



ECOPETROL S. A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados
(No auditados)

31 de marzo de 2020

Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Consolidada Condensada

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio consolidado condensado de situación financiera al 31 de marzo de 2020 y los correspondientes estados intermedios consolidados condensados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. 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 consolidados condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera consolidada de Ecopetrol S.A., al 31 de marzo de 2020, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.



Otros Asuntos

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

A handwritten signature in black ink, which appears to read 'V. Rodríguez', is positioned above the printed name.

Víctor Hugo Rodríguez Vargas

Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional 57851-T

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

Bogotá, D.C., Colombia
11 de mayo de 2020

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados.....	2
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados	3
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados.....	4
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados.....	5
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados.....	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.....	9
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.....	9
8. Inventarios, neto.....	10
9. Otros activos financieros	10
10. Impuestos.....	11
11. Otros activos	16
12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:	17
13. Propiedades, planta y equipo.....	18
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	19
15. Activos por derecho de uso.....	20
16. Impairment de activos de largo plazo	20
17. Préstamos y financiaciones	21
18. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	23
19. Provisiones por beneficios a empleados	23
20. Provisiones y contingencias	24
21. Patrimonio	28
22. Ingresos de actividades ordinarias	29
23. Costo de ventas.....	30
24. Gastos de administración, operación y proyectos	31
25. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	31
26. Resultado financiero, neto.....	31
27. Gestión de riesgos	32
28. Partes relacionadas.....	36
29. Información por segmentos	37
30. Eventos subsecuentes (No auditados)	40
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos (No auditado).....	41

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 31 de marzo 2020 (No auditado)	Al 31 de diciembre 2019
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	8,797,176	7,075,758
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	4,446,848	5,700,334
Inventarios, neto	8	5,811,781	5,658,099
Otros activos financieros	9	807,351	1,624,018
Activos por impuestos corrientes	10	1,664,080	1,518,807
Otros activos	11	2,133,314	1,778,978
		23,660,550	23,355,994
Activos mantenidos para la venta		21,998	8,467
Total activos corrientes		23,682,548	23,364,461
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	682,231	786,796
Otros activos financieros	9	2,126,706	3,355,274
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	3,508,859	3,245,072
Propiedades, planta y equipo	13	70,243,866	64,199,970
Recursos naturales y del medio ambiente	14	31,607,831	29,072,798
Activos por derecho de uso	15	450,437	456,225
Intangibles		608,955	483,098
Activos por impuestos diferidos	10	11,555,814	8,622,398
Goodwill		919,445	919,445
Otros activos	11	1,147,445	942,481
		122,851,589	112,083,557
Total activos no corrientes		122,851,589	112,083,557
Total activos		146,534,137	135,448,018
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	17	6,127,108	5,012,173
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	18	16,783,260	10,689,246
Provisiones por beneficios a empleados	19	2,000,263	1,929,087
Pasivos por impuestos corrientes	10	2,361,605	2,570,779
Provisiones y contingencias	20	744,535	789,297
Instrumentos financieros derivados		328,706	1,347
Otros pasivos		565,880	750,370
		28,911,357	21,742,299
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	17	40,327,702	33,226,966
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	18	27,342	24,445
Provisiones por beneficios a empleados	19	10,194,128	9,551,977
Pasivos por impuestos diferidos	10	580,359	774,059
Pasivos por impuestos no corrientes	10	70,543	70,543
Provisiones y contingencias	20	9,326,060	9,128,991
Otros pasivos		716,718	584,616
		61,242,852	53,361,597
Total pasivos no corrientes		61,242,852	53,361,597
Total pasivos		90,154,209	75,103,896
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	21.1	25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones	21.2	6,607,699	6,607,699
Reservas	21.3	9,635,136	3,784,658
Otros resultados integrales	21.5	9,894,703	6,464,144
Resultados acumulados		1,397,173	14,515,762
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		52,574,778	56,412,330
Interés no controlante		3,805,150	3,931,792
		56,379,928	60,344,122
Total patrimonio		56,379,928	60,344,122
Total pasivos y patrimonio		146,534,137	135,448,018

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados

	Nota	Por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo	
		2020	2019
		(No auditados)	
Ingresos por ventas	22	15,071,966	15,942,620
Costos de ventas	23	(11,286,823)	(10,234,159)
Utilidad bruta		3,785,143	5,708,461
Gastos de administración	24	(540,609)	(367,003)
Gastos de operación y proyectos	24	(518,760)	(410,449)
Impairment de activos a largo plazo	16	(1,207,941)	1,547
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	25	(19,562)	24,190
Resultado de la operación		1,498,271	4,956,746
Resultado financiero, neto	26		
Ingresos financieros		362,001	277,508
Gastos financieros		(1,014,207)	(706,340)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio		(13,390)	42,884
		(665,596)	(385,948)
Participación en los resultados de compañías		(609)	160,994
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		832,066	4,731,792
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(351,918)	(1,673,356)
Utilidad neta del periodo		480,148	3,058,436
Utilidad atribuible:			
A los accionistas		132,894	2,744,535
Participación no controladora		347,254	313,901
		480,148	3,058,436
Utilidad básica por acción (pesos)		3.2	66.7

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

	Por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditados)	
Utilidad neta del periodo	480,148	3,058,436
Otros resultados integrales:		
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):		
(Pérdidas) utilidades no realizadas en operaciones de coberturas:		
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(601,616)	295,158
Inversión neta en negocio en el extranjero	(3,583,383)	272,854
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	(169,214)	22,250
Utilidad instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable:		
Diferencia en cambio en conversión	8,384,282	(751,055)
	4,030,069	(160,793)
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):		
Ganancias (pérdidas) actuariales	(386,179)	107,821
Otros resultados integrales	3,643,890	(52,972)
Total resultado integral	4,124,038	3,005,464
Resultado integral atribuible a:		
A los accionistas	3,386,845	2,718,698
Participación no controladora	737,193	286,766
	4,124,038	3,005,464

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reservas	Otros resultados integrales	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2019		25,040,067	6,607,699	3,784,658	6,464,144	14,515,762	56,412,330	3,931,792	60,344,122
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	132,894	132,894	347,254	480,148
Liberación de reservas		-	-	(540,826)	-	540,826	-	-	-
Dividendos decretados	21.4	-	-	-	-	(7,401,005)	(7,401,005)	(687,224)	(8,088,229)
Cambio en participación en controladas y otros movimientos		-	-	-	-	-	-	(3)	(3)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal		-	-	1,325,148	-	(1,325,148)	-	-	-
Fiscales y estatutarias		-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales		-	-	4,557,074	-	(4,557,074)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Ganancias (pérdidas) en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(601,616)	-	(601,616)	-	(601,616)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(3,583,383)	-	(3,583,383)	-	(3,583,383)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-125,914	-	(125,914)	(43,300)	(169,214)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	8,127,651	-	8,127,651	256,631	8,384,282
Pérdidas actuariales		-	-	-	(386,179)	-	(386,179)	-	(386,179)
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	9,635,136	9,894,703	1,397,173	52,574,778	3,805,150	56,379,928
Saldo al 31 de diciembre de 2018		25,040,067	6,607,699	5,138,895	7,782,324	12,644,622	57,213,607	2,090,831	59,304,438
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	2,744,535	2,744,535	313,901	3,058,436
Liberación de reservas		-	-	(3,050,703)	-	3,050,703	-	-	-
Dividendos decretados		-	-	-	-	(9,251,256)	(9,251,256)	(391,585)	(9,642,841)
Cambio de participación en controladas		-	-	-	-	-	-	182	182
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal		-	-	1,155,640	-	(1,155,640)	-	-	-
Fiscales y estatutarias		-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales		-	-	3,691,130	-	(3,691,130)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Ganancias (pérdidas) en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	295,158	-	295,158	-	295,158
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	272,854	-	272,854	-	272,854
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	16,164	-	16,164	6,086	22,250
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(717,834)	-	(717,834)	(33,221)	(751,055)
Pérdidas actuariales		-	-	-	107,821	-	107,821	-	107,821
Saldo al 31 marzo de 2019 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	7,444,044	7,756,487	3,832,752	50,681,049	1,986,194	52,667,243

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Victor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

	Nota	Por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo	
		2020	2019
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		480,148	3,058,436
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	351,918	1,673,356
Depreciación, agotamiento y amortización		2,229,611	1,990,717
Pérdida (utilidad) por diferencia en cambio, neto	26	13,390	(42,884)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	26	485,456	451,960
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	26	213,708	188,921
Baja de activos exploratorios y pozos secos (Utilidad) pérdida en venta o retiro de activos no corrientes	14	14,238	45,327
		(5,667)	12,217
Pérdida por impairment de activos de largo plazo	16	1,207,941	(1,547)
Pérdida por impairment de activos de corto plazo		668	20,048
Pérdida (utilidad) por valoración de activos financieros		46,691	(44,919)
Pérdida (utilidad) por método de participación patrimonial		609	(160,994)
Pérdida en venta de activos mantenidos para la venta		18	-
Pérdida (utilidad) por ineffectividad en coberturas		12,409	(932)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	22	127,743	338,180
Impuesto de renta pagado		(1,185,087)	(918,750)
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		1,322,179	(355,306)
Inventarios		160,923	(404,960)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(1,948,484)	(231,665)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(366,215)	(308,899)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		596	(15,478)
Provisiones y contingencias		(134,032)	(58,534)
Otros activos y pasivos		(456,333)	(399,970)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		2,572,428	4,834,324
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(822,992)	(599,601)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(2,619,074)	(1,306,764)
Adquisiciones de intangibles		(11,383)	(30,559)
Venta (compra) de otros activos financieros		2,493,669	698,301
Intereses recibidos	26	88,086	128,666
Producto de la venta de activos		7,714	23,364
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(863,980)	(1,086,593)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones		26,095	33,116
Pagos de capital		(81,410)	(231,001)
Pagos de intereses		(480,580)	(480,624)
Pagos por arrendamientos		(64,239)	(4,615)
Dividendos pagados		(425,807)	(332,756)
Efectivo neto usado en actividades de financiación		(1,025,941)	(1,015,880)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		1,038,911	(105,732)
Aumento (disminución) neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		1,721,418	2,626,119
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		7,075,758	6,311,744
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	8,797,176	8,937,863
Transacciones no monetarias			
Reconocimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento		15,324	505,222
Operaciones con giros financiados	17	186,020	-

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

(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", la "Compañía" o "Grupo Empresarial Ecopetrol").

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

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia". Estos estados financieros no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros consolidados y sus notas al 31 de diciembre 2019, incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

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

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

Estos estados financieros fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 28 de abril de 2020.

2.2. Bases de consolidación

Para los efectos de la presentación, los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron preparados consolidando todas las compañías subsidiarias descritas en el Anexo 1, en las cuales Ecopetrol ejerce, directa o indirectamente, control. No se presentaron cambios en las bases de consolidación utilizadas en la preparación de los estados financieros al 31 de diciembre de 2019.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

3. Estimaciones y juicios contables significativos

La preparación de los estados financieros requiere que la Gerencia del Grupo 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.

En el transcurso de 2020, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019.

4. Políticas contables

Las principales políticas contables del Grupo se describen en la sección de políticas contables del informe anual con corte al 31 de diciembre de 2019 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados consolidados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2020.

Los estados financieros intermedios 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 2019.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares adoptados por el Grupo, efectivos a partir del 1 de enero de 2020

- **Modificaciones a la NIIF 3 – Definición de un negocio:** para ayudar a las compañías a determinar si un conjunto de actividades y activos adquiridos se consideran un negocio o no. Se aclaran los requisitos mínimos para determinar si es un negocio, se elimina la evaluación de si los participantes del mercado son capaces de reemplazar cualquier elemento faltante, se incluye una orientación para ayudar a las compañías a evaluar si un proceso adquirido es sustantivo, se restringen las definiciones de un negocio y de productos; y se introduce una prueba de concentración de valor razonable opcional. Se proporcionan nuevos ejemplos ilustrativos junto con estas modificaciones.

Estos cambios se deben aplicar a las transacciones que sean combinaciones de negocios o adquisiciones de activos, para las cuales la fecha de adquisición sea 1 de enero de 2020 o posterior. En consecuencia, las compañías no tienen que revisar transacciones ocurridas en periodos anteriores.

- **Modificaciones a la NIC 1 y NIC 8 – Definición de material:** La nueva definición establece que, “La información es material si se espera que su omisión o distorsión influya en las decisiones que los usuarios principales de los estados financieros toman”. Las modificaciones aclaran que la materialidad dependerá de la naturaleza y/o la magnitud de la información. Una compañía necesitará evaluar si la información, ya sea individualmente o en combinación con otra, es material en el contexto de los estados financieros.

Las enmiendas explican que la información se oculta si se comunica de manera que tenga un efecto similar al de omitir o desinformar. La información material puede, por ejemplo, estar oculta si con respecto a un elemento material, transacción u otro evento se encuentra dispersa en los estados financieros, o se divulga en un lenguaje ambiguo o poco claro. La información material también puede ocultarse si se agregan inadecuadamente elementos, transacciones u otros eventos, o, por el contrario, si elementos similares se desagregan de manera incorrecta.

- **Modificaciones a las NIIF 9 y NIC 39 – Reforma a las tasas de interés de referencia:** Se proporciona un número de exenciones que se aplican a todas las relaciones de cobertura directamente afectadas por los cambios en los

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

índices de referencia de tasas de interés. Una relación de cobertura se ve afectada si el cambio en los índices genera incertidumbre sobre el momento y/o cantidad de flujos de efectivo de la partida cubierta o del instrumento de cobertura. Estas modificaciones no tienen impacto en los estados financieros del Grupo ya que actualmente no tiene ninguna cobertura de tasas de interés.

- Marco conceptual para la información financiera revisado: El IASB emitió el Marco Conceptual revisado en marzo de 2018. El mismo establece un conjunto integral de conceptos para la presentación de informes financieros, el establecimiento de estándares, la orientación para los preparadores en la definición de políticas contables coherentes y la asistencia a otros para comprender e interpretar los estándares. El Marco conceptual incluye algunos conceptos nuevos, proporciona definiciones actualizadas y criterios de reconocimiento para activos y pasivos y aclara algunos conceptos importantes.

Los cambios en el Marco conceptual pueden afectar la aplicación de las NIIF en situaciones en las que no se aplica una norma a una transacción o evento en particular. Para los preparadores que desarrollan políticas contables basadas en el Marco Conceptual, es efectivo para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2020.

- Modificaciones a la NIC 28 – Inversiones a largo plazo en asociadas y negocios conjuntos: aclaran que una entidad debe aplicar la NIIF 9 Instrumentos financieros a las inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos a los que no se aplique el método de participación.

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

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No Auditado)	
Bancos y corporaciones	6,681,517	5,813,306
Inversiones financieras	2,115,284	1,262,105
Caja	375	347
	<u>8,797,176</u>	<u>7,075,758</u>

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

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Corriente		
Clientes		
Exterior	1,721,804	2,759,993
Nacionales	1,655,853	2,015,517
Fondo de estabilización de precios (1)	228,500	256,303

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

Partes relacionadas (Nota 28)	143,757	27,449
Cuentas por cobrar a empleados	99,411	95,693
Servicios industriales	77,801	47,691
Deudores varios	519,722	497,688
	4,446,848	5,700,334

No corriente

Cuentas por cobrar a empleados	486,453	508,588
Cientes Nacionales	52,351	52,819
Partes relacionadas (Nota 28)	-	93,657
Deudores varios	143,427	131,732
	682,231	786,796

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

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

8. Inventarios, neto

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Crudo	1,928,065	1,965,022
Combustibles y petroquímicos	1,937,680	1,876,247
Materiales para producción de bienes	1,946,036	1,816,830
	5,811,781	5,658,099

9. Otros activos financieros

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	1,200,493	1,630,149
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	1,708,583	3,340,908
	2,909,076	4,971,057
Activos medidos a costo amortizado	4,159	3,367
Instrumentos de cobertura	20,822	4,868
	2,934,057	4,979,292
Corriente	807,351	1,624,018
No corriente	2,126,706	3,355,274
	2,934,057	4,979,292

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

9.1 Valor razonable

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Nivel 1	747,690	472,547
Nivel 2	2,182,208	4,503,378
	2,929,898	4,975,925

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 el Grupo, lo que permite llegar a la clasificación de nivel de jerarquía adecuada de las inversiones.

10. Impuestos

10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Activos por impuestos corrientes		
Anticipos y otros impuestos (1)	710,151	714,197
Impuesto a las ganancias (2)	253,118	190,605
Saldo a favor en impuestos (3)	700,811	614,005
	1,664,080	1,518,807
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	1,986,644	1,967,353
Impuesto de industria y comercio	76,621	195,776
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	51,584	145,569
Impuesto al carbono	26,990	54,586
Impuesto al valor agregado	15,819	33,098
Otros impuestos (4)	203,947	174,397
	2,361,605	2,570,779
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto a las ganancias - obras por impuestos (5)	70,543	70,543
	70,543	70,543

- (1) Incluye el descuento tributario potencial por IVA incurrido en adquisición de activos fijos reales productivos, de conformidad a lo establecido en el artículo 83 de la Ley 1943 de 2018 – Ley de Financiamiento; y anticipos de impuesto territoriales
- (2) Incluye principalmente Saldos a Favor en Impuesto de Renta y el descuento tributario por IVA incurrido en adquisición de activos fijos reales productivos establecido en las Leyes 1943 de 2018 y 2010 de 2019 – Reforma tributaria y el 50% del ICA efectivamente pagado en el año.
- (3) Contiene principalmente el valor de saldo a favor por IVA, entre otros.
- (4) Incluye principalmente regalías, impuesto de transporte entre otros.
- (5) Mecanismo de obras por impuestos reglamentado por el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria, que lo estableció como forma de pago del impuesto de renta de los años 2017 y 2018. En cumplimiento al mencionado artículo, en

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

mayo de 2018 y 2019, las Compañías del Grupo reconocieron un activo y un pasivo por el valor de los proyectos adjudicados para cada vigencia fiscal.

10.2 Impuesto a las ganancias

De conformidad con la Ley 2010/2019 (Reforma Tributaria) las disposiciones fiscales aplicables en Colombia para el año gravable 2020 y siguientes, son:

- La tarifa general del impuesto sobre la renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras será del 32%.
- Para los años 2019 y 2020, la tarifa aplicable para efectos de calcular el impuesto sobre la renta bajo el sistema de renta presuntiva será del 1.5% y 0.5%, respectivamente, del patrimonio líquido del contribuyente del año inmediatamente anterior. A partir del año 2021 la tarifa aplicable será 0%.
- Las compañías ubicadas en zona franca tributan a una tarifa del 20%. Si la compañía ubicada en zona franca posee un Contrato de Estabilidad Jurídica (en adelante, CEJ), la tarifa del impuesto sobre la renta continuará siendo del 15% durante la vigencia de dicho contrato. Este es el caso de Refinería de Cartagena S.A.S. ("Reficar"), Bioenergy Zona Franca S.A.S. ("Bioenergy Zona Franca") y Esenttia Masterbatch Ltda. ("Esenttia MB").
- Para el año gravable 2020, el Grupo tiene empresas que liquidan sobre renta líquida a la tarifa del 32%, compañías en zona franca, que tributan a la tarifa del 15% (poseen CEJ) y del 20% y otras con rentas del exterior con tarifas de otros países.
- 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 reforma tributaria. Por otra parte, La amortización de las inversiones petrolíferas se hará 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, serán capitalizables para efectos fiscales hasta que se establezca la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer el recurso.
- 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.
- De conformidad con el artículo 290 de la Ley 1819 de 2016, los excesos de renta presuntiva sobre renta líquida generados antes de 2017 en el impuesto sobre la renta y el CREE que no hayan sido compensados, están sujetos para su compensación a la aplicación de una fórmula contenida en dicho artículo y sujetas al término establecido en el artículo 189 del Estatuto Tributario.

En 2019, el Gobierno Nacional expidió la Ley 2010, con la cual se modificaron ciertos aspectos sustanciales.

El Gobierno Nacional expidió normas fiscales, relacionadas con el impuesto sobre la renta, tendientes a mejorar el flujo de caja de las Compañías ampliando el plazo para el pago y presentación de la declaración del año gravable 2019.

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 3 años a partir de la fecha de su vencimiento o a partir de la fecha de su presentación, cuando estas hayan sido presentadas de forma extemporánea. Para las Compañías del Grupo que están sujetas al cumplimiento de la normatividad de precios de

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

transferencia, el término de su firmeza es de 6 años. La Ley 2010 de 2019 estableció que este término será de 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 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 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 12 años y si las pérdidas se compensan en los últimos 2 años, de los 12 permitidos, su término de firmeza se extenderá hasta 3 años más, desde el año de su compensación.

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 2011, 2012, 2014, 2015, 2016, 2017 y 2018 y CREE de los años gravables 2014, 2015, y 2016 de Compañías del Grupo se encuentran sujetas a aceptación y revisión por parte de las autoridades tributarias.

Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditado)	
Corriente	1,073,324	1,644,052
Diferido	(719,467)	33,152
Ejercicios anteriores	(1,939)	(3,848)
Gasto por impuesto a las ganancias	351,918	1,673,356

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 tarifa aplicable para el 2020 es del 32%.

La tasa efectiva de tributación al 31 de marzo de 2020 calculada antes de la participación en las utilidades de compañías del Grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 30.86%; la variación frente a la tasa al 31 de diciembre de 2019 (24.07%) se debe principalmente a la disminución de la utilidad proyectada al cierre de cada año, la disminución de 100 puntos básicos de la tarifa nominal de tributación (de 33% en el 2019 al 32% en el 2020), el efecto del ajuste por diferencia en cambio en las empresas del grupo empresarial que son moneda funcional dólar, y el efecto del ajuste por proyección de tasa.

La administración de las compañías del Grupo considera que las sumas contabilizadas como pasivo por impuestos por pagar son suficientes y se encuentran soportadas en la normatividad, doctrina y jurisprudencia vigente para atender cualquier reclamación que se pudiera establecer con respecto a tales años. El Grupo tiene por estrategia no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entredicho sus declaraciones tributarias.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

Impuesto sobre las ganancias diferido

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido (1)	11,555,814	8,622,398
Pasivo por impuesto diferido	(580,359)	(774,059)
	10,975,455	7,848,339

- (1) El incremento presentado en el impuesto diferido activo durante el primer trimestre de 2020, se generó principalmente por el aumento en la tasa de cambio, la cual impacta el impuesto diferido asociado a los préstamos en moneda extranjera. No obstante las condiciones actuales por la pandemia del COVID 19 y demás factores externos, las proyecciones financieras de las Compañías del Grupo permiten deducir que a futuro se generarán suficientes utilidades fiscales que permitirán su recuperabilidad dentro de los plazos establecidos en la normatividad fiscal vigente.

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

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Impuesto diferido activo y pasivo		
Pérdidas fiscales renta (1)	3,435,914	2,849,089
Obligaciones financieras y préstamos por pagar	3,255,395	920,634
Provisiones (2)	2,406,447	2,405,499
Beneficios a empleados (3)	2,090,017	1,875,872
Cuentas por pagar	784,457	711,503
Otros pasivos	175,221	48,923
Inventarios	137,695	80,523
Préstamos por cobrar	71,547	55,445
Cuentas por cobrar	22,760	83,965
Otros activos	21,696	(493)
Activos intangibles	(26,463)	498
Activos por derecho de uso	(29,992)	(33,401)
Cargos diferidos	(76,524)	(63,941)
Inversiones e instrumentos derivados	(92,665)	(46,276)
Crédito mercantil (4)	(288,095)	(288,095)
Propiedades, planta y equipo (5)	(911,955)	(751,406)
Total	10,975,455	7,848,339

- (1) En el 2020 se está reconociendo impuesto diferido por pérdidas fiscales principalmente en las empresas: Ecopetrol USA Inc por \$1,882,067, Refinería de Cartagena por \$1,181,108, Bioenergy por \$42,456 y excesos de renta presuntiva de Refinería de Cartagena y Bioenergy por \$232,085 y \$5,361 respectivamente.

- (2) Corresponde a las provisiones contables no procedentes fiscalmente, principalmente la provisión para abandono de pozos.

- (3) Cálculos actuariales por salud, pensiones de jubilación, educación, bonos pensionales y otros beneficios a empleados a largo plazo.

- (4) De acuerdo con la ley tributaria en Colombia el Goodwill es amortizable, mientras que bajo NCIF no son amortizados pero si están sujetos a pruebas de impairment, diferencia que genera como resultado un impuesto diferido pasivo.

- (5) Para propósitos fiscales los recursos naturales y del medio ambiente y la propiedad planta y equipo tienen una vida útil y una metodología de cálculo de depreciación y amortización diferentes a las que se determinan bajo normas contables

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

internacionales, dentro de este rubro se incluye el monto de impuesto por ganancias ocasionales del 10% a los terrenos, la principal variación corresponde a la disminución de la tarifa del impuesto sobre la renta del 33% al 32%.

El Grupo compensa los activos y pasivos por impuestos únicamente si tiene un derecho legalmente exigible de compensar los activos y pasivos por impuestos corrientes; y en el caso de los activos y pasivos por impuesto diferido, en la medida que además correspondan a impuestos a las ganancias requeridos por la misma jurisdicción fiscal y por la misma autoridad fiscal.

A partir de 2017, las sociedades podrán compensar las pérdidas fiscales obtenidas en el determinado periodo corriente, con las rentas ordinarias que se generen en los 12 períodos gravables siguientes a la obtención de las mencionadas pérdidas fiscales, sin perjuicio de la renta presuntiva del ejercicio.

De conformidad con las disposiciones tributarias aplicables hasta el 31 de diciembre de 2016, los excesos de renta presuntiva y excesos de base mínima generados antes de 2017 en el impuesto sobre la renta y complementarios y en el impuesto sobre la renta para la equidad – CREE, respectivamente, podrán ser compensados con las rentas liquidadas ordinarias obtenidas por cada Compañía dentro de los cinco años siguientes, usando para el efecto, la fórmula establecida en el numeral 6, del artículo 290 de la ley 1819 de 2016.

El activo por impuesto diferido relacionado con las pérdidas fiscales generadas por las sociedades Bioenergy S.A. Ecopetrol Costa Afuera, Invercolsa y Andean Chemicals Ltd por valor de \$105,592, y los excesos de renta presuntiva de Bioenergy, ECAS, Hocol Petroleum Company (“HPL”), Andean por \$77,588 no se reconocen, por cuanto la Dirección ha evaluado y llegado a la conclusión de que bajo una posición conservadora no es probable que el activo por impuesto diferido relacionado con estas pérdidas fiscales y excesos de rentas presuntiva sea recuperable en el corto plazo.

Si el Grupo hubiera podido reconocer el activo por impuesto diferido no reconocido, la ganancia por el ejercicio finalizado a 31 de marzo de 2020 se habría incrementado en \$183,180.

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 31 de marzo de 2020 y el año terminado el 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	7,848,339	5,008,323
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	719,449	2,531,080
Efecto por combinación de negocios Invercolsa	-	(98,005)
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	2,407,667	406,941
Saldo final	10,975,455	7,848,339

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

Al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(551,684)	165,505	(386,179)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(870,468)	268,852	(601,616)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(5,119,119)	1,535,736	(3,583,383)
Instrumentos financieros derivados	(248,081)	78,867	(169,214)
Ajustes por conversión	-	358,707	358,707
	(6,789,352)	2,407,667	(4,381,685)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

Al 31 de diciembre de 2019	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(2,571,184)	771,355	(1,799,829)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	998,083	(329,784)	668,299
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(87,524)	26,257	(61,267)
Instrumentos financieros derivados	69,220	(22,769)	46,451
Ajustes por conversión	-	(38,118)	(38,118)
	(1,591,405)	406,941	(1,184,464)

Impuesto Diferido (Activo) Pasivos No Reconocidos

Al 31 de marzo de 2020, no se reconocen activos por impuesto diferido sobre la diferencia entre las bases contables y fiscales asociadas a las inversiones en asociadas y negocios conjuntos del Grupo, ya que conforme fue documentado, el Grupo no tiene en el futuro previsible intención de venta de ninguna de estas inversiones.

11. Otros activos

	Al 31 de marzo 2020	A 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Corriente		
Anticipos a contratistas y proveedores	875,455	360,781
Asociados en operaciones conjuntas (1)	825,367	921,983
Gastos pagados por anticipado	249,007	272,007
Depósitos entregados en administración (2)	145,132	144,798
Partes relacionadas (Nota 28)	13,482	57,016
Otros activos	24,871	22,393
	2,133,314	1,778,978
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (3)	471,554	445,457
Beneficios a empleados	223,599	220,998
Depósitos entregados en administración (2)	182,098	171,008
Anticipos, avances y depósitos	55,277	56,027
Depósitos judiciales y embargos	41,270	40,317
Otros activos	173,647	8,674
	1,147,445	942,481

- (1) Corresponde al neto de los anticipos y legalizaciones generados en relación con 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 2019 y 2020, constituido en cumplimiento con el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 - Reforma tributaria.
- (3) Corresponde a la participación del Grupo 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

12.1 Composición y movimientos

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,770,889	1,527,502
Offshore International Group	745,979	709,871
Ecodiesel Colombia S.A.	41,231	46,095
	2,558,099	2,283,468
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(334,823)	(334,823)
Offshore International Group (1)	(588,952)	(530,330)
	1,634,324	1,418,315
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,572,214	1,527,911
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	167,860	166,685
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	68,966	68,608
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	33,143	32,848
Extracol S.A.	29,524	28,501
Serviport S.A.	11,058	11,070
Sociedad Portuaria Olefinas	2,828	2,204
	1,885,593	1,837,827
Menos impairment: Serviport S.A.	(11,058)	(11,070)
	1,874,535	1,826,757
	3,508,859	3,245,072

(1) El movimiento incluye \$2,567 de ajuste por conversión reconocido en el patrimonio (Ver nota 21.5 - Otros resultados integrales)

Los movimientos más representativos de las inversiones en compañías se presentaron por dividendos decretados, reconocimiento del método de participación patrimonial y capitalizaciones a vehículos de inversión.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

(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 2020 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	<u>Planta y equipo</u>	<u>Ductos, redes y líneas</u>	<u>Construcciones en curso</u>	<u>Edificaciones</u>	<u>Terrenos</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
Costo							
Saldo al 31 de diciembre de 2019	47,950,917	36,370,647	6,229,949	8,157,945	4,054,538	2,660,232	105,424,228
Adquisiciones/capitalizaciones	308,321	210,610	249,063	36,422	1,348	17,228	822,992
Intereses financieros capitalizados	16,433	8,594	7,428	2,151	83	480	35,169
Diferencia en cambio capitalizada	647	338	292	85	3	19	1,384
Bajas por retiro o venta	(254,894)	(20,243)	(371)	(685)	-	(44,287)	(320,480)
Ajuste por conversión	6,858,733	2,449,467	128,934	300,451	365,963	155,440	10,258,988
Reclasificaciones / traslados	43,273	193,740	(27,256)	13,031	4,434	4,208	231,430
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	54,923,430	39,213,153	6,588,039	8,509,400	4,426,369	2,793,320	116,453,711
Depreciación acumulada y pérdidas por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2019	(18,976,236)	(16,635,110)	(1,114,366)	(3,456,254)	(80,682)	(961,610)	(41,224,258)
Depreciación del periodo	(542,775)	(411,198)	-	(81,478)	-	(29,286)	(1,064,737)
Pérdidas por impairment (Nota 16)	(610,368)	(119,050)	121,535	(28,416)	(8,691)	(10,964)	(655,954)
Bajas por retiro o venta	252,516	19,649	-	187	-	41,983	314,335
Ajuste por conversión	(2,169,761)	(979,336)	-	(91,268)	-	(70,399)	(3,310,764)
Reclasificaciones / traslados	(54,965)	(225,517)	37,575	(4,803)	-	(20,757)	(268,467)
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	(22,101,589)	(18,350,562)	(955,256)	(3,662,032)	(89,373)	(1,051,033)	(46,209,845)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	28,974,681	19,735,537	5,115,583	4,701,691	3,973,856	1,698,622	64,199,970
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	32,821,841	20,862,591	5,632,783	4,847,368	4,336,996	1,742,287	70,243,866

El Grupo Empresarial Ecopetrol realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre de 2019. Al 31 de marzo el Grupo realizó una actualización del impairment de acuerdo a la coyuntura generada por la crisis de los precios. (ver nota 16. Impairment de activos de largo plazo).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

(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 2020, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso	Total
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2019	59,822,566	5,036,884	8,362,719	73,222,169
Adquisiciones/capitalizaciones	1,021,953	(65,392)	1,662,513	2,619,074
Bajas por retiro o venta	(173)	-	-	(173)
Pozos secos	-	-	(14,238)	(14,238)
Intereses financieros capitalizados	22,580	-	6,057	28,637
Diferencia en cambio capitalizada	889	-	238	1,127
Ajuste por conversión	2,497,478	100,030	756,031	3,353,539
Reclasificaciones / traslados	26,486	5,448	(28,405)	3,529
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	63,391,779	5,076,970	10,744,915	79,213,664
Amortización acumulada y pérdidas por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2019	(41,993,097)	(2,156,274)	-	(44,149,371)
Amortización del periodo	(939,607)	(149,868)	-	(1,089,475)
Pérdidas por impairment (Nota 16)	(302,235)	-	(193,421)	(495,656)
Bajas por retiro o venta	21	-	-	21
Ajuste por conversión	(1,776,608)	(57,314)	-	(1,833,922)
Reclasificaciones / traslados	2,682	(2,537)	(37,575)	(37,430)
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	(45,008,844)	(2,365,993)	(230,996)	(47,605,833)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	17,829,469	2,880,610	8,362,719	29,072,798
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	18,382,935	2,710,977	10,513,919	31,607,831

El Grupo Empresarial Ecopetrol realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre de 2019. Al 31 de marzo el Grupo realizó una actualización del impairment de acuerdo a la coyuntura generada por la crisis de los precios. (ver nota 16. Impairment de activos de largo plazo).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

15. Activos por derecho de uso

	Activos por derecho de uso					Pasivos por arrendamiento
	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso	Subarrendamientos	
Saldo al 31 de diciembre de 2019	218,513	97,264	140,448	456,225	29,436	1,290,954
Adiciones (2)	7,060	364	8,022	15,446	-	15,446
Amortización del periodo	(11,654)	(12,877)	(20,918)	(45,449)	(41)	-
Remediciones	(133)	7,205	6,763	13,835	-	19,125
Deterioro	-	-	-	-	(137)	-
Bajas	(10,277)	-	-	(10,277)	(4,791)	(15,381)
Costo financiero	-	-	-	-	-	18,924
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	-	(81,895)
Diferencia en cambio	13,838	2,944	3,875	20,657	-	75,986
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	217,347	94,900	138,190	450,437	24,467	1,323,159

16. Impairment de activos de largo plazo

Dos factores determinantes en el mercado de petróleo y gas han impactado las variables macroeconómicas de referencia en el transcurso del 2020. Por el lado de la demanda, en diciembre de 2019, apareció en China una nueva clase de coronavirus llamada COVID-19, el cual se ha extendido por todo el mundo, incluso en Colombia. Estos brotes han obligado a varios gobiernos a decretar el aislamiento obligatorio. Esta situación ha llevado a que las personas y las industrias hayan disminuido sus actividades sustancialmente. Por otro lado, respecto a la oferta, en el mes de marzo de 2020, se generó un desacuerdo entre los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y Rusia para mantener los recortes en la producción y así sostener los precios del crudo. Ante la negativa de Rusia, Arabia Saudita anunció una guerra de precios aumentando sus niveles de producción y disminuyendo entre USD\$5 y USD\$8 por barril el precio del crudo.

Ante esta coyuntura, el Grupo realizó un análisis de impairment para el corte de este informe, 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%, Ecopetrol América 7.79% y Offshore International Group 7.21%. La volatilidad de las variables de mercado utilizadas para el cálculo del costo promedio ponderado de capital podrían generar variaciones relevantes en las tasas de descuento.
- Balance de reservas de crudo y gas: Los insumos y demás supuestos utilizados para la determinación del balance de reservas se mantuvieron constantes a los del cierre del 2019.

La agregación de los activos, para identificar las UGEs es consistente con relación al periodo anterior.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2020
(Gasto) recuperación por impairment	
Exploración y producción	(518,173)
Refinación y petroquímica	(689,781)
Transporte y logística	13
	(1,207,941)
Reconocido en:	
Propiedad, planta y equipo (Nota 13) (1)	(655,954)
Recursos naturales (Nota 14) (1)	(495,656)
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos (2)	(56,043)
Otros activos no corrientes	(288)
	(1,207,941)

(1) Los principales campos de producción que registraron el gasto por impairment fueron Casabe, Tibú, Jazmin, Lisama y Hobo en Ecopetrol; Espinal, La Hocha, Cupia y La Punta en Hocol, y en K2 en America.

(2) Se reconoció un impairment adicional en Offshore International Group.

El valor registrado por impairment corresponde al mejor estimado con el que cuenta el Grupo al corte de marzo y es posible, que ante las volatilidades del mercado, pueda ser ajustado en el transcurso del año para reconocer el impacto de los cambios en el entorno en las proyecciones de flujo de caja futuro. Cabe resaltar que los cargos por impairment no implican desembolsos de efectivo y son susceptibles de reversión cuando la valoración del activo sea superior a su valor en libros asociado ante una mejora en las condiciones de mercado.

17. Préstamos y financiaciones

17.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 31 de marzo	Al 31 de diciembre
	2020	2019	2020	2019
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	8.6%	8.7%	1,565,856	1,567,598
Créditos sindicados	7.9%	8.0%	1,032,883	1,115,874
Pasivos por arrendamiento (1)	6.3%	7.2%	1,020,548	1,039,303
Créditos comerciales y otros	7.7%	8.3%	750,480	737,032
			4,369,767	4,459,807
Moneda extranjera				
Bonos	5.8%	5.9%	31,966,502	25,832,740
Créditos comerciales	3.9%	4.1%	8,219,665	6,586,538
Préstamos partes relacionadas (Nota 28)			1,410,218	1,108,403
Pasivos por arrendamiento (1)	6.2%	6.2%	302,611	251,651
Giros financiados (2)	2.1%		186,047	-
			42,085,043	33,779,332
			46,454,810	38,239,139
Corriente			6,127,108	5,012,173
No corriente			40,327,702	33,226,966
			46,454,810	38,239,139

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

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

- (1) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, tanques, bienes inmuebles y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 - Arrendamientos.
- (2) Incluye operaciones con giros financiados en dólares con la banca internacional (Scotiabank y Sumitomo Mitsui Banking Corporation) para el pago de importaciones por USD\$45.9 millones y una tasa de financiación promedio Libor más 104 puntos básicos.

17.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$ 44,161,209 y \$ 43,261,792 al 31 de marzo de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, respectivamente.

Para la medición a valor razonable, los bonos y títulos 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) y el riesgo de crédito del Grupo (spread).

17.3 Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiacines al 31 de marzo de 2020:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	578,972	396,435	354,871	235,578	1,565,856
Créditos sindicados	325,078	707,805	-	-	1,032,883
Pasivos por arrendamiento	187,043	482,166	348,366	2,973	1,020,548
otros	238,904	343,094	121,343	47,139	750,480
	1,329,997	1,929,500	824,580	285,690	4,369,767
Moneda extranjera					
Bonos	1,713,257	17,063,590	6,969,521	6,220,134	31,966,502
Créditos comerciales	1,591,031	5,231,087	1,583,594	-	8,405,712
Pasivos por arrendamiento	82,605	200,261	19,745	-	302,611
Préstamos partes relacionadas	1,410,218	-	-	-	1,410,218
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	4,797,111	22,494,938	8,572,860	6,220,134	42,085,043
	6,127,108	24,424,438	9,397,440	6,505,824	46,454,810

17.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 31 de marzo de 2020, la Compañía tiene designados USD\$8,231 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$6,931 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados 31 de marzo de 2020

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

18. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Corriente		
Dividendos por pagar (1)	7,823,448	157,181
Proveedores	6,745,325	8,115,015
Anticipos asociados	1,028,901	925,761
Retención en la fuente	336,214	673,204
Partes relacionadas (Nota 28)	144,570	187,616
Seguros y reaseguros	125,091	136,041
Acuerdos en contratos de transporte (2)	111,870	71,239
Depósitos recibidos de terceros	40,690	39,901
Acreedores varios	427,151	383,288
	16,783,260	10,689,246
No corriente		
Acreedores varios	27,342	24,445
	27,342	24,445

(1) La Asamblea General de Accionistas realizada el 27 de marzo de 2020, decretó dividendos sobre la utilidad del año 2019, por \$7,401,005. Durante el primer trimestre de 2020, Ocesa realizó pagos a accionistas minoritarios por \$425,807. En abril de 2020, Ecopetrol pagó el 100% de los dividendos a los accionistas minoritarios y el 14% de los dividendos al mayoritario. El valor restante de los dividendos a pagar se realizará durante el resto del 2020.

(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.

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.

19. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	6,970,148	6,908,799
Pensión	3,407,703	2,853,718
Educación	444,802	458,441
Bonos	396,295	352,917
Otros planes	102,535	98,729
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	114,808	124,186
	11,436,291	10,796,790
Prestaciones sociales y salarios	662,446	587,596
Otros beneficios a largo plazo	95,654	96,678
	12,194,391	11,481,064
Corriente	2,000,263	1,929,087
No corriente	10,194,128	9,551,977
	12,194,391	11,481,064

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditados)	
Resultado del periodo		
Costo del servicio actual	150,386	133,045
Intereses, neto	29,526	19,119
	179,912	152,164
Otros resultados integrales		
Pensión y bonos	(551,709)	154,005
Otros	25	25
	(551,684)	154,030
Impuesto diferido	165,505	(46,209)
	(386,179)	107,821

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 puede 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 \$12,144,236 y \$12,712,853 al 31 de marzo de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, respectivamente. El 55.7% (2019 - 26.6%) son nivel 1 de valor razonable y el 44.3% (2019 - 73.4%) están bajo categoría nivel 2.

20. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2019	8,835,420	137,429	945,439	9,918,288
Adiciones (recuperaciones)	(75,931)	(8,606)	32,122	(52,415)
Utilizaciones	(59,216)	(3,411)	(18,919)	(81,546)
Costo financiero	63,323	-	-	63,323
Ajuste por conversión	182,200	376	28,907	211,483
Traslados	-	-	11,462	11,462
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	8,945,796	125,788	999,011	10,070,595
Corriente	537,231	19,754	187,550	744,535
No corriente	8,408,565	106,034	811,461	9,326,060
	8,945,796	125,788	999,011	10,070,595

20.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que tiene el Grupo 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 al 31 de diciembre de 2019. 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 del Grupo, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

20.2 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 inversión forzosa del 1% se genera por el uso del agua tomada directamente de fuentes naturales de acuerdo con lo establecido en la Ley 99 de 1993, artículo 43, el Decreto 1900 de 2006, los Decretos 2099 de 2017 y 075 y 1120 de 2018 y artículo 321 de la Ley 1955 de 2019 con relación a los proyectos que Ecopetrol desarrolla en las regiones.

El Gobierno Nacional a través del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, expidió en diciembre de 2016 y en enero de 2017 los Decretos 2099 y 075, mediante los cuales modifica el Decreto Único Reglamentario del sector ambiente y desarrollo sostenible, Decreto 1076 de 2015, en lo relacionado con la inversión forzosa por la utilización del agua tomada directamente de fuentes naturales.

En 2017, los principales cambios que establecieron estos decretos se dieron con relación a las áreas de implementación, líneas de inversión y la base de liquidación de las obligaciones. Igualmente, se definió el 30 de junio de 2017 como fecha máxima para modificar los Planes de Inversión que se encuentran en ejecución. El 30 de junio de 2017, Ecopetrol radicó ante la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) ciertos planes de inversión del 1% para acogerse a los nuevos decretos, con relación a las líneas de inversión, manteniendo la base de liquidación del Decreto 1900.

Al 31 de diciembre de 2018 la provisión para inversión forzosa del 1% por el uso del agua se estimó con base en los parámetros establecidos en el Decreto 1076 de 2015.

Al 31 de diciembre de 2019 la Compañía culminó la re-certificación de la base de liquidación y el acogimiento al porcentaje de actualización de los valores de inversión del 1%, en cumplimiento del artículo 321 de la Ley 1955 de 2019 generando una menor provisión de esta obligación. A la fecha de este informe se están recibiendo los pronunciamientos de la ANLA con relación al artículo 321 de la Ley 1955, unos a través de oficios y otros a través de resoluciones.

20.3 Contingencias

Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.

Durante julio de 2018, los remitentes que no hacen parte del Grupo Ecopetrol (Frontera Energy Colombia Corp., Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S. y Canacol Energy Colombia S.A.S.) (en adelante, los "Remitentes"), enviaron comunicaciones a Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S (en adelante Bicentenario) donde manifestaron pretender dar por terminados de forma anticipada sus respectivos Contratos de Transporte Ship or Pay celebrados en 2012 (los "Contratos de Transporte").

Conforme a lo anterior, esos Remitentes han dejado de cumplir sus obligaciones bajo dichos Contratos de Transporte. Bicentenario rechazó los términos de las comunicaciones señalando que no hay lugar a una terminación anticipada y ha reiterado a los Remitentes que los Contratos de Transporte se encuentran vigentes y que sus obligaciones deben ser oportunamente cumplidas.

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, Bicentenario 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.

Agotadas las etapas de arreglo directo con cada Remitente, Bicentenario retiró las demandas inicialmente presentadas y presentó demandas arbitrales en contra de cada uno de ellos, así: (i) el 12 de noviembre de 2019,

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

Bicentenario demandó a Frontera Energy Colombia Corp. al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte; (ii) el 10 de diciembre de 2019, Bicentenario demandó a Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S. al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte; y (iii) el 26 de diciembre de 2019, Bicentenario demandó a Canacol Energy Colombia S.A.S. al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte.

Los tres procesos arbitrales se encuentran en curso.

En paralelo a lo anterior, Bicentenario continuará ejerciendo sus derechos en los términos de los Contratos de Transporte y sus acuerdos relacionados, para garantizar su cumplimiento y reclamar cualquier compensación, indemnización o restitución derivada de la alegada terminación anticipada de dichos contratos, junto con otros incumplimientos.

En el primer trimestre de 2020, Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. evaluó el reconocimiento de ingresos de acuerdo con los criterios contenidos en la IFRS 15, determinando que aplicada la mencionada norma contable a los ingresos reconocidos por ciertos contrato de transporte ship or pay, éstos deben verse posteriormente disminuidos en COP\$110.403 millones, sin perjuicio de que subsisten los derechos y obligaciones contractuales por considerar que los contratos se encuentran vigentes y deben cumplirse y, por ende las controversias con Frontera Energy Colombia Corp., Pacific OBC, Corp., Pacific OBC 1, Corp., Pacific OBC 4, Corp., Canacol Energy Colombia S.A.S. y Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S.

Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.

Dentro de las cláusulas pactadas en los contratos celebrados con el Grupo Frontera Energy respecto del Oleoducto Caño Limón Coveñas, y en particular la cláusula 13.3 establece que, en caso de suspensión del servicio por causas no imputables a ninguna de las partes, por un período mayor de 180 días calendario continuos, cualquiera de las partes podrá terminar el contrato anticipadamente.

En virtud de lo anterior, el 12 de julio de 2018 CENIT recibió comunicación del Grupo Frontera Energy, en la cual se manifestó la decisión de éste de ejercer la facultad prevista en la cláusula 13.3. de cada uno de los contratos de transporte celebrados respecto del Oleoducto Caño Limón – Coveñas, con el propósito de darlos por terminados anticipadamente. Con relación a lo anterior, CENIT emitió la comunicación CEN-PRE-3451-2018-E de fecha 17 de Julio 2018 en la que se manifiesta que no se ha configurado el supuesto de hecho previsto en la cláusula 13.3 de los contratos en mención, para que el Grupo Frontera Energy tenga la potestad contractual de decidir su terminación anticipada.

En la misma comunicación CENIT manifestó la intención de continuar facturando y cobrando los servicios de transporte establecidos en los contratos mencionados, considerando que los mismos siguen vigentes por lo que Frontera debe cumplir con las obligaciones asumidas en cada uno de ellos.

En 2019 CENIT evaluó el reconocimiento de ingresos de acuerdo con los criterios contenidos en la IFRS 15, determinando que no es posible reconocer contablemente los ingresos asociados a este contrato por \$163,852, sin perjuicio de lo anterior, subsisten los derechos y obligaciones contractuales y por ende la controversia con el Grupo Frontera Energy. En el primer trimestre de 2020 estos ingresos no reconocidos ascienden a \$84,602.

Al 31 de marzo de 2020 los valores adeudados por Frontera Energy, Canacol y Vetra con relación al caso descrito anteriormente ascienden a \$536,991.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

Refinería de Cartagena S.A.S

El 8 de marzo de 2016, Reficar presentó una solicitud de arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional (ICC) 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. Reficar es el demandante en el arbitraje ICC y reclama no menos de USD \$2 mil millones a CB&I en daños.

El 25 de mayo de 2016, CB&I presentó su respuesta a la Solicitud de Arbitraje y Contrademanda por un valor aproximado de USD \$106 millones y COP\$ 324.052 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, CB&I presentó su Contrademanda no detallada, incrementando las sumas reclamadas a aproximadamente USD \$116 millones y COP \$387.558 millones. 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 en cada caso intereses) y también presentó su memorial exhaustivo de defensa. En esta misma fecha, Reficar presentó su demanda detallada, reclamando, entre otras pretensiones, la suma aproximada de USD \$ 139 millones por concepto de facturas pagadas provisionalmente en el marco de los acuerdos Memorando de Acuerdo (MOA) y Proyecto de Facturación del Proyecto (PIP) y el Contrato EPC.

El 28 de junio de 2019, CB&I presentó su respuesta a la defensa no detallada de Reficar a la demanda de reconvencción, incrementando las sumas reclamadas a aproximadamente USD \$137 millones y \$503.241 millones (incluyendo en cada caso intereses). En esta misma fecha, Reficar presentó su respuesta a la defensa no detallada de CB&I y su defensa detallada a la Contrademanda 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 enero de 2020, McDermott International Inc., controlante de CB&I, se declaró en quiebra y anunció que iniciaría un plan reorganización a instancias del Capítulo 11 de la legislación bancarrota de los Estados Unidos. Ante esta situación, Reficar ha adelantado acciones para proteger sus intereses y está siendo asesorada por un grupo de expertos con quienes continuará evaluando otras medidas que pueda adoptar ante estas nuevas circunstancias. La audiencia estaba programada para comenzar en abril de 2020, pero el arbitraje se suspendió como se describe a continuación. Después de la audiencia, el Tribunal analizará los argumentos de las partes para emitir su decisión final sobre los reclamos de Reficar y CB&I. Hasta que el Tribunal emita su decisión final, el resultado de este arbitraje será incierto.

El 21 de enero de 2020, el Comet II B.V., el sucesor de Chicago Bridge & Iron Company N.V., comenzó un proceso de quiebra bajo el Capítulo 11 de la legislación bancarrota de los Estados Unidos en el Tribunal de Bancarrota del Distrito Sur de Texas. Tras la declaración de quiebra, entró en vigor una suspensión automática al inicio o continuación de cualquier acción o procedimiento, o a la ejecución de cualquier fallo o laudo, en contra Comet II B.V.; suspendiendo el arbitraje. El 23 de enero de 2020, Comet II B.V. obtuvo una orden del Tribunal de Bancarrota permitiéndole, a su discreción, modificar la suspensión automática para permitirle proceder con litigios u otros asuntos en disputa. El 14 de marzo de 2020, el Tribunal de Bancarrota emitió una orden confirmando un plan de reorganización, y la orden prevé que la suspensión contra el arbitraje finalice en la fecha efectiva del plan o el 30 de agosto de 2020, lo que ocurra primero.

Con respecto al arbitraje que involucra a Reficar, la orden de confirmación establece que el foro apropiado para la adjudicación del arbitraje es el tribunal de la Cámara de Comercio Internacional; los reclamos del arbitraje no estarán sujetos a estimación por el Tribunal de Bancarrota, y la suspensión no será incumplida si las partes discuten temas logísticos con el tribunal de la Cámara de Comercio Internacional o entre ellas. La orden reserva todos los derechos y argumentos de las partes relacionadas con el cronograma del arbitraje, el lugar de la audiencia y la logística del arbitraje, y también reconoce que, sin renunciar a ningún argumento, incluidas, entre otras, las objeciones de los

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

Deudores a lugares alternativos de audiencia y largos intervalos entre las fechas de audiencia. El levantamiento de la suspensión el 30 de agosto de 2020 proporciona tiempo suficiente para comenzar las audiencias a partir del 7 de diciembre de 2020.”

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 2020 y 31 de diciembre de 2019, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

21.2 Prima en colocación de acciones

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

21.3 Reservas patrimoniales

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Reserva legal	4,568,980	3,243,832
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales	4,557,074	31,744
Total	9,635,136	3,784,658

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	3,784,658	5,138,895
Liberación de reservas	(540,826)	(3,050,703)
Apropiación de reservas	6,391,304	5,355,852
Dividendos decretados	-	(3,659,386)
Saldo final	9,635,136	3,784,658

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

21.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol S.A. realizada el 27 de marzo de 2020, decretó dividendos sobre la utilidad del 2019, por \$7,401,005 (\$9,251,256 en 2019).

21.5 Otros resultados integrales

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

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones (1)	18,609,163	10,481,512
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(4,713,966)	(1,130,583)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(2,743,389)	(2,357,210)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(1,136,779)	(535,163)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	(122,225)	3,689
Otros movimientos	1,899	1,899
	9,894,703	6,464,144

(1) Incluye diferencia en conversión de \$2,567 del impairment sobre la inversión en Offshore International Group.

22. Ingresos de actividades ordinarias

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditado)	
Ventas nacionales		
Destilados medios	3,184,813	3,011,229
Gasolinas y turbocombustibles	2,293,647	2,058,226
Servicios	940,865	992,407
Gas natural	782,520	531,195
Plástico y caucho	174,771	181,604
Asfaltos	136,140	98,350
G.L.P. y propano	94,151	110,336
Crudos	69,580	117,543
Aromáticos	57,753	68,186
Polietileno	43,443	48,023
Combustóleo	18,017	9,391
Otros ingresos contratos gas (1)	27,648	11,420
Otros productos	152,323	141,678
	7,975,671	7,379,588
Reconocimiento diferencial precios (2)	(83,759)	442,367
	7,891,912	7,821,955
Ventas al exterior		
Crudos	5,659,717	6,485,290
Diesel	716,852	734,461

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

Plástico y caucho	325,841	304,908
Combustóleo	260,067	471,906
Gasolinas y turbocombustibles	-	307,504
Gas natural	5,526	10,550
G.L.P. y propano	4,494	4,509
Amortización cobertura para futuras exportaciones (Nota 27.3)	(127,743)	(338,180)
Otros productos	335,300	139,717
	7,180,054	8,120,665
	15,071,966	15,942,620

- (1) Corresponde al ingreso facturado sobre la participación en las utilidades de las ventas de gas, en el marco del acuerdo suscrito entre Ecopetrol y Chevron en 2004, para la extensión del contrato de asociación para la explotación de gas en la Guajira.
- (2) Corresponde a la aplicación del Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo).

23. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2020	2019
Costos variables		(No auditado)
Productos importados (1)	3,214,701	3,420,282
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,455,085	1,299,315
Compras de crudo asociación y concesión	1,172,776	920,159
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	961,357	1,277,662
Energía eléctrica	322,687	200,349
Materiales de proceso	219,788	242,852
Servicios de transporte de hidrocarburos	210,347	181,414
Regalías de gas en dinero	200,870	128,533
Compras de otros productos y gas	193,851	113,146
Servicios contratados asociación	75,846	86,198
Otros (3)	123,713	(453,388)
	8,151,021	7,416,522
Costos fijos		
Depreciaciones y amortizaciones	697,685	671,430
Costos laborales	600,310	543,813
Mantenimiento	592,684	560,242
Servicios contratados	424,343	373,544
Servicios contratados asociación	359,717	260,700
Impuestos y contribuciones	175,106	131,770
Materiales y suministros de operación	128,399	129,054
Servicios de transporte de hidrocarburos	104,941	62,410
Costos generales	52,617	84,674
	3,135,802	2,817,637
	11,286,823	10,234,159

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

- (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 la capitalización de costos a los inventarios, debido que los conceptos se presentan al 100% de su valor incurrido.

24. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditado)	
Gastos de administración		
Gastos laborales	258,175	189,221
Gastos generales	239,294	150,145
Impuestos	24,869	16,784
Depreciaciones y amortizaciones	18,271	10,853
	540,609	367,003
Gastos de operación y proyectos		
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	161,110	110,668
Impuestos	117,830	95,644
Gastos laborales	83,115	86,783
Depreciaciones y amortizaciones	58,570	9,119
Gastos de exploración	37,649	61,413
Cuota de fiscalización	26,280	10,894
Mantenimientos	24,143	6,715
Diversos	10,063	56,735
Proyectos corporativos	-	(27,522)
	518,760	410,449

25. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditado)	
Gasto por provisiones	(33,717)	(16,735)
Pérdida en venta de activos	(4,722)	(35,387)
Gasto por impairment de activos de corto plazo	(668)	(20,048)
Otros ingresos	19,545	96,360
	(19,562)	24,190

26. Resultado financiero, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2020	2019
	(No auditado)	
Ingresos financieros		
Resultados provenientes de activos financieros	264,479	141,234
Rendimientos e intereses	88,086	128,666
Dividendos	22	22
Otros ingresos financieros	9,414	7,586

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

	<u>362,001</u>	<u>277,508</u>
Gastos financieros		
Intereses (1)	(485,456)	(451,960)
Resultados provenientes de activos financieros	(276,477)	(57,507)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(213,708)	(188,921)
Otros gastos financieros	(38,566)	(7,952)
	<u>(1,014,207)</u>	<u>(706,340)</u>
Pérdida por diferencia en cambio, neta	<u>(13,390)</u>	<u>42,884</u>
	<u>(665,596)</u>	<u>(385,948)</u>

(1) Al 31 de marzo se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedad, planta y equipo por \$63,806 (2019 - \$58,527).

(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 Riesgos de mercado

A partir de diciembre de 2019 una nueva clase de coronavirus llamado COVID-19 apareció en China y se ha propagado de forma muy rápida durante 2020 por el mundo, dejando en el primer trimestre un número significativo de personas infectadas. Las medidas adoptadas por los gobiernos para contener el virus han afectado la actividad económica, dado que se han visto obligados a decretar el aislamiento obligatorio, lo que incluye limitaciones al movimiento de personas, restricciones de vuelos y en otras formas de desplazamiento, cierre temporal de negocios y centros educativos y cancelación de eventos.

Esta coyuntura ha afectado de manera importante la economía mundial, reflejando su impacto en la demanda de bienes y servicios, en las tasas de cambio, las tasas de interés, la volatilidad en las bolsas de valores, los precios de referencia y demás indicadores económicos.

El anterior contexto, sumado al desacuerdo que se presentó en marzo entre los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y Rusia para mantener los recortes en la producción, han afectado la industria y por tanto impactado negativamente los precios internacionales del petróleo (Brent) y de los productos refinados, de los cuales depende sustancialmente el negocio del Grupo.

El 16 de marzo de 2020, el Grupo anunció un conjunto de medidas con el fin de enfrentar las retadoras condiciones del mercado y los riesgos asociados, la primera etapa de este plan incluyó las siguientes acciones:

- Recorte de \$2 billones de pesos en costos y gastos para fortalecer la competitividad del Grupo, incluidas medidas de austeridad, priorización de actividades operativas y administrativas, y control sobre gastos operativos, tales como restricciones de viaje, patrocinios y participación en eventos, entre otros.
- Implementación de nuevas estrategias comerciales para maximizar el valor de los crudos y productos vendidos por el Grupo Ecopetrol.
- Una disminución de USD\$ 1.2 mil millones en el plan de inversión 2020, de modo que el nuevo rango ahora es de USD\$ 3.3 - 4.3 mil millones. Las medidas adoptadas apuntan a intervenir en oportunidades de inversión en las primeras etapas, buscando preservar la producción y el flujo de caja y mantener la integridad y confiabilidad de las inversiones, incluidos los compromisos de inversión social ya asumidos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

- Respecto al proyecto de distribución de utilidades dado a conocer al mercado el pasado 2 de marzo, la Junta Directiva propuso un nuevo esquema de pago: un primer pago del 100% del dividendo a accionistas minoritarios y 14% del dividendo al accionista mayoritario, realizado el 23 de abril de 2020, y el pago del restante 86% del dividendo para el accionista mayoritario, en el segundo semestre de 2020.

Para mitigar los riesgos asociados a la liquidez del Grupo, durante el mes de abril se hizo uso de las líneas de financiamiento por USD\$665 millones, así como una emisión y colocación de bonos de deuda pública externa en el mercado internacional de capitales por USD\$2,000 millones. (ver Nota 30 - Eventos subsecuentes).

Por otra parte, el Grupo ha efectuado un análisis preliminar al corte de este ejercicio y limitado al impacto sobre los principales activos a largo plazo (únicamente sobre algunos activos productivos del segmento de exploración y producción y sobre la planta de la Refinería de Cartagena) registrando un impairment al corte de este informe con la mejor información disponible, resultado de los nuevos eventos arriba descritos y luego de ajustar algunos de los supuestos utilizados (precios y tasas de descuento) en la evaluación realizada al 31 de diciembre de 2019. (Ver Nota 16 - Impairment de activos a largo plazo).

El Grupo continuará monitoreando la evolución del mercado para determinar la necesidad de poner en marcha etapas subsecuentes del plan de intervención teniendo en cuenta que los efectos finales y la duración de esta situación dependerán de los desarrollos futuros, que son altamente inciertos y a la fecha no se pueden predecir. De igual forma, estará revisando indicadores de impairment sobre los activos de largo plazo y compañías que conforman el Grupo, efectuando análisis cuantitativos en los casos que fuesen necesarios. Asimismo, continuará evaluando y valorando posibles impactos en otros rubros como pueden ser: reconocimiento de ingresos, impairment de cuentas por cobrar, reservas, provisión de abandono, inventarios, acuerdos conjuntos, entre otros.

27.2 Riesgo de tipo de cambio

El Grupo opera principalmente en Colombia y realiza ventas en el mercado local e internacional, por tal razón, está expuesto al riesgo de tipo de cambio. El impacto de las fluctuaciones en las tasas de cambio, especialmente la tasa de cambio peso/dólar de los Estados Unidos, ha sido material.

Al 31 de marzo de 2020, el peso colombiano se depreció 7% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2019 de \$3,277.14 a \$4,054.54 pesos por dólar.

Cuando el peso colombiano se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

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

(Millones de USD)	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	442	114
Otros activos financieros	906	1,468
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	(181)	81
Préstamos y financiaciones	(9,488)	(9,429)
Otros activos y pasivos, neto	67	64
Posición pasiva neta	(8,254)	(7,702)

Del total de la posición neta, USD\$(8,246) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(8,231) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, la valoración por diferencia en cambio de los

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

restantes activos netos por USD\$(16) millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(8) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el estado de ganancias y pérdidas.

27.3 Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 31 de marzo de 2020:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	(948)	(333,714)
5%	(4,739)	(1,668,570)

27.4 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

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

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

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

(Millones de USD)	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,300	1,300
Reasignación de instrumentos de cobertura	4,627	5,551
Realización de las exportaciones	(4,627)	(5,551)
Saldo final	1,300	1,300

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	535,163	1,203,461
Diferencia en cambio	1,010,620	35,607
Realización de exportaciones (Nota 22)	(127,743)	(1,028,516)
Inefectividad	(12,409)	(5,173)
Impuesto de renta diferido	(268,852)	329,784
Saldo final	1,136,779	535,163

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de Otros Resultados Integrales al Estado de Ganancias y Pérdidas es la siguiente:

<u>Año</u>	<u>Antes de impuestos</u>	<u>Impuestos</u>	<u>Después de impuestos</u>
2020 (Abr - Dic)	348,841	(111,629)	237,212
2021	469,089	(145,418)	323,671
2022	469,089	(140,727)	328,362
2023	357,768	(110,234)	247,534
	<u>1,644,787</u>	<u>(508,008)</u>	<u>1,136,779</u>

27.5 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 el transcurso del 2020 Ecopetrol S.A. realizó una ampliación de esta cobertura por USD \$1,731 millones para incluir en la designación las inversiones en Ecopetrol Permian LLC y Ecopetrol Brasil y adicionar un mayor monto en Reficar. El valor total cubierto al 31 de marzo de 2020 es de USD\$6,931 millones.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	<u>Al 31 de marzo 2020</u>	<u>Al 31 de diciembre 2019</u>
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,130,583	1,069,316
Diferencia en cambio	5,119,119	87,524
Impuesto de renta diferido	(1,535,736)	(26,257)
Saldo final	<u>4,713,966</u>	<u>1,130,583</u>

27.6 Gestión del capital

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

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

	Al 31 de marzo 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 17)	46,454,810	38,239,139
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(8,797,176)	(7,075,758)
Otros activos financieros (Nota 9)	(2,934,057)	(4,979,292)
Deuda financiera neta	34,723,577	26,184,089
Patrimonio (Nota 21)	56,379,928	60,344,122
Apalancamiento (1)	38.11%	30.26%

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

28. Partes relacionadas

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	16,797	-	13,482	100,298	1,410,218	785
Ecodiesel Colombia S.A.	9,880	-	-	39,701	-	3
Offshore International Group Inc (2)	-	117,080	-	-	-	-
Asociadas						
Serviport S.A.	-	-	-	4,571	-	-
Saldo al 31 de marzo de 2020	26,677	117,080	13,482	144,570	1,410,218	788
Corriente	26,677	117,080	13,482	144,570	1,410,218	788
No corriente	-	-	-	-	-	-
	26,677	117,080	13,482	144,570	1,410,218	788
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 18)	(Nota 17)	
	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	25,333	-	57,016	153,501	1,108,403	794
Ecodiesel Colombia S.A.	2,116	-	-	29,447	-	1
Offshore International Group Inc (2)	-	93,657	-	-	-	-
Asociadas						
Serviport S.A.	-	-	-	4,668	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2019	27,449	93,657	57,016	187,616	1,108,403	795
Corriente	27,449	-	57,016	187,616	1,108,403	795
No corriente	-	93,657	-	-	-	-
	27,449	93,657	57,016	187,616	1,108,403	795

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

Préstamos:

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

Cuentas por cobrar – Préstamos:

(2) Savia Perú S.A. Préstamo otorgado por Ecopetrol S.A.

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

	2020		2019	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditados)		(No auditados)	
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	16,701	118,479	251,919	142,581
Ecodiesel Colombia S.A.	1,792	73,852	1,326	64,076
Offshore International Group Inc	1,093	-	900	-
	19,586	192,331	254,145	206,657

29. Información por segmentos

La descripción de los segmentos de negocio puede verse en la nota 4.19 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019.

La siguiente información por segmentos es reportada con base en la información utilizada por la Junta Directiva, cómo máximo órgano para la toma de decisiones estratégicas y operativas de los segmentos de negocio. El desempeño de los segmentos se basa principalmente en análisis de ingresos, costos, gastos y resultado del periodo generados por cada segmento, los cuales son monitoreados de manera periódica.

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

29.1 Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación se presenta el estado de ganancias y pérdidas por segmento por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2020 y 2019.

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2020 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	6,421,748	7,850,453	773,583	26,182	15,071,966
Ventas inter segmentos	4,061,733	437,289	2,410,910	(6,909,932)	-
Ingresos por ventas	10,483,481	8,287,742	3,184,493	(6,883,750)	15,071,966
Costos de ventas	(8,936,273)	(8,231,193)	(891,899)	6,772,542	(11,286,823)
Utilidad bruta	1,547,208	56,549	2,292,594	(111,208)	3,785,143
Gastos de administración	(351,579)	(147,216)	(91,454)	49,640	(540,609)
Gastos de operación y proyectos	(246,396)	(244,480)	(89,316)	61,432	(518,760)
Impairment de activos de largo plazo	(518,173)	(689,781)	13		(1,207,941)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados 31 de marzo de 2020

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

Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	(30,729)	1,385	9,795	(13)	(19,562)
Resultado de la operación	400,331	(1,023,543)	2,121,632	(149)	1,498,271
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	364,315	26,550	50,157	(79,021)	362,001
Gastos financieros	(714,572)	(285,663)	(93,142)	79,170	(1,014,207)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	199,057	(854,833)	642,386	-	(13,390)
	(151,200)	(1,113,946)	599,401	149	(665,596)
Participación en las utilidades de compañías	(51,315)	50,719	(13)	-	(609)
Resultado antes de impuesto a las ganancias	197,816	(2,086,770)	2,721,020	-	832,066
Impuesto a las ganancias	(48,305)	511,718	(815,331)	-	(351,918)
Utilidad neta del periodo	149,511	(1,575,052)	1,905,689	-	480,148
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	170,723	(1,611,683)	1,573,854	-	132,894
Participación no controladora	(21,212)	36,631	331,835	-	347,254
	149,511	(1,575,052)	1,905,689	-	480,148
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,510,053	1,040,991	939,014	-	3,490,058
Deterioro de activos no corrientes	518,173	689,781	(13)	-	1,207,941

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2019 (No auditado)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	6,934,580	8,107,187	917,500	(16,647)	15,942,620
Ventas inter segmentos	4,662,675	444,863	2,134,500	(7,242,038)	-
Ingresos por ventas	11,597,255	8,552,050	3,052,000	(7,258,685)	15,942,620
Costos de ventas	(8,174,786)	(8,499,137)	(811,967)	7,251,731	(10,234,159)
Utilidad bruta	3,422,469	52,913	2,240,033	(6,954)	5,708,461
Gastos de administración	(181,269)	(107,056)	(80,877)	2,199	(367,003)
Gastos de operación y proyectos	(211,124)	(156,480)	(47,261)	4,416	(410,449)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	2,272	(29,505)	134,960	(81,990)	25,737
Resultado de la operación	3,032,348	(240,128)	2,246,855	(82,329)	4,956,746
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	251,855	20,391	125,414	(120,152)	277,508
Gastos financieros	(189,340)	(345,629)	(251,513)	80,142	(706,340)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	(79,859)	167,844	(45,101)	-	42,884
	(17,344)	(157,394)	(171,200)	(40,010)	(385,948)
Participación en las utilidades de compañías	36,696	2,597	(636)	122,337	160,994
Resultado antes de impuesto a las ganancias	3,051,700	(394,925)	2,075,019	(2)	4,731,792
Impuesto a las ganancias	(1,016,620)	26,419	(683,155)	-	(1,673,356)
Utilidad neta del periodo	2,035,080	(368,506)	1,391,864	(2)	3,058,436
Utilidad (pérdida) atribuible a:					
A los accionistas	2,050,282	(368,413)	1,062,668	(2)	2,744,535
Participación no controladora	(15,202)	(93)	329,196	-	313,901
	2,035,080	(368,506)	1,391,864	(2)	3,058,436
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,348,246	345,916	296,555	-	1,990,717

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

29.2 Ventas por producto

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2020 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	3,187,608	-	(2,795)	3,184,813
Gasolinas y turbocombustibles	-	2,658,128	-	(364,481)	2,293,647
Servicios	40,320	147,501	3,184,476	(2,431,432)	940,865
Gas natural	846,686	116,356	-	(180,522)	782,520
Plástico y caucho	-	174,771	-	-	174,771
Asfaltos	5,613	130,527	-	-	136,140
G.L.P. y propano	60,712	33,439	-	-	94,151
Crudos	3,943,187	-	-	(3,873,607)	69,580
Aromáticos	-	57,753	-	-	57,753
Polietileno	-	43,443	-	-	43,443
Otros ingresos contratos gas (1)	27,648	-	-	-	27,648
Combustóleo	1,903	16,114	-	-	18,017
Otros productos	7,929	175,307	-	(30,913)	152,323
	4,933,998	6,740,947	3,184,476	(6,883,750)	7,975,671
Reconocimiento diferencial precios (2)	-	(83,759)	-	-	(83,759)
	4,933,998	6,657,188	3,184,476	(6,883,750)	7,891,912
Ventas al exterior					
Crudos	5,659,688	29	-	-	5,659,717
Diésel	-	716,852	-	-	716,852
Plástico y caucho	-	325,841	-	-	325,841
Combustóleo	-	260,067	-	-	260,067
Gas natural	5,526	-	-	-	5,526
G.L.P. y propano	4,494	-	-	-	4,494
Amortización cobertura para futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(127,743)	-	-	-	(127,743)
Otros productos	7,518	327,765	17	-	335,300
	5,549,483	1,630,554	17	-	7,180,054
	10,483,481	8,287,742	3,184,493	(6,883,750)	15,071,966

Ventas por producto - Segmentos					
Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2019 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	3,033,810	-	(22,581)	3,011,229
Gasolinas y turbocombustibles	-	2,425,471	-	(367,245)	2,058,226
Servicios	50,789	60,471	3,051,988	(2,170,841)	992,407
Gas natural	682,025	-	-	(150,830)	531,195
Plástico y caucho	-	181,604	-	-	181,604
Crudos	4,625,288	-	-	(4,507,745)	117,543
G.L.P. y propano	51,218	59,118	-	-	110,336
Asfaltos	6,217	92,133	-	-	98,350
Aromáticos	-	68,186	-	-	68,186
Polietileno	-	48,023	-	-	48,023
Otros ingresos contratos gas	11,420	-	-	-	11,420
Combustóleo	271	9,120	-	-	9,391
Otros productos	2,518	178,603	-	(39,443)	141,678
	5,429,746	6,156,539	3,051,988	(7,258,685)	7,379,588

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

Reconocimiento diferencial precios	-	442,367	-	-	442,367
	<u>5,429,746</u>	<u>6,598,906</u>	<u>3,051,988</u>	<u>(7,258,685)</u>	<u>7,821,955</u>
Ventas al exterior					
Crudos	6,485,290	-	-	-	6,485,290
Diésel	-	734,461	-	-	734,461
Combustóleo	-	471,906	-	-	471,906
Gasolinas y turbocombustibles	-	307,504	-	-	307,504
Plástico y caucho	-	304,908	-	-	304,908
Gas natural	10,550	-	-	-	10,550
G.L.P. y propano	4,509	-	-	-	4,509
Amortización cobertura para futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(338,180)	-	-	-	(338,180)
Otros productos	5,340	134,365	12	-	139,717
	<u>6,167,509</u>	<u>1,953,144</u>	<u>12</u>	<u>-</u>	<u>8,120,665</u>
	<u>11,597,255</u>	<u>8,552,050</u>	<u>3,052,000</u>	<u>(7,258,685)</u>	<u>15,942,620</u>

30. Eventos subsecuentes (No auditados)

Nuevos negocios Hocol S.A

- El 22 de noviembre Hocol firmó un acuerdo con Chevron Petroleum Company para adquirir su participación en los campos de Chuchupa y Ballena en el departamento de la Guajira. Estos campos son operados por Chevron a través del Contrato de Asociación Guajira (57% Ecopetrol y 43% Chevron). Hocol adquirió la participación de Chevron (43%), y tomó la posición de operador a partir del 1 de mayo de 2020.

Actualmente, estos campos tienen una producción diaria de gas de 180 millones de pies cúbicos.

Esta transacción fue aprobada por la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC) el 2 de abril de 2020 con la Resolución No. 12785 de 2020.

Ecopetrol S.A.

- El 15 de abril de 2020, Ecopetrol S.A. informó sobre las siguientes operaciones de financiamiento: i) desembolso de la totalidad de la línea contingente de financiamiento por importe de USD\$665 millones de los cuales USD\$430 millones con el Scotia Bank y USD\$235 millones con Mizuho Bank, y ii) contrató financiamiento de corto plazo con entidades locales e internacionales por un monto total equivalente de USD\$410 millones.
- El 24 de abril de 2020, Ecopetrol informó que con la autorización que le fue otorgada por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público, realizó la emisión y colocación de bonos de deuda pública externa en el mercado internacional de capitales hasta por USD\$2,000 millones con un plazo de 10 años y una tasa cupón de 6.875%. El libro de la emisión alcanzó un valor de más de USD 5.000 millones, que equivale a 2.5 veces lo ofrecido y participación de más de 250 inversionistas de EE.UU, Europa, Asia y América Latina. La fecha de esta emisión fue el 27 de abril de 2020 y los recursos obtenidos en esta operación ingresaron a Ecopetrol el 29 de abril.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas 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	21,695,230	(957,466)	32,884,296	11,189,066
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	13,616,657	1,601,007	16,655,146	3,038,489
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	11,062,122	(3,577)	11,065,015	2,893
Oleoducto Central S. A. - Ocesa	Dólar	72.65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	4,275,556	824,490	7,920,407	3,644,851
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,905,720	92,588	3,906,059	339
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	3,133,223	214	3,690,706	557,483
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	2,658,055	89,691	3,876,413	1,218,358
Esentia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,055,224	57,905	2,568,107	512,883
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,058,555	36,393	8,666,684	6,608,129
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	55.97%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,444,325	37,209	3,731,509	2,287,184
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,470,521	12,622	1,471,068	547
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	919,141	122,302	1,745,481	826,340
Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercols S.A.	Peso Colombiano	51.88%	Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	753,638	67,307	1,455,570	701,932
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	933,409	1,289	1,059,410	126,001
Oleoducto de Colombia S. A. - ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	340,601	96,005	763,694	423,093
Bioenergy S. A. S.	Peso Colombiano	99.61%	Producción de biocombustibles	Colombia	Colombia	36,684	(10,072)	193,972	157,288

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Ecopetrol USA Inc.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	9,259,259	18,368	9,259,259	-
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	4,243,968	(6,653)	4,370,343	126,375
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	1,696,931	(17,271)	1,888,174	191,243
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	218,896	63,295	358,612	139,716
Bioenergy Zona Franca S. A. S.	Peso Colombiano	99.61%	Producción de biocombustibles	Colombia	Colombia	(82,375)	7,190	367,830	450,205
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	62,198	(38)	64,911	2,713
ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V.	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	42,035	(4,190)	59,008	16,973
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	11,389	(819)	34,852	23,463
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	Peso Colombiano	100%	Servicio público de suministro de energía	Colombia	Colombia	8,770	1,365	126,588	117,818
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	6,264	235	37,802	31,538
Ecopetrol Germany GmbH (1)	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Alemania	Angola	2,824	-	2,824	-
Topili Servicios Administrativos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en el ámbito gerencial y dirección	México	México	52	(4)	59	7
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	(7)	(3)	1	8

(1) Compañías en proceso de liquidación.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2020

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Asociadas									
Serviport S.A. (2)	Peso Colombiano	49%	Servicios para el apoyo de cargue y descargue de naves petroleras, suministro de equipos para el mismo propósito, inspecciones técnicas y mediciones de carga	Colombia	Colombia	22,567	2,037	61,913	39,346
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	3,992	122	6,921	2,929
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,735,679	(92,194)	3,171,125	435,446
Offshore International Group Inc. (3)	Dólar	50%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Estados Unidos	Perú	898,675	(8,593)	2,122,706	1,224,031
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	81,109	6,952	160,415	79,306

(2) Información disponible al 30 de noviembre de 2019, la inversión de se encuentra totalmente deteriorada.

(3) Información disponible al 29 de febrero de 2020.