



# **ECOPETROL S.A.**

Estados financieros intermedios condensados  
separados  
(No auditados)

30 de junio de 2019





## 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 2019 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 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 financieros intermedios separados condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2019 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 2018, fueron auditados por mí, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, sobre los cuales expresé mi opinión sin salvedades el 25 de febrero de 2019.

*(Original firmado)*

Víctor Hugo Rodríguez Vargas

Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional 57851-T

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

Bogotá, D.C., Colombia  
8 de agosto de 2019

## 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.....	7
4. Políticas contables.....	8
5. Nuevos estándares y cambios normativos .....	8
6. Efectivo y equivalentes de efectivo.....	9
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.....	10
8. Inventarios, neto.....	10
9. Otros activos financieros .....	11
10. Impuestos.....	12
11. Otros activos .....	16
12. Inversiones en compañías.....	17
13. Propiedades, planta y equipo.....	18
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	19
15. Préstamos y financiaciones .....	20
16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar .....	21
17. Provisiones por beneficios a empleados .....	21
18. Provisiones y contingencias .....	22
19. Patrimonio .....	25
20. Ingresos de actividades ordinarias .....	27
21. Costo de ventas.....	28
22. Gastos de administración, operación y proyectos .....	29
23. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto .....	29
24. Resultado financiero, neto.....	30
25. Gestión de riesgos .....	30
26. Partes relacionadas.....	34
27. Eventos subsecuentes (No auditados) .....	36

# Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

## Estados de situación financiera intermedios condensados separados

	Nota	A 30 de junio 2019 (No auditado)	A 31 de diciembre 2018
<b>Activos</b>			
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	2,001,085	2,259,319
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	8,530,686	7,641,902
Inventarios, neto	8	3,967,881	3,459,332
Otros activos financieros	9	5,715,291	6,610,813
Activos por impuestos corrientes	10	318,419	827,130
Otros activos	11	1,081,176	839,208
		<b>21,614,538</b>	<b>21,637,704</b>
Activos mantenidos para la venta		23,887	23,917
<b>Total activos corrientes</b>		<b>21,638,425</b>	<b>21,661,621</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Inversiones en compañías	12	43,472,672	45,142,444
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	632,466	575,872
Propiedades, planta y equipo	13	21,089,304	21,040,668
Recursos naturales y del medio ambiente	14	20,228,283	19,383,783
Activos por derecho de uso	5.1	3,639,585	-
Intangibles		235,640	249,762
Activos por impuestos diferidos	10	1,887,944	2,309,439
Otros activos financieros	9	3,291,949	2,402,041
Otros activos	11	1,074,500	996,193
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>95,552,343</b>	<b>92,100,202</b>
<b>Total activos</b>		<b>117,190,768</b>	<b>113,761,823</b>
<b>Pasivos</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	15	2,738,461	2,587,667
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	10,933,087	7,683,016
Provisiones por beneficios a empleados	17	1,672,649	1,760,832
Pasivos por impuestos corrientes	10	711,015	517,083
Provisiones y contingencias	18	594,667	744,074
Otros pasivos		391,221	282,784
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>17,041,100</b>	<b>13,575,456</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	15	33,334,308	30,705,995
Provisiones por beneficios a empleados	17	6,512,598	6,789,669
Pasivos por impuestos diferidos	10	143,949	143,947
Provisiones y contingencias	18	5,396,149	5,313,565
Otros pasivos		24,148	19,584
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>45,411,152</b>	<b>42,972,760</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>62,452,252</b>	<b>56,548,216</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital suscrito y pagado	19	25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		7,444,044	5,138,895
Otros resultados integrales		8,388,772	7,844,339
Resultados acumulados		7,257,934	12,582,607
<b>Total patrimonio</b>		<b>54,738,516</b>	<b>57,213,607</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>		<b>117,190,768</b>	<b>113,761,823</b>

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

Felipe Bayón Pardo  
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton  
Contador Público  
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T

# Ecopetrol S.A.

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

## Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
		2019	2018	2019	2018
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por ventas	20	15,961,241	15,478,390	30,112,845	28,220,586
Costos de ventas	21	(11,447,573)	(10,631,862)	(22,277,136)	(19,762,863)
<b>Utilidad bruta</b>		<b>4,513,668</b>	<b>4,846,528</b>	<b>7,835,709</b>	<b>8,457,723</b>
Gastos de administración	22	(242,433)	(225,757)	(437,633)	(394,113)
Gastos de operación y proyectos	22	(416,731)	(210,851)	(652,603)	(480,991)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	23	(24,663)	9,230	(33,219)	63,782
<b>Resultado de la operación</b>		<b>3,829,841</b>	<b>4,419,150</b>	<b>6,712,254</b>	<b>7,646,401</b>
Resultado financiero, neto	24				
Ingresos financieros		335,924	227,097	548,007	485,950
Gastos financieros		(776,033)	(826,172)	(1,461,834)	(1,610,103)
Utilidad por diferencia en cambio, neta		35,192	21,208	192,422	204,657
		<b>(404,917)</b>	<b>(577,867)</b>	<b>(721,405)</b>	<b>(919,496)</b>
Participación en los resultados de compañías		1,168,841	1,027,319	2,203,540	1,877,554
<b>Utilidad antes de impuesto a las ganancias</b>		<b>4,593,765</b>	<b>4,868,602</b>	<b>8,194,389</b>	<b>8,604,459</b>
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(1,106,568)	(1,349,205)	(1,962,657)	(2,470,258)
<b>Utilidad neta del periodo</b>		<b>3,487,197</b>	<b>3,519,397</b>	<b>6,231,732</b>	<b>6,134,201</b>
<b>Utilidad básica por acción (pesos)</b>		<b>84.8</b>	<b>85.6</b>	<b>151.6</b>	<b>149.2</b>

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

Felipe Bayón Pardo  
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton  
Contador Público  
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T

# Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

## Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio 2019		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2018	
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>3,487,197</b>	<b>3,519,397</b>	<b>6,231,732</b>	<b>6,134,201</b>
<b>Otros resultados integrales:</b>				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
Utilidad (pérdida) no realizada en operaciones de cobertura:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	209,017	(213,060)	504,176	297,866
Inversión neta en negocio en el extranjero	(112,403)	(509,858)	160,451	185,095
Utilidad (pérdida) método de participación patrimonial	299,589	1,263,388	(402,083)	(505,447)
	<b>396,203</b>	<b>540,470</b>	<b>262,544</b>	<b>(22,486)</b>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
Ganancias (pérdidas) actuariales	174,068	77,279	281,889	(21,962)
	174,068	77,279	281,889	(21,962)
<b>Otros resultados integrales</b>	<b>570,271</b>	<b>617,749</b>	<b>544,433</b>	<b>(44,448)</b>
<b>Total resultado integral</b>	<b>4,057,468</b>	<b>4,137,146</b>	<b>6,776,165</b>	<b>6,089,753</b>

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

Felipe Bayón Pardo  
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton  
Contador Público  
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T

# Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

## Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados

	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>2,088,192</b>	<b>3,050,703</b>	<b>7,844,339</b>	<b>12,582,607</b>	<b>57,213,607</b>
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	6,231,732	6,231,732
Liberación de reservas	-	-	-	(3,050,703)	-	3,050,703	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	(9,251,256)	(9,251,256)
<u>Apropiación de reservas</u>							
Legal	-	-	1,155,640	-	-	(1,155,640)	-
Fiscales y estatutarias	-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales	-	-	-	3,691,130	-	(3,691,130)	-
<u>Otros resultados integrales</u>							
Utilidad no realizada en operaciones de cobertura:							
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	-	504,176	-	504,176
Inversión neta en negocio en el extranjero	-	-	-	-	160,451	-	160,451
Método de participación patrimonial	-	-	-	-	(402,083)	-	(402,083)
Ganancias actuariales	-	-	-	-	281,889	-	281,889
<b>Saldo al 30 de junio de 2019 (no auditado)</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>3,243,832</b>	<b>4,200,212</b>	<b>8,388,772</b>	<b>7,257,934</b>	<b>54,738,516</b>
	<b>Capital suscrito y pagado</b>	<b>Prima en emisión de acciones</b>	<b>Reserva legal</b>	<b>Otras reservas</b>	<b>Otros resultados integrales</b>	<b>Utilidades acumuladas</b>	<b>Total Patrimonio</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,700</b>	<b>1,426,151</b>	<b>751,718</b>	<b>6,426,382</b>	<b>7,646,613</b>	<b>47,898,631</b>
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>							
Utilidad no realizada en operaciones de cobertura:							
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	-	297,866	-	297,866
Inversión neta en negocio en el extranjero	-	-	-	-	185,095	-	185,095
Método de participación patrimonial	-	-	-	-	(505,447)	-	(505,447)
Pérdidas actuariales	-	-	-	-	(21,962)	-	(21,962)
<b>Saldo al 30 de junio de 2018 (no auditado)</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>2,088,192</b>	<b>3,050,703</b>	<b>6,381,934</b>	<b>7,160,403</b>	<b>50,328,998</b>

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

Felipe Bayón Pardo  
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton  
Contador Público  
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T



# Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

## Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
		2019	2018
		(No auditados)	
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Utilidad neta del periodo		6,231,732	6,134,201
<b>Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:</b>			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	1,962,657	2,470,258
Depreciación, agotamiento y amortización		2,744,368	2,360,089
Utilidad por diferencia en cambio	24	(192,422)	(204,657)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	24	902,153	1,026,335
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	24	356,943	392,388
Pozos secos	14	123,405	-
Pérdida (utilidad) en venta o retiro de activos		3,401	(2,202)
Gasto impairment de activos corrientes	23	12,564	24,490
Recuperación de impairment de activos de largo plazo	23	-	(72,219)
Utilidad por valoración de activos financieros		(80,745)	(66,158)
Utilidad por método de participación patrimonial		(2,203,540)	(1,877,554)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportación	20	683,860	233,865
Pérdida (utilidad) por ineffectividad de coberturas		1,362	(822)
Impuesto de renta pagado		(993,132)	(1,227,853)
<b>Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:</b>			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(399,823)	(1,594,011)
Inventarios		(526,753)	(556,588)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		581,388	378,874
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(273,309)	380,897
Provisiones por beneficios a empleados		(227,751)	(234,973)
Provisiones y contingencias		(161,423)	46,917
Otros activos y pasivos		(204,295)	79,708
<b>Efectivo neto generado por las actividades de operación</b>		<b>8,340,640</b>	<b>7,690,985</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Aportes de capital en inversiones en compañías		(197,707)	(129,277)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(884,621)	(841,591)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(2,576,556)	(1,477,533)
Adquisiciones de intangibles		(19,402)	(11,387)
Venta (compra) de otros activos financieros		23,489	(3,741,937)
Intereses recibidos		132,399	106,708
Dividendos recibidos		2,925,702	3,131,014
Producto de la venta de activos		7,662	6,787
<b>Efectivo neto usado en actividades de inversión</b>		<b>(589,034)</b>	<b>(2,957,216)</b>
<b>Flujo de efectivo en actividades de financiación:</b>			
Pagos de capital		(591,088)	(1,558,390)
Pagos de intereses		(984,059)	(1,041,955)
Dividendos pagados	16	(6,522,366)	(2,040,250)
<b>Efectivo neto usado en actividades de financiación</b>		<b>(8,097,513)</b>	<b>(4,640,595)</b>
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo (Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		87,673	42,691
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		(258,234)	135,865
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	6	<b>2,001,085</b>	<b>4,492,860</b>
Transacciones no monetarias:			
Reconocimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento	5.1	3,775,738	-

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

Felipe Bayón Pardo  
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton  
Contador Público  
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

---

### **1. Entidad reportante**

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

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

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

### **2. Bases de presentación**

#### **2.1 Declaración de cumplimiento y autorización de los estados financieros**

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 2018, incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

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

Ecopetrol prepara sus estados financieros con base en los principios y normas de contabilidad e información financiera aceptados en Colombia (NCIF), reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015, modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017 y 2483 de 2018. Estas normas están fundamentadas en las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF y sus Interpretaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) y otras disposiciones legales aplicables para las entidades vigiladas y/o controladas por la Contaduría General de la Nación, que pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otros organismos de control del Estado.

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2019, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año anterior.

Estos estados financieros fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 26 de julio de 2019.

### **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 2019, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2018.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

### 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 2018 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados separados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2019.

Los estados financieros intermedios no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2018.

### 5. Nuevos estándares y cambios normativos

#### 5.1 Nuevos estándares adoptados por la Compañía, efectivos a partir del 1 de enero de 2019

##### 1. NIIF 16 – Arrendamientos

A partir del 1 de enero de 2019, la compañía aplicó por primera vez la NIIF 16 “Arrendamientos”; como lo expresa la NIC 34, la naturaleza y efecto de estos cambios se mencionan a continuación:

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

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

##### a) Efecto de la adopción

La Compañía reconoció activos por derecho de uso por valor de \$3,773,560 al 1 de enero de 2019, cuya contrapartida fueron los pasivos por arrendamiento.

##### b) Resumen de las nuevas políticas contables

###### Activos por derecho de uso

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

###### Pasivos por arrendamiento

En la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos por arrendamiento medidos al valor presente de los pagos por arrendamiento que se realizarán durante el plazo del contrato. Los pagos variables que no

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

dependan de un índice o una tasa se reconocen como gasto en el período en el que un evento o condición indiquen que el pago ocurrirá.

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

### Arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

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

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

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

	<b>Activos por derecho de uso</b>					<b>Pasivos por arrendamiento</b>
	<b>Oleoductos</b>	<b>Edificaciones</b>	<b>Maquinaria y equipo</b>	<b>Vehículos</b>	<b>Total</b>	
Saldo al 31 de diciembre de 2018 (1)	-	-	-	-	-	(446,168)
<b>Reconocimiento inicial NIIF 16 (1 de enero de 2019)</b>	<b>3,617,829</b>	<b>95,535</b>	<b>23,156</b>	<b>37,040</b>	<b>3,773,560</b>	<b>(3,773,560)</b>
Adiciones	-	2,178	-	-	2,178	(2,178)
Amortización del periodo	(111,846)	(12,281)	(4,693)	(7,333)	(136,153)	-
Gasto por intereses	-	-	-	-	-	(128,459)
Diferencia en cambio	-	-	-	-	-	39,876
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	-	239,272
<b>Saldo neto al 30 de junio de 2019 (No auditado)</b>	<b>3,505,983</b>	<b>85,432</b>	<b>18,463</b>	<b>29,707</b>	<b>3,639,585</b>	<b>(4,071,217)</b>

(1) Corresponde al saldo de las obligaciones reconocidas como arrendamiento financiero bajo NIC 17.

## 2. CINIIF 23 - Incertidumbre sobre los tratamientos del impuesto a las ganancias

Esta interpretación tiene como finalidad aclarar cómo aplicar los requerimientos de reconocimiento y medición de la NIC 12 cuando existe incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias.

Cuando existe incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias, la Compañía deberá determinar si considera cada tratamiento impositivo incierto por separado o en conjunto con otro u otros tratamientos impositivos inciertos sobre la base del enfoque que mejor prediga la resolución de la incertidumbre. Ecopetrol tiene por estrategia no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entredicho sus declaraciones tributarias. La interpretación de esta norma no tiene ningún efecto para la Compañía.

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

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

### 6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	1,129,527	1,087,774
Inversiones financieras de corto plazo	871,536	1,170,618
Caja	22	927
	<b>2,001,085</b>	<b>2,259,319</b>

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

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
<b>Corriente</b>		
Clientes		
Exterior	1,910,875	1,622,529
Nacionales	858,189	759,584
Fondo de estabilización de precios (1)	2,766,254	3,166,850
Partes relacionadas (Nota 26)	2,742,580	1,807,338
Cuentas por cobrar a empleados	47,326	70,321
Servicios industriales	36,826	78,203
Deudores varios	168,636	137,077
	<b>8,530,686</b>	<b>7,641,902</b>
<b>No corriente</b>		
Cuentas por cobrar a empleados	489,662	458,048
Partes relacionadas (Nota 26)	92,190	117,824
Deudores varios	50,614	-
	<b>632,466</b>	<b>575,872</b>

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

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

### 8. Inventarios, neto

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Crudo	1,950,792	1,765,513
Combustibles y petroquímicos	1,274,767	1,007,846
Materiales para producción de bienes	742,322	685,973
	<b>3,967,881</b>	<b>3,459,332</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

### 9. Otros activos financieros

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
<b>Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados</b>		
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	3,807,105	4,167,267
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	2,658,286	3,389,804
Inversiones en títulos en compañías del grupo (1) (Nota 26)	2,538,466	1,452,206
	<b>9,003,857</b>	<b>9,009,277</b>
<b>Activos medidos a costo amortizado</b>	<b>3,383</b>	<b>3,577</b>
	<b>9,007,240</b>	<b>9,012,854</b>
Corriente	5,715,291	6,610,813
No corriente	3,291,949	2,402,041
	<b>9,007,240</b>	<b>9,012,854</b>

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

#### 9.1 Valor razonable

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Nivel 1	1,537,024	372,501
Nivel 2	7,466,833	8,636,776
	<b>9,003,857</b>	<b>9,009,277</b>

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.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

### 10. Impuestos

#### 10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
<b>Activos por impuestos corrientes</b>		
Impuesto a las ganancias (1)	-	599,086
Descuentos tributarios (2)	170,171	-
Saldo a favor en impuestos	13,374	27,310
Otros impuestos	134,874	200,734
	<b>318,419</b>	<b>827,130</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>		
Impuesto a las ganancias (3)	243,773	-
Impuesto al valor agregado	116,356	87,400
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	96,976	112,031
Impuesto de industria y comercio	86,265	160,880
Impuesto al carbono	63,515	42,694
Otros impuestos (4)	104,130	114,078
	<b>711,015</b>	<b>517,083</b>

- (1) El saldo a favor del impuesto a las ganancias se generó por el pago voluntario anticipado de \$3,003,000 efectuado en noviembre y diciembre de 2018, de conformidad a lo establecido en el Decreto 2146 del 22 de noviembre de 2018.
- (2) Incluye los descuentos tributarios por: IVA incurrido en adquisición de activos fijos reales productivos y el 50% del impuesto de industria y comercio potencial, establecidos en los artículos 83 y 76 de la Ley 1943 de 2018 – Reforma tributaria.
- (3) Este saldo incluye \$179,004 correspondientes a obras por impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta del año 2017 y 2018, establecido en la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria.
- (4) Incluye principalmente regalías y compensaciones monetarias.

#### 10.2 Impuesto a las ganancias

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

- La tarifa general del impuesto de renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras será: 2019 – 33%, 2020 – 32%, 2021 – 31% y 2022 y siguientes – 30%.
- La tarifa del impuesto sobre la renta para el año gravable 2018 fue del 33% y una sobretasa del 4%, la cual aplicaba cuando la base del impuesto sobre la renta fue superior a \$800.
- De otra parte, para los años 2019 y 2020, la tarifa aplicable para efectos de calcular el impuesto sobre la renta bajo el sistema de renta presuntiva será 1.5% del patrimonio líquido del contribuyente del año inmediatamente anterior. A partir del año 2021 la tarifa aplicable será 0%.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

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

- 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 reconoce con base en unidades técnicas de producción, tal y como se hace contablemente.
- Los gastos de adquisición de derechos de exploración, geología y geofísica, perforaciones exploratorias, entre otros, son capitalizables hasta que se determine la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer el recurso.
- Las fluctuaciones de las partidas expresadas en moneda extranjera, sólo tendrán efectos fiscales en el momento de la enajenación o abono en el caso de los activos, o liquidación o pago parcial en el caso de los pasivos.
- Las pérdidas fiscales generadas a partir del 1 de enero de 2017 se podrán compensar con las rentas líquidas generadas en los siguientes 12 años.

Al 30 de junio de 2019 la Compañía no presenta excesos de renta presuntiva sobre renta ordinaria ni pérdidas fiscales por compensar.

### Firmeza de las declaraciones del impuesto sobre la renta y CREE

Las declaraciones de impuestos de 2014, 2015, 2016, 2017 y 2018 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 siguientes a la fecha del vencimiento del plazo para declarar, o de la fecha de presentación, cuando hayan sido extemporáneas. Respecto de aquellas declaraciones en las cuales se presenten saldos a favor, el término de firmeza es de 3 años, desde la fecha de la presentación de la solicitud de devolución o compensación.

En el caso de Ecopetrol, por estar sujeto al cumplimiento de las reglas de precios de transferencia, el término de firmeza es de 6 años independientemente si se genera saldo a favor a o saldo a pagar.

### Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditado)		(No auditado)	
Corriente	(1,108,278)	(987,116)	(1,959,820)	(2,224,848)
Corriente - ejercicios anteriores	(13,106)	75,963	(9,263)	75,963
Diferido	3,141	(384,223)	(5,248)	(267,544)
Diferido - ejercicios anteriores	11,675	(53,829)	11,674	(53,829)
	<u>(1,106,568)</u>	<u>(1,349,205)</u>	<u>(1,962,657)</u>	<u>(2,470,258)</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 al 30 de junio de 2019 calculada antes de la participación en las utilidades de compañías del grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 32.8%; la disminución frente a la tasa al 30 de junio de



# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

2018 (36.7%) se debe principalmente a la disminución de 400 puntos básicos de la tarifa nominal de tributación (de 37% en 2018 a 33% 2019) y la no deducibilidad del 50% del Gravamen a los Movimientos Financieros.

### Impuesto sobre las ganancias diferido

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido	1,887,944	2,309,439
Pasivo por impuesto diferido	(143,949)	(143,947)
	<b>1,743,995</b>	<b>2,165,492</b>

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

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
<b>Impuesto diferido activo</b>		
Provisiones (1)	1,820,874	1,838,261
Beneficios a empleados (2)	1,040,298	1,161,860
Propiedades, planta y equipo (3)	550,846	547,921
Préstamos por pagar	408,259	827,452
Cuentas por pagar	397,573	364,655
Activos por derecho de uso	97,148	-
Inventarios	72,475	60,617
Cuentas por cobrar	38,457	40,856
Activos intangibles	(1,962)	2,440
Otros activos	(63,462)	(69,478)
Cargos diferidos	(64,711)	(67,254)
Inversiones e instrumentos derivados	(176,247)	(170,960)
Goodwill (4)	(324,061)	(324,061)
Recursos naturales y del medio ambiente (3)	(1,907,543)	(1,902,870)
	<b>1,887,944</b>	<b>2,309,439</b>
	(No auditado)	
<b>Impuesto diferido pasivo</b>		
Propiedades, planta y equipo (5)	(143,949)	(143,947)
	<b>(143,949)</b>	<b>(143,947)</b>

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

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

(3) Para propósitos fiscales, los recursos naturales y del medio ambiente y la propiedad, planta y equipo tienen una vida útil específica. Bajo NCIF (Normas de Contabilidad e Información Financiera aceptadas en Colombia), la vida útil es determinada por un análisis técnico. Esta diferencia se traduce en una base de depreciación diferente para efectos contables y fiscales.

(4) De acuerdo con la ley tributaria en Colombia el goodwill es amortizable, mientras que bajo NCIF no, pero sí está sujeto a pruebas de impairment, diferencia que genera como resultado un impuesto diferido pasivo.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

(5) Corresponde al impuesto diferido generado por los terrenos, al cual aplica la tarifa de 10% de ganancias ocasionales.

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 30 de junio de 2019 y el año terminado el 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
<b>Saldo inicial</b>	2,165,492	2,708,240
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	6,427	(854,178)
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	(427,924)	337,257
Cuentas por cobrar	-	(25,827)
<b>Saldo final</b>	<b>1,743,995</b>	<b>2,165,492</b>

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

	<b>Base</b>	<b>Impuesto diferido</b>	<b>Total</b>
<b>A 30 de junio de 2019 (No auditado)</b>			
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	402,698	(120,809)	281,889
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	742,526	(238,350)	504,176
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	229,216	(68,765)	160,451
	<b>1,374,440</b>	<b>(427,924)</b>	<b>946,516</b>

	<b>Base</b>	<b>Impuesto diferido</b>	<b>Total</b>
<b>A 31 de diciembre de 2018</b>			
Pérdidas actuariales sobre beneficios a empleados	29,250	(33,540)	(4,290)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(14,069)	(39,527)	(53,596)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(1,382,278)	410,324	(971,954)
	<b>(1,367,097)</b>	<b>337,257</b>	<b>(1,029,840)</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

### 11. Otros activos

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
<b>Corriente</b>		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	711,166	497,339
Partes relacionadas (Nota 26)	123,546	124,233
Gastos pagados por anticipado	90,135	88,580
Depósitos judiciales y embargos	63,225	68,819
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	93,104	60,237
	<b>1,081,176</b>	<b>839,208</b>
<b>No corriente</b>		
Fondo de abandono y pensiones (2)	359,159	348,982
Diferencial de tasas en préstamos a empleados	215,705	213,645
Partes relacionadas (Nota 26)	196,310	196,310
Depósitos entregados en administración (3)	209,875	142,376
Depósitos judiciales y embargos	38,374	39,425
Otros activos	55,077	55,455
	<b>1,074,500</b>	<b>996,193</b>

- (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 de 2017 y 2018, 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 2019

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

### 12. Inversiones en compañías

#### 12.1 Composición y movimientos

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
<b>Subsidiarias</b>		
Refinería de Cartagena S.A.S.	17,385,500	18,005,746
CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	14,091,032	15,404,391
Hocol Petroleum Limited	3,438,600	3,239,077
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	2,623,718	2,711,255
Ecopetrol Capital AG	1,534,198	1,494,728
Andean Chemical Limited	1,438,712	1,371,823
Esenttia S.A.	899,605	914,964
Black Gold Re Limited	710,743	691,710
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	5,465	3,380
	<b>42,127,573</b>	<b>43,837,074</b>
Menos impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	<b>41,589,975</b>	<b>43,299,476</b>
<b>Asociadas</b>		
Invercolsa S.A.	259,557	243,294
	<b>259,557</b>	<b>243,294</b>
<b>Negocios conjuntos</b>		
Equion Energía Limited	1,419,440	1,392,232
Offshore International Group	724,682	727,194
Ecodiesel Colombia S.A.	40,074	41,304
	<b>2,184,196</b>	<b>2,160,730</b>
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(214,935)	(214,935)
Offshore International Group	(346,121)	(346,121)
	<b>1,623,140</b>	<b>1,599,674</b>
	<b>43,472,672</b>	<b>45,142,444</b>

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

#### 12.2 Restricciones sobre inversiones

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

### 13. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 30 de junio de 2019 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	<b>Planta y equipo</b>	<b>Ductos, redes y líneas</b>	<b>Proyectos en curso</b>	<b>Edificaciones</b>	<b>Terrenos</b>	<b>Otros</b>	<b>Total</b>
<b>Costo</b>							
Saldo al 31 de diciembre de 2018	15,014,147	11,439,531	4,769,097	4,525,416	2,137,887	1,678,193	39,564,271
Adquisiciones/capitalizaciones	284,438	166,352	282,581	113,802	117	37,331	884,621
Intereses financieros capitalizados	31,410	20,949	8,733	8,287	-	3,073	72,452
Diferencia en cambio capitalizada	1,782	1,189	496	470	-	174	4,111
Bajas por retiro o venta	(43,180)	(19,099)	-	(7,850)	-	(7,762)	(77,891)
Reclasificaciones/traslados	(23,307)	(2,227)	-	22,535	-	9,080	6,081
<b>Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado)</b>	<b>15,265,290</b>	<b>11,606,695</b>	<b>5,060,907</b>	<b>4,662,660</b>	<b>2,138,004</b>	<b>1,720,089</b>	<b>40,453,645</b>
<b>Depreciación acumulada y pérdida por impairment</b>							
Saldo al 31 de diciembre de 2018	(7,853,093)	(7,591,875)	(497,441)	(2,106,064)	(34,302)	(440,828)	(18,523,603)
Depreciación del periodo	(481,475)	(327,274)	-	(110,527)	-	(33,929)	(953,205)
(Pérdidas) recuperación de impairment	(5,322)	(919)	48,733	-	-	(32)	42,460
Bajas por retiro o venta	39,007	15,216	-	6,571	-	6,122	66,916
Reclasificaciones/traslados	5,590	2,311	-	(5,336)	-	526	3,091
<b>Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado)</b>	<b>(8,295,293)</b>	<b>(7,902,541)</b>	<b>(448,708)</b>	<b>(2,215,356)</b>	<b>(34,302)</b>	<b>(468,141)</b>	<b>(19,364,341)</b>
Saldo neto al 31 de diciembre de 2018	7,161,054	3,847,656	4,271,656	2,419,352	2,103,585	1,237,365	21,040,668
<b>Saldo neto al 30 de junio de 2019 (No auditado)</b>	<b>6,969,997</b>	<b>3,704,154</b>	<b>4,612,199</b>	<b>2,447,304</b>	<b>2,103,702</b>	<b>1,251,948</b>	<b>21,089,304</b>

Ecopetrol realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre de 2018.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

### 14. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 30 de junio de 2019, con sus correspondientes amortizaciones, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	<b>Inversiones petrolíferas</b>	<b>Costo de abandono y taponamiento</b>	<b>Inversiones petrolíferas en curso</b>	<b>Total</b>
<b>Costo</b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>44,561,973</b>	<b>2,633,391</b>	<b>4,266,174</b>	<b>51,461,538</b>
Adquisiciones/capitalizaciones	1,823,118	-	753,438	2,576,556
Aumento costos de abandono	-	2,791	-	2,791
Bajas por retiro o venta	(55,936)	-	-	(55,936)
Pozos secos (1)	-	-	(123,405)	(123,405)
Intereses financieros capitalizados	45,059	-	4,314	49,373
Diferencia en cambio capitalizada	2,557	-	245	2,802
Traslados	1,204	2,345	(719)	2,830
<b>Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado)</b>	<b>46,377,975</b>	<b>2,638,527</b>	<b>4,900,047</b>	<b>53,916,549</b>
<b>Amortización acumulada y pérdida por impairment</b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>(30,541,398)</b>	<b>(1,536,357)</b>	<b>-</b>	<b>(32,077,755)</b>
Amortización del periodo	(1,519,841)	(101,691)	-	(1,621,532)
Pérdidas por impairment	(42,460)	-	-	(42,460)
Bajas por retiro o venta	55,895	-	-	55,895
Traslados	(2,298)	(116)	-	(2,414)
<b>Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado)</b>	<b>(32,050,102)</b>	<b>(1,638,164)</b>	<b>-</b>	<b>(33,688,266)</b>
Saldo neto al 31 de diciembre de 2018	14,020,575	1,097,034	4,266,174	19,383,783
<b>Saldo neto al 30 de junio de 2019 (No auditado)</b>	<b>14,327,873</b>	<b>1,000,363</b>	<b>4,900,047</b>	<b>20,228,283</b>

(1) Incluye principalmente los pozos Tibirita, Provenza 1 y Avila 1.

Ecopetrol realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre de 2018.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

### 15. Préstamos y financiaciones

#### 15.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés efectiva promedio ponderada al 30 de junio 2019 / 31 de diciembre 2018		A 30 de junio 2019	A 31 de diciembre 2018
			(No auditado)	
<b>Moneda nacional</b>				
Bonos	8.1%	8.0%	1,567,247	1,568,034
Pasivos por arrendamiento (1)	6.7%	7.1%	1,233,614	239,431
			<b>2,800,861</b>	<b>1,807,465</b>
<b>Moneda extranjera</b>				
Bonos	5.8%	5.8%	23,653,783	23,971,940
Créditos comerciales	4.2%	4.4%	6,780,522	7,307,520
Pasivos por arrendamiento (1)	6.1%	5.3%	2,837,603	206,737
			<b>33,271,908</b>	<b>31,486,197</b>
			<b>36,072,769</b>	<b>33,293,662</b>
Corriente			2,738,461	2,587,667
No corriente			33,334,308	30,705,995
			<b>36,072,769</b>	<b>33,293,662</b>

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

#### 15.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$39,164,725 y \$33,628,069 al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

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

#### 15.3 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de junio de 2019:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
<b>Moneda nacional</b>					
Bonos	117,221	842,662	362,075	245,289	1,567,247
Pasivos por arrendamiento	107,392	408,833	511,004	206,385	1,233,614
	224,613	1,251,495	873,079	451,674	2,800,861
<b>Moneda extranjera</b>					
Bonos	1,291,631	8,921,645	8,551,871	4,888,636	23,653,783
Créditos comerciales	1,096,891	4,011,462	1,672,169	-	6,780,522
Pasivos por arrendamiento	125,326	539,540	669,158	1,503,579	2,837,603
	2,513,848	13,472,647	10,893,198	6,392,215	33,271,908
	2,738,461	14,724,142	11,766,277	6,843,889	36,072,769

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

### 15.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de junio de 2019, la Compañía tiene designados USD\$6,500 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$5,200 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$1,300 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 25 – Gestión de riesgos.

### 16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Proveedores	5,323,543	5,216,290
Dividendos por pagar (1)	2,732,626	3,736
Partes relacionadas (Nota 26)	1,285,742	1,168,589
Anticipos asociados	1,037,131	841,888
Retención en la fuente	292,728	94,744
Acuerdos en contratos de transporte (2)	134,822	210,196
Acreeedores varios	126,495	147,573
	<b>10,933,087</b>	<b>7,683,016</b>

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

- (1) La Asamblea General de Accionistas realizada el 29 de marzo de 2019, decretó dividendos sobre la utilidad del año 2018, por valor de \$9,251,256. En abril de 2019 se pagó el 100% de los dividendos a los accionistas minoritarios y en junio de 2019 el 50% del dividendo ordinario al accionista mayoritario; el monto total pagado al 30 de junio de 2019 es de \$6,522,366.
- (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.

### 17. Provisiones por beneficios a empleados

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	5,582,591	5,507,784
Pensión	1,127,543	1,452,322
Educación	466,445	479,945
Bonos	313,054	331,064
Otros planes	88,139	82,576
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	129,708	137,859
	<b>7,707,480</b>	<b>7,991,550</b>
Prestaciones sociales y salarios	385,749	465,752
Otros beneficios a largo plazo	92,018	93,199
	<b>8,185,247</b>	<b>8,550,501</b>
Corriente	1,672,649	1,760,832
No corriente	6,512,598	6,789,669
	<b>8,185,247</b>	<b>8,550,501</b>



# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

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

	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2019	2018
	(No auditados)	
<b>Resultado del periodo</b>		
Costo del servicio actual	40,050	38,687
Intereses, neto	265,194	242,921
	<u>305,244</u>	<u>281,608</u>
<b>Otros resultados integrales</b>		
Pensión	(373,876)	30,674
Bonos	(28,691)	2,229
Otros	(131)	(124)
	<u>(402,698)</u>	<u>32,779</u>
Impuesto diferido	<u>120,809</u>	<u>(10,817)</u>
	<u>(281,889)</u>	<u>21,962</u>

### 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 \$12,707,936 y \$12,348,557 al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, respectivamente. El 53.5% son nivel 1 de valor razonable y el 46.5% están bajo categoría nivel 2.

### 18. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<u>5,348,469</u>	<u>69,427</u>	<u>639,743</u>	<u>6,057,639</u>
Costo financiero	91,749	-	-	91,749
Utilizaciones	(164,286)	(2,941)	(15,384)	(182,611)
Aumento costos abandono	2,791	-	-	2,791
Adiciones	-	4,287	16,311	20,598
Traslados	650	-	-	650
<b>Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado)</b>	<u>5,279,373</u>	<u>70,773</u>	<u>640,670</u>	<u>5,990,816</u>
Corriente	355,305	70,773	168,589	594,667
No corriente	4,924,068	-	472,081	5,396,149
	<u>5,279,373</u>	<u>70,773</u>	<u>640,670</u>	<u>5,990,816</u>

#### 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 con lo descrito en la sección 3.5 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2018. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo se estima proyectando los pagos futuros esperados y descontando

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

a valor presente con una tasa referenciada a las obligaciones financieras de la Compañía, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación.

### 18.2 Litigios

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

### 18.3 Contingencias ambientales y otros

Corresponde principalmente a contingencias por incidentes ambientales y obligaciones de compensación ambiental e inversión forzosa del 1% por el uso, aprovechamiento o afectación de los recursos naturales impuestas por las autoridades ambientales nacionales, regionales y locales. La inversión forzosa del 1% se genera por el uso del agua tomada directamente de fuentes naturales de acuerdo con lo establecido en la Ley 99 de 1993, artículo 43, el Decreto 1900 de 2006, los Decretos 2099 de 2017 y 075 y 1120 de 2018 y artículo 321 de la Ley 1955 de 2019 con relación a los proyectos que Ecopetrol desarrolla en las regiones.

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

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

Al 30 de junio de 2019 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. Actualmente la compañía se encuentra en proceso de revisión de la base de liquidación y los escenarios de indexación, en cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 321 de la Ley 1955 de 2019; el plazo otorgado por la ANLA para esta validación se cumple en el mes de diciembre de 2019.

### 18.4 Contingencias

#### Refinería de Cartagena S.A.S.

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

- Proceso 1

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

El 5 de junio el Tribunal Superior de Bogotá negó el recurso de nulidad interpuesto contra el escrito de acusación y ordenó devolver el proceso al juez de conocimiento para continuar la audiencia de acusación. Se está a la espera de la respectiva citación.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

---

### - Proceso 2

El 22 octubre de 2018 se celebró audiencia de imputación por los delitos de administración desleal agravada (artículo 250 B del Código Penal) en concurso heterogéneo con obtención de documento público falso (artículo 288 del Código Penal), en contra de algunos antiguos miembros de Junta Directiva de Reficar y un antiguo trabajador de Reficar. La Fiscalía General de la Nación (FGN) dictó el escrito de acusación el 19 de junio de 2019 y se citó para audiencia de acusación el 5 de agosto de 2019.

### - Proceso 3

El 12 de junio de 2019 se llevó a cabo audiencia de imputación en contra de dos antiguos trabajadores de Reficar por el delito de celebración de contrato sin requisitos legales (artículo 410 del código Penal) por la selección del contratista. La FGN tendrá que dictar el escrito de acusación en los 90 días siguientes y posteriormente se dará inicio a la audiencia de acusación.

### **Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.**

Durante julio de 2018, los Remitentes Frontera Energy Colombia Corp. (“Frontera”), Canacol Energy Colombia S.A.S. (“Canacol”) y Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S. (“Vetra”, y conjuntamente con Frontera y Canacol, los “Remitentes”) enviaron comunicaciones a Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. (“Bicentenario”) donde manifiestan dar por terminado de forma anticipada los Contratos de Transporte Ship or Pay celebrados en el año 2012 (los “Contratos de Transporte”). Bicentenario ha rechazado los términos de las comunicaciones señalando que no hay lugar a una terminación anticipada y ha reiterado a los Remitentes que los Contratos de Transporte se encuentran vigentes y que sus obligaciones deben ser oportunamente cumplidas.

Bajo el convencimiento de Bicentenario de que los Contratos de Transporte continúan vigentes y que los Remitentes continuaron incumpliendo sus obligaciones bajo los mismos, Bicentenario constituyó en mora a los Remitentes por el no pago de las cuentas de cobro por concepto del servicio de transporte y ejecutó las cartas de crédito stand by previstas como garantías en los Contratos de Transporte. Adicionalmente, el 19 de octubre de 2018, la Compañía notificó a Frontera de la existencia de una “Controversia” en los términos de la Cláusula 20 de los respectivos Contratos de Transporte y dio inicio a la etapa de arreglo directo prevista en la mencionada Cláusula. Dicha etapa terminó el 19 de diciembre de 2018, sin que se alcanzara a un acuerdo para dirimir la Controversia.

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

El 28 de enero, 14 y 26 de junio del año 2019, Bicentenario presentó Demanda Arbitral en contra de los remitentes conforme al pacto arbitral establecido en los Contratos de Transporte, con el fin de ejercer sus derechos en los términos previstos contractualmente y reclamar cualquier compensación, indemnización o restitución derivada de la alegada terminación anticipada invocada por los remitentes y otros incumplimientos.

Así mismo, se ha enviado a los Remitentes comunicación de Aviso de una Controversia, en los términos del Acuerdo Marco de Inversión, al haberse configurado un Evento de Incumpliendo de lo previsto en dicho acuerdo, iniciándose la etapa de arreglo directo prevista.

A la fecha de publicación de estos estados financieros, los tres remitentes se encuentran en incumplimiento de sus obligaciones bajo el contrato de transporte, y Bicentenario seguirá ejerciendo sus derechos en los términos de los Contratos de Transporte y demás acuerdos vigentes para garantizar su cumplimiento y reclamar cualquier compensación, indemnización o restitución derivada de la alegada terminación anticipada de dichos contratos.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

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

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

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

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

## 19. Patrimonio

### 19.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906, 273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788, 417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

### 19.2 Prima en colocación de acciones

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

### 19.3 Reservas patrimoniales

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Reserva legal	3,243,832	2,088,192
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,081
Reservas ocasionales	3,691,130	2,541,622
	<b>7,444,044</b>	<b>5,138,895</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Saldo inicial	5,138,895	2,177,869
Liberación de reservas	(3,050,703)	(751,718)
Apropiación de reservas	5,355,852	3,712,744
Saldo final	<b>7,444,044</b>	<b>5,138,895</b>

### 19.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Saldo inicial	12,582,607	7,646,613
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	6,231,732	11,556,405
Liberación de reservas	3,050,703	751,718
Apropiación de reservas	(5,355,852)	(3,712,744)
Dividendos decretados (1)	(9,251,256)	(3,659,386)
Saldo final	<b>7,257,934</b>	<b>12,582,607</b>

- (1) La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados. La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el día 29 de marzo de 2019, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2018 y definió distribuir dividendos por valor de \$9,251,256 (2018 - \$3,659,386).

### 19.5 Otros resultados integrales

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

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Método de participación en compañías (1)	10,272,414	10,674,497
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(908,865)	(1,069,316)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(275,492)	(557,381)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(699,285)	(1,203,461)
	<b>8,388,772</b>	<b>7,844,339</b>

- (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 o venta de dichas inversiones.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

### 20. Ingresos de actividades ordinarias

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio 2019		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2019	
	2018	2018	2019	2018
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Ventas nacionales</b>				
Destilados medios	2,519,360	2,270,798	4,970,158	4,432,738
Gasolinas	1,806,912	1,574,995	3,506,524	3,138,974
Gas natural	478,365	447,863	956,802	814,575
Servicios	149,961	125,143	286,091	270,856
Asfaltos	131,695	77,652	230,044	141,332
Crudos	78,308	76,711	198,414	184,628
G.L.P. y propano	90,926	108,402	183,786	239,713
Aromáticos	62,108	75,217	130,294	139,140
Polietileno	40,550	52,442	74,603	97,776
Combustóleo	58,793	151,539	68,184	265,462
Otros ingresos ventas de gas (1)	36,070	38,545	47,491	71,289
Otros productos y servicios	55,441	44,546	107,486	89,565
	<b>5,508,489</b>	<b>5,043,853</b>	<b>10,759,877</b>	<b>9,886,048</b>
Reconocimiento diferencial precios (2)	750,567	864,424	1,115,839	1,525,745
	<b>6,259,056</b>	<b>5,908,277</b>	<b>11,875,716</b>	<b>11,411,793</b>
<b>Ventas zona franca</b>				
Crudos	2,041,291	2,246,375	4,008,796	3,794,213
Servicios	92,679	75,904	180,688	163,797
Gas natural	69,713	82,661	151,369	150,899
Propileno	20,700	21,457	32,250	41,349
Otros	4,849	805	4,849	3,157
	<b>2,229,232</b>	<b>2,427,202</b>	<b>4,377,952</b>	<b>4,153,415</b>
<b>Ventas al exterior</b>				
Crudos	7,246,941	6,673,923	13,532,765	11,942,889
Combustóleo	569,904	577,204	1,007,604	945,837
Coberturas de flujo de efectivo para futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(345,681)	(108,539)	(683,860)	(233,865)
Otros productos y servicios	1,789	323	2,668	517
	<b>7,472,953</b>	<b>7,142,911</b>	<b>13,859,177</b>	<b>12,655,378</b>
	<b>15,961,241</b>	<b>15,478,390</b>	<b>30,112,845</b>	<b>28,220,586</b>

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2019

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

### 21. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Costos variables</b>				
Productos importados (1)	2,639,220	1,687,445	5,371,515	3,248,202
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,522,463	1,488,806	2,800,125	2,747,548
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,422,074	1,227,240	2,790,469	2,335,169
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,179,182	1,093,852	2,264,905	2,037,759
Compras de crudo asociación y concesión	1,237,541	1,179,263	2,205,254	2,062,254
Compras de otros productos y gas	529,671	1,152,487	1,084,274	1,980,936
Regalías de gas en dinero	135,711	106,025	258,484	211,287
Materiales de proceso	114,071	114,652	229,248	214,184
Energía eléctrica	102,982	108,870	223,712	198,974
Servicios contratados asociación	31,685	60,896	117,883	122,545
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (3)	(435,539)	(174,373)	(673,226)	(460,322)
	<b>8,479,061</b>	<b>8,045,163</b>	<b>16,672,643</b>	<b>14,698,536</b>
<b>Costos fijos</b>				
Servicios de transporte de hidrocarburos	913,406	946,873	1,768,237	1,906,834
Costos laborales	526,112	469,322	1,014,779	912,811
Mantenimiento	397,308	315,643	686,862	571,169
Servicios contratados	363,496	312,301	668,373	595,348
Servicios contratados en asociación	290,610	215,447	511,496	409,593
Depreciaciones y amortizaciones	229,039	158,834	465,606	312,338
Materiales y suministros de operación	105,808	78,841	189,073	148,383
Impuestos y contribuciones	64,056	57,861	161,932	143,594
Costos generales	78,677	31,577	138,135	64,257
	<b>2,968,512</b>	<b>2,586,699</b>	<b>5,604,493</b>	<b>5,064,327</b>
	<b>11,447,573</b>	<b>10,631,862</b>	<b>22,277,136</b>	<b>19,762,863</b>

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a ACPM, diluyente para facilitar el transporte de crudo pesado y gasolina.
- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (3) Corresponde a la capitalización de costos a los inventarios, debido que los conceptos se presentan al 100% de su valor incurrido.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2019

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

### **22. Gastos de administración, operación y proyectos**

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Gastos de administración</b>				
Gastos laborales	117,130	89,453	226,379	170,307
Gastos generales	109,372	120,440	188,570	202,922
Impuestos	8,827	10,892	8,827	10,892
Depreciaciones y amortizaciones	7,104	4,972	13,857	9,992
	<u>242,433</u>	<u>225,757</u>	<u>437,633</u>	<u>394,113</u>
<b>Gastos de operación y proyectos</b>				
Gastos de exploración	138,731	27,717	152,355	42,641
Impuestos	99,713	64,209	164,946	126,715
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	86,406	69,635	163,880	132,799
Gastos laborales	85,559	71,447	167,584	152,608
Cuota de fiscalización	18,989	16,300	25,895	32,600
Diversos	(12,667)	(38,457)	(22,057)	(6,372)
	<u>416,731</u>	<u>210,851</u>	<u>652,603</u>	<u>480,991</u>

### **23. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto**

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditados)		(No auditados)	
(Pérdida) utilidad en venta de activos	(5,623)	3,131	(27,986)	(4,835)
Gasto provisiones por litigios	(14,687)	(12,728)	(21,190)	(16,957)
(Gasto) recuperación impairment de activos:				
Activos corrientes	(13,922)	(5,918)	(12,564)	(24,490)
Activos de largo plazo	-	-	-	72,219
Otros ingresos, netos	9,569	24,745	28,521	37,845
	<u>(24,663)</u>	<u>9,230</u>	<u>(33,219)</u>	<u>63,782</u>



# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2019

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

### 24. Resultado financiero, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Ingresos financieros</b>				
Valoración e ingresos de activos financieros	255,890	211,767	409,656	377,058
Rendimientos e intereses	78,629	47,241	132,400	106,708
Otros ingresos	1,405	(31,911)	5,951	2,184
	<u>335,924</u>	<u>227,097</u>	<u>548,007</u>	<u>485,950</u>
<b>Gastos financieros</b>				
Costo financiero de préstamos y financiaciones(1)	(464,809)	(522,105)	(902,153)	(1,026,335)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(178,550)	(196,464)	(356,943)	(392,388)
Valoración y gastos de activos financieros	(128,155)	(107,186)	(196,022)	(190,343)
Otros gastos	(4,519)	(417)	(6,716)	(1,037)
	<u>(776,033)</u>	<u>(826,172)</u>	<u>(1,461,834)</u>	<u>(1,610,103)</u>
<b>Utilidad por diferencia en cambio, neta</b>	<u>35,192</u>	<u>21,208</u>	<u>192,422</u>	<u>204,657</u>
	<u>(404,917)</u>	<u>(577,867)</u>	<u>(721,405)</u>	<u>(919,496)</u>

(1) Al 30 de junio se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedad, planta y equipo por \$121,825 (2018 \$86,734).

(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 2019, el peso colombiano se apreció 1.4% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2018 de \$3,249.75 a \$3,205.67 pesos por dólar.

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

(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 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	344	482
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	1,218	857
Otros activos financieros	1,979	1,729
Otros activos	156	123
<b>Total activos</b>	<b>3,697</b>	<b>3,191</b>
Préstamos y financiaciones	(10,379)	(9,689)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(1,179)	(883)
Otros pasivos	(72)	(33)
<b>Total pasivos</b>	<b>(11,630)</b>	<b>(10,605)</b>
<b>Posición pasiva neta</b>	<b>(7,933)</b>	<b>(7,414)</b>

Del total de la posición neta, US\$6,500 millones corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral dentro del patrimonio, y US\$1,433 millones corresponden a pasivos netos en moneda extranjera cuya valoración impacta el resultado del periodo.

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

### 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 a 30 de junio de 2019:

Escenario/ Variación TRM	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	(45,937)	208,369
5%	(229,686)	1,041,843

### 25.1.2 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura 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 NIIF 9 - Instrumentos financieros.

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

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

(Millones de USD)	A 30 de junio 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,300	3,332
Reasignación de instrumentos de cobertura	3,066	3,366
Realización de las exportaciones	(3,066)	(3,366)
Amortización del principal	-	(2,032)
<b>Saldo final</b>	<b>1,300</b>	<b>1,300</b>

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de junio 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,203,461	1,149,865
Diferencia en cambio	(57,304)	704,872
Realización de exportaciones (Nota 20)	(683,860)	(655,533)
Inefectividad	(1,362)	(35,270)
Impuesto de renta diferido	238,350	39,527
<b>Saldo final</b>	<b>699,285</b>	<b>1,203,461</b>

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de otros resultados integrales al Estado de Ganancias y Pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2019 (Jul-Dic)	319,243	(105,350)	213,893
2020	230,835	(73,867)	156,968
2021	173,390	(53,751)	119,639
2022	173,390	(52,017)	121,373
2023	133,017	(45,605)	87,412
	<b>1,029,875</b>	<b>(330,590)</b>	<b>699,285</b>

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,069,316	97,362
Diferencia en cambio	(229,216)	1,381,900
Inefectividad de cobertura	-	378
Impuesto de renta diferido	68,765	(410,324)
<b>Saldo final</b>	<b>908,865</b>	<b>1,069,316</b>

## 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:

	<b>A 30 de junio 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 15)	36,072,769	33,293,662
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(2,001,085)	(2,259,319)
Otros activos financieros (Nota 9)	(9,007,240)	(9,012,854)
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>25,064,444</b>	<b>22,021,489</b>
<b>Patrimonio (Nota 19)</b>	<b>54,738,516</b>	<b>57,213,607</b>
<b>Apalancamiento (1)</b>	<b>31.41%</b>	<b>27.79%</b>

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

### 26. Partes relacionadas

Los saldos con compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
<b>Subsidiarias</b>						
Refinería de Cartagena S.A.S.	1,885,741	-	-	-	188,940	7
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	781,316	-	-	20,057	311,916	13
Esentia S.A.	32,886	-	-	-	-	238
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	7,471	-	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A.	5,705	-	-	7,093	360,712	370
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	2,080	-	-	-	85,902	-
Ecopetrol Costa Afuera	1,413	-	-	-	-	-
Bioenergy S.A.	1,407	-	-	-	-	308
Oleoducto de Colombia S.A.	1,229	-	-	27,898	48,760	-
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	1,112	-	-	-	27,802	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	1,060	-	-	241,073	94,199	-
Hocol S.A.	855	-	-	4,801	59,440	7,918
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	713	-	-	-	-	-
Ecopetrol América Inc	144	-	-	-	1,603	-
Andean Chemicals Limited	105	-	-	-	-	-
Black Gold Limited	91	-	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	86	-	-	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L	4	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	-	-	2,538,466	-	-	-
<b>Negocios conjuntos</b>						
Equion Energía Limited	3,146	-	-	18,934	70,452	6,141
Ecodiesel Colombia S.A.	2,585	-	-	-	32,280	1
Offshore International Group Inc (1)	-	92,190	-	-	-	-
<b>Asociadas</b>						
Invercolsa S.A.	13,431	-	-	-	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	-	3,736	-
<b>Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado)</b>	<b>2,742,580</b>	<b>92,190</b>	<b>2,538,466</b>	<b>319,856</b>	<b>1,285,742</b>	<b>14,996</b>
Corriente	2,742,580	-	2,538,466	123,546	1,285,742	14,996
No corriente	-	92,190	-	196,310	-	-
	<b>2,742,580</b>	<b>92,190</b>	<b>2,538,466</b>	<b>319,856</b>	<b>1,285,742</b>	<b>14,996</b>
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 16)	

#### Cuentas por cobrar – Préstamos:

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
<b>Subsidiarias</b>						
Refinería de Cartagena S.A.S.	1,557,179	-	-	-	71,399	566
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	194,123	-	-	20,203	271,802	-
Esenttia S.A.	10,907	-	-	-	-	-
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	5,501	-	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A.	5,356	-	-	7,191	446,518	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	3,268	-	-	245,101	83,173	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	2,734	-	-	-	87,916	-
Oleoducto de Colombia S.A.	2,482	-	-	28,281	49,198	-
Hocol S.A.	1,027	-	-	2,045	35,762	4,187
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	752	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	473	-	1,452,206	-	-	-
Black Gold Limited	356	-	-	-	-	-
Bioenergy S.A	343	-	-	-	-	-
Ecopetrol América Inc	296	-	-	-	6,627	-
Andean Chemicals Limited	84	-	-	-	-	-
Ecopetrol Costa Afuera	73	-	-	-	52	-
Hocol Petroleum Limited	34	-	-	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L.	8	-	-	-	-	-
Ecopetrol Germany GMBH	6	-	-	-	-	-
<b>Negocios conjuntos</b>						
Equion Energía Limited	21,814	-	-	17,722	86,803	67
Ecodiesel Colombia S.A.	522	-	-	-	23,857	1
Offshore International Group Inc. (1)	-	117,824	-	-	-	-
<b>Asociadas</b>						
Serviport S.A.	-	-	-	-	5,482	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>1,807,338</b>	<b>117,824</b>	<b>1,452,206</b>	<b>320,543</b>	<b>1,168,589</b>	<b>4,821</b>
Corriente	1,807,338	-	1,452,206	124,233	1,168,589	4,821
No corriente	-	117,824	-	196,310	-	-
	<b>1,807,338</b>	<b>117,824</b>	<b>1,452,206</b>	<b>320,543</b>	<b>1,168,589</b>	<b>4,821</b>
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 16)	

### Cuentas por cobrar – Préstamos:

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2019

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

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

	2019		2018	
	Ingresos	Costos y gastos	Ingresos	Costos y gastos
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Subsidiarias</b>				
Refinería de Cartagena S.A.S.	4,356,742	897,621	4,096,082	1,760,540
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	189,717	1,513,645	184,075	1,286,171
Ecopetrol Capital AG	45,457	15,703	39,856	16,810
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	32,255	-	41,473	-
Esentia S.A.	13,631	-	19,647	-
Oleoducto Central S.A.	12,480	1,796,216	11,522	1,607,191
Oleoducto de Colombia S.A.	4,550	167,373	6,068	164,635
Hocol S.A.	4,024	216,751	1,551	201,339
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	3,700	393,662	4,491	417,122
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	3,178	420,865	2,858	349,421
Ecopetrol Costa Afuera	2,489	-	1,780	-
Bioenergy S.A.	1,221	-	392	-
Ecopetrol America Inc	752	299	543	23,671
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	523	179,564	-	-
Black Gold Limited	488	-	499	-
Andean Chemicals Limited	146	-	51	-
Hocol Petroleum Limited	74	-	82	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	47	-	14	-
Ecopetrol Germany GMBH	5	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L	3	-	8	-
Ecopetrol del Perú S.A.	1	-	-	-
<b>Negocios conjuntos</b>				
Equion Energía Limited	11,014	322,637	8,426	407,273
Ecodiesel Colombia S.A.	2,421	135,806	1,332	127,211
Offshore International Group Inc	-	1,547	1,058	-
	<b>4,684,918</b>	<b>6,061,689</b>	<b>4,421,808</b>	<b>6,361,384</b>

## 27. Eventos subsecuentes (No auditados)

- **Cesión bloque Saturno:** El Ministerio de Minas y Energía de Brasil autorizó el 17 de julio de 2019 la cesión del 10% del bloque Saturno, ubicado en la cuenta de Santos, a la subordinada Ecopetrol Óleo e Gás Brasil, porcentaje del cual eran titulares, por partes iguales, las compañías Shell Brasil Petróleo Ltda y Chevron Brasil Óleo e Gas Ltda. En la nueva composición, Ecopetrol queda con el 10% de los intereses del bloque, mientras que Shell (operador) y Chevron conservan cada uno un 45% del total.
- **Alianza estratégica con Occidental Petroleum Corp.:** En julio de 2019 Ecopetrol S.A. y Occidental Petroleum Corp. (OXY), acordaron la conformación de un Joint Venture con el fin de ejecutar un plan conjunto para el desarrollo de Yacimientos No Convencionales en la cuenca Permian en el estado de Texas (EE.UU.). OXY tendrá el 51% de participación del negocio conjunto, Ecopetrol tendrá el 49% y se vincula con un pago inicial del 50% al cierre de la transacción, estimada antes de que finalice 2019, y el restante 50% con una inversión diferida en el tiempo en actividades contempladas en el plan de desarrollo. El pago total de Ecopetrol equivale a US\$1.500 millones.

Este Joint Venture le permitiría a Ecopetrol una rápida incorporación de reservas probadas por cerca de 160 millones de barriles de petróleo equivalente (mbpe) al cierre de la transacción, previsto para finales de 2019, lo que representaría un aumento aproximado del 10% frente a las reservas de 2018.

Para viabilizar la operación, se constituyeron dos compañías: Ecopetrol USA Inc. 100% de propiedad de Ecopetrol a través de su filial Ecopetrol Global Energy SLU y Ecopetrol Permian LLC. 100% propiedad de Ecopetrol USA Incorporated.