compras de otros productos y gas	955,666	527,885
Regalías de gas en dinero	268,543	191,864
Energía eléctrica	164,452	230,440
Materiales de proceso	100,871	90,537
Servicios contratados asociación	56,763	75,859
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (3)	(674,661)	(93,913)
	8,514,756	8,573,211
Costos fijos		
Servicios de transporte de hidrocarburos	791,971	992,238
Costos laborales	478,130	539,762
Servicios contratados	277,715	315,035
Mantenimiento	289,131	341,077
Servicios contratados en asociación	235,097	330,848
Depreciaciones y amortizaciones	235,601	238,261
Impuestos y contribuciones	127,451	154,111
Materiales y suministros	78,842	85,750
Costos generales (4)	26,398	28,380
	2,540,336	3,025,462
	11,055,092	11,598,673

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a ACPM, diluyente para facilitar el transporte de crudo pesado y gasolina.
- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (3) Corresponde a: i) capitalización a los inventarios, producto del proceso de costeo, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) otros cargos capitalizables a proyectos.
- (4) Incluye el traslado a gastos operacionales de los costos relacionados con las unidades de la refinería de Barranca sin producción por ocasión de la disminución de la capacidad de carga por efectos de la emergencia sanitaria.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

24. Gastos de administración, operación y proyectos

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de

	31 de marzo de		
	2021	2020	
	(No auditados	s)	
Gastos de administración			
Gastos laborales (1)	157,767	163,227	
Gastos generales	149,834	153,045	
Depreciaciones y amortizaciones	6,521	4,835	
Impuestos	2,819	2,442	
	316,941	323,549	
Gastos de operación y proyectos			
Impuestos	76,016	83,279	
Gastos laborales	59,333	63,499	
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	52,528	110,700	
Cuota de fiscalización	32,190	21,250	
Gastos de exploración	25,197	13,821	
Proyectos capitalizables y otros (2)	(13,764)	(51,545)	
	231,500	241,004	

- (1) Incluye desde 2020 el reconocimiento del nuevo plan de retiro voluntario de 421 trabajadores.
- (2) Incluye los cargos de costos relacionados con proyectos operativos y corporativos que son trasladados a las cuentas de construcciones en curso.

25. Otros ingresos (gastos) operacionales, neto

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de

	2021	2020
	(No auditad	dos)
Gasto provisiones por litigios	(37,871)	(42,574)
(Gasto) recuperación de impairment de activos corrientes (1)	(17,166)	492
Utilidad (pérdida) en venta de activos	6,051	(3,112)
Otros ingresos, netos	15,283	11,210
	(33,703)	(33,984)

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

26. Resultado financiero, neto

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de

	2021	2020
	(No auditados)	
Ingresos financieros		
Valoración e ingresos de activos financieros	27,882	270,309
Rendimientos e intereses	24,424	41,384
Utilidad en liquidación de derivados	1,456	-
Otros ingresos	1,375	5,966
	55,137	317,659
Gastos financieros		
Costo financiero de préstamos y financiaciones (1)	(571,185)	(470,650)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(220,523)	(202,727)
Valoración y gastos de activos financieros	(22,418)	(271,426)
Inefectividad de coberturas	(8,918)	(12,409)
Valoración de instrumentos de cobertura	(3,095)	(145)
Otros gastos	(863)	(3,517)
	(827,002)	(960,874)
Pérdida por diferencia en cambio, neta		
Pérdida por diferencia en cambio	(621,203)	(1,303,695)
Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos	361,728	-
	(259,475)	(1,303,695)
	(1,031,340)	(1,946,910)

- (1) Al 31 de marzo de 2021 se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedades, planta y equipo por \$64,049 (2020: \$63,806).
- (2) Incluye el gasto financiero por la actualización del pasivo por costos de abandono, y el interés neto de los beneficios post-empleo y otros beneficios a empleados a largo plazo.

27. Gestión de riesgos

27.1 Riesgo de tipo de cambio

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

La tasa de cambio del dólar estadounidense frente al peso colombiano ha fluctuado durante los últimos años. Al 31 de marzo de 2021, el peso colombiano se depreció 7.2% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2020 de \$3,432.50 a \$3,678.62 pesos por dólar.

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



Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

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

(Millones de USD)	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	454	264
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	1,313	1,024
Otros activos financieros	874	583
Otros activos	156	145
Total activos	2,797	2,016
Préstamos y financiaciones	(12,632)	(12,598)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(961)	(938)
Otros pasivos	(102)	(68)
Total pasivos	(13,695)	(13,604)
Posición pasiva neta	(10,898)	(11,588)

Del total de la posición neta, USD\$9,517 millones corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral dentro del patrimonio, y USD\$1,381 millones corresponden a pasivos netos en moneda extranjera cuya valoración impacta el resultado del periodo.

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

1) Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera a 31 de marzo de 2021:

Escenario/ variación TRM (+/-)	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	50,802	350,094
5%	254,009	1,750,471

2) Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

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

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

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

(Millones de USD)	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,300	1,300
Reasignación de instrumentos de cobertura	134	1,230
Realización de las exportaciones	(134)	(1,230)
Saldo final	1,300	1,300

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	403,410	535,162
Diferencia en cambio	319,956	201,968
Realización de exportaciones (Nota 22)	(66,390)	(390,206)
Inefectividad	(8,285)	(9,779)
Impuesto de renta diferido	(73,584)	66,265
Saldo final	575,107	403,410

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:

Antes de		Después de
impuestos	Impuestos	impuestos
242,607	(75,208)	167,399
327,443	(98,233)	229,210
251,532	(73,034)	178,498
821,582	(246,475)	575,107
	impuestos 242,607 327,443 251,532	impuestos Impuestos 242,607 (75,208) 327,443 (98,233) 251,532 (73,034)

3) Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

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

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

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

Durante el 2021, la Compañía realizó una ampliación por USD \$968 millones para adicionar un mayor monto en Reficar. El valor total cubierto al 31 de marzo de 2021 es de USD\$8,217 millones.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,494,926	1,130,583
Diferencia en cambio	2,022,402	520,490
Impuesto de renta diferido	(606,721)	(156,147)
Saldo final	2,910,607	1,494,926

27.2 Riesgo de precio de commodities

El negocio de la Compañía depende sustancialmente de los precios internacionales del crudo y de los productos refinados. Los precios de estos productos son volátiles y por tanto, cambios drásticos podrían afectar adversamente las perspectivas de los negocios y los resultados de las operaciones.

Las fluctuaciones en los precios de crudo, gas natural y productos refinados se presentan como resultado de una variedad de factores fundamentales como: la competencia dentro de la industria de hidrocarburos, cambios en el balance oferta/demanda, cambios regulatorios, factores geopolíticos, desarrollo de nuevas tecnologías, cambios en el costo de capital, cambios en las expectativas de las condiciones económicas, transacciones en instrumentos financieros derivados relacionados con el petróleo y gas y disponibilidad de combustibles alternos. Una alta proporción de los ingresos provienen de las ventas de crudo, gas natural y productos refinados, los cuales están indexados a precios internacionales de referencia como el Brent, entre otros. En consecuencia, las fluctuaciones del precio en tales referencias tienen un efecto directo en la situación financiera y en los resultados.

Con el fin de mitigar el riesgo asociado a la fluctuación de precio del crudo y de los combustibles, Ecopetrol ha pactado contratos swaps. A la fecha de este informe Ecopetrol registra una posición activa en Swaps por \$23,359 (Nota 9) y una posición pasiva de \$1,361. La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida como contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

27.3 Gestión del capital

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

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

	A 31 de marzo de 2021	A 31 de diciembre de 2020
	(No auditado)	_
Préstamos y financiaciones (Nota 17)	48,550,744	45,360,995
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(2,581,313)	(1,259,553)
Otros activos financieros (Nota 9)	(3,588,433)	(2,484,118)
Deuda financiera neta	42,380,998	41,617,324
Patrimonio	54,524,514	52,095,250
Apalancamiento (1)	43.73%	44.41%

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados $31\ de\ marzo\ de\ 2021$

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

28. Partes relacionadas

Los saldos con compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 son los siguientes:

	Cuentas	Otros activos	04	Constant	0.
	por cobrar	financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias					•
Refinería de Cartagena S.A.S.	2,484,405	-	-	462,807	2,223
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S (1)	1,909,163	-	23,518	381,788	19,597
Inversiones de Gases de Colombia S.A Invercolsa S.A.	88,051	-	-	611	296
Esenttia S.A.	57,332	-	-	-	-
Esenttia Masterbatch Ltda	23,654	-	-	-	-
Hocol S.A.	17,253	-	86,328	81,599	-
Oleoducto Central S.A Ocensa	15,093	-	11,667	311,475	7,408
Oleoducto de Colombia S.A ODC	1,931	-	57,894	53,497	52,855
Ecopetrol America LLC	1,290	-	-	(142)	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	899	-	-	57,376	-
Ecopetrol Permian LLC	722	-	-	-	-
Black Gold Re Limited	355	-	-	-	-
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	174	-	-	32,290	-
Ecopetrol Capital AG	83	2,720,129	-	-	-
Ecopetrol Costa Afuera	48	-	-	-	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	27	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	11	-	-	-	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	1	-	250,524	1,219	-
Negocios conjuntos		-			
Ecodiesel Colombia S.A.	16,178	-	-	35,198	1
Equion Energía Limited	1,495	-	5,597	19,218	9
Asociadas					
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	4,208	-	-	6	-
Serviport S.A.	-			377	-
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	4,622,373	2,720,129	435,528	1,437,319	82,389
Corriente	4,622,373	2,720,129	163,866	1,437,319	82,389
No corriente	-	-	271,662	-	-
-	4,622,373	2,720,129	435,528	1,437,319	82,389
- -	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 18)	

(1) Incluye principalmente el saldo de los dividendos a favor de Ecopetrol por \$1,850,881.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias						
Refinería de Cartagena S.A.S.	2,020,460	-	-	-	478,154	2,742
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	35,879	-	-	23,687	304,209	21,817
Oleoducto Central S.A Ocensa	26,654	-	-	10,879	352,425	7,917
Hocol S.A.	20,373	-	-	76,679	64,421	12
Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias	17,542	-	-	-	1,093	295
Esenttia S.A.	11,022	-	-	-	-	-
Esenttia Masterbatch Ltda	7,383	-	-	-	-	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	5,224	-	-	-	60,013	-
Ecopetrol Permian LLC	3,375	-	-	-	-	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	2,260	-	-	-	-	3
Oleoducto de Colombia S.A ODC	1,642	-	-	52,706	47,980	48,256
Ecopetrol America LLC	1,612	-	-	-	1,573	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	727	-	-	250,115	1,634	3
Ecopetrol Global Energy S.L.U	11	-	-	-	-	-
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	321	-	-	-	7,801	-
Black Gold Re Limited	321	-	-	-	-	-
Ecopetrol Costa Afuera	92	-	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	40	-	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	17	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	-	-	123,106	-	-	-
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	1,950	-	-	6,923	32,241	1,663
Ecodiesel Colombia S.A.	1,345	-	-	-	31,186	1
Offshore International Group Inc (1)	-	97,300	-	-	-	-
Asociadas						
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	4,453	-	-	-	967	-
Serviport S.A.	-	-	-	-	948	-
Saldo al 31 de diciembre de 2020	2,162,703	97,300	123,106	420,989	1,384,645	82,709
Corriente No corriente	2,162,703	97,300	123,106	155,465 265,524	1,384,645	82,709
	2,162,703	97,300	123,106	420,989	1,384,645	82,709
	(Nota 7)		(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 18)	

Cuentas por cobrar - Préstamos:

(1) Offshore International Group Inc: Préstamo otorgado por Ecopetrol S.A. por USD\$57 millones en el año 2016, con una tasa de interés del 4.99% E.A. pagaderos semestralmente a partir del 2017 y vencimiento en el 2021. El saldo en valor nominal de este crédito al 31 de diciembre de 2020 es de USD\$28 millones.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

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

	202	1	2020		
-		Costos y		Costos y	
<u>-</u>	Ingresos	gastos	Ingresos	gastos	
	(No audi	tados)	(No auditados)		
Subsidiarias					
Refinería de Cartagena S.A.S.	2,268,014	827,300	1,721,020	388,458	
Esenttia Masterbatch Ltda	52,887	-	20,162	-	
Inversiones de Gases de Colombia S.A Invercolsa S.A.	46,733	1,778	38,787	1,685	
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	34,200	786,147	103,512	873,658	
Hocol S.A.	26,199	109,609	1,902	99,812	
Esenttia S.A.	9,054	-	5,229	-	
Oleoducto Central S.A Ocensa	3,563	831,035	4,862	1,071,228	
Ecopetrol Permian LLC	1,915	-	-	-	
Oleoducto de Colombia S.A ODC	1,366	125,687	1,035	104,136	
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	525	157,870	1,961	153,393	
Black Gold Limited	317	-	98	-	
Ecopetrol America LLC	306	2,507	346	2,079	
Ecopetrol Capital AG	195	-	5,007	-	
Ecopetrol Energía S.A.S ESP	94	79,474	79	127,640	
Ecopetrol Costa Afuera	61	-	74	-	
Andean Chemicals Limited	17	-	27	-	
Hocol Petroleum Limited	12	-	9	-	
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	2	172,723	1,648	198,474	
Bioenergy S.A.	-	-	19	-	
Ecopetrol del Perú S.A.	-	-	-	9	
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	-	100	36	10	
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	-	-	15	-	
Negocios conjuntos					
Equion Energía Limited	7,804	18,410	16,024	118,554	
Ecodiesel Colombia S.A.	7,093	93,891	1,792	73,852	
Offshore International Group Inc	-	-	1,093	-	
Asociadas					
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	13,107	-	-	-	
	2,473,464	3,206,531	1,924,737	3,212,988	

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

29. Eventos relevantes (No auditados)

- El 25 de marzo de 2021, la Junta Directiva de Ecopetrol S.A., en el marco de la potencial transacción que permitiría a la Compañía adquirir el 51.4% de la participación accionaria que actualmente tiene el Ministerio de Hacienda y Crédito Público en ISA, aprobó la creación de un Comité Especial que actuará como órgano de apoyo de esta, con carácter temporal, para evaluar la valoración de ISA, el rango de precios y/o el precio de la potencial transacción y realizar las recomendaciones a que haya lugar a la Junta Directiva.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Subsidiarias		-					-		
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	19,288,263	(173,914)	31,393,430	12,105,167
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	12,859,770	1,188,865	16,821,733	3,961,963
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	10,493,183	(121,286)	10,493,431	248
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,622,806	171,431	3,622,968	162
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,058,914	50,762	8,088,577	6,029,663
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,422,366	15,618	1,422,630	264
Inversiones de Gases de Colombia S.A Invercolsa S.A. y subsidiarias	Peso Colombiano	51.88%	Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	670,945	63,964	1,365,829	694,884
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,018,387	32,290	2,603,869	585,482
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	902,402	4,477	1,096,849	194,447
Ecopetrol Energía S.A.S E.S.P.	Peso Colombiano	100%	Servicio público de suministro de energía	Colombia	Colombia	14,190	1,529	102,860	88,670

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2021

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,602,531	13,231	2,736,689	134,158
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y	Colombia	Colombia	114,662	11,317	187,436	72,774