



Ecopetrol S. A.
Estados financieros intermedios condensados consolidados
(No auditados)

31 de marzo de 2019



Informe de Revisión de Información Financiera Consolidada Condensada Intermedia

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio consolidado condensado de Ecopetrol S.A., al 31 de marzo de 2019 y los correspondientes estados intermedios consolidados condensados de ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables más importantes y otras notas explicativas. La Administración es responsable por la correcta preparación y presentación de los estados financieros intermedios consolidados condensados de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia, adoptadas por la Contaduría General de la Nación, incluidas en la norma internacional de contabilidad 34 (Información financiera intermedia), e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre estos estados financieros consolidados condensados, fundamentado 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" adoptada 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 consolidados 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. Como 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 intermedios condensados consolidados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 31 de marzo de 2019 de los resultados 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, adoptadas por la Contaduría General de la Nación, incluidas en la norma internacional de contabilidad 34 (Información financiera intermedia) e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia.

Ernst & Young Audit S.A.S
Bogotá D.C.
Carrera 11 No. 98 - 07
Tercer piso
Tel: + 571 484 70 00
Fax: + 571 484 74 74

Ernst & Young Audit S.A.S
Medellín - Antioquia
Carrera 43 A # 3 Sur - 130
Edificio Milla de Oro
Torre 1 - Piso 14
Tel: +574 369 84 00
Fax: +574 369 84 84

Ernst & Young Audit S.A.S
Cali - Valle del Cauca
Avenida 4 Norte No. 6N - 61
Edificio Siglo XXI, Oficina 502 | 503
Tel: +572 485 62 80
Fax: +572 661 80 07

Ernst & Young Audit S.A.S
Barranquilla - Atlántico
Calle 77B No. 59 - 61
C.E. de Las Américas II, Oficina 311
Tel: +575 385 22 01
Fax: +575 369 05 80



Building a better
working world

Otros Asuntos

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

Los estados financieros consolidados de Ecopetrol S.A. al 31 de diciembre de 2018, fueron auditados por mí, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, sobre los cuales expresé mi opinión sin salvedades el 25 de febrero de 2019.

Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 57851-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Bogotá, D.C., Colombia
7 de mayo de 2019

Ernst & Young Audit S.A.S
Bogotá D.C.
Carrera 11 No. 98 - 07
Tercer piso
Tel: + 571 484 70 00
Fax: + 571 484 74 74

Ernst & Young Audit S.A.S
Medellín - Antioquia
Carrera 43 A # 3 Sur - 130
Edificio Milla de Oro
Torre 1 - Piso 14
Tel: +574 369 84 00
Fax: +574 369 84 84

Ernst & Young Audit S.A.S
Cali - Valle del Cauca
Avenida 4 Norte No. 6N - 61
Edificio Siglo XXI, Oficina 502 | 503
Tel: +572 485 62 80
Fax: +572 661 80 07

Ernst & Young Audit S.A.S
Barranquilla - Atlántico
Calle 77B No. 59 - 61
C.E. de Las Américas II, Oficina 311
Tel: +575 385 22 01
Fax: +575 369 05 80

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	11
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	11
8. Inventarios, neto.....	12
9. Otros activos financieros	12
10. Impuestos.....	13
11. Otros activos	19
12. Inversiones en compañías.....	20
13. Propiedades, planta y equipo	21
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	22
15. Préstamos y financiaciones.....	23
16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	24
17. Provisiones por beneficios a empleados	24
18. Provisiones y contingencias	25
19. Patrimonio	28
20. Ingresos de actividades ordinarias	30
21. Costo de ventas	31
22. Gastos de administración, operación y proyectos	32
23. Otros ingresos (gastos) operacionales, neto.....	32
24. Resultado financiero, neto.....	33
25. Gestión de riesgos.....	33
26. Partes relacionadas.....	37
27. Información por segmentos.....	38
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos	41

Ecopetrol S.A.
Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados
(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Nota	A 31 de marzo 2019 (No auditado)	A 31 de diciembre 2018
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	8,937,863	6,311,744
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	8,628,453	8,194,243
Inventarios, neto	8	5,478,060	5,100,407
Otros activos financieros	9	4,996,751	5,321,098
Activos por impuestos corrientes	10	671,714	1,031,307
Otros activos	11	1,309,970	1,020,428
		30,022,811	26,979,227
Activos no corrientes mantenidos para la venta		28,679	51,385
Total activos corrientes		30,051,490	27,030,612
Activos no corrientes			
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	1,833,756	1,844,336
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	744,271	755,574
Propiedades, planta y equipo	13	61,707,591	62,770,279
Recursos naturales y del medio ambiente	14	23,316,017	23,075,450
Activos por derecho de uso	5.1	476,778	-
Intangibles		419,626	410,747
Activos por impuestos diferidos	10	5,451,970	5,746,730
Otros activos financieros	9	2,368,109	2,826,717
Crédito mercantil		919,445	919,445
Otros activos	11	885,340	860,730
		98,122,903	99,210,008
Total activos no corrientes		98,122,903	99,210,008
Total activos		128,174,393	126,240,620
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	15	4,042,606	4,019,927
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	17,936,197	8,945,790
Provisiones por beneficios a empleados	17	1,870,299	1,816,882
Pasivos por impuestos corrientes	10	1,795,766	1,751,300
Provisiones y contingencias	18	784,465	814,409
Instrumentos financieros derivados		33,708	82,554
Otros pasivos		320,887	393,760
		26,783,928	17,824,622
Total pasivos corrientes		26,783,928	17,824,622
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	15	33,685,036	34,042,718
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	29,114	30,522
Provisiones por beneficios a empleados	17	6,699,022	6,789,669
Pasivos por impuestos diferidos	10	790,287	738,407
Provisiones y contingencias	18	6,952,995	6,939,603
Otros pasivos		566,768	570,641
		48,723,222	49,111,560
Total pasivos no corrientes		48,723,222	49,111,560
Total pasivos		75,507,150	66,936,182
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado		25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		7,444,044	5,138,895
Otros resultados integrales		7,756,799	7,782,636
Resultados acumulados		3,832,440	12,644,310
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía	19	50,681,049	57,213,607
Interés no controlante		1,986,194	2,090,831
		52,667,243	59,304,438
Total patrimonio		52,667,243	59,304,438
Total pasivos y patrimonio		128,174,393	126,240,620

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.**Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados**

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

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
		2019	2018
		(No auditados)	
Ingresos por ventas	20	15,942,620	14,642,612
Costos de ventas	21	(10,234,159)	(8,846,780)
Utilidad bruta		5,708,461	5,795,832
Gastos de administración	22	(367,003)	(334,079)
Gastos de operación y proyectos	22	(410,449)	(432,525)
Otros ingresos operacionales, neto	23	25,737	150,806
Resultado de la operación		4,956,746	5,180,034
Resultado financiero, neto	24		
Ingresos financieros		277,508	274,462
Gastos financieros		(706,340)	(865,146)
Ganancia por diferencia en cambio		42,884	22,226
		(385,948)	(568,458)
Participación en los resultados de compañías		160,994	85,447
Resultado antes de impuesto a las ganancias		4,731,792	4,697,023
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(1,673,356)	(1,879,888)
Utilidad neta del periodo		3,058,436	2,817,135
Utilidad atribuible:			
A los accionistas		2,744,535	2,614,804
Participación no controladora		313,901	202,331
		3,058,436	2,817,135
Utilidad básica por acción (pesos)		66.7	63.6

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.**Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados**

(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2019	2018
	(No auditados)	
Utilidad neta del periodo	3,058,436	2,817,135
Otros resultados integrales:		
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):		
Utilidades (pérdidas) no realizadas en operaciones de coberturas:		
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	295,158	510,926
Inversión neta en negocio en el extranjero	272,854	694,953
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	22,250	3,668
Diferencia en cambio en conversiones	(751,055)	(1,803,325)
	(160,793)	(593,778)
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):		
Ganancias (pérdidas) actuariales	107,821	(99,241)
	107,821	(99,241)
Otros resultados integrales	(52,972)	(693,019)
Total resultado integral	3,005,464	2,124,116
Resultado integral atribuible a:		
A los accionistas	2,718,698	1,952,607
Participación no controladora	286,766	171,509
	3,005,464	2,124,116

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.
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados
(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
		2019	2018
		(No auditados)	
Flujos de efectivo proveído de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		3,058,436	2,817,135
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	1,673,356	1,879,888
Depreciación, agotamiento y amortización		1,990,717	1,790,875
Utilidad por diferencia en cambio		(42,884)	(22,226)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	24	451,960	572,627
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	24	188,921	209,035
Pozos secos	14	45,327	7,105
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		12,217	(473)
Pérdida en adquisición de participaciones en operaciones conjuntas		-	12,065
Pérdida (recuperación) por impairment de activos		18,501	(126,078)
Utilidad por valoración de activos financieros		(44,919)	(78,101)
Utilidad por método de participación patrimonial		(160,994)	(85,447)
Utilidad por ineffectividad en coberturas		(932)	(34,065)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	25.1.2	338,180	125,326
Impuesto de renta pagado		(918,750)	(983,242)
Cambios netos en activos y pasivos de operación:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(355,306)	(573,561)
Inventarios		(404,960)	(396,180)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(231,665)	(642,855)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(308,899)	(50,338)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(15,478)	(26,819)
Provisiones y contingencias		(58,534)	86,013
Otros activos y pasivos		(399,970)	192,172
Efectivo neto generado por las actividades de operación		4,834,324	4,672,856
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(599,601)	(443,827)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(1,306,764)	(747,604)
Adquisiciones de intangibles		(30,559)	(3,288)
venta (compra) de otros activos financieros		698,301	(2,548,133)
Intereses recibidos		128,666	84,112
Dividendos recibidos		-	18,641
Producto de la venta de activos		23,364	42,077
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(1,086,593)	(3,598,022)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones		33,116	92,026
Pagos de capital		(235,616)	(166,498)
Pagos de intereses		(480,624)	(593,407)
Dividendos pagados		(332,756)	(245,123)
Efectivo neto usado en actividades de financiación		(1,015,880)	(913,002)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(105,732)	(241,263)
Aumento (disminución) neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		2,626,119	(79,431)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		6,311,744	7,945,885
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	8,937,863	7,866,454
Transacciones no monetarias			
Reconocimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento	5.1	505,222	-

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

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 conjuntamente con los estados financieros consolidados y sus notas al 31 de diciembre 2018, 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 29 de abril de 2019.

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 2018.

3. Estimaciones y juicios contables significativos

La preparación de los estados financieros requiere que la Gerencia 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 2019, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros al 31 de diciembre de 2018.

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 2018 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares emitidos por el IASB adoptados por el Grupo Empresarial

A partir del 1 de enero de 2019, el Grupo Empresarial Ecopetrol adoptó por primera vez la NIIF 16 “Arrendamientos”, la naturaleza y efectos de estos cambios se menciona a continuación

La NIIF 16 fue emitida en enero de 2016 y reemplaza la NIC 17 “Arrendamientos”, CINIIF 4 “Determinación de si un acuerdo contiene un contrato de arrendamiento”, SIC-15 “Arrendamientos operacionales – Incentivos” y SIC-27 “Evaluación de la parte de las transacciones que involucran de forma legal un arrendamiento”. La NIIF 16 fija los principios de reconocimiento, medición, presentación y revelación de los arrendamientos y requiere a los arrendatarios contabilizar todos sus arrendamientos bajo un modelo de registro en balance similar al registro de los arrendamientos financieros bajo NIC 17. El estándar incluye dos exenciones de reconocimiento para los arrendatarios - los arrendamientos de activos “de bajo valor” y los arrendamientos a corto plazo (término de arriendo de 12 meses o menos). En la fecha de inicio de un arrendamiento, un arrendatario reconocerá una obligación correspondiente al total de pagos del arrendamiento y un activo que representa el derecho de usar el activo subyacente durante el término de arriendo. Se requerirá que los arrendatarios reconozcan separadamente el costo de interés sobre la obligación y el costo de depreciación al activo por derecho de uso.

El Grupo aplicó la NIIF 16 utilizando el enfoque retrospectivo modificado, sobre los contratos anteriormente identificados como arrendamientos bajo NIC 17 e IFRIC 4.

a) Efecto de la adopción

La Compañía reconoció activos por derecho de uso por valor de \$497,079 al 1 de enero de 2019, cuya contrapartida fueron los pasivos por arrendamiento.

b) Resumen de las nuevas políticas contables

Activos por derecho de uso

El Grupo reconoce los activos de derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas por impairment, y se ajustan si existe alguna nueva medición de los pasivos por arrendamiento. Los activos reconocidos por derecho de uso se amortizan en línea recta durante el plazo del arrendamiento. Los activos por derecho de uso están sujetos a evaluación por impairment.

Pasivos por arrendamiento

En la fecha de inicio del arrendamiento, el Grupo reconoce los pasivos por arrendamiento medidos al valor presente de los pagos por arrendamiento que se realizarán durante el plazo del contrato. Los pagos variables que no dependan de un índice o una tasa se reconocen como gasto en el período en el que un evento o condición indiquen que el pago ocurrirá.

Para el cálculo del valor presente de los pagos por arrendamiento, el Grupo utiliza la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de inicio del arrendamiento. El valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay un cambio en el plazo del arrendamiento, en los pagos fijos o en la evaluación para comprar el activo subyacente.

Arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

El Grupo aplica la exención de reconocimiento a sus arrendamientos para los contratos que tienen un plazo de ejecución de 12 meses o menos a partir de la fecha de inicio y no contienen una opción de compra y los contratos en los cuales el activo subyacente se considera de bajo valor.

c) Montos reconocidos en el estado de situación financiera y en el estado de ganancias y pérdidas

A continuación, se detallan los valores en libros de los activos por derecho de uso, los pasivos por arrendamiento y los movimientos del período:

	<u>Activos por derecho de uso</u>				<u>Total</u>	<u>Pasivos por arrendamiento</u>
	<u>Terrenos y Edificaciones</u>	<u>Maquinaria y Equipo</u>	<u>Vehículos</u>	<u>Otros</u>		
Saldo a 31 de diciembre 2018 (1)	-	-	-	-	-	797,889
Adiciones (2)	250,085	113,421	117,187	24,529	505,222	505,633
Amortización del periodo	(9,270)	(6,522)	(11,397)	(1,255)	(28,444)	-
Costo financiero	-	-	-	-	-	6,013
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	-	10,628
Diferencia en Cambio	-	-	-	-	-	(67,956)
Saldo a 31 de marzo de 2019	<u>240,815</u>	<u>106,899</u>	<u>105,790</u>	<u>23,274</u>	<u>476,778</u>	<u>1,252,207</u>

- (1) Corresponde al saldo reconocido por el Grupo como arrendamiento financiero bajo NIC 17.
 (2) Incluye saldo inicial reconocido al 1 de enero de 2019 por \$497,079 y adiciones durante el periodo por \$8,143.

Las nuevas políticas contables están sujetas a cambios hasta la fecha en que el Grupo presente sus primeros estados financieros en la fecha inicial de aplicación.

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

Los siguientes estándares del IASB entrarán en vigencia en períodos futuros y aún no han sido adoptados por el Grupo:

- Modificaciones a la NIIF 10 y la NIC 28: Venta o contribución de activos entre un inversor y su asociado o empresa conjunta.

Las enmiendas abordan el conflicto entre la NIIF 10 y la NIC 28 cuando se trata de la pérdida de control de una subsidiaria que se vende o contribuye a una asociada o negocio conjunto. Las modificaciones aclaran que la ganancia o pérdida resultante de la venta o contribución de activos que constituye el negocio, tal como se define en la NIIF 3, entre un inversor y su asociada o negocio conjunto, se reconoce en su totalidad. Sin embargo, cualquier ganancia o pérdida que resulte de la venta o contribución de activos que no constituyan negocio se reconoce solamente hasta la extensión de los intereses de los inversores no relacionados con la asociada o negocio conjunto. El IASB ha diferido la fecha de entrada en vigencia de estas modificaciones indefinidamente, pero una entidad que las adopte anticipadamente debe aplicarlas prospectivamente.

- Mejoras anuales a las Normas NIIF Ciclo 2014-2016: Realiza modificaciones a los siguientes estándares:
 - NIIF 12: Aclara el alcance de la norma especificando que los requisitos de revelación en la norma, excepto los que figuran en los párrafos B10 a B16, se aplican a los intereses de una entidad enumerados en el párrafo 5 (subsidiarias, acuerdos conjuntos, asociadas y entidades estructuradas no consolidadas) que se clasifican como mantenidos para la venta o clasificados como operaciones discontinuadas de acuerdo con la NIIF 5.
- CINIIF 22 Transacciones en moneda extranjera y consideración anticipada: La interpretación aborda transacciones en moneda extranjera donde:
 - Hay una consideración que está denominada en moneda extranjera;
 - La entidad reconoce un activo por pago anticipado o un pasivo por impuesto diferido con respecto a esa contraprestación, antes del reconocimiento del activo, gasto o ingreso relacionado; y
 - El activo por dicho anticipo o el pasivo por impuesto diferido no es monetario.

El Comité de Interpretaciones llegó a la siguiente conclusión:

- La fecha de la transacción, con el fin de determinar el tipo de cambio, es la fecha del reconocimiento inicial del anticipo no monetario o del pasivo por impuesto diferido.
 - Si hay varios pagos recibidos por anticipado, se establece una fecha de transacción para cada pago.
- CINIIF 23 Incertidumbre sobre los tratamientos del impuesto a las ganancias: Una entidad tiene que considerar si es probable que la autoridad pertinente acepte cada tratamiento fiscal, o grupo de tratamientos fiscales, que usó o planea usar en su declaración de impuesto a la renta.

Ecopetrol tiene por estrategia no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entredicho sus declaraciones tributarias, lo anterior con el fin de minimizar el riesgo de posibles cuestionamientos por parte de la autoridad tributaria.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Sobre aquellas posiciones inciertas en las cuales se ha considerado que pueda existir una eventual controversia con la autoridad tributaria que conlleve un incremento en el impuesto sobre la renta, se ha establecido un porcentaje de éxito superior al 75%, el cuál ha sido calculado con base en la normatividad y doctrina vigente.

Por lo tanto y de conformidad con la norma en mención, Ecopetrol considera que aquellas posiciones inciertas incluidas en la determinación del impuesto a las ganancias no afectarán el registro contemplado en los estados financieros separados. No obstante lo anterior, se continuará con el seguimiento permanente a la nueva normatividad y doctrina que emita la autoridad tributaria y demás entidades.

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	6,559,794	4,511,078
Inversiones financieras	2,377,911	1,799,597
Caja	158	1,069
	8,937,863	6,311,744

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

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Corriente		
Clientes		
Exterior	2,327,336	2,404,531
Nacionales	1,640,336	1,512,821
Fondo de estabilización de precios (1)	4,271,430	3,828,691
Servicios industriales	114,398	154,152
Entes relacionados (Nota 26)	6,243	23,480
Cuentas por cobrar a empleados	53,368	78,459
Deudores varios	215,342	192,109
	8,628,453	8,194,243
No corriente		
Cuentas por cobrar a empleados	452,885	470,609
Entes relacionados (Nota 26)	116,016	117,824
Deudores varios	175,370	167,141
	744,271	755,574

- (1) Corresponden a recursos pendientes de pago por parte del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles que surge de los diferenciales de precios de la gasolina y el diésel, de conformidad con la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 (y las normas que la modifican y adicionan). El Ministerio de Minas y Energía realiza el pago en consideración de la resolución de liquidación de la posición neta a favor del Grupo Empresarial Ecopetrol para los meses pendientes de pago.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

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

8. Inventarios, neto

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Crudo	1,978,763	1,958,572
Combustibles y petroquímicos	1,914,090	1,524,548
Materiales para producción de bienes	1,585,207	1,617,287
	5,478,060	5,100,407

9. Otros activos financieros

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	3,032,209	3,389,869
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	4,329,204	4,754,369
	7,361,413	8,144,238
Activos medidos a costo amortizado	3,447	3,577
	7,364,860	8,147,815
Corriente	4,996,751	5,321,098
No corriente	2,368,109	2,826,717
	7,364,860	8,147,815

9.1 Valor razonable

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Nivel 1	851,100	372,636
Nivel 2	6,510,313	7,771,602
	7,361,413	8,144,238

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

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

10. Impuestos

10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
Activos por impuestos corrientes	(No auditado)	
Impuesto a las ganancias (1)	523,183	765,399
Saldo a favor en impuestos (2)	30,473	54,350
Otros impuestos	118,058	211,558
	671,714	1,031,307
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	1,159,526	1,065,688
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	142,290	141,408
Impuesto al carbono	37,491	48,520
Otros impuestos (3)	456,459	495,684
	1,795,766	1,751,300

- (1) Corresponde principalmente a: i) la provisión para el impuesto de renta del año 2019 después de restar autorretenciones, saldos a favor y anticipos liquidados en la declaración del año inmediatamente anterior.
- (2) Incluye principalmente saldos a favor por concepto de impuesto al valor agregado (IVA).
- (3) Incluye principalmente saldo por pagar por concepto de: industria y comercio, regalías y compensaciones monetarias, e impuesto al valor agregado (IVA).

10.2 Impuesto a las ganancias

De conformidad con la Ley 1943/2018 (Reforma Tributaria) las disposiciones fiscales aplicables en Colombia para el año gravable 2019 y siguientes, son:

- (a) La tarifa general del impuesto de renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras será: 2019 – 33%, 2020 – 32%, 2021 – 31% y 2022 y siguientes – 30%.
- (b) La tarifa del impuesto sobre la renta para el año gravable 2018 fue del 33% y una sobretasa del 4%, la cual aplicó cuando la base del impuesto sobre la renta fue superior a COP\$800 millones.
- (c) 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 (CEJ, en adelante), la tarifa del impuesto sobre la renta continuará siendo del 15% durante la vigencia de dicho contrato. Este es el caso de Reficar, Bioenergy Zona Franca y Comai.
- (d) De otra parte, 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% del patrimonio líquido del contribuyente del año inmediatamente anterior. A partir del año 2021 la tarifa aplicable será del 0%.
- (e) Para el año gravable 2019, el grupo Ecopetrol tiene empresas que liquidan sobre renta líquida a la tarifa del 33%, 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.

Los siguientes literales fueron incluidos por la Ley 1819/2016 y no fueron modificados por la Ley 1943/2018.

- (f) Ajusta 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.
- (g) Los gastos de adquisición de derechos de exploración, G&G, perforaciones exploratorias, etc., serán capitalizables para efectos fiscales hasta que se efectúe la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer el recurso.
- (h) 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.
- (i) Frente al gasto corriente por impuesto sobre la renta, Refinería de Cartagena, Bioenergy, Ecopetrol Costa Afuera y Andean Chemicals Ltd compañías que hacen parte del grupo presentan pérdidas fiscales por compensar originadas entre los años 2009 y 2018 por valor neto de COP\$4,292,418 a marzo de 2019 y COP\$4,288,957 a diciembre de 2018. De acuerdo con las normas fiscales vigentes, las pérdidas fiscales originadas a partir del año gravable 2007 podrán ser compensadas, reajustadas fiscalmente, en cualquier tiempo, con las rentas líquidas ordinarias sin perjuicio de la renta presuntiva del ejercicio. Las pérdidas de las sociedades no serán trasladables a los socios. Sin embargo, de conformidad con el artículo 290 de la Ley 1819 de 2016, las pérdidas fiscales acumuladas hasta el 31 de diciembre de 2016 que no hayan sido compensadas, están sujetas para su compensación a la aplicación de una fórmula contenida en dicho artículo.

En el 2019 las pérdidas fiscales sin fecha de expiración base de impuesto diferido ascienden a \$4,078,439 con un impuesto diferido de \$792,452 atribuibles a la Refinería de Cartagena.

El impacto de las pérdidas fiscales de las sociedades ECAS, Bioenergy y Bioenergy Zona Franca frente al impuesto diferido es objeto de mención en la presente nota en el capítulo denominado “Impuesto a las Ganancias Diferido”.

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 compensadas, están sujetas 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.

Firmeza de las declaraciones del impuesto sobre la renta y CREE

Las declaraciones de impuestos pueden ser revisadas por las autoridades de impuestos dentro de los 6 años siguientes desde el vencimiento del plazo para declarar si se presentó oportunamente ó 6 años a partir de la fecha de presentación si fue extemporánea.

A partir del año 2017, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias será 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. Respecto de las declaraciones de precios de transferencia, el término de su firmeza será de 6 años.

Respecto de aquellas declaraciones en las cuales se presenten saldos a favor, el término de firmeza será 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 será 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.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2019	2018
	(No auditado)	
Corriente	1,644,052	1,924,058
Corriente – ejercicios anteriores	(3,824)	59
Diferido	33,152	(45,292)
Diferido – ejercicios anteriores	(24)	1,063
Gasto por impuesto a las ganancias	1,673,356	1,879,888

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 año 2019 es del 33%.

La tasa efectiva de tributación proyectada al 31 de marzo de 2019 es de (35.4%) (2018: 40.0%). La variación frente al año anterior se debe principalmente a la disminución en la tarifa nominal de renta (37% en 2018 al 33% en 2019), el diferencial de tasas, ajuste por proyección de la tasa.

Impuesto sobre las ganancias diferido

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido	5,451,970	5,746,730
Pasivo por impuesto diferido	(790,287)	(738,407)
	4,661,683	5,008,323

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

	A 31 de marzo de 2019	A 31 de diciembre de 2018
	(No auditado)	
Impuesto diferido activo y pasivo		
Propiedades planta y equipo (1)	960,777	109,191
Provisiones (2)	1,947,414	1,958,775
Beneficios a empleados (3)	817,828	1,161,860
Pérdidas fiscales	1,061,404	1,002,062
Cuentas por pagar	255,121	365,646
Inventarios	(130,925)	69,039
Obligaciones Financieras y préstamos por pagar	662,902	854,695
Préstamos por cobrar	45,757	43,748
Otros activos	(66,952)	(72,540)
Activos intangibles	(59,655)	4,950
Cuentas por cobrar	53,505	35,843
Otros pasivos	31,570	37,329
Inversiones e instrumentos derivados	(521,455)	(170,960)
Cargos diferidos	(71,547)	(67,254)
Goodwill	(324,061)	(324,061)
Total	4,661,683	5,008,323

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- (1) 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 internacionales, dentro de éste 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 30%.
- (2) La partida más representativa corresponde a la provisión de abandono de pozos.
- (3) Cálculos actuariales por salud, pensiones de jubilación, educación, bonos pensionales y otros beneficios a empleados a largo plazo.

El cuadro anterior toma en consideración la compensación de activos por impuestos diferidos y pasivos por impuestos diferidos dentro de la misma jurisdicción tributaria. La posición general de impuestos diferidos en una jurisdicción fiscal particular determina si un saldo de impuestos diferidos se presenta dentro de los activos por impuestos diferidos o pasivos por impuestos diferidos. En consecuencia, ciertos activos por impuestos diferidos se presentan dentro de los pasivos por impuestos diferidos y ciertos pasivos por impuestos diferidos dentro de los activos por impuestos diferidos.

El activo por impuesto diferido relacionado con las pérdidas fiscales generadas por las sociedades Bioenergy S.A.S, Ecopetrol Costa Afuera y Andean Chemicals Ltd por valor de COP\$70,393 y los excesos de renta presuntiva de Refinería de Cartagena, Hocol Petroleum Company y Andean Chemicals Ltd por valor de COP\$31,863, no se reconocen, por cuanto si bien se pueden compensar a largo plazo, 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 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 2019 se habría incrementado en COP\$ 102,255.

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 líquidas 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.

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 31 de marzo de 2019 y el año terminado el 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	5,008,323	4,533,520
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	(33,128)	94,019
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	(313,512)	380,784
Saldo final	4,661,683	5,008,323

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

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

A 31 de marzo de 2019 (No auditado)	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(154,030)	46,209	(107,821)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero, de flujo de efectivo para exportaciones de crudo y flujos de efectivo con instrumentos derivados	(824,487)	267,464	(557,023)
Otros	-	(161)	(161)
	(978,517)	313,512	(665,005)
		-	
A 31 de diciembre 2018	Base	Impuesto diferido	Total
Pérdidas actuariales sobre beneficios a empleados	(29,250)	33,540	4,290
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero, de flujo de efectivo para exportaciones de crudo y flujos de efectivo con instrumentos derivados	1,475,144	(397,420)	1,077,724
Otros	-	(16,904)	(16,904)
	1,445,894	(380,784)	1,065,110

Activos por impuestos diferidos (pasivos) no reconocidos

Al 31 de marzo de 2019, los activos (pasivos) por impuestos diferidos no se reconocen en la diferencia entre las bases contables y tributarias relacionadas con las inversiones en compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol, ya que no hay intención de vender ninguna de estas inversiones en el futuro previsible.

10.3 Otros impuestos

10.3.1 Impuesto a los dividendos

A partir del 1 de enero de 2019, los dividendos y participaciones pagados o abonados en cuenta provenientes de distribuciones realizadas entre compañías colombianas, estarán sometidos a una retención en la fuente a título del impuesto a los dividendos a una tarifa del 7.5%. De otra parte, si las utilidades con cargo a las cuales se distribuyen los dividendos no estuvieron sujetas a imposición al nivel de la sociedad, dichos dividendos están gravados con el impuesto sobre la renta aplicable en el período de distribución (para el año 2019 la tarifa será del 33%). En este supuesto, la retención del 7,5% aplicará sobre el valor del dividendo una vez disminuido con el impuesto sobre la renta (33% para el año 2019).

La tarifa de retención del 7.5%, se causará sólo en la primera distribución de dividendos entre compañías colombianas y podrá ser acreditada contra el impuesto a los dividendos una vez a cargo del accionista persona natural residente o al inversionista residente en el exterior.

10.3.2 Debe resaltarse que la retención del 7.5% no aplica para: (i) compañías holding colombianas, incluyendo entidades descentralizadas; y (ii) entidades que hagan parte de un grupo empresarial debidamente registrado, de acuerdo con la normativa mercantil. Impuesto sobre las ventas IVA

A partir del año gravable 2017, la tarifa general del impuesto sobre las ventas es del 19% y una tarifa diferencial del 5%, para algunos bienes y servicios de conformidad con el artículo 184 y 185 de la Ley 1819 de 2016.

A partir del año gravable 2017, el hecho generador del IVA se amplió a la venta de bienes en general, la venta o concesión de intangibles relacionados con la propiedad industrial y, a la prestación de servicios en Colombia, o desde el exterior, salvo exclusiones expresas de la norma, de conformidad con el artículo 173 de la Ley 1819 de 2016.

Así mismo, esta Ley en su artículo 194 señaló que el término para solicitar los IVA's descontables, será de tres bimestres inmediatamente siguientes al periodo de su causación.

La Ley 1943/2018 modificó el listado de bienes y servicios excluidos de IVA consagrados en los artículos 424, 426 y 476 del Estatuto Tributario, se adicionó al artículo 437 del Estatuto Tributario, en lo referente a directrices sobre el cumplimiento de deberes formales en materia de IVA por parte de prestadores de servicios desde el exterior y se indicó que la retención de IVA podrá ser hasta del 50% del valor del impuesto, sujeto a reglamentación del Gobierno Nacional. La tarifa de IVA se mantiene en 19%. (Art. 424, Art. 426, Art. 476 Estatuto Tributario).

10.3.3 Precios de transferencia

Los contribuyentes del impuesto sobre la renta que celebren operaciones con vinculados económicos o partes relacionadas del exterior y ubicadas en zonas francas o con residentes ubicados en países considerados paraísos fiscales, están obligados a determinar para efectos del impuesto de renta y complementarios sus ingresos ordinarios y extraordinarios, sus costos y deducciones, considerando para estas operaciones el principio de plena competencia.

Las Compañías obligadas presentaron sus declaraciones informativas de precios de transferencia del año gravable 2018 y su correspondiente documentación comprobatoria.

Por el año gravable 2018, las transacciones efectuadas con vinculados económicos del exterior, así como las condiciones de negocio bajo las cuales se desarrollaron tales operaciones y la estructura general, no variaron significativamente respecto del año anterior. Por esta razón, es posible inferir que dichas transacciones fueron llevadas a cabo de acuerdo con el principio de plena competencia. Se estima que no se requerirán ajustes derivados del análisis de precios de transferencia del año 2018, que impliquen modificaciones en la provisión de renta del año gravable 2018.

10.3.4 Impuesto de normalización

Se creó un impuesto a la normalización tributaria por el año 2019, como un impuesto complementario al impuesto sobre la renta y al impuesto al patrimonio, a cargo de los contribuyentes del impuesto sobre la renta que tengan activos omitidos o pasivos inexistentes. Este impuesto se liquidará y pagará en una declaración independiente que será presentada el 25 de septiembre de 2019, la cual, no permite corrección o presentación extemporánea. La tarifa del impuesto de normalización tributaria es del 13% pero podrá reducirse al 50% cuando el contribuyente normalice activos en el exterior y los invierta con vocación de permanencia en el país.

10.3.5 Procedimiento tributario

En materia de procedimiento existen modificaciones⁽ⁱ⁾ declaraciones de retención en la fuente que a pesar de ser ineficaces serán título ejecutivo, (ii) notificación electrónica de actos administrativos; y (iii) pago de glosas en pliego de cargos para evitar intereses moratorios y utilizar los corrientes más dos puntos; (iv) eliminación de extensión de la firmeza a tres (3) años adicionales por compensación de pérdidas fiscales.

De igual forma, se incluyó un beneficio de auditoría para los años gravables 2019 a 2020. En virtud de este beneficio, la liquidación privada de los contribuyentes del impuesto sobre la renta y complementarios que incrementen su impuesto neto de renta en por lo menos un porcentaje mínimo del 30%, en relación con el impuesto neto de renta del año inmediatamente anterior, quedará en firme dentro de los seis (6) meses siguientes a la fecha de su presentación si no se hubiere notificado emplazamiento para corregir o requerimiento especial o emplazamiento especial o liquidación provisional y , siempre que la declaración sea presentada en forma oportuna y el pago se realice en los plazos establecidos.

Si el incremento del impuesto neto de renta es de al menos del 20%, en relación con el impuesto neto de renta del año inmediatamente anterior, la declaración quedará en firme dentro de los doce (12) meses siguientes a la presentación de la declaración si no se hubiere notificado emplazamiento para corregir o requerimiento especial o emplazamiento especial o liquidación provisional y siempre se presente la declaración de manera oportuna y el pago se realice en los plazos establecidos.

El anterior beneficio no aplica para: (i) contribuyentes que gocen de beneficio tributarios en razón a su ubicación en una zona geográfica determinada; (ii) cuando se demuestre que retenciones en la fuente declaradas son inexistentes; (iii) cuando el impuesto neto de renta sea inferior a 71 UVT (\$24). El término previsto en esta norma no se extiende para las declaraciones de retención en la fuente ni para el impuesto sobre las ventas las cuales se registrarán por las normas generales.

11. Otros activos

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
Corriente	(No auditado)	
Asociados en operaciones conjuntas (1)	782,137	519,460
Anticipos a contratistas y proveedores	287,144	221,767
Gastos pagados por anticipado	164,784	191,168
Entes relacionados (Nota 26)	13,018	19,214
Otros activos	62,887	68,819
	1,309,970	1,020,428
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (2)	399,755	392,084
Beneficios a empleados	214,581	213,645
Depósitos entregados en administración (3)	166,995	147,471
Anticipos, avances y depósitos	59,809	61,556
Depósitos judiciales y embargos	42,741	43,137
Otros activos	1,459	2,837
	885,340	860,730

(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.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- (2) Corresponde a la participación de Ecopetrol en fiducias constituidas para respaldar los costos de abandono de pozos y desmantelamiento de instalaciones; así como el pago de futuras pensiones de jubilación, relacionados con algunos contratos de asociación.
- (3) Incluye principalmente los recursos invertidos en encargo fiduciario con destinación a Obras por Impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta del año 2017, constituido en cumplimiento con el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria.

12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

12.1 Composición

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
Negocios conjuntos	(No auditado)	
Equion Energía Limited	1,353,238	1,392,232
Offshore International Group	716,915	727,194
Ecodiesel Colombia S.A.	41,484	41,304
	2,111,637	2,160,730
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(214,935)	(214,935)
Offshore International Group	(346,121)	(346,121)
	1,550,581	1,599,674
Asociadas		
Invercolsa S.A.	281,301	243,294
Serviport S.A.	10,500	11,212
Sociedad Portuaria Olefinas	1,874	1,368
	293,675	255,874
Menos impairment: ServiportS.A.	(10,500)	(11,212)
	283,175	244,662
	1,833,756	1,844,336

12.2 Restricciones sobre inversiones

Respecto al proceso jurídico relacionado con las acciones de Inversiones de Gases de Colombia S.A. adquiridas por Fernando Londoño en 1997, Ecopetrol a la fecha de este informe ejerce derechos políticos sobre el 11.59% (del 20.11% que fue adquirido por Fernando Londoño) y Arrendadora Financiera Internacional Bolivariana (AFIB) los ejerce sobre el 8.52%, participación que le fue protegida por la Corte Constitucional vía tutela y que se encuentran en discusión judicial en el proceso ordinario, en sede de casación.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (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 2019 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>
<u>Costo</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2018	46,429,815	34,349,283	4,594,998	7,852,278	3,984,576	2,845,802	100,056,752
Adquisiciones/capitalizaciones	122,665	(33,172)	408,088	79,541	117	22,362	599,601
Aumento costos de abandono	-	-	-	-	-	-	-
Intereses financieros capitalizados	15,235	10,161	4,236	4,020	-	1,491	35,143
Diferencia en cambio capitalizada	940	627	261	248	-	92	2,168
Bajas por retiro o venta	(35,748)	(48,528)	-	(1,332)	-	(3,948)	(89,556)
Ajuste por conversión	(659,302)	(235,736)	(10,493)	(28,241)	(35,222)	(15,427)	(984,421)
Traslados	(5,084)	27,500	(72,064)	28,763	-	2,774	(18,111)
Saldo al 31 de marzo de 2019 (No auditado)	45,868,521	34,070,135	4,925,026	7,935,277	3,949,471	2,853,146	99,601,576
<u>Depreciación acumulada y pérdidas por impairment</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2018	(17,940,862)	(14,777,790)	(497,441)	(3,122,523)	(34,302)	(913,555)	(37,286,473)
Depreciación del periodo	(542,220)	(342,992)	-	(63,373)	-	(26,848)	(975,433)
Recuperación por impairment	835	-	-	-	-	-	835
Bajas por retiro o venta	35,201	18,445	-	1,157	-	4,306	59,109
Ajuste por conversión	203,162	87,785	-	8,244	-	6,446	305,637
Traslados	125,985	(116,969)	-	10,206	-	(16,882)	2,340
Saldo al 31 de marzo de 2019 (No auditado)	(18,117,899)	(15,131,521)	(497,441)	(3,166,289)	(34,302)	(946,533)	(37,893,985)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2018	28,488,953	19,571,493	4,097,557	4,729,755	3,950,274	1,932,247	62,770,279
Saldo neto al 31 de marzo de 2019 (No auditado)	27,750,622	18,938,614	4,427,585	4,768,988	3,915,169	1,906,613	61,707,591

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 2018.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (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 2019, 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 2018	53,936,041	2,919,146	4,806,000	61,661,187
Adquisiciones/capitalizaciones	652,382	9,124	645,258	1,306,764
Aumento costos de abandono	(2,042)	-	-	(2,042)
Bajas por retiro o venta	(25,711)	-	(5,704)	(31,415)
Pozos secos	538	-	(45,865)	(45,327)
Intereses financieros capitalizados	21,341	-	2,043	23,384
Diferencia en cambio capitalizada	1,316	-	126	1,442
Ajuste por conversión	(215,934)	(6,525)	(11,968)	(234,427)
Traslados	15,078	1,214	1,015	17,307
Saldo al 31 de marzo de 2019 (No auditado)	54,383,009	2,922,959	5,390,905	62,696,873
Amortización acumulada y pérdidas por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2018	(36,806,667)	(1,779,070)	-	(38,585,737)
Amortización del periodo	(916,218)	(48,748)	-	(964,966)
Bajas por retiro o venta	25,711	-	-	25,711
Ajuste por conversión	142,168	5,588	-	147,756
Traslados	(3,538)	(82)	-	(3,620)
Saldo al 31 de marzo de 2019 (No auditado)	(37,558,544)	(1,822,312)	-	(39,380,856)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2018	17,129,374	1,140,076	4,806,000	23,075,450
Saldo neto al 31 de marzo de 2019 (No auditado)	16,824,465	1,100,647	5,390,905	23,316,017

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 2018.

Ecopetrol S.A.
Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
31 de marzo de 2019
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

15. Préstamos y financiaciones

15.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés efectiva promedio ponderada al 31 de marzo 2019/ 31 de diciembre 2018		A 31 de marzo	A 31 de diciembre
			2019	2018
(No auditado)				
Moneda nacional				
Bonos	7.8%	8.0%	1,565,715	1,568,034
Créditos sindicados	8.9%	7.9%	1,358,967	1,439,590
Pasivos por arrendamiento (1)			965,387	591,153
Otros			470,710	449,998
			4,360,779	4,048,775
Moneda extranjera				
Bonos	6.2%	5.7%	25,013,777	25,599,996
Créditos comerciales	4.4%	4.4%	7,262,260	7,352,002
Préstamos partes relacionadas (Nota 26)	2.9%	2.5%	804,006	855,135
Pasivos por arrendamiento (1)			286,820	206,737
			33,366,863	34,013,870
			37,727,642	38,062,645
Corriente			4,042,606	4,019,927
No corriente			33,685,036	34,042,718
			37,727,642	38,062,645

(1) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, tanques, bienes inmuebles y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 – Arrendamientos. Ver Nota 5.1.

15.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$43,045,146 y \$38,305,674 al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

Para la medición a valor razonable, los bonos y títulos en moneda local fueron valorados utilizando los precios de referencia de Infovalmer, 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 de la Compañía (spread).

15.3 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 31 de marzo de 2019:

	Hasta 1 año	1 – 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	112,745	841,228	358,984	252,758	1,565,715
Créditos sindicados	403,362	955,605	-	-	1,358,967
Pasivos por arrendamiento	139,210	512,737	135,846	177,594	965,387
Créditos comerciales y otros	73,806	206,207	124,169	66,528	470,710
	729,123	2,515,777	618,999	496,880	4,360,779
Moneda extranjera					
Bonos	1,341,459	10,248,787	8,554,325	4,869,206	25,013,777
Créditos comerciales	1,102,758	4,007,488	2,152,014	-	7,262,260
Préstamos de partes relacionadas	804,006	-	-	-	804,006
Pasivos por arrendamiento	65,260	69,603	14,045	137,912	286,820
	3,313,483	14,325,878	10,720,384	5,007,118	33,366,863
Saldo al 31 de marzo de 2019 (No auditado)	4,042,606	16,841,655	11,339,383	5,503,998	37,727,642

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

15.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 31 de marzo de 2019, Ecopetrol S.A. tiene designados USD\$6,500 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$5,200 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 25 – Gestión de riesgos.

16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Corriente		
Dividendos por pagar (1)	9,394,580	84,657
Proveedores	6,143,049	6,878,510
Anticipos asociados	1,099,893	874,010
Retención en la fuente	470,771	246,867
Seguros y reaseguros	167,370	211,883
Entes relacionados (Nota 26)	113,595	116,418
Acuerdos en contratos de transporte	224,180	210,196
Depósitos recibidos de terceros	23,132	36,655
Acreedores varios	299,627	286,594
	17,936,197	8,945,790
No corriente		
Depósitos recibidos de terceros	13,076	12,503
Acreedores varios	16,038	18,019
	29,114	30,522

(1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol S.A. realizada el 29 de marzo de 2019, decretó dividendos sobre la utilidad del año 2018, por valor de \$9,251,256.

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.

17. Provisiones por beneficios a empleados

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	5,556,452	5,507,784
Educación	1,333,775	1,452,322
Pensión	466,874	479,945
Bonos	325,494	331,064
Otros planes	86,303	82,576
Beneficios por terminación – Plan de retiro voluntario	129,670	137,859
	7,898,568	7,991,550
Prestaciones sociales y salarios	578,599	521,802
Otros beneficios	92,154	93,199
	8,569,321	8,606,551
Corriente	1,870,299	1,816,882
No corriente	6,699,022	6,789,669
	8,569,321	8,606,551

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (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:

	2019	2018
	(No auditados)	
Resultado del periodo		
Costo del servicio actual	19,119	19,343
Intereses, neto	133,045	121,460
	152,164	140,803
Otros resultados integrales		
Pensión y bonos	154,005	(148,153)
Otros	25	32
	154,030	(148,121)
Impuesto diferido	(46,209)	48,880
	107,821	(99,241)

17.1 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 S.A. La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no puede cambiarse de destinación ni restituirse a Ecopetrol S.A. hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones.

El saldo de los activos del plan es de \$12,506,949 y \$12,348,557 al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, respectivamente. El 54.3% son nivel 1 de valor razonable y el 45.7% están bajo categoría nivel 2.

18. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2018	6,719,275	127,945	906,792	7,754,012
Aumento costos de abandono	(2,042)	-	-	(2,042)
Adiciones (recuperaciones)	(6,791)	10,638	7,431	11,278
Utilizaciones	(58,860)	(2,154)	(8,797)	(69,811)
Costo financiero	55,876	-	-	55,876
Ajuste por conversión	(12,894)	(444)	(4,964)	(18,302)
Traslados	3,325	609	2,515	6,449
Saldo al 31 de marzo de 2019 (No auditado)	6,697,889	136,594	902,977	7,737,460
Corriente	503,622	97,872	182,971	784,465
No corriente	6,194,267	38,722	720,006	6,952,995
	6,697,889	136,594	902,977	7,737,460

18.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que el Grupo de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio de proyectos o actividades, de acuerdo a lo descrito en la sección 3.5 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2018. 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. Los movimientos más representativos generados durante el periodo finalizado el 31 de marzo de 2019 se originaron por la actualización del estudio de abandono, el cual resultó en un aumento en la obligación y el activo respectivo.

18.2 Litigios

Durante lo corrido del año 2019, no se presentaron litigios individualmente materiales que puedan implicar una alta probabilidad de salida de recursos.

18.3 Contingencias ambientales y otros

Corresponde principalmente a contingencias por incidentes ambientales y obligaciones de compensación ambiental e inversión forzosa del 1% por el uso, aprovechamiento o afectación de los recursos naturales impuestas por las autoridades ambientales nacionales, regionales y locales. La 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 en relación con 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.

Para detalle adicional sobre estas contingencias, ver la Nota 20.3 de los Estados Financieros Separados publicados al 31 de diciembre del 2018.

18.4 Investigaciones de entes de control

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

A. Proceso No. 110016000101201600023 MOA – PIP y EPC

El 31 de mayo de 2018, se dio inicio a la Audiencia de Formulación de Acusación en contra de algunos antiguos miembros de Junta Directiva de Refinería de Cartagena S.A. (“Reficar”), antiguos trabajadores de la refinería, y otras entidades externas al Grupo Empresarial Ecopetrol; por los delitos de interés indebido en la celebración de contratos (artículo 409 del Código Penal), peculado por apropiación en favor de terceros (artículo 397 del Código Penal), enriquecimiento ilícito de particulares en favor de terceros (artículo 327 del Código Penal) y falsedad ideológica en documento público (artículo 286 del Código Penal).

El 1 de febrero de 2019 se interpuso recurso de apelación en contra de la decisión de negar una nulidad procesal, que fue concedido en efecto suspensivo y se está a la espera de que sea resuelto.

B. Proceso No. 110016000101201800132 Línea de Negocio.

El 22 octubre de 2018 se celebró audiencia de imputación por los delitos de administración desleal agravada (artículo 250 B del Código Penal) en concurso heterogéneo con obtención de documento público falso (artículo 288 del Código Penal), en contra de algunos antiguos miembros de Junta Directiva de Reficar y un antiguo trabajador de Reficar. Actualmente se está a la espera de que la FGN emita el escrito de acusación y se realice la respectiva citación a audiencia.

C. Proceso No. 11001600010120180013400 – Celebración contrato PMC – Foster Wheeler.

El 18 de marzo de 2019, la FGN emitió comunicado de prensa en el cual anuncia que el 25 de abril de 2019 se llevará a cabo audiencia de imputación en contra de dos antiguos trabajadores de Reficar por el delito de celebración de contrato sin requisitos legales (artículo 410 del código Penal).

18.5 Contingencias

Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.

Durante el mes de julio de 2018, los Remitentes Frontera Energy Colombia Corp. (“Frontera”), Canacol Energy Colombia S.A.S. (“Canacol”) y Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S. (“Vetra”, y conjuntamente con Frontera y Canacol, los “Remitentes”) enviaron comunicaciones a la Compañía donde manifiestan dar por terminado de forma anticipada los Contratos de Transporte Ship or Pay celebrados en el año 2012 (los “Contratos de Transporte”). La Compañía ha rechazado 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 la Compañía de que los Contratos de Transporte continúan vigentes y que los Remitentes continuaron incumpliendo sus obligaciones bajo los mismos, la Compañía constituyó en mora a los Remitentes por el no pago de las cuentas de cobro por concepto del servicio de transporte y ejecutó las cartas de crédito stand by previstas como garantías en los Contratos de Transporte. Adicionalmente, el 19 de octubre de 2018, la Compañía notificó a Frontera de la existencia de una “Controversia” en los términos de la Cláusula 20 de los respectivos Contratos de Transporte y dio inicio a la etapa de arreglo directo prevista en la mencionada Cláusula. Dicha etapa terminó el 19 de diciembre de 2018, sin que se alcanzara a un acuerdo para dirimir la Controversia.

Así mismo, el 1 de noviembre de 2018, la Compañía notificó a Vetra y Canacol de la existencia de una “Controversia” en los términos de la Cláusula 20 del respectivo Contrato de Transporte y dio inicio a la etapa de arreglo directo prevista en la mencionada Cláusula. La etapa de arreglo directo se ha agotado sin que las partes hayan alcanzado un acuerdo para darle fin a la controversia.

El 28 de enero de 2019, la Compañía presentó Demanda Arbitral en contra de Frontera conforme al pacto arbitral establecido en los Contratos de Transporte Frontera con el fin de ejercer sus derechos en los términos previstos contractualmente y reclamar cualquier compensación, indemnización o restitución derivada de la alegada terminación anticipada invocada por Frontera y otros incumplimientos.

A la fecha de estos estados financieros, Bicentenario continúa evaluando sus opciones en virtud de los Contratos de Transporte y el Acuerdo de Accionistas (Acuerdo Marco de Inversión) para garantizar el cumplimiento y reclamar cualquier compensación, indemnización u otra restitución derivada de la supuesta terminación anticipada de dichos acuerdos y cualquier otro incumplimiento contractual por parte de los Transportistas.

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

En julio de 2018, los remitentes Frontera, Vetra y Canacol (“Remitentes”) enviaron notificaciones a Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos SAS (“Cenit”) alegando que estaban ejerciendo su derecho de terminación anticipada en virtud de los Acuerdos de Ship-or-Pay. (“Acuerdos SOP”) entre cada uno de ellos y Cenit para el transporte de crudo a través del oleoducto Caño Limón – Coveñas (propiedad de Cenit).

En respuesta a la supuesta terminación de los Acuerdos de SOP, CENIT emitió cartas que indicaban que en el supuesto evento que habría otorgado a los remitentes derechos de terminación anticipada no se había producido según lo previsto en la Cláusula 13.3 y otras cláusulas de los acuerdos de SOP mencionados anteriormente. En las mismas cartas, CENIT declaró que continuaría facturando y cobrando por los servicios de transporte según lo estipulado en los Acuerdos de SOP, ya que siguen vigentes y, por lo tanto, los Remitentes deben cumplir con sus obligaciones contractuales.

En noviembre de 2018, CENIT presentó una demanda de arbitraje contra Frontera Energy Group aduciendo que el Acuerdo de SOP se encuentra en pleno vigor y efecto, que Frontera está obligada a cumplir con sus términos y condiciones y, por lo tanto, está obligada a pagar las tarifas de transporte según lo acordado en los Acuerdos SOP. En términos similares, también se presentó una demanda de arbitraje contra Vetra y lo mismo ocurrirá contra Canacol.

19. Patrimonio

Los principales componentes del patrimonio se detallan a continuación:

19.1 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 2019 y 31 de diciembre de 2018, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

19.2 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 año 2007 por \$4,457,997, (ii) \$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 (iii) 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 y (iv) Prima en colocación de acciones por cobrar \$(143).

19.3 Reservas patrimoniales

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Reserva legal	3,243,832	2,088,192
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,081
Reservas ocasionales	3,691,130	2,541,622
Total	7,444,044	5,138,895

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	5,138,895	2,177,869
Liberación de reservas	(3,050,703)	(751,718)
Apropiación de reservas	5,355,852	3,712,744
Saldo final	7,444,044	5,138,895

19.4 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 Internacionales de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF).

La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol S.A. realizada el 29 de marzo de 2019, decretó dividendos sobre la utilidad del año 2018, por valor de \$9,251,256 (\$3,559,386 en 2018).

19.5 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:

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones	9,925,371	10,643,205
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(908,302)	(1,203,460)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(796,462)	(1,069,316)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(449,560)	(557,381)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	(14,248)	(30,962)
Otros movimientos	-	550
	7,756,799	7,782,636

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

20. Ingresos de actividades ordinarias

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2019	2018
	(No Auditados)	
Ventas nacionales		
Destilados medios	3,011,229	2,642,065
Gasolinas y turbocombustibles	2,058,226	1,894,702
Servicio de transporte	933,880	842,969
Gas natural	531,195	398,906
Plástico y caucho	181,604	183,269
Crudos	117,543	106,765
G.L.P. y propano	110,336	150,640
Combustóleo	9,391	113,923
Asfaltos	98,350	63,680
Aromáticos	68,186	63,923
Polietileno	48,023	61,420
Servicios	58,527	78,553
Otros ingresos contratos gas (1)	11,420	32,743
Otros productos	141,678	138,233
	7,379,588	6,771,791
Reconocimiento diferencial precios (2)	442,367	798,451
	7,821,955	7,570,242
Ventas al exterior		
Crudos	6,485,290	5,603,539
Diesel	734,461	455,830
Combustóleo	471,906	432,110
Gasolinas y turbocombustibles	307,504	337,284
Plástico y caucho	304,908	280,464
Gas natural	10,550	8,842
G.L.P. y propano	4,509	4,632
Amortización cobertura para futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(338,180)	(125,326)
Otros productos	139,717	74,995
	8,120,665	7,072,370
	15,942,620	14,642,612

- (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 Decreto 1880 de septiembre de 2014 y la Resolución 180522 de 2010, que definieron el procedimiento para el diferencial de precios (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo).

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

21. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2019	2018
	(No auditados)	
Costos variables		
Productos importados (1)	3,420,282	2,671,798
Compras de hidrocarburos – ANH (2)	1,277,662	1,258,742
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,299,315	1,160,145
Compras de crudo asociación y concesión	920,159	786,809
Materiales de proceso	242,852	245,450
Servicios de transporte de hidrocarburos	181,414	163,092
Energía eléctrica	200,349	157,469
Compras de otros productos y gas	113,146	110,971
Regalías de gas en dinero	128,533	110,574
Servicios contratados asociación	86,198	61,649
Otros (3)	(453,388)	(366,165)
	7,416,522	6,360,534
Costos fijos		
Depreciaciones y amortizaciones	671,430	610,459
Mantenimiento	560,242	413,128
Costos laborales	543,813	487,688
Servicios contratados	373,544	369,743
Servicios contratados asociación	260,700	228,343
Materiales y suministros de operación	129,054	96,193
Impuestos y contribuciones	131,770	117,402
Servicios de transporte de hidrocarburos	62,410	93,037
Costos generales	84,674	70,253
	2,817,637	2,486,246
	10,234,159	8,846,780

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a ACPM y diluyente para facilitar el transporte de crudo pesado.
- (2) Corresponde a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) derivadas de la producción nacional, tanto de la Empresa en operación directa como de terceros.
- (3) Corresponde a la capitalización a los inventarios, toda vez que los conceptos del costo se reconocen inicialmente al 100% de su valor incurrido.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

22. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2019	2018
	(No auditados)	
Gastos de administración		
Gastos generales	150,145	145,658
Gastos laborales	189,221	156,352
Impuestos	16,784	23,781
Depreciaciones y amortizaciones	10,853	8,288
	367,003	334,079
Gastos de operación y proyectos		
Gastos de exploración	61,413	70,706
Impuestos	95,644	86,009
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	110,668	107,694
Gastos laborales	86,783	85,492
Cuota de fiscalización	10,894	16,300
Depreciaciones y amortizaciones	9,119	11,983
Mantenimientos	6,715	13,637
Proyectos corporativos	(27,522)	11,647
Diversos	56,735	29,057
	410,449	432,525

23. Otros ingresos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2019	2018
	(No auditados)	
Gasto por provisiones	(16,735)	(30,489)
(Gasto) recuperación por impairment de activos:		
Activos corrientes	(20,048)	(19,255)
Activos de largo plazo	1,547	145,833
Pérdida en venta de activos	(35,387)	(9,698)
Utilidad en combinación de negocios	-	(12,065)
Otros ingresos	96,360	76,480
	25,737	150,806

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

24. Resultado financiero, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2019	2018
	(No auditados)	
Ingresos financieros		
Resultados provenientes de activos financieros	141,234	153,378
Rendimientos e intereses	128,666	84,112
Dividendos	22	-
Otros ingresos financieros	7,586	36,972
	277,508	274,462
Gastos financieros		
Intereses (1)	(451,960)	(572,627)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(188,921)	(209,035)
Resultados provenientes de activos financieros	(57,507)	(78,784)
Otros gastos financieros	(7,952)	(4,700)
	(706,340)	(865,146)
Ganancia por diferencia en cambio, neta	42,884	22,226
	(385,948)	(568,458)

- (1) Al 31 de marzo se capitalizaron contra el rubro de recursos naturales y propiedad, planta y equipo \$58,527 (2018 - \$62,959).
- (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.

25. Gestión de riesgos

25.1 Riesgo de tipo de cambio

El Grupo Empresarial Ecopetrol 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 cual surge de diversas exposiciones en moneda extranjera debido a transacciones comerciales y a saldos de activos y pasivos en moneda extranjera. El impacto de las fluctuaciones en las tasas de cambio, especialmente la tasa de cambio peso/dólar de los Estados Unidos, ha sido material.

La tasa de cambio del dólar estadounidense frente al peso colombiano ha fluctuado durante los últimos años. Al 31 de marzo de 2019, el peso colombiano se apreció 2.3% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2018 de \$3,249.75 a \$3,174.79 pesos por dólar.

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

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

La siguiente tabla muestra el saldo de los activos y pasivos financieros con exposición cambiaria:

(Millones de USD)	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	647	514
Otros activos financieros	2,093	2,138
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	92	(202)
Préstamos y financiaciones	(9,707)	(9,689)
Otros activos y pasivos, neto	272	63
Posición pasiva neta	(6,603)	(7,176)

Del total de la posición neta, US\$(6,384) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales US\$(6,500) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura de flujo de efectivo cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, la valoración por diferencia en cambio de los restantes activos netos por US\$116 millones afectan el resultado del ejercicio. Así mismo US\$(220) 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 resultado del ejercicio.

25.1.1 Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 31 de marzo de 2019:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	(22,605)	213,314
5%	(113,023)	1,066,571

25.1.2 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura existente entre exportaciones y endeudamiento, entendiendo que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones, el 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva designó la suma de US\$5,440 millones de la deuda de Ecopetrol S.A. como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2015 – 2023, de acuerdo con la IAS 39 – Instrumentos financieros: reconocimiento y medición.

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.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

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

(Millones de USD)	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,300	3,332
Reasignación de instrumentos de cobertura	1,296	3,366
Realización de las exportaciones	(1,296)	(3,366)
Amortización del principal	-	(2,032)
Saldo final	1,300	1,300

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,203,460	1,149,865
Diferencia en cambio	(97,449)	704,871
Realización de exportaciones	(338,180)	(655,533)
Inefectividad	932	(35,270)
Impuesto de renta diferido	139,539	39,527
Saldo final	908,302	1,203,460

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

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2019 (Abr-Dic)	650,846	(214,779)	436,067
2020	223,039	(73,603)	149,436
2021	165,594	(54,646)	110,948
2022	165,594	(54,646)	110,948
2023	132,631	(31,728)	100,903
	1,337,704	(429,402)	908,302

25.1.3 Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

La Junta Directiva aprobó la aplicación de contabilidad de coberturas de inversión neta a partir del 8 de junio de 2016. La medida busca disminuir la volatilidad del resultado no operacional por efecto de la diferencia en cambio. La cobertura de inversión neta se aplicará a una porción de las inversiones que Ecopetrol S.A. 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 Inc., Hocol Petroleum Ltd. (HPL) y Refinería de Cartagena S.A.S. y como instrumento de cobertura una porción de su deuda denominada en dólares americanos, en un monto total equivalente a USD \$5,200 millones.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,069,316	97,362
Diferencia en cambio	(389,792)	1,381,900
Inefectividad de cobertura	-	378
Impuesto de renta diferido	116,938	(410,324)
Saldo final	796,462	1,069,316

25.1.4. Coberturas con derivados para cubrir riesgo cambiario

El Grupo realiza operaciones de cobertura forwards con la modalidad *Non-Delivery* cuyo propósito es mitigar la volatilidad de la tasa de cambio en el flujo de caja requerido para las operaciones de Ocesa, cuya moneda funcional es dólar americano. Los instrumentos de cobertura Forward utilizados permiten fijar el precio de venta de dólares americanos, buscando contrarrestar el efecto de devaluación o revaluación en el momento en que Ocesa monetiza los recursos necesarios para cubrir sus obligaciones mensuales o puntuales de costo y gastos operacionales y pagos de impuestos, los cuales son pagaderos en pesos colombianos.

Al 31 de marzo de 2019, se tienen contratos forwards con posición neta corta por US\$344 millones (marzo 2018 – US\$270 millones) con vencimientos entre abril de 2019 y marzo de 2020.

La variación y/o compensación de las operaciones de cobertura realizadas para el pago de impuestos se registran en el estado de resultado integral afectando inicialmente el gasto de renta y su variación posterior en el rubro de diferencia en cambio; la variación de las operaciones de cobertura de costos y gastos se registran en el otro resultado integral siempre y cuando sean efectivas; una vez sea liquidada el resultado de la compensación se registra como menor y/o mayor valor del monto del gasto cubierto.

El impacto en el estado de resultados a marzo 2019 por la liquidación (realizadas) de estas coberturas ascendió a COP\$13,828 de pérdida (marzo 2018 – COP\$15,068 de utilidad) y el monto reconocido en el otro resultado integral fue de COP\$22,050 de utilidad (2018 – COP\$13,411 de utilidad).

25.2 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 2019
 (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:

	A 31 de marzo 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 15)	37,727,642	38,062,645
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(8,937,863)	(6,311,744)
Otros activos financieros (Nota 9)	(7,364,860)	(8,147,815)
Deuda financiera neta	21,424,919	23,603,086
Patrimonio	52,667,243	59,304,438
Apalancamiento (1)	28.92%	28.47%

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

26. Partes relacionadas

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos y financiaciones	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	5,624	-	13,018	77,810	804,006	232
Ecodiesel Colombia S.A.	619	-	-	29,505	-	1
Asociadas						
Invercolsa S.A.	-	-	-	-	-	-
Offshore International Group Inc (1)	-	116,016	-	-	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	6,280	-	-
Saldo al 31 de marzo de 2019 (No auditado)	6,243	116,016	13,018	113,595	804,006	233
Corriente	6,243	-	13,018	113,595	804,006	233
No corriente	-	116,016	-	-	-	-
	6,243	116,016	13,018	113,595	804,006	233
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 16)	(Nota 15)	

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos y financiaciones	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	22,958	-	19,214	87,079	855,135	67
Ecodiesel Colombia S.A.	522	-	-	23,857	-	1
Offshore International Group Inc (2)	-	117,824	-	-	-	-
Asociadas						
Invercolsa S.A.	-	-	-	-	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	5,482	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2018	23,480	117,824	19,214	116,418	855,135	68
Corriente	23,480	-	19,214	116,418	855,135	68
No corriente	-	117,824	-	-	-	-
	23,480	117,824	19,214	116,418	855,135	68

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Préstamos:

(1) Equion: 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:

	2019		2018	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditados)			
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	251,919	142,581	7,633	190,418
Ecodiesel Colombia S.A.	1,326	64,076	1,332	65,121
Offshore International Group Inc	900	-	901	-
Asociadas				
Serviport S.A.	-	-	-	-
	254,145	206,657	9,866	255,539

27. 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 2018.

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.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

27.1 Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación, se presentan los estados de ganancias o pérdidas por segmento por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2019 y 2018:

Por el periodo de tres meses terminados el 31 de Marzo del 2019 (No auditado)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
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 ingresos operacionales y (gastos), 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)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	(79,859)	167,844	(45,101)	-	42,884
	(17,344)	(157,394)	(171,200)	(40,010)	(385,948)
Participación en los resultados 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
Gasto por 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 atribuible:					
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

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2018 (No auditado)

	Exploración y producción	Refinación y petroquímica	Transporte y logística	Eliminaciones	Total
Ingresos netos	9,963,991	8,074,640	2,729,098	(6,125,117)	14,642,612
Costos de ventas	(6,610,922)	(7,598,469)	(757,892)	6,120,503	(8,846,780)
Utilidad bruta	3,353,069	476,171	1,971,206	(4,614)	5,795,832
Gastos de administración	(155,520)	(98,037)	(80,522)	-	(334,079)
Gastos de operación y proyectos	(239,794)	(170,033)	(27,312)	4,614	(432,525)
Impairment de activos no corrientes	72,470	73,363	-	-	145,833
Otras ganancias y pérdidas operacionales, neto	(26,530)	(3,587)	35,090	-	4,973
Resultado de la operación	3,003,695	277,877	1,898,462	-	5,180,034
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	253,058	47,334	30,157	(56,087)	274,462
Gastos financieros	(520,513)	(291,624)	(109,096)	56,087	(865,146)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	(323,182)	538,516	(193,108)	-	22,226
	(590,637)	294,226	(272,047)	-	(568,458)
Participación en las utilidades de compañías	93,619	6,647	(14,819)	-	85,447
Resultado antes de impuesto a las ganancias	2,506,677	578,750	1,611,596	-	4,697,023
Impuesto a las ganancias	(966,779)	(275,223)	(637,886)	-	(1,879,888)
Utilidad neta del periodo	1,539,898	303,527	973,710	-	2,817,135
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	1,539,898	303,721	771,185	-	2,614,804
Participación no controladora	-	(194)	202,525	-	202,331
	1,539,898	303,527	973,710	-	2,817,135
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,198,884	311,501	280,490	-	1,790,875

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

27.2 Ventas por producto

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
Servicio de Transporte	19,126	9,028	2,992,371	(2,086,645)	933,880
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
Combustóleo	271	9,120	-	-	9,391
Asfaltos	6,217	92,133	-	-	98,350
Aromáticos	-	68,186	-	-	68,186
Polietileno	-	48,023	-	-	48,023
Servicios	31,663	51,443	59,617	(84,196)	58,527
Otros Ingresos Contratos Gas	11,420	-	-	-	11,420
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
Reconocimiento diferencial precios	-	442,367	-	-	442,367
	5,429,746	6,598,906	3,051,988	(7,258,685)	7,821,955
Ventas al Exterior					
Crudos	6,485,290	-	-	-	6,485,290
Diesel	-	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	(338,180)	-	-	-	(338,180)
Otros Productos	5,340	134,365	12	-	139,717
	6,167,509	1,953,144	12	-	8,120,665
Total Ingresos	11,597,255	8,552,050	3,052,000	(7,258,685)	15,942,620

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2018 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	2,642,065	-	-	2,642,065
Gasolinas y turbocombustibles	-	2,280,256	-	(385,554)	1,894,702
Servicios	25,103	52,677	2,729,078	(1,885,336)	921,522
Gas natural	538,352	-	-	(139,446)	398,906
Plástico y caucho	-	183,269	-	-	183,269
G.L.P. y propano	58,315	92,325	-	-	150,640
Combustóleo	7,282	106,641	-	-	113,923
Crudos	3,798,891	-	-	(3,692,126)	106,765
Aromáticos	-	63,923	-	-	63,923
Asfaltos	5,083	58,597	-	-	63,680
Polietileno	-	61,420	-	-	61,420
Otros ingresos contratos gas	32,743	-	-	-	32,743
Otros productos	2,962	157,927	-	(22,656)	138,233
	4,468,731	5,699,100	2,729,078	(6,125,118)	6,771,791
Reconocimiento diferencial precios	-	798,451	-	-	798,451
	4,468,731	6,497,551	2,729,078	(6,125,118)	7,570,242
Ventas al exterior					
Crudos	5,603,539	-	-	-	5,603,539
Diesel	-	455,830	-	-	455,830
Combustóleo	-	432,110	-	-	432,110
Gasolinas y turbocombustibles	-	337,284	-	-	337,284
Plástico y caucho	-	280,464	-	-	280,464
Gas natural	8,842	-	-	-	8,842
G.L.P. y propano	4,632	-	-	-	4,632
Amortización cobertura futuras exportaciones	(125,326)	-	-	-	(125,326)
Otros	3,573	71,422	-	-	74,995
	5,495,260	1,577,110	-	-	7,072,370
	9,963,991	8,074,661	2,729,078	(6,125,118)	14,642,612

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos

Subsidiarias

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Refinería de Cartagena S.A.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	18,170,958	(219,529)	27,447,479	9,276,521
Cenit transporte y logística S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	12,411,185	1,171,126	15,463,891	3,052,706
Oleoducto Central S. A. – Ocesa	Dólar	72.65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	3,398,498	718,724	6,131,890	2,733,392
Hocol Petroleum Limited	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	2,781,949	83,065	2,782,131	182
Ecopetrol América Inc.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	2,487,408	(24,678)	2,881,602	394,194
Ecopetrol Global Energy S.L.U	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	2,712,263	(47,916)	2,712,474	211
Hocol S.A	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	1,818,448	80,963	2,858,343	1,039,895
Esenttia S.A. (antes Polipropileno del Caribe S.A.)	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	1,513,814	29,459	1,875,465	361,651
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	1,489,702	30,209	6,542,050	5,052,348
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,247,889	(22,663)	1,248,300	411
Oleoducto Bicentenario de Colombia SAS	Peso Colombiano	55.97%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,240,208	121,046	3,494,336	2,254,128
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	1,205,414	121,935	1,919,311	713,897
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	688,250	12,335	855,902	167,652
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	323,990	79,394	684,095	360,105
Bioenergy S. A.	Peso Colombiano	99.35%	Producción de biocombustibles	Colombia	Colombia	205,071	(15,835)	396,480	191,409

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (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 Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	154,395	(15,419)	188,039	33,644
Bioenergy Zona Franca S. A. S.	Peso Colombiano	99.35%	Producción de biocombustibles	Colombia	Colombia	101,639	1,342	541,201	439,562
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	50,351	(333)	54,637	4,286
COMAI - Compounding and Masterbatching Industry	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	47,740	20,400	157,721	109,981
ECP Hidrocarburos de México S.A. de CV	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	18,092	(7,043)	29,738	11,646
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	12,141	(363)	31,490	19,349
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	4,507	(78)	27,771	23,264
Ecopetrol Energía SAS E.S.P.	Peso Colombiano	100%	Servicio público de suministro de energía	Colombia	Colombia	4,545	1,131	177,138	172,593
Ecopetrol Germany GmbH (***)	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Alemania	Angola	2,143	(80)	2,558	415

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados
 31 de marzo de 2019
 (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									
Invercolsa S.A. (1)	Peso Colombiano	43%	Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	636,388	77,754	663,844	27,456
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	21,428	1,409	64,133	42,705
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A. (1)	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	3,295	125	6,080	2,785
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	1,917,601	104,164	2,395,746	478,145
Offshore International Group	Dólar	50%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Estados Unidos	Perú	750,643	7,853	1,947,936	1,197,293
Ecodiesel Colombia S.A.	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	82,967	359	124,803	41,836

(1) Información disponible al 28 de febrero de 2019 Para Invercolsa es estados financieros separados.

(2) Información disponible al 31 de diciembre de 2018. La inversión en esta compañía se encuentra totalmente deteriorada.

(***) Compañías en proceso de liquidación.