



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

30 de junio de 2018

Informe de Revisión de Información Financiera Separada Condensada Intermedia

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio separado condensado de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2018 y los correspondientes estados intermedios condensados separados de ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis 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 separados y 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 separados 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 separados 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 separados y condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2018 de los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de seis 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.

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 separados de Ecopetrol S.A. al 31 de diciembre de 2017, fueron auditados por mí, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, sobre los cuales expresé mi opinión sin salvedades el 22 de febrero de 2018.



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

Bogotá, D.C., Colombia
14 de agosto de 2018

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados separados	2
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados	3
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados.....	4
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados	5
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados	6
1. Entidad reportante.....	7
2. Bases de presentación.....	7
3. Estimaciones y juicios contables significativos	8
4. Políticas contables.....	8
5. Nuevos estándares y cambios normativos	8
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	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	18
12. Inversiones en compañías.....	19
13. Propiedades, planta y equipo	22
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	23
15. Préstamos y financiaciones.....	24
16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	25
17. Provisiones por beneficios a empleados	26
18. Provisiones y contingencias	27
19. Patrimonio	28
20. Ingresos por ventas.....	30
21. Costo de ventas	31
22. Gastos de administración, operación y proyectos	32
23. Otros gastos e ingresos operacionales, neto	32
24. Resultado financiero, neto.....	33
25. Gestión de riesgos.....	33
26. Entes relacionados.....	37
27. Eventos subsecuentes	39

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

	Nota	A 30 de junio 2018 (No auditado)	A 31 de diciembre 2017
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4,492,860	4,356,995
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	7,580,002	6,157,596
Inventarios, neto	8	3,779,454	3,231,719
Otros activos financieros	9	9,408,303	5,196,145
Activos por impuestos corrientes	10	135,818	399,058
Otros activos	11	658,604	777,408
		26,055,041	20,118,921
Activos mantenidos para la venta		23,155	22,869
Total activos corrientes		26,078,196	20,141,790
Activos no corrientes			
Inversiones en compañías	12	41,111,066	42,709,577
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	645,395	698,281
Propiedades, planta y equipo	13	19,967,967	19,961,016
Recursos naturales y del medio ambiente	14	17,848,654	17,080,409
Intangibles		225,311	242,170
Activos por impuestos diferidos	10	2,280,494	2,856,449
Otros activos financieros	9	2,677,249	3,053,546
Otros activos	11	921,211	805,788
Total activos no corrientes		85,677,347	87,407,236
Total activos		111,755,543	107,549,026
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	15	4,650,573	4,295,789
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	8,193,793	6,177,537
Provisiones por beneficios a empleados	17	1,673,798	1,787,701
Pasivos por impuestos corrientes	10	1,578,473	539,784
Provisiones y contingencias	18	320,093	342,685
Otros pasivos		255,718	203,825
Total pasivos corrientes		16,672,448	13,347,321
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	15	32,295,206	34,843,984
Provisiones por beneficios a empleados	17	6,655,298	6,502,475
Pasivos por impuestos diferidos	10	144,855	148,209
Provisiones y contingencias	18	5,645,092	4,794,760
Otros pasivos		13,646	13,646
Total pasivos no corrientes		44,754,097	46,303,074
Total pasivos		61,426,545	59,650,395
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	19	25,040,067	25,040,067
Reservas		5,138,895	2,177,869
Resultados acumulados		7,160,403	7,646,613
Otras partidas patrimoniales		12,989,633	13,034,082
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		50,328,998	47,898,631
Total patrimonio		50,328,998	47,898,631
Total pasivos y patrimonio		111,755,543	107,549,026

Las notas 1 a 27 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados separados.

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Alberto Vargas Peñalosa
Contador Público
T.P. 167682-T

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

Ecopetrol S.A.**Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados**

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

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
		2018	2017	2018	2017
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por ventas	20	15,478,390	10,940,023	28,220,586	21,639,953
Costos de ventas	21	(10,631,862)	(8,596,382)	(19,762,863)	(16,802,143)
Utilidad bruta		4,846,528	2,343,641	8,457,723	4,837,810
Gastos de administración	22	(225,757)	(138,448)	(394,113)	(385,328)
Gastos de operación y proyectos	22	(210,851)	(346,641)	(480,991)	(651,535)
Otros ingresos operacionales, neto	23	9,230	133,694	63,782	110,562
Resultado de la operación		4,419,150	1,992,246	7,646,401	3,911,509
Resultado financiero, neto	24				
Ingresos financieros		227,097	181,482	485,950	359,250
Gastos financieros		(826,172)	(477,232)	(1,610,103)	(1,161,655)
Ganancia por diferencia en cambio, neta		21,208	454,620	204,657	35,246
		(577,867)	158,870	(919,496)	(767,159)
Participación en los resultados de compañías	12	1,027,319	164,974	1,877,554	534,839
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		4,868,602	2,316,090	8,604,459	3,679,189
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(1,349,205)	(1,011,341)	(2,470,258)	(1,488,590)
Utilidad neta del periodo		3,519,397	1,304,749	6,134,201	2,190,599
Utilidad básica y diluida por acción		85.6	31.7	149.2	53.3

Las notas 1 a 27 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados separados.

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Alberto Vargas Peñalosa
Contador Público
T.P. 167682-T

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

Ecopetrol S. A.**Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados**

(Expresados en millones de pesos colombianos completos)

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
	(No auditados)		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo	3,519,397	1,304,749	6,134,201	2,190,599
Otros resultados integrales:				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
(Pérdidas) ganancias en operaciones de cobertura:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(213,060)	(437,285)	297,866	2,988
Inversión neta en negocio en el extranjero	(509,858)	(569,981)	185,095	(173,698)
Ganancias instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	-	3,986	-	4,554
Ganancias (pérdidas) método de participación patrimonial	1,263,388	947,319	(505,447)	198,561
	540,470	(55,961)	(22,486)	32,405
Elementos que pueden no ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
Ganancias (pérdidas) actuariales	77,279	112,920	(21,962)	194,041
Otras pérdidas	-	(20,743)	-	(11,817)
	77,279	92,177	(21,962)	182,224
Otros resultados integrales	617,749	36,216	(44,448)	214,629
Total resultado integral	4,137,146	1,340,965	6,089,753	2,405,228

Las notas 1 a 27 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados separados.

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Alberto Vargas Peñalosa
Contador Público
T.P. 167682-T

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

Ecopetrol S.A.

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados

(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2017	25,040,067	6,607,700	1,426,151	751,718	6,426,382	7,646,613	47,898,631
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	6,134,201	6,134,201
Liberación de reservas	-	-	-	(751,718)	-	751,718	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	(3,659,386)	(3,659,386)
Otros movimientos	-	(1)	-	-	-	1	-
<u>Apropiación de reservas</u>							
Legal	-	-	662,041	-	-	(662,041)	-
Fiscales y estatutarias	-	-	-	509,081	-	(509,081)	-
Ocasionales	-	-	-	2,541,622	-	(2,541,622)	-
<u>Otros resultados integrales</u>							
Ganancias en instrumentos de cobertura:							
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	-	297,866	-	297,866
Inversión neta de negocio en el extranjero	-	-	-	-	185,095	-	185,095
Método de participación patrimonial	-	-	-	-	(505,447)	-	(505,447)
Pérdidas actuariales	-	-	-	-	(21,962)	-	(21,962)
Saldo al 30 de junio de 2018 (no auditado)	25,040,067	6,607,699	2,088,192	3,050,703	6,381,934	7,160,403	50,328,998

	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2016	25,040,067	6,607,699	1,269,680	289,164	7,876,333	2,590,911	43,673,854
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	2,190,599	2,190,599
Liberación de reservas	-	-	-	(289,164)	-	289,164	-
<u>Apropiación de reservas:</u>							
Legal	-	-	156,471	-	-	(156,471)	-
Fiscales y estatutarias	-	-	-	512,633	-	(512,633)	-
Ocasionales	-	-	-	239,086	-	(239,086)	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	(945,683)	(945,683)
<u>Otros resultados integrales:</u>							
Ganancias (pérdidas) en instrumentos de cobertura:							
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	-	2,988	-	2,988
Inversión neta de negocio en el extranjero	-	-	-	-	(173,698)	-	(173,698)
Ganancias actuariales	-	-	-	-	194,041	-	194,041
Método de participación patrimonial	-	-	-	-	198,561	-	198,561
Ganancias en valoración de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	-	-	-	-	4,554	-	4,554
Otros	-	-	-	-	(11,817)	-	(11,817)
Saldo al 30 de junio de 2017 (no auditado)	25,040,067	6,607,699	1,426,151	751,719	8,090,962	3,216,801	45,133,399

Las notas 1 a 27 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados separados.

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Alberto Vargas Peñalosa
Contador Público
T.P. 167682-T

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

Ecopetrol S.A.
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados
(Expresados en millones de pesos colombianos)

Nota	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017
	(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:		
Utilidad neta del periodo	6,134,201	2,190,599
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:		
Gasto por impuesto a las ganancias	10 2,470,258	1,488,590
Depreciación, agotamiento y amortización	2,360,089	2,770,620
Utilidad por diferencia en cambio	24 (204,657)	(35,246)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	1,026,335	812,680
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	392,388	343,223
Pozos secos	-	32,438
(Utilidad) pérdida en venta o retiro de activos no corrientes	(2,202)	4,950
(Recuperación) pérdida por impairment de activos	(47,729)	12,660
Ganancia por valoración de activos financieros	(66,158)	(89,452)
Utilidad por método de participación patrimonial	12 (1,877,554)	(534,839)
Ganancia en venta de activos mantenidos para la venta	-	(169,138)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	233,865	253,216
Utilidad por inefectividad de coberturas	(822)	-
Impuesto de renta pagado	(1,227,853)	(1,037,279)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:		
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	(1,594,011)	(543,125)
Inventarios	(556,588)	(20,895)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	378,874	(888,263)
Activos y pasivos por impuestos corrientes	380,897	271,625
Provisiones por beneficios a empleados	(234,973)	(250,605)
Provisiones y contingencias	46,917	(5,825)
Otros activos y pasivos	79,708	239,508
Efectivo neto generado por las actividades de operación	7,690,985	4,845,442
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:		
Aportes de capital en inversiones en sociedades	12 (129,277)	(710,830)
Inversión en propiedad, planta y equipo	13 (841,591)	(321,075)
Inversión en recursos naturales y del ambiente	14 (1,477,533)	(1,241,851)
Adquisiciones de intangibles	(11,387)	(15,038)
Producto de la venta de activos mantenidos para la venta	-	153,134
(Compra) venta de otros activos financieros, neto	(3,741,937)	2,822,804
Intereses recibidos	106,708	189,908
Dividendos recibidos	3,131,014	781,222
Producto de la venta de activos	6,787	-
Efectivo neto (usado) generado en actividades de inversión	(2,957,216)	1,658,274
Flujo de efectivo en actividades de financiación:		
Pagos de capital	(1,558,390)	(6,021,104)
Pagos de intereses	(1,041,955)	(1,133,433)
Dividendos pagados	(2,040,250)	(945,681)
Efectivo neto usado en actividades de financiación	(4,640,595)	(8,100,218)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo	42,691	(102,668)
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	135,865	(1,699,170)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo	4,356,995	5,359,665
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6 4,492,860	3,660,495

Las notas 1 a 27 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados separados.

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Alberto Vargas Peñalosa
Contador Público
T.P. 167682-T

(Original firmado)
Víctor 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" o la "Compañía").

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

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

2. Bases de presentación

2.1 Declaración de cumplimiento y autorización de los estados financieros

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 separados y sus notas, emitidos al 31 de diciembre 2017, incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

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

Ecopetrol adoptó las NIIF desde el 1° de enero del 2015, con fecha de transición del 1° de enero de 2014 y por tanto prepara sus estados financieros con base en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) hasta el 31 de diciembre de 2013, traducidas al español, adoptadas mediante Decretos 2420 y 2496 de 2015 y Decreto 2131 de 2016 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 las establecidas por otros organismos de control del Estado.

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2018, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año anterior.

Estos estados financieros fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 27 de julio de 2018.

2.2 Reclasificaciones

Al 31 de marzo de 2018, el Grupo modificó la presentación de los activos y pasivos por impuestos diferidos para efectos de sus reportes locales, al compensar los saldos de impuestos diferidos aplicados por la misma autoridad tributaria. Como resultado, la Compañía reclasificó los montos correspondientes al 31 de diciembre de 2017 para adecuarlos a la presentación del año en curso, lo cual no tuvo un impacto material en los rubros de activos por impuestos diferidos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2017. Además, dichas reclasificaciones no tuvieron

impacto en los estados de flujos de efectivo, ganancias o pérdidas o cambios en el patrimonio para el periodo terminado el 30 de junio de 2018. Ver detalles adicionales en la Nota 10 - Impuestos.

3. Estimaciones y juicios contables significativos

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

En el transcurso de 2018, 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 2017.

4. Políticas contables

Las principales políticas contables de Ecopetrol se describen en la sección de políticas contables del informe anual con corte al 31 de diciembre de 2017 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados separados.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares emitidos por el IASB adoptados por la Compañía

A partir del 1 de enero de 2018, Ecopetrol adoptó por primera vez la NIIF 9 "Instrumentos financieros" y la NIIF 15 "Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes":

- La NIIF 9 "Instrumentos financieros" incluye: 1) Clasificación y medición de activos y pasivos financieros, 2) impairment de activos financieros y 3) Contabilidad de coberturas. Ecopetrol implementó esta norma desde su fecha efectiva. Cada uno de estos temas fue evaluado separadamente, concluyendo: 1) Clasificación y medición de instrumentos financieros: la valoración actual de los instrumentos financieros de la Compañía es consecuente con su modelo de negocio y no requiere cambios; 2) Con respecto al modelo de evaluación de impairment aplicado a los activos financieros valorados a costo amortizado, se determinó que la adopción de la NIIF 9 no presentará ningún impacto; y 3) En relación al modelo de contabilidad de coberturas, la Compañía determinó como política contable, continuar con los requerimientos establecidos por la NIC 39 para las operaciones ya existentes. En el caso en que Ecopetrol decida realizar nuevas coberturas, se validarán los requerimientos exigidos por la NIIF 9.
- La NIIF 15 "Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes": Ecopetrol implementó esta norma utilizando el método retrospectivo modificado. Las operaciones hasta el 31 de diciembre del 2017, fueron registradas bajo la NIC 18. Durante el proceso de implementación de la NIIF 15 se evaluaron las fuentes de ingresos ordinarios de la Compañía, considerando la identificación de contratos con clientes, el establecimiento de obligaciones de desempeño, la determinación de precios de transacción, la asociación de precios con obligaciones de desempeño y el reconocimiento de ingresos cuando se satisfacen dichas obligaciones. Como resultado, se concluyó que: a) en la venta de crudos, refinados, petroquímicos, gas y biocombustibles, el ingreso es reconocido cuando los bienes han sido entregados a los clientes en los puntos de entrega establecidos, en los cuales se realiza la transferencia de la propiedad y los riesgos asociados a los productos; b) los ingresos por

prestación de servicios de transporte, almacenamiento, capacidad y otros servicios son reconocidos con precios independientes reflejando su valor razonable; c) Ecopetrol actúa como principal en sus transacciones controlando los bienes antes de transferirlos al cliente y; d) la Compañía reconoce las consideraciones variables en los precios de transacción a menos que no puedan ser medidas fiablemente, en cuyo caso el reconocimiento se aplaza hasta resolver la incertidumbre.

Las nuevas políticas contables están sujetas a cambios hasta la fecha en que la Compañía 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 la Compañía:

- NIIF 16 "Arrendamientos" suministra un nuevo modelo para la identificación y contabilidad del arrendatario, según el cual, todos los arrendamientos, diferentes a los de corto plazo y de menor cuantía, serán reconocidos en el balance, como un activo (derecho de uso) y un pasivo (arrendamiento financiero) y en los resultados, la respectiva amortización del derecho de uso del activo y el costo financiero del pasivo, durante el plazo del arrendamiento. En comparación con la contabilidad existente para los arrendamientos operativos, también tendrá un impacto en la clasificación de los gastos y, en consecuencia, en la presentación en el flujo de efectivo entre las actividades de operación y las de financiación. La Compañía aplicará el enfoque retrospectivo modificado, lo que significa que el efecto acumulado de la adopción de la norma será reconocido en la fecha de la aplicación inicial y no hay ninguna reexpresión de información comparativa. El nuevo estándar no trae mayores cambios en el reconocimiento, medición y revelación para los arrendadores. La NIIF 16 será efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019, con posibilidades limitadas de implementación anticipada. La NIIF 16 sustituye la actual NIC 17 "Arrendamientos" y la CINIIF 4 "Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento".

Ecopetrol no adoptará anticipadamente este estándar. La Compañía ha definido un plan estructurado para la implementación de la NIIF 16, el cual ya está en marcha e incluye la revisión detallada de los contratos. El impacto de la adopción de la nueva norma al 1 de enero de 2019 dependerá de factores tales como los contratos de arrendamiento vigentes a esa fecha y la tasa de descuento que se aplicará de acuerdo con la norma.

- 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.

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.

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

El detalle de efectivo y equivalentes de efectivo comprendía:

	<u>A 30 de junio</u> <u>2018</u>	<u>A 31 de diciembre</u> <u>2017</u>
Bancos y corporaciones	2,342,857	2,450,701
Inversiones financieras de corto plazo	2,149,015	1,904,957
Caja	988	1,337
	<u>4,492,860</u>	<u>4,356,995</u>

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

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto

El detalle de cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto de provisiones comprendía:

	<u>A 30 de junio</u> <u>2018</u>	<u>A 31 de diciembre</u> <u>2017</u>
Corriente		
Cientes		
Exterior	1,524,249	1,294,220
Nacionales	685,208	878,048
Fondo de estabilización de precios (1)	3,436,801	1,911,056
Entes relacionados (Nota 26)	1,774,191	1,918,862
Cuentas por cobrar a empleados (2)	55,797	25,017
Servicios industriales	14,744	7,678
Deudores varios	89,012	122,715
	<u>7,580,002</u>	<u>6,157,596</u>
No corriente		
Cuentas por cobrar a empleados (2)	439,058	465,961
Entes relacionados (Nota 26)	128,827	154,810
Fondo de estabilización de precios (1)	77,510	77,510
	<u>645,395</u>	<u>698,281</u>

(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 de la Compañía para los meses pendientes de pago.

(2) Ecopetrol otorgó la administración, manejo y control de los préstamos a empleados a Cavipetrol, quien controla el detalle por trabajador de dichos préstamos y sus respectivas condiciones.

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

8. Inventarios, neto

El detalle de inventarios, neto de provisiones comprendía:

	<u>A 30 de junio 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
Crudo	1,992,345	1,600,818
Combustibles y petroquímicos	1,038,585	965,265
Materiales para producción de bienes	748,524	665,636
	<u>3,779,454</u>	<u>3,231,719</u>

9. Otros activos financieros

El detalle de otros activos financieros comprendía:

	<u>A 30 de junio 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	3,284,322	3,309,422
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	5,626,465	2,660,152
Inversiones en títulos en compañías del grupo (1) (Nota 26)	3,171,397	2,276,481
	<u>12,082,184</u>	<u>8,246,055</u>
Activos medidos a costo amortizado	<u>3,368</u>	<u>3,636</u>
	<u>12,085,552</u>	<u>8,249,691</u>
Corriente	9,408,303	5,196,145
No corriente	2,677,249	3,053,546
	<u>12,085,552</u>	<u>8,249,691</u>

(1) Corresponde a recursos invertidos por Ecopetrol en títulos en dólares de la compañía vinculada Ecopetrol Capital AG.

9.1 Valor razonable

La clasificación de los otros activos financieros registrados a valor razonable es la siguiente:

	<u>A 30 de junio 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
Nivel 1	350,730	295,162
Nivel 2	11,731,454	7,950,893
	<u>12,082,184</u>	<u>8,246,055</u>

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

El siguiente es el detalle de activos y pasivos por impuestos corrientes:

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Activos por impuestos corrientes		
Saldo a favor en impuestos (1)	18,698	221,628
Otros impuestos	117,120	177,430
	135,818	399,058
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (2)	1,216,488	231,177
Impuesto de industria y comercio	74,368	136,766
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	76,191	81,337
Impuesto al carbono	46,820	40,099
Otros impuestos (3)	164,606	50,405
	1,578,473	539,784

- (1) Incluye principalmente saldos a favor por concepto de impuesto al valor agregado (IVA).
- (2) Corresponde principalmente a: i) la provisión para el impuesto de renta del año 2018 y ii) al saldo por pagar del impuesto de renta del año 2017 relacionado con obras por impuestos, mecanismo de pago establecido en el artículo 238 de la Ley 1819/2016, mediante inversión directa en la ejecución de proyectos de trascendencia social en los diferentes municipios ubicados en las Zonas más Afectadas por el Conflicto Armado ZOMAC.
- (3) Incluye principalmente saldo por pagar por concepto de: regalías y compensaciones monetarias e impuesto al valor agregado (IVA).

10.2 Impuesto a las ganancias

De conformidad con la Ley 1819/2016 (Reforma Tributaria) las disposiciones fiscales aplicables en Colombia para el año gravable 2017 y siguientes, son:

- a) La tasa del impuesto sobre la renta es del 34% para el año gravable 2017 y del 33% para el año gravable 2018 y siguientes.
- b) Se estableció una sobretasa al impuesto sobre la renta para los años 2017 y 2018, del 6% y 4%, respectivamente, y aplicará cuando la base del impuesto sobre la renta sea superior a COP\$800 millones.
- c) La renta presuntiva se calcula multiplicando el patrimonio líquido del año inmediatamente anterior a la tarifa del 3.5%.
- d) Se ajustan los sistemas de depreciación fiscal a los contables y establece un límite al porcentaje de depreciación anual con base en la tabla establecida en la reforma tributaria Ley 1819 de 2016. Por otra parte, la amortización de las inversiones petrolíferas se hace con base en unidades técnicas de producción tal y como se hace contablemente.
- e) Los gastos de adquisición de derechos de exploración, geología y geofísica, perforaciones exploratorias, etc., son capitalizables hasta que se determine la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer el recurso.

- f) Las fluctuaciones de las partidas expresadas en moneda extranjera, solo tendrán efectos fiscales en el momento de la enajenación o abono en el caso de los activos, o liquidación o pago parcial en el caso de los pasivos.
- g) 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.

Al 30 de junio de 2018 la Compañía no presenta excesos de renta presuntiva sobre renta ordinaria ni pérdidas fiscales por amortizar.

Firmeza de las declaraciones del impuesto sobre la renta y CREE

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

A partir del año 2017, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias es de 3 años a partir de la fecha de su vencimiento o a partir de la fecha de su presentación, cuando estas hayan sido presentadas de forma extemporánea. Si el contribuyente está sujeto a las reglas de precios de transferencia, el término de su firmeza es 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.

Gasto por impuesto a las ganancias

El siguiente es un detalle del impuesto a las ganancias reconocido en el resultado:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
Corriente	(987,116)	(1,351,448)	(2,224,848)	(1,834,160)
Corriente - ejercicios anteriores	75,963	243,490	75,963	243,490
Diferido	(384,223)	340,014	(267,544)	345,477
Diferido - ejercicios anteriores	(53,829)	(243,397)	(53,829)	(243,397)
Gasto de impuesto a las ganancias	<u>(1,349,205)</u>	<u>(1,011,341)</u>	<u>(2,470,258)</u>	<u>(1,488,590)</u>

Conciliación del gasto por impuesto a las ganancias

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

La tasa efectiva de tributación proyectada al 30 de junio de 2018 calculada antes de la participación en las utilidades de compañías del grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 36.7%; la variación frente a la tasa al 30 de junio de 2017 (47.3%) se debe principalmente a la disminución de la tarifa de la sobretasa de renta, la disminución en los gastos no deducibles tales como el impuesto a la riqueza y la aplicación de las posiciones fiscales definidas para el Grupo Empresarial tales como la deducibilidad de impuestos pagados.

Impuesto sobre las ganancias diferido

El siguiente es el detalle del saldo impuesto sobre las ganancias diferido:

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Activo por impuesto diferido	2,280,494	2,856,449
Pasivo por impuesto diferido	(144,855)	(148,209)
Impuesto diferido neto	2,135,639	2,708,240

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

	A 30 de junio 2017	A 31 de diciembre 2017
Impuesto diferido activo (pasivo)		
Provisiones (1)	1,849,315	1,705,209
Beneficios a empleados	1,413,242	1,373,560
Propiedades, planta y equipo (2)	945,878	1,098,115
Cuentas por pagar	249,934	161,561
Inversiones e instrumentos derivados	(86,212)	(39,485)
Cuentas por cobrar	73,368	65,971
Activos intangibles	1,369	5,437
Inventarios	(87,607)	115,920
Otros activos	(60,430)	(65,302)
Goodwill (3)	(313,296)	(313,296)
Préstamos por pagar	(189,433)	47,057
Recursos naturales y del medio ambiente (2)	(1,447,000)	(1,231,634)
Cargos diferidos	(68,634)	(66,664)
	2,280,494	2,856,449
	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Impuesto diferido pasivo		
Propiedades, planta y equipo (2) (4)	(144,855)	(148,209)
	(144,855)	(148,209)

- (1) Corresponde a las provisiones contables no procedentes fiscalmente, principalmente la provisión para abandono de pozos.
- (2) Para propósitos fiscales, los recursos naturales y del medio ambiente y la propiedad, planta y equipo tienen una vida útil específica. Bajo NCIF, la vida útil es determinada por un análisis técnico. Esta diferencia se traduce en una base de depreciación diferente para efectos contables y fiscales.
- (3) De acuerdo con la ley tributaria en Colombia los intangibles y el goodwill son amortizables, mientras que bajo NCIF no son amortizados pero si están sujetos a pruebas de impairment, diferencia que genera como resultado un impuesto diferido pasivo.
- (4) Corresponde al impuesto diferido generado por los Terrenos, al cual aplica la tarifa de 10% de Ganancias Ocasionales.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 30 de junio de 2018 y el año terminado el 31 de diciembre de 2017 son los siguientes:

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Saldo inicial	2,708,240	2,996,808
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	(321,373)	(716,846)
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	(251,934)	445,537
Cuentas por cobrar	706	(17,259)
Saldo final	2,135,639	2,708,240

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

A 30 de junio de 2018	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	32,779	(10,817)	21,962
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(469,450)	171,584	(297,866)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(276,262)	91,167	(185,095)
	(712,933)	251,934	(460,999)

Al 31 de diciembre de 2017	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	2,310,513	(762,469)	1,548,044
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(581,334)	289,578	(291,756)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(86,563)	28,566	(57,997)
Otros	13,028	(1,212)	11,816
	1,655,644	(445,537)	1,210,107

10.3 Otros impuestos

10.3.1 Impuesto de renta a los dividendos

Sobre las utilidades generadas a partir del 2017, aplicará a las sociedades y entidades extranjeras el impuesto a los dividendos.

La tarifa de este impuesto es del 5% si los dividendos son no gravados. De otra parte, el dividendo gravado con el impuesto sobre la renta, tiene una tarifa del 35%. En este escenario, el impuesto a los dividendos del 5% aplica sobre el monto de la distribución gravada, una vez el mismo se haya disminuido con el impuesto sobre la renta a la tarifa del 35%.

Para personas naturales residentes fiscales en Colombia, el impuesto a los dividendos tiene una tarifa máxima del 10% que recae sobre los dividendos no gravados y del 35% respecto de los dividendos distribuidos como gravados.

10.3.2 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. Igualmente, 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 descontables, es de tres bimestres inmediatamente siguientes al periodo de su causación.

10.3.3 Impuesto a la riqueza

La Ley 1739 de 2014 estableció el impuesto a la riqueza para personas naturales y jurídicas cuya posesión al 1 de enero de 2015 sea superior a COP\$1,000 millones. La base gravable para las personas jurídicas es el valor del patrimonio bruto poseído al 1 de enero de 2015, 2016, y 2017 menos las deudas a cargo vigentes a las mismas fechas.

La tarifa aplicable dependía de la base gravable de cada contribuyente y el valor pagado no fue deducible ni descontable en el impuesto sobre la renta y no podían ser compensados con estos ni con otros impuestos.

Para el año 2017, el impuesto a la riqueza a cargo de Ecopetrol ascendió a COP\$ 147,168.

Para el año 2018 y siguientes, de acuerdo con la legislación vigente, no existe obligación legal de liquidar ni pagar este tributo.

10.3.4 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.

Ecopetrol presentó su declaración informativa de precios de transferencia del año gravable 2016 y su correspondiente documentación comprobatoria.

Por el año gravable 2017, 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 2017, que impliquen modificaciones en la declaración de renta del año gravable 2017.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

11. Otros activos

El saldo de otros activos comprendía:

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	353,063	507,788
Entes relacionados (Nota 26)	128,313	120,583
Depósitos judiciales y embargos	68,401	69,425
Gastos pagados por anticipado	53,746	38,388
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	55,081	41,224
	658,604	777,408
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (2)	294,944	285,092
Beneficios a empleados	207,982	202,012
Entes relacionados (Nota 26)	196,310	196,310
Depósitos entregados en administración (3)	127,805	27,674
Depósitos judiciales y embargos	39,386	39,916
Otros activos	54,784	54,784
	921,211	805,788

- (1) Corresponde al neto de los anticipos y legalizaciones generados en relación con las operaciones realizadas a través de los contratos de asociación para Exploración y Producción (E&P), Evaluación Técnica (TEA), contratos y acuerdos firmados con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y otro tipo de contratos afines.
- (2) 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.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

12. Inversiones en compañías

12.1 Composición y movimientos

El saldo de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, valorados por el método de participación, comprendía:

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Subsidiarias		
CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	13,397,900	14,643,118
Refinería de Cartagena	12,708,521	13,083,576
Andean Chemical Limited	5,520,034	5,610,852
Hocol Petroleum Limited	2,969,322	2,875,198
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	2,916,380	2,991,016
Ecopetrol Capital AG	1,289,328	1,241,628
Propilco S.A. (1)	805,206	865,323
Black Gold Re Limited	604,963	607,199
Ecopetrol Global Capital	-	20
	40,211,654	41,917,930
(-) Impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	39,674,056	41,380,332
Asociadas		
Invercolsa S.A.	259,141	223,963
	259,141	223,963
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,186,904	1,106,796
Offshore International Group	838,215	845,325
Ecodiesel Colombia S.A.	37,972	38,383
	2,063,091	1,990,504
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(345,757)	(345,757)
Offshore International Group	(539,465)	(539,465)
	1,177,869	1,105,282
	41,111,066	42,709,577

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	Compañías subsidiarias	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2017	41,380,332	223,963	1,105,282	42,709,577
Capitalizaciones (1)	129,277	-	-	129,277
Método de participación reconocido en:				
Resultado del periodo	1,695,836	65,567	116,151	1,877,554
Patrimonio	(467,131)	1,728	(40,044)	(505,447)
Dividendos decretados	(3,072,109)	(32,117)	(3,501)	(3,107,727)
Impairment	-	-	-	-
Traslados	7,851	-	(19)	7,832
Saldo al 30 de junio de 2018	39,674,056	259,141	1,177,869	41,111,066

(1) Capitalizaciones recurrentes y corresponden principalmente a las inversiones en Andean Chemicals Limited y Ecopetrol Global Energy.

Principales movimientos

- El 14 de marzo de 2018, con fundamento en la autorización conferida por el Gobierno Nacional, a través del Decreto 422 del 2 de marzo de 2018, Ecopetrol S.A. constituyó la filial Ecopetrol Energía SAS E.S.P. con domicilio en el territorio nacional, cuyo objeto social es la comercialización de energía eléctrica para el Grupo Empresarial en los términos de las Leyes 142 y 143 de 1994. Ecopetrol S.A. tiene una participación directa del 99% en el capital accionario de la nueva filial, e indirecta del 1% restante a través de Andean Chemicals Ltd., sociedad extranjera que también es propiedad de Ecopetrol S.A.

12.2 Restricciones sobre inversiones

En 1997 Fernando Londoño adquirió acciones de Inversiones de Gases de Colombia S.A., Invercolsa, por un monto superior a COP\$ 9,000 millones de pesos, que representaba el 20 por ciento de la participación accionaria de dicha entidad. El paquete accionario era de propiedad de Ecopetrol S.A. y, de acuerdo a la Constitución y la ley de privatizaciones, únicamente podía ser adquirido por trabajadores y ex trabajadores de la empresa, o por el sector solidario de la misma. Para realizar esta operación, Fernando Londoño adquirió un préstamo con el Banco del Pacífico, teniendo como garantía las acciones de esta compra. La cartera fue comprada posteriormente por Arrendadora Financiera Internacional Bolivariana (AFIB).

Lo anterior conllevó a que Ecopetrol iniciara un proceso en contra de Fernando Londoño, el cual fue de conocimiento en primera instancia del Juzgado 28 Civil del Circuito de Bogotá. En este proceso tanto, el juzgado como el tribunal de conocimiento, profirieron decisiones favorables a Ecopetrol, declarando ineficaz la compra realizada por Fernando Londoño, devolviendo la propiedad de las acciones a Ecopetrol S.A. y condenando a Fernando Londoño Hoyos y a AFIB a restituir a Ecopetrol los dividendos recibidos de Invercolsa, junto con las nuevas acciones recibidas por concepto de utilidades y/o revalorizaciones. Los demandados interpusieron recurso extraordinario de casación el cual se encuentra al despacho para sentencia en la Corte Suprema de Justicia, Sala Civil, desde el año 2015.

La Sala Plena de lo Contencioso Administrativo del Consejo de Estado en sentencia de segunda instancia del 9 de diciembre de 2003, entre otras decisiones, ordenó a AFIB restituir los títulos de las acciones recibidas en dación en pago a Ecopetrol.

La Corte Constitucional en sentencia del 30 de Mayo de 2007, registrada en el Libro de Accionistas el 23 de agosto de 2007, amparó el derecho fundamental de AFIB al: "...debido proceso de la sociedad accionante, dejar sin efectos lo previsto en el numeral 5º de la sentencia de diciembre 9 de 2003, proferida por la Sala Plena del Consejo de Estado, dentro de la acción popular aludida, en lo que respecta a la condena impuesta en contra de la Sociedad Arrendadora Financiera Internacional Bolivariana S.A."

Lo anterior conlleva a que Ecopetrol a la fecha ejerce derechos políticos sobre el 11.59% (del 20,11% que fueron adquiridos por Fernando Londoño Hoyos) y AFIB los ejerce sobre el 8,52%, que le fueron protegidos por la Corte Constitucional vía tutela y que se encuentran en discusión judicial en el proceso ordinario, en sede de casación.

Por otro lado, AFIB ha instaurado dos procesos en relación con este litigio:

- Un proceso declarativo ordinario establecido en conocimiento del Juzgado 1º Civil del Circuito de Bogotá en el que se pretende que el juez en sentencia le ordene a Invercolsa que se inscriba

Ecopetrol S.A.
Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
30 de junio de 2018
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

en el libro de accionistas un supuesto derecho prendario sobre 324,391,099 acciones, hoy propiedad de Ecopetrol. Este proceso se encuentra terminado, con decisiones de primera y segunda instancia favorables a Ecopetrol y el recurso de extraordinario de casación declarado desierto por la Corte Suprema de Justicia, Sala Civil, en atención a que AFIB no sustentó, dentro del término establecido en las normas vigentes, el recurso interpuesto.

- Prenda mobiliaria: AFIB inscribió formalmente en el Registro de Garantías Mobiliarias una prenda, respecto de 324,391,099 acciones, registradas en el libro de accionistas de Invercolsa como de propiedad de Ecopetrol, fundamentándose en el contenido de la Ley 1676 de 2013. El 29 de enero de 2018, Ecopetrol presentó una solicitud de cancelación de la garantía por AFIB, la cual fue finalizada a su favor el 6 de abril de 2018 mediante resolución de la Superintendencia de Sociedades.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

13. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 30 de junio de 2018 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	<u>Planta y equipo</u>	<u>Ductos, redes y líneas</u>	<u>Proyectos en curso</u>	<u>Edificaciones</u>	<u>Terrenos</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
<u>Costo</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2017	14,179,295	10,274,223	3,942,835	4,509,450	2,122,827	1,728,201	36,756,831
Adquisiciones/capitalizaciones	270,017	129,722	388,891	6,573	18,476	27,912	841,591
Intereses financieros capitalizados	17,530	8,422	25,247	676	1,011	1,812	54,698
Diferencia en cambio capitalizada sobre préstamos	2,682	1,289	3,863	103	155	277	8,369
Bajas por retiro o venta	(23,901)	(4,490)	-	(1,020)	(398)	(2,254)	(32,063)
Otros (reclasificaciones)	(58,504)	(15,382)	74,452	(17,635)	(3,905)	(79,876)	(100,850)
Saldo al 30 de junio de 2018	14,387,119	10,393,784	4,435,288	4,498,147	2,138,166	1,676,072	37,528,576
<u>Depreciación acumulada y pérdida por impairment</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2017	(7,245,371)	(6,641,043)	(553,420)	(1,902,856)	(39,522)	(413,603)	(16,795,815)
Depreciación del periodo	(441,333)	(305,220)	-	(119,560)	-	(32,204)	(898,317)
Pérdidas por impairment	2,683	9,674	15,374	1,609	2,860	380	32,580
Bajas por retiro o venta	21,277	3,498	-	762	-	1,942	27,479
Otros (reclasificaciones)	33,137	8,031	17,827	11,946	(132)	2,655	73,464
Saldo al 30 de junio de 2018	(7,629,607)	(6,925,060)	(520,219)	(2,008,099)	(36,794)	(440,830)	(17,560,609)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017	6,933,924	3,633,180	3,389,415	2,606,594	2,083,305	1,314,598	19,961,016
Saldo neto al 30 de junio de 2018	6,757,512	3,468,724	3,915,069	2,490,048	2,101,372	1,235,242	19,967,967

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 2017.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

14. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 30 de junio de 2018, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

Costo	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso (1)	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2017	41,940,167	1,967,392	3,006,144	46,913,703
Adquisiciones/capitalizaciones	997,861	-	479,672	1,477,533
Aumento costos de abandono	-	630,012	-	630,012
Bajas por retiro o venta	(79)	-	-	(79)
Intereses financieros capitalizados	21,636	-	10,400	32,036
Diferencia en cambio capitalizada	3,311	-	1,591	4,902
Reclasificaciones	76,606	-	-	76,606
Saldo al 30 de junio de 2018	43,039,502	2,597,404	3,497,807	49,134,713
<u>Amortización acumulada y pérdida por impairment</u>				
Saldo al 31 de diciembre de 2017	(28,428,770)	(1,404,524)	-	(29,833,294)
Amortización del periodo	(1,402,414)	(31,171)	-	(1,433,585)
Pérdidas por deterioro	39,638	-	-	39,638
Bajas por retiro o venta	79	-	-	79
Reclasificaciones	(58,258)	(639)	-	(58,897)
Saldo al 30 de junio de 2018	(29,849,725)	(1,436,334)	-	(31,286,059)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017	13,511,397	562,868	3,006,144	17,080,409
Saldo neto al 30 de junio de 2018	13,189,777	1,161,070	3,497,807	17,848,654

(1) El saldo de inversiones petrolíferas en curso, incluye principalmente los trabajos ejecutados en producción por facilidades del campo Castilla, plan integral de energía eléctrica (PIEEL) y recuperación secundaria de Yarigui, y en refinación por el proyecto modernización de Barrancabermeja.

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 2017.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (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		A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
	30 de junio 2018/ 31 de diciembre 2017			
Moneda nacional				
Bonos	7.8%	8.9%	1,691,397	1,692,471
Crédito sindicado	7.2%	7.9%	1,443,851	1,550,484
Otros (1)	7.4%	7.4%	128,026	128,863
			3,263,274	3,371,818
Moneda extranjera				
Bonos	6.2%	6.1%	26,151,752	27,673,999
Créditos Refinería de Cartagena	4.4%	4.3%	6,883,483	7,353,471
Créditos comerciales	3.3%	4.3%	456,229	528,815
Otros (1)	5.4%	5.4%	191,041	211,670
			33,682,505	35,767,955
			36,945,779	39,139,773
Corriente			4,650,573	4,295,789
No corriente			32,295,206	34,843,984
			36,945,779	39,139,773

(1) Incluye leasing financiero de contratos de construcción, operación, mantenimiento y transferencia (BOMT's, por sus siglas en inglés).

La deuda está registrada a su costo amortizado, el cual corresponde al valor presente de los flujos de caja, descontados a la tasa de interés efectiva.

No se ha adquirido nueva deuda en lo corrido de 2018.

15.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$37,670,736 y \$41,657,589 al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, respectivamente.

Para la medición a valor razonable, los bonos 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 al 30 de junio de 2018:

	<u>Hasta 1 año</u>	<u>1 - 5 años</u>	<u>5-10 años</u>	<u>> 10 años</u>	<u>Total</u>
Moneda nacional					
Bonos	238,974	722,638	319,205	410,580	1,691,397
Crédito sindicado	1,443,851	-	-	-	1,443,851
Otros	2,044	16,263	45,081	64,638	128,026
	<u>1,684,869</u>	<u>738,901</u>	<u>364,286</u>	<u>475,218</u>	<u>3,263,274</u>
Moneda extranjera					
Bonos	1,508,452	8,365,121	11,809,931	4,468,248	26,151,752
Créditos Refinería de Cartagena	973,935	3,627,713	2,281,835	-	6,883,483
Créditos comerciales	456,229	-	-	-	456,229
Otros	27,088	114,069	49,884	-	191,041
	<u>2,965,704</u>	<u>12,106,903</u>	<u>14,141,650</u>	<u>4,468,248</u>	<u>33,682,505</u>
	<u>4,650,573</u>	<u>12,845,804</u>	<u>14,505,936</u>	<u>4,943,466</u>	<u>36,945,779</u>

15.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de junio de 2018, la Compañía tiene designados USD\$8,156 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$5,200 corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$2,956 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

Los siguientes son los saldos de las cuentas comerciales y otras cuentas por pagar:

	<u>A 30 de junio 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
Proveedores	3,859,289	3,385,704
Dividendos por pagar (1)	1,622,859	3,723
Entes relacionados (Nota 26)	1,606,318	1,476,790
Anticipos asociados	597,335	823,855
Retención en la fuente	266,509	279,138
Acuerdos en contratos de transporte (2)	132,721	91,324
Acreedores varios	108,762	117,003
	<u>8,193,793</u>	<u>6,177,537</u>

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

- (1) La Asamblea General de Accionistas decretó dividendos sobre la utilidad de 2017, por valor de \$3,659,386. El 19 de abril de 2018 se pagaron el 100% de los dividendos a los accionistas minoritarios y el 50% del accionista mayoritario por un monto total de \$2,040,250.
- (2) Corresponde al valor de la deuda por acuerdos pactados en los contratos de transporte por oleoductos y poliductos, calculados en la compensación volumétrica por calidad y otros acuerdos de manejo de inventarios.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

17. Provisiones por beneficios a empleados

Los siguientes son los saldos de las provisiones por beneficios a empleados:

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Beneficios post-empleo		
Salud	5,408,409	5,367,005
Pensión	1,401,688	1,327,859
Educación	514,896	502,260
Bonos	361,560	348,442
Otros planes	83,175	77,636
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	146,823	155,286
	7,916,551	7,778,488
Prestaciones sociales y salarios	339,302	443,821
Otros beneficios a empleados	73,243	67,867
	8,329,096	8,290,176
Corriente	1,673,798	1,787,701
No corriente	6,655,298	6,502,475
	8,329,096	8,290,176

La siguiente tabla muestra el movimiento en los resultados y otros resultados integrales, por los periodos finalizados el 30 de junio:

	2018	2017
Resultado del periodo		
Costo del servicio actual	38,687	26,082
Intereses, neto	242,921	186,915
	281,608	212,997
Otros resultados integrales		
Pensión	30,674	266,866
Bonos	2,229	24,620
Otros	(124)	(1,873)
	32,779	289,613
Impuesto diferido	(10,817)	(95,572)
	21,962	194,041

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

El saldo de los activos del plan es de \$12,412,972 y \$12,471,163 al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, respectivamente. El 48.6% son nivel 1 de valor razonable y el 51.4% están bajo categoría nivel 2.

18. Provisiones y contingencias

El movimiento por el periodo finalizado el 30 de junio de 2018, en las diferentes categorías de provisiones y contingencias ha sido el siguiente:

	Costos de abandono	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2017	4,537,443	64,443	535,559	5,137,445
Costo financiero	151,275	-	-	151,275
Utilizaciones	(34,706)	(1,194)	(3,460)	(39,360)
Aumento costos abandono	630,012	-	-	630,012
Adiciones (recuperaciones)	-	3,896	82,411	86,307
Traslados	(494)	-	-	(494)
Saldo al 30 de junio de 2018	5,283,530	67,145	614,510	5,965,185
Corriente	125,050	67,145	127,898	320,093
No corriente	5,158,480	-	486,612	5,645,092
	5,283,530	67,145	614,510	5,965,185

18.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que tiene la Compañía de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio de proyectos o actividades, de acuerdo a lo descrito en la sección 3.5 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2017. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo se estima proyectando los pagos futuros esperados y descontando a valor presente con una tasa referenciada a las obligaciones financieras de la Compañía, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación.

Los movimientos más representativos generados durante el periodo finalizado el 30 de junio de 2018 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 de 2018, no se presentaron litigios 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, el Decreto 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 23.3 de los Estados Financieros Consolidados publicados al 31 de diciembre del 2017.

Al 30 de junio de 2018 la provisión para inversión forzosa del 1% por el uso del agua se estimó con base en los parámetros establecidos en el Decreto 1076 de 2015. La Compañía se encuentra en proceso de análisis del impacto de la aplicabilidad de las modificaciones establecidas en los mencionados decretos.

18.4 Investigaciones de entes de control

En el transcurso de 2018, no se han presentado cambios en las investigaciones de entes de control reportados en los estados financieros al 31 de diciembre de 2017.

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% (4,731,905,873 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,817 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, 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

La siguiente es la composición de las reservas:

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Reserva legal	2,088,192	1,426,151
Reservas fiscales y obligatorias	509,081	512,632
Reservas ocasionales	2,541,622	239,086
	5,138,895	2,177,869

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Saldo inicial	2,177,869	1,558,844
Liberación de reservas	(751,718)	(289,164)
Apropiación de reservas	3,712,744	908,189
Saldo final	5,138,895	2,177,869

19.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Saldo inicial	7,646,613	2,590,911
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	6,134,201	6,620,412
Liberación de reservas	751,718	289,164
Apropiación de reservas	(3,712,744)	(908,190)
Dividendos decretados (1)	(3,659,386)	(945,683)
Otros movimientos	1	(1)
Saldo final	7,160,403	7,646,613

- (1) La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados, preparados bajo las Normas Internacionales de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF).

La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el día 23 de marzo de 2018, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2017 y definió distribuir dividendos por valor de \$3,659,386.

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 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Método de participación en compañías (1)	7,721,253	8,226,700
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	87,733	(97,362)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(575,052)	(553,090)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(851,999)	(1,149,865)
Otros	(1)	(1)
	6,381,934	6,426,382

- (1) La Compañía reconoce como método de participación en compañías el efecto resultante del ajuste por conversión de sus inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos cuya moneda funcional sea diferente al peso colombiano, así como las variaciones en los conceptos del otro resultado integral de dichas compañías. El efecto acumulado por ajuste por conversión (diferencia en cambio en conversiones), será transferido al resultado del periodo como una ganancia o pérdida en el momento de la liquidación ó venta de dichas inversiones.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

20. Ingresos por ventas

El siguiente es el detalle de los ingresos por ventas:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
Ventas nacionales				
Destilados medios	2,270,798	1,874,633	4,432,738	3,774,619
Gasolinas	1,574,995	1,453,457	3,138,974	2,864,318
Gas natural	447,863	420,610	814,575	836,403
Combustóleo	151,539	74,424	265,462	155,641
Servicios	125,143	163,501	270,856	317,057
G.L.P. y propano	108,402	84,761	239,713	182,949
Asfaltos	77,652	61,494	141,332	129,873
Crudos	76,711	195,002	184,628	344,480
Aromáticos	75,217	52,570	139,140	117,084
Poliétileno	52,442	54,756	97,776	109,233
Otros ingresos ventas de gas (1)	38,545	43,167	71,289	88,126
Otros productos y servicios	44,546	33,372	89,565	77,285
	5,043,853	4,511,747	9,886,048	8,997,068
Reconocimiento diferencial precios (2)	864,424	348,154	1,525,745	750,684
	5,908,277	4,859,901	11,411,793	9,747,752
Ventas zona franca				
Crudos	2,246,375	704,407	3,794,213	1,267,167
Gas natural	82,661	91,378	150,899	177,111
Servicios	75,904	77,530	163,797	132,700
Propileno	21,457	32,671	41,349	58,876
Otros	805	-	3,157	-
	2,427,202	905,986	4,153,415	1,635,854
Ventas al exterior				
Crudos	6,673,923	4,883,522	11,942,889	9,726,013
Combustóleo	577,204	409,518	945,837	783,550
Coberturas de flujo de efectivo para futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(108,539)	(118,904)	(233,865)	(253,216)
Otros productos y servicios	323	-	517	-
	7,142,911	5,174,136	12,655,378	10,256,347
	15,478,390	10,940,023	28,220,586	21,639,953

- (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 separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

21. Costo de ventas

El siguiente es el detalle del costo de ventas discriminado por función:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
Costos variables				
Productos importados (1)	1,687,445	1,517,958	3,248,202	3,527,778
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,488,806	961,209	2,747,548	1,981,641
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,227,240	1,073,514	2,335,169	2,003,219
Compras de crudo asociación y concesión	1,179,263	565,205	2,062,254	1,134,882
Compras de otros productos y gas	1,152,487	645,165	1,980,936	840,696
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,093,852	1,239,734	2,037,759	2,448,812
Materiales de proceso	114,652	121,707	214,184	219,746
Energía eléctrica	108,870	79,130	198,974	168,334
Regalías de gas en dinero	106,025	115,413	211,287	207,134
Servicios contratados asociación	60,896	46,367	122,545	97,940
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (3)	(174,373)	(22,955)	(460,322)	(141,556)
	8,045,163	6,342,447	14,698,536	12,488,626
Costos fijos				
Servicios de transporte de hidrocarburos	946,873	720,321	1,906,834	1,445,357
Costos laborales	469,322	420,507	912,811	814,548
Mantenimiento	315,643	273,340	571,169	487,703
Servicios contratados	312,301	290,574	595,348	517,775
Servicios contratados en asociación	215,447	220,977	409,593	423,326
Depreciaciones y amortizaciones	158,834	153,877	312,338	304,828
Materiales y suministros de operación	78,841	85,975	148,383	137,581
Impuestos y contribuciones	57,861	53,547	143,594	126,858
Costos generales	31,577	34,817	64,257	55,541
	2,586,699	2,253,935	5,064,327	4,313,517
	10,631,862	8,596,382	19,762,863	16,802,143

- (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 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.

22. Gastos de administración, operación y proyectos

El siguiente es el detalle de los gastos de administración, operación y proyectos, discriminado por función:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
Gastos de administración				
Gastos generales	120,440	67,059	202,922	100,099
Gastos laborales	89,453	56,466	170,307	114,009
Impuestos (1)	10,892	7,066	10,892	154,240
Depreciaciones y amortizaciones	4,972	7,857	9,992	16,980
	225,757	138,448	394,113	385,328
Gastos de operación y proyectos				
Gastos laborales	71,447	73,194	152,608	141,509
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	69,635	14,300	132,799	32,366
Impuestos	64,209	70,633	126,715	124,054
Gastos de exploración	27,717	49,266	42,641	60,618
Cuota de fiscalización	16,300	18,642	32,600	37,284
Servicio logístico de transporte	13,196	46,402	24,280	105,828
Proyectos corporativos y otros	(64,560)	14,617	(52,981)	22,336
Diversos	12,907	59,587	22,329	127,540
	210,851	346,641	480,991	651,535

(1) Hasta el año 2017, incluyó principalmente el reconocimiento del impuesto a la riqueza por \$147,168 causado durante el primer trimestre del 2017. (Ver nota 10 – Impuestos).

23. Otros ingresos (gastos) operacionales, neto

El siguiente es el detalle de otras ganancias y pérdidas operacionales:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
Utilidad (pérdida) en venta de activos (1)	3,131	151,713	(4,835)	150,277
(Gasto) recuperación de provisiones por litigios	(12,728)	(1,458)	(16,957)	835
(Gasto) recuperación impairment de activos:				
Activos corrientes	(5,918)	(14,598)	(24,490)	(12,660)
Activos de largo plazo	-	-	72,219	-
Gasto gasoductos contratos BOMT's (2)	-	(28,232)	-	(55,299)
Otros ingresos, netos	24,745	26,269	37,845	27,409
	9,230	133,694	63,782	110,562

(1) En 2017, incluye principalmente la utilidad en la venta de los activos relacionados con la Ronda Campos 2016.

(2) Corresponde a los servicios facturados en relación con contrato BOMT's para la construcción, operación, mantenimiento y transferencia de gasoductos con Transgas, este contrato finalizó en Agosto de 2017.

24. Resultado financiero, neto

El siguiente es el detalle del resultado financiero:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
Ingresos financieros				
Valoración de activos financieros	211,767	84,759	377,058	155,214
Rendimientos e intereses	47,241	103,259	106,708	189,909
Dividendos	-	-	-	2,818
Otros ingresos	(31,911)	(6,536)	2,184	11,309
	227,097	181,482	485,950	359,250
Gastos financieros				
Intereses (1)	(522,105)	(304,089)	(1,026,335)	(812,680)
Costos financieros de otros pasivos (2)	(196,464)	(170,314)	(392,388)	(343,223)
Valoración de activos financieros	(107,186)	-	(190,343)	-
Otros gastos	(417)	(2,829)	(1,037)	(5,752)
	(826,172)	(477,232)	(1,610,103)	(1,161,655)
Utilidad por diferencia en cambio, neta	21,208	454,620	204,657	35,246
	(577,867)	158,870	(919,496)	(767,159)

- (1) Al 30 de junio se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedad, planta y equipo por \$86,734 (2017 - \$92,204).
- (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

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

La tasa de cambio del dólar estadounidense frente al peso colombiano ha fluctuado durante los últimos años. Al 30 de junio de 2018, el peso colombiano se depreció 1.8% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2017 de \$2,984.00 a \$2,930.80 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 separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

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

(Millones de USD)	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Efectivo y equivalentes de efectivo	1,482	461
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	1,119	1,146
Otros activos financieros	2,314	1,656
Otros activos	75	92
Total activos	4,990	3,355
Préstamos y financiaciones	(11,492)	(11,985)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(656)	(670)
Otros pasivos	(27)	(18)
Total pasivos	(12,175)	(12,673)
Posición pasiva neta	(7,185)	(9,318)

Del total de la posición neta, US\$8,156 millones corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral, dentro del patrimonio y US\$971 millones corresponden a activos, netos en moneda extranjera cuya valoración impacta el resultado del periodo.

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

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 30 de junio de 2018:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	28,458	239,036
5%	142,290	1,195,180

25.1.2 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de la Compañía

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, entendiendo que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones, el 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva designó la suma de US\$5,440 millones de la deuda de Ecopetrol como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2015 - 2023, de acuerdo con 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 separados
 30 de junio de 2018
 (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 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Saldo inicial	3,332	5,312
Reasignación de instrumentos de cobertura	1,483	1,803
Realización de las exportaciones	(1,483)	(1,803)
Amortización del principal (1)	(376)	(1,980)
Saldo final	2,956	3,332

- (1) El 13 de abril de 2018, Ecopetrol S.A. pagó anticipadamente la totalidad del bono internacional que emitió en 2013 con vencimiento a 5 años, cuyo valor nominal era de USD\$350 millones. El 30 de junio de 2017, Ecopetrol pagó anticipadamente la totalidad del crédito sindicado internacional, cuyo valor nominal era de USD\$1,925 millones y vencimiento febrero de 2020.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Saldo inicial	1,149,865	1,441,621
Diferencia en cambio	(236,029)	15,934
Realización de exportaciones (Nota 20)	(233,865)	(583,232)
Inefectividad	444	(14,036)
Impuesto de renta diferido	171,584	289,578
Saldo final	851,999	1,149,865

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el Otro Resultado Integral al Estado de Ganancias o Pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2018 (Jul-Dic)	288,780	(112,624)	176,156
2019	550,658	(181,717)	368,941
2020	161,099	(53,163)	107,936
2021	103,654	(34,206)	69,448
2022	103,654	(34,206)	69,448
2023	81,036	(20,966)	60,070
	1,288,881	(436,882)	851,999

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 la Compañía tiene en moneda extranjera, en este caso a las inversiones en filiales con moneda funcional dólar y tiene como instrumento de cobertura una porción de la deuda denominada en dólares.

Ecopetrol designó como partida cubierta las inversiones netas en Ocesa, Ecopetrol América Inc., Hocol Petroleum Ltd. (HPL) y Reficar y como instrumento de cobertura una porción de su deuda denominada en dólares estadounidenses, en un monto total equivalente a USD \$5,200 millones.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (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 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Saldo inicial	97,362	155,359
Diferencia en cambio	(276,639)	(86,892)
Inefectividad de cobertura	378	329
Impuesto de renta diferido	91,166	28,566
Saldo final	(87,733)	97,362

25.2 Gestión del capital

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

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

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Préstamos y financiaciones (Nota 15)	36,945,779	39,139,773
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(4,492,860)	(4,356,995)
Otros activos financieros (Nota 9)	(12,085,552)	(8,249,691)
Deuda financiera neta	20,367,367	26,533,087
Patrimonio (Nota 19)	50,328,998	47,898,631
Apalancamiento (1)	28.81%	35.65%

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

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

26. Entes relacionados

26.1 Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos

Los saldos con compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Otros activos financieros	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias						
Refinería de Cartagena S.A.	1,636,964	-	-	-	456,268	118
Propilco S.A.	54,442	-	-	-	-	468
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos SAS	54,037	-	33,003	-	224,054	9,676
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	12,172	-	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A. - OCENSA	4,660	-	-	-	554,278	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia SAS	1,689	-	238,891	-	70,414	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	1,316	-	35,114	-	46,500	15,393
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	1,231	-	-	-	61,066	-
Ecopetrol Costa Afuera	814	-	-	-	-	-
Hocol S.A.	551	-	12,209	-	63,476	2,306
Ecopetrol America Inc	126	-	-	-	5,065	-
Hocol Petroleum Limited	74	-	-	-	-	-
Black Gold Limited	70	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	6	-	-	3,171,397	-	-
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	3,705	-	5,406	-	99,050	3
Ecodiesel Colombia S.A.	2,334	-	-	-	21,256	-
Offshore International Group Inc (1)	-	128,827	-	-	-	-
Asociadas						
Serviport S.A.	-	-	-	-	4,891	-
Saldo al 30 de junio de 2018	1,774,191	128,827	324,623	3,171,397	1,606,318	27,964
Corriente	1,774,191	-	128,313	3,171,397	1,606,318	27,964
No corriente	-	128,827	196,310	-	-	-
	1,774,191	128,827	324,623	3,171,397	1,606,318	27,964

Cuentas por cobrar – Préstamos:

- (1) Savia Perú S.A. Préstamo otorgado por USD\$57 millones en el año 2016, con una tasa de interés del 4.99% E.A. pagaderos semestralmente a partir del 2017 y vencimiento en el 2021.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Otros activos financieros	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias						
Refinería de Cartagena S.A.	1,792,614	-	-	-	496,257	-
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos SAS	74,672	-	33,204	-	196,790	9,677
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	11,308	-	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A. - OCENSA	4,918	-	-	-	428,523	-
Hocol S.A.	3,533	-	7,452	-	102,242	380
Oleoducto Bicentenario de Colombia SAS	3,006	-	240,906	-	7,723	-
Ecopetrol Costa Afuera	2,774	-	-	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	2,491	-	29,505	-	39,397	15,384
Ecopetrol América Inc	617	-	702	-	9,016	-
Propilco S.A.	405	-	-	-	-	693
Bioenergy S.A.	382	-	-	-	-	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	244	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	145	-	-	2,276,481	-	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	66	-	-	-	67,661	-
Ecopetrol Germany GMBH	15	-	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	13	-	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	3	-	-	-	-	-
Black Gold Limited	4	-	-	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L	3	-	-	-	-	-
Ecopetrol del Peru S.A.	1	-	-	-	-	-
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	2,645	-	5,124	-	101,133	7
Ecodiesel Colombia S.A.	362	-	-	-	22,228	-
Offshore International Group Inc	-	154,810	-	-	-	-
Asociadas						
Invercolsa S.A.	18,641	-	-	-	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	-	5,820	-
Saldo al 31 de diciembre de 2017	1,918,862	154,810	316,893	2,276,481	1,476,790	26,141
Corriente	1,918,862	-	120,583	2,276,481	1,476,790	26,141
No corriente	-	154,810	196,310	-	-	-
	1,918,862	154,810	316,893	2,276,481	1,476,790	26,141

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de junio de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Las principales transacciones con entes relacionados por los periodos de seis meses finalizados el 30 de junio se detallan como sigue:

	2018		2017	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
Subsidiarias				
Refinería de Cartagena S.A.	4,096,082	1,760,540	1,610,099	585,027
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	184,075	1,286,171	206,660	1,095,494
Ecopetrol Capital AG	39,856	16,810	158,652	136,362
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	41,473	-	58,876	-
Propilco S.A.	19,647	-	25,419	-
Oleoducto Central S.A. - OCENSA	11,522	1,607,191	12,871	1,317,817
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	6,068	164,635	8,633	141,468
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	4,491	417,122	8,107	273,878
Hocol S.A.	1,551	201,339	5,407	145,644
Ecopetrol Costa Afuera	1,780	-	1,094	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	2,858	349,421	3,888	345,523
Ecopetrol America Inc	543	23,671	125	2,638
Bioenergy S.A.	392	-	620	-
Black Gold Limited	499	-	350	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	14	-	272	-
Andean Chemicals Limited	51	-	24	-
Hocol Petroleum Limited	82	-	19	-
Ecopetrol Global Energy	8	-	-	-
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	8,426	407,273	255,762	261,457
Offshore International Group Inc	1,058	-	4,130	-
Ecodiesel Colombia S.A.	1,332	127,211	2,814	135,129
	4,421,808	6,361,384	2,363,822	4,440,437

27. Eventos subsecuentes

- El 6 y 25 de julio de 2018, Ecopetrol realizó el pago anticipado de la totalidad de los créditos celebrados en 2013 con la banca internacional, garantizados por el Export-Import Bank of Estados Unidos, y cuya amortización se tenía prevista hasta el año 2023. El monto nominal total pagado fue de USD\$ 155,979,564, por concepto de capital más los intereses causados.
- El 12 de julio de 2018 el tribunal de arbitramento convocado para dirimir las controversias entre Frontera Energy Colombia Corp. Sucursal Colombia y Oleoducto Central S.A. aprobó en su totalidad el acuerdo conciliatorio, en virtud del cual se revisó la tarifa estándar del contrato de transporte del Proyecto P-135. Así mismo, los acuerdos de conciliación y transacción establecen que los remitentes cesarán sus acciones administrativas o judiciales en curso y se abstendrán de promover en el futuro nuevas reclamaciones por las mismas razones que motivaron las disputas que se resolvieron.
- En el mes de julio Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos SAS recibió de parte de Frontera Energy, Vetra Exploración y Producción Colombia y Canacol Energy Colombia notificación de terminación de los contratos de transporte de crudo celebrados respecto del oleoducto Caño Limón – Coveñas (de propiedad de Cenit). Cenit no está de acuerdo con las circunstancias alegadas por los remitentes en sus respectivas notificaciones de

terminación de los contratos de transporte de crudo, por lo cual considera que los mismos continúan vigentes y evaluará las acciones necesarias para salvaguardar los derechos de la compañía.

- Durante el mes de julio de 2018, los Remitentes que no hacen parte del Grupo Ecopetrol enviaron comunicaciones a Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. donde manifiestan dar por terminado de forma anticipada los Contratos de Transporte Ship por Pay celebrados en el año 2012. Conforme a lo anterior, esos Remitentes han dejado de cumplir sus obligaciones bajo dichos Contratos. Oleoducto Bicentenario de Colombia 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. Oleoducto Bicentenario de Colombia ejercerá sus derechos en los términos de los Contratos de Transporte para garantizar su cumplimiento y reclamar cualquier compensación, indemnización o restitución derivada de la alegada terminación anticipada de dichos contratos.
- El 6 de agosto de 2018, Ecopetrol realizó el pago anticipado de la totalidad del crédito sindicado celebrado en 2013 con la banca local, cuya amortización se tenía prevista hasta el año 2025. El monto nominal total pagado es de COP\$1,430,333 millones, por concepto de capital más los intereses causados.