



ECOPETROL S. A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados
(No auditados)

30 de junio de 2019

GRUPO
ecoPETROL 



Informe de Revisión de Información Financiera Consolidada Condensada Intermedia

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio consolidado condensado de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2019 y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados 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 consolidados condensados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, adoptadas por la Contaduría General de la Nación, incluidas en la norma internacional de contabilidad 34 (Información financiera intermedia), e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre estos estados financieros consolidados condensados, fundamentado en mi revisión.

Alcance de la Revisión

He efectuado mi revisión de acuerdo con la norma internacional de trabajos de revisión 2410 "Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad" adoptada en Colombia. Una revisión de la información financiera a una fecha intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones con el personal de la Compañía responsable de los asuntos financieros y contables, y en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor al examen que se practica a los estados financieros consolidados al cierre del ejercicio, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, y en consecuencia, no me permite obtener una seguridad de que hayan llegado a mi conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. Como consecuencia, no expreso una opinión de auditoría.

Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios consolidados 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 consolidados de Ecopetrol S.A. al 31 de diciembre de 2018, fueron auditados por mí, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, sobre los cuales expresé mi opinión sin salvedades el 25 de febrero de 2019.

(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 consolidados..... | 2 |
| Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados | 3 |
| Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados..... | 4 |
| Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados..... | 5 |
| Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados..... | 6 |
| 1. Entidad reportante | 7 |
| 2. Bases de presentación..... | 7 |
| 3. Estimaciones y juicios contables significativos..... | 8 |
| 4. Políticas contables..... | 8 |
| 5. Nuevos estándares y cambios normativos..... | 8 |
| 6. Efectivo y equivalentes de efectivo..... | 10 |
| 7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto..... | 10 |
| 8. Inventarios, neto..... | 11 |
| 9. Otros activos financieros | 11 |
| 10. Impuestos..... | 12 |
| 11. Otros activos | 17 |
| 12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos: | 17 |
| 13. Propiedades, planta y equipo..... | 19 |
| 14. Recursos naturales y del medio ambiente..... | 20 |
| 15. Préstamos y financiaciones | 21 |
| 16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar | 22 |
| 17. Provisiones por beneficios a empleados | 23 |
| 18. Provisiones y contingencias..... | 24 |
| 19. Patrimonio | 26 |
| 20. Ingresos de actividades ordinarias..... | 28 |
| 21. Costo de ventas..... | 28 |
| 22. Gastos de administración, operación y proyectos..... | 29 |
| 23. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto | 30 |
| 24. Resultado financiero, neto..... | 30 |
| 25. Gestión de riesgos | 30 |
| 26. Partes relacionadas..... | 34 |
| 27. Información por segmentos | 35 |
| 28. Eventos subsecuentes (No auditados) | 42 |
| Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos (No auditado)..... | 44 |

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

| | Nota | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|--|------|-----------------------|---------------------------|
| (No auditado) | | | |
| Activos | | | |
| Activos corrientes | | | |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 6 | 5,524,121 | 6,311,744 |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto | 7 | 8,220,670 | 8,194,243 |
| Inventarios, neto | 8 | 5,853,932 | 5,100,407 |
| Otros activos financieros | 9 | 3,357,915 | 5,321,098 |
| Activos por impuestos corrientes | 10 | 786,812 | 1,031,307 |
| Otros activos | 11 | 1,256,892 | 1,020,428 |
| | | 25,000,342 | 26,979,227 |
| Activos mantenidos para la venta | | 29,177 | 51,385 |
| Total activos corrientes | | 25,029,519 | 27,030,612 |
| Activos no corrientes | | | |
| Inversiones en asociadas y negocios conjuntos | 12 | 1,884,673 | 1,844,336 |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto | 7 | 777,483 | 755,574 |
| Propiedades, planta y equipo | 13 | 61,813,662 | 62,770,279 |
| Recursos naturales y del medio ambiente | 14 | 23,659,712 | 23,075,450 |
| Activos por derecho de uso | 5.1 | 496,813 | - |
| Intangibles | | 395,127 | 410,747 |
| Activos por impuestos diferidos | 10 | 5,372,611 | 5,746,730 |
| Otros activos financieros | 9 | 3,794,485 | 2,826,717 |
| Goodwill | | 919,445 | 919,445 |
| Otros activos | 11 | 974,284 | 860,730 |
| | | 100,088,295 | 99,210,008 |
| Total activos no corrientes | | 100,088,295 | 99,210,008 |
| Total activos | | 125,117,814 | 126,240,620 |
| Pasivos | | | |
| Pasivos corrientes | | | |
| Préstamos y financiaciones | 15 | 4,088,186 | 4,019,927 |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar | 16 | 11,825,211 | 8,945,790 |
| Provisiones por beneficios a empleados | 17 | 1,717,836 | 1,816,882 |
| Pasivos por impuestos corrientes | 10 | 1,125,602 | 1,751,300 |
| Provisiones y contingencias | 18 | 673,119 | 814,409 |
| Instrumentos financieros derivados | | 8,548 | 82,554 |
| Otros pasivos | | 454,150 | 393,760 |
| | | 19,892,652 | 17,824,622 |
| Total pasivos corrientes | | 19,892,652 | 17,824,622 |
| Pasivos no corrientes | | | |
| Préstamos y financiaciones | 15 | 33,379,212 | 34,042,718 |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar | 16 | 24,962 | 30,522 |
| Provisiones por beneficios a empleados | 17 | 6,512,598 | 6,789,669 |
| Pasivos por impuestos diferidos | 10 | 783,080 | 738,407 |
| Provisiones y contingencias | 18 | 7,025,360 | 6,939,603 |
| Otros pasivos | | 565,653 | 570,641 |
| | | 48,290,865 | 49,111,560 |
| Total pasivos no corrientes | | 48,290,865 | 49,111,560 |
| Total pasivos | | 68,183,517 | 66,936,182 |
| Patrimonio | | | |
| Capital suscrito y pagado | | 25,040,067 | 25,040,067 |
| Prima en emisión de acciones | | 6,607,699 | 6,607,699 |
| Reservas | | 7,444,044 | 5,138,895 |
| Otros resultados integrales | | 8,327,081 | 7,782,648 |
| Resultados acumulados | | 7,319,625 | 12,644,298 |
| Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía | 19 | 54,738,516 | 57,213,607 |
| Interés no controlante | | 2,195,781 | 2,090,831 |
| | | 56,934,297 | 59,304,438 |
| Total patrimonio | | 56,934,297 | 59,304,438 |
| Total pasivos y patrimonio | | 125,117,814 | 126,240,620 |

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

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.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados

| | Nota | Por 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 | 18,308,610 | 16,987,089 | 34,251,230 | 31,629,701 |
| Costos de ventas | 21 | (11,213,276) | (9,757,271) | (21,447,435) | (18,604,051) |
| Utilidad bruta | | 7,095,334 | 7,229,818 | 12,803,795 | 13,025,650 |
| Gastos de administración | 22 | (417,575) | (367,002) | (784,578) | (701,082) |
| Gastos de operación y proyectos | 22 | (698,141) | (459,652) | (1,108,590) | (892,177) |
| Otros (gastos) ingresos operacionales, neto | 23 | (22,016) | (18,902) | 3,721 | 131,904 |
| Resultado de la operación | | 5,957,602 | 6,384,262 | 10,914,348 | 11,564,295 |
| Resultado financiero, neto | 24 | | | | |
| Ingresos financieros | | 370,362 | 231,003 | 647,870 | 505,466 |
| Gastos financieros | | (804,343) | (899,536) | (1,510,683) | (1,764,682) |
| Utilidad por diferencia en cambio | | 42,958 | 48,137 | 85,842 | 70,363 |
| | | (391,023) | (620,396) | (776,971) | (1,188,853) |
| Participación en los resultados de compañías | | 72,203 | 96,271 | 233,197 | 181,718 |
| Utilidad antes de impuesto a las ganancias | | 5,638,782 | 5,860,137 | 10,370,574 | 10,557,160 |
| Gasto por impuesto a las ganancias | 10 | (1,871,909) | (2,093,527) | (3,545,265) | (3,973,415) |
| Utilidad neta del periodo | | 3,766,873 | 3,766,610 | 6,825,309 | 6,583,745 |
| Utilidad atribuible: | | | | | |
| A los accionistas | | 3,487,197 | 3,519,397 | 6,231,732 | 6,134,201 |
| Participación no controladora | | 279,676 | 247,213 | 593,577 | 449,544 |
| | | 3,766,873 | 3,766,610 | 6,825,309 | 6,583,745 |
| Utilidad básica por acción (pesos) | | 84.8 | 85.6 | 151.6 | 149.2 |

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

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.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

| | 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) | |
| Utilidad neta del periodo | 3,766,873 | 3,766,610 | 6,825,309 | 6,583,745 |
| Otros resultados integrales: | | | | |
| Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos): | | | | |
| Utilidades (pérdidas) no realizadas en operaciones de coberturas: | | | | |
| Flujo de efectivo para futuras exportaciones | 209,018 | (213,060) | 504,176 | 297,866 |
| Inversión neta en negocio en el extranjero | (112,403) | (509,858) | 160,451 | 185,095 |
| Flujo de efectivo con instrumentos derivados | 13,350 | (12,837) | 35,600 | (9,169) |
| Diferencia en cambio en conversión | 299,020 | 1,299,068 | (452,035) | (504,257) |
| | 408,985 | 563,313 | 248,192 | (30,465) |
| 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) |
| Otros resultados integrales | 583,053 | 640,592 | 530,081 | (52,427) |
| Total resultado integral | 4,349,926 | 4,407,202 | 7,355,390 | 6,531,318 |
| Resultado integral atribuible a: | | | | |
| A los accionistas | 4,057,468 | 4,137,146 | 6,776,165 | 6,089,753 |
| Participación no controladora | 292,458 | 270,056 | 579,225 | 441,565 |
| | 4,349,926 | 4,407,202 | 7,355,390 | 6,531,318 |

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

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.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados

| | Capital suscrito y pagado | Prima en emisión de acciones | Reservas | Otros resultados integrales | Utilidades acumuladas | Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante | Participación no controladora | Total Patrimonio |
|--|---------------------------|------------------------------|------------------|-----------------------------|-----------------------|---|-------------------------------|-------------------|
| Saldo al 31 de diciembre de 2018 | 25,040,067 | 6,607,699 | 5,138,895 | 7,782,648 | 12,644,298 | 57,213,607 | 2,090,831 | 59,304,438 |
| Utilidad neta del periodo | - | - | - | - | 6,231,732 | 6,231,732 | 593,577 | 6,825,309 |
| Liberación de reservas | - | - | (3,050,703) | - | 3,050,703 | - | - | - |
| Dividendos decretados | - | - | - | - | (9,251,256) | (9,251,256) | (474,410) | (9,725,666) |
| Cambio en participación en controladas | - | - | - | - | - | - | 135 | 135 |
| <u>Apropiación de reservas</u> | | | | | | | | |
| Legal | - | - | 1,155,640 | - | (1,155,640) | - | - | - |
| Fiscales y estatutarias | - | - | 509,082 | - | (509,082) | - | - | - |
| Ocasionales | - | - | 3,691,130 | - | (3,691,130) | - | - | - |
| <u>Otros resultados integrales</u> | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) en instrumentos de cobertura: | | | | | | | | |
| Flujo de efectivo para futuras exportaciones | - | - | - | 504,176 | - | 504,176 | - | 504,176 |
| Inversión neta de negocio en el extranjero | - | - | - | 160,451 | - | 160,451 | - | 160,451 |
| Flujo de efectivo instrumentos derivados | - | - | - | 25,863 | - | 25,863 | 9,737 | 35,600 |
| Diferencia en cambio en conversión | - | - | - | (427,946) | - | (427,946) | (24,089) | (452,035) |
| Pérdidas actuariales | - | - | - | 281,889 | - | 281,889 | - | 281,889 |
| Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado) | 25,040,067 | 6,607,699 | 7,444,044 | 8,327,081 | 7,319,625 | 54,738,516 | 2,195,781 | 56,934,297 |
| Saldo al 31 de diciembre de 2017 | 25,040,067 | 6,607,700 | 2,177,869 | 6,364,129 | 7,708,866 | 47,898,631 | 1,882,674 | 49,781,305 |
| Utilidad neta del periodo | - | - | - | - | 6,134,201 | 6,134,201 | 449,544 | 6,583,745 |
| Liberación de reservas | - | - | (751,718) | - | 751,718 | - | - | - |
| Dividendos decretados | - | - | - | - | (3,659,386) | (3,659,386) | (415,234) | (4,074,620) |
| Cambio de participación en controladas | - | - | - | - | - | - | 345 | 345 |
| Otros movimientos | - | (1) | - | - | (607) | (608) | - | (608) |
| <u>Apropiación de reservas</u> | | | | | | | | |
| Legal | - | - | 662,041 | - | (662,041) | - | - | - |
| Fiscales y estatutarias | - | - | 509,081 | - | (509,081) | - | - | - |
| Ocasionales | - | - | 2,541,622 | - | (2,541,622) | - | - | - |
| <u>Otros resultados integrales</u> | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) en instrumentos de cobertura: | | | | | | | | |
| Flujo de efectivo para futuras exportaciones | - | - | - | 297,866 | - | 297,866 | - | 297,866 |
| Inversión neta de negocio en el extranjero | - | - | - | 185,095 | - | 185,095 | - | 185,095 |
| Flujo de efectivo instrumentos derivados | - | - | - | (6,664) | - | (6,664) | (2,505) | (9,169) |
| Diferencia en cambio en conversión | - | - | - | (498,175) | - | (498,175) | (6,082) | (504,257) |
| Pérdidas actuariales | - | - | - | (21,962) | - | (21,962) | - | (21,962) |
| Saldo al 30 de junio de 2018 (No auditado) | 25,040,067 | 6,607,699 | 5,138,895 | 6,320,289 | 7,222,048 | 50,328,998 | 1,908,742 | 52,237,740 |

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

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.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

| | Nota | Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio | |
|--|------|--|--------------------|
| | | 2019 | 2018 |
| | | (No auditados) | |
| Flujos de efectivo de las actividades de operación: | | | |
| Utilidad neta del periodo | | 6,825,309 | 6,583,745 |
| Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones: | | | |
| Gasto por impuesto a las ganancias | 10 | 3,545,265 | 3,973,415 |
| Depreciación, agotamiento y amortización | | 4,084,112 | 3,707,966 |
| Utilidad por diferencia en cambio | 24 | (85,842) | (70,363) |
| Costo financiero de préstamos y financiaciones | 24 | 931,681 | 1,159,515 |
| Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono | 24 | 378,190 | 418,769 |
| Pozos secos | 14 | 153,641 | 47,968 |
| Pérdida (utilidad) en venta o retiro de activos no corrientes | | 42,028 | (20,755) |
| Pérdida en adquisición de participaciones en operaciones conjuntas | | - | 12,065 |
| Pérdida por impairment de activos de corto plazo | 23 | 36,568 | 18,752 |
| Recuperación por impairment de activos de largo plazo | 23 | (2,148) | (149,293) |
| Utilidad por valoración de activos financieros | | (88,345) | (56,749) |
| Utilidad por método de participación patrimonial | | (233,197) | (181,718) |
| Pérdida en venta de activos mantenidos para la venta | | - | 1,448 |
| Pérdida (utilidad) por ineffectividad en coberturas | | 1,362 | (822) |
| Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones | 20 | 683,860 | 233,865 |
| Impuesto de renta pagado | | (3,778,299) | (3,888,773) |
| Cambios netos en operación con activos y pasivos: | | | |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar | | (130,774) | (1,933,802) |
| Inventarios | | (784,989) | (886,356) |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar | | 142,587 | 65,615 |
| Activos y pasivos por impuestos corrientes | | (166,821) | 403,207 |
| Provisiones corrientes por beneficios a empleados | | (238,006) | (235,323) |
| Provisiones y contingencias | | (179,308) | 70,715 |
| Otros activos y pasivos | | (299,377) | 40,741 |
| Efectivo neto generado por las actividades de operación | | 10,837,497 | 9,313,832 |
| Flujos de efectivo de las actividades de inversión: | | | |
| Inversión en propiedades, planta y equipo | 13 | (1,327,965) | (1,110,124) |
| Inversión en recursos naturales y del medio ambiente | 14 | (2,780,044) | (1,822,133) |
| Adquisiciones de intangibles | | (33,150) | (19,972) |
| Venta (compra) de otros activos financieros | | 983,612 | (2,890,890) |
| Intereses recibidos | | 250,015 | 158,388 |
| Dividendos recibidos | | 33,560 | 52,508 |
| Producto de la venta de activos | | 27,414 | 94,535 |
| Efectivo neto usado en actividades de inversión | | (2,846,558) | (5,537,688) |
| Flujo de efectivo en actividades de financiación: | | | |
| Adquisición de préstamos y financiaciones | | 99,703 | 186,019 |
| Pagos de capital | | (905,951) | (1,739,104) |
| Pagos de intereses | | (1,004,073) | (1,175,583) |
| Dividendos pagados | 16 | (6,975,296) | (2,455,484) |
| Efectivo neto usado en actividades de financiación | | (8,785,617) | (5,184,152) |
| Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo | | 7,055 | (200,395) |
| Disminución neta en el efectivo y equivalentes de efectivo | | (787,623) | (1,608,403) |
| Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo | | 6,311,744 | 7,945,885 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo | 6 | 5,524,121 | 6,337,482 |
| Transacciones no monetarias | | | |
| Reconocimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento | 5.1 | 566,076 | - |

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

Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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

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

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

2. Bases de presentación

2.1 Declaración de cumplimiento y autorización de los estados financieros

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia". Estos estados financieros no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse conjuntamente con los estados financieros consolidados y sus notas al 31 de diciembre 2018, incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

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

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

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

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

2.2. Bases de consolidación

Para los efectos de la presentación, los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron preparados consolidando todas las compañías subsidiarias descritas en el Anexo 1, en las cuales Ecopetrol ejerce, directa o indirectamente, control. No se presentaron cambios en las bases de consolidación utilizadas en la preparación de los estados financieros al 31 de diciembre de 2018.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

3. Estimaciones y juicios contables significativos

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

En el transcurso de 2019, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018.

4. Políticas contables

Las principales políticas contables del Grupo se describen en la sección de políticas contables del informe anual con corte al 31 de diciembre de 2018 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados consolidados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2019.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1. Nuevos estándares emitidos por el IASB adoptados por el Grupo Empresarial a partir del 1 de enero de 2019

1. NIIF 16 – Arrendamientos

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

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

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

a) Efecto de la adopción

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

b) Resumen de las nuevas políticas contables

Activos por derecho de uso

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

Pasivos por arrendamiento

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

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

Arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

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

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

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

| | <u>Terrenos y edificaciones</u> | <u>Maquinaria y Equipo</u> | <u>Vehículos</u> | <u>Otros</u> | <u>Total</u> | <u>Pasivos por arrendamiento</u> |
|---|---------------------------------|----------------------------|------------------|--------------|----------------|----------------------------------|
| Saldo al 31 de diciembre de 2018 (1) | - | - | - | - | - | 797,889 |
| Adiciones (2) | 255,723 | 188,111 | 118,477 | 3,765 | 566,076 | 566,076 |
| Amortización del periodo | (17,278) | (28,806) | (23,024) | (155) | (69,263) | - |
| Costo financiero | - | - | - | - | - | 35,057 |
| Pagos de capital e intereses | - | - | - | - | - | (143,556) |
| Diferencia en cambio | - | - | - | - | - | (2,017) |
| Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado) | 238,445 | 159,305 | 95,453 | 3,610 | 496,813 | 1,253,449 |

(1) Corresponde al saldo reconocido por el Grupo como arrendamiento financiero bajo NIC 17.

(2) Incluye saldo inicial reconocido al 1 de enero de 2019 por \$497,079 y adiciones durante el periodo por \$68,997.

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

Cuando existe incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias, el Grupo 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. El Grupo 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 el Grupo. Las nuevas políticas contables están sujetas a cambios hasta la fecha en que el Grupo presente sus primeros estados financieros en la fecha inicial de aplicación.

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

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|-------------------------|-----------------------|---------------------------|
| | (No auditado) | |
| Bancos y corporaciones | 4,052,214 | 4,511,078 |
| Inversiones financieras | 1,471,759 | 1,799,597 |
| Caja | 148 | 1,069 |
| | 5,524,121 | 6,311,744 |

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

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|--|-----------------------|---------------------------|
| | (No auditado) | |
| Corriente | | |
| Cientes | | |
| Exterior | 2,637,442 | 2,404,531 |
| Nacionales | 1,832,952 | 1,512,821 |
| Fondo de estabilización de precios (1) | 3,349,363 | 3,828,691 |
| Servicios industriales | 66,301 | 154,152 |
| Partes relacionadas (Nota 26) | 19,797 | 23,480 |
| Cuentas por cobrar a empleados | 54,121 | 78,459 |
| Deudores varios | 260,694 | 192,109 |
| | 8,220,670 | 8,194,243 |
| No corriente | | |
| Cuentas por cobrar a empleados | 501,619 | 470,609 |
| Partes relacionadas (Nota 26) | 92,190 | 117,824 |
| Deudores varios | 183,674 | 167,141 |
| | 777,483 | 755,574 |

- (1) Corresponde a la aplicación del Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

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

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|--------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Crudo | 2,283,024 | 1,958,572 |
| Combustibles y petroquímicos | 1,903,380 | 1,524,548 |
| Materiales para producción de bienes | 1,667,528 | 1,617,287 |
| | 5,853,932 | 5,100,407 |

9. Otros activos financieros

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|--|-------------------------------|-----------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados | | |
| Portafolio de inversiones - Moneda nacional | 2,658,361 | 3,389,869 |
| Portafolio de inversiones - Moneda extranjera | 4,490,639 | 4,754,369 |
| | 7,149,000 | 8,144,238 |
| Activos medidos a costo amortizado | 3,400 | 3,577 |
| | 7,152,400 | 8,147,815 |
| Corriente | 3,357,915 | 5,321,098 |
| No corriente | 3,794,485 | 2,826,717 |
| | 7,152,400 | 8,147,815 |

9.1 Valor razonable

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|---------|-------------------------------|-----------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Nivel 1 | 1,537,024 | 372,636 |
| Nivel 2 | 5,611,976 | 7,771,602 |
| | 7,149,000 | 8,144,238 |

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

Dentro del proceso de jerarquización de las inversiones, adicional a la información utilizada para la valoración, se tienen en cuenta otros aspectos relevantes tales como la calificación del emisor, clasificación de la inversión y el análisis de riesgos del emisor realizado por el Grupo, 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 consolidados

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

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|---|-------------------------------|-----------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Activos por impuestos corrientes | | |
| Impuesto a las ganancias (1) | 392,460 | 765,399 |
| Descuentos tributarios (2) | 183,609 | - |
| Saldo a favor en impuestos | 41,793 | 54,350 |
| Otros impuestos | 168,950 | 211,558 |
| | 786,812 | 1,031,307 |
| Pasivos por impuestos corrientes | | |
| Impuesto a las ganancias (3) | 302,872 | 1,065,688 |
| Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina | 139,728 | 141,408 |
| Impuesto al valor agregado | 298,133 | 168,185 |
| Impuesto de industria y comercio | 112,144 | 174,207 |
| Impuesto al carbono | 76,106 | 48,520 |
| Otros impuestos (4) | 196,619 | 153,292 |
| | 1,125,602 | 1,751,300 |

- (1) Corresponde principalmente a: i) la provisión para el impuesto de renta del año 2019 netos de autorretenciones, saldos a favor y anticipos liquidados en la declaración del año inmediatamente anterior.
- (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, de conformidad a lo establecido en los artículos 83 y 76 de la Ley 1943 de 2018 – Reforma tributaria.
- (3) El artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria, estableció el mecanismo de obras por impuestos, como forma de pago del impuesto de renta del año 2017. En cumplimiento al mencionado artículo, en mayo de 2018 y 2019, las Compañías del Grupo reconocieron un activo y un pasivo.
- (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 aplicó cuando la base del impuesto sobre la renta fue superior a \$800.
- Las compañías ubicadas en zona franca tributan a una tarifa del 20%. Si la compañía ubicada en zona franca, posee un Contrato de Estabilidad Jurídica (CEJ, en adelante), la tarifa del impuesto sobre la renta continuará siendo del 15% durante la vigencia de dicho contrato. Este es el caso de Refinería de Cartagena S.A.S. (“Reficar”), Bioenergy Zona Franca S.A.S. (“Bioenergy Zona Franca”) y Compounding and Marterbatching Industry Ltda (“Comai”).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

- 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%.
- Para el año gravable 2019, el Grupo tiene empresas que liquidan sobre renta líquida a la tarifa del 33%, compañías en zona franca que tributan a la tarifa del 15% (poseen CEJ) y del 20% y otras con rentas en el exterior con tarifas de otros países.

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

- Se ajustan los sistemas de depreciación fiscal a los contables y establece un límite al porcentaje de depreciación anual con base en la tabla establecida en la reforma tributaria. Por otra parte, la amortización de las inversiones petrolíferas se reconoce con base en unidades técnicas de producción.
- 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 pérdidas fiscales generadas a partir del 1 de enero de 2017 se podrán compensar con las rentas líquidas generadas en los siguientes 12 años.
- Frente al gasto por impuesto sobre la renta corriente, Reficar, Bioenergy S.A (“Bioenergy”), Ecopetrol Costa Afuera y Andean Chemicals Ltd (“Andean”), presentan pérdidas fiscales por compensar originadas entre los años 2009 y 2018 por valor neto de \$5,263,546 a junio de 2019 y \$4,292,418 a diciembre de 2018. De acuerdo con las normas fiscales vigentes, las pérdidas fiscales originadas a partir del año gravable 2007 podrán ser compensadas y reajustadas fiscalmente en cualquier tiempo con las rentas líquidas ordinarias sin perjuicio de la renta presuntiva del ejercicio. Las pérdidas de las sociedades no serán trasladables a los socios. Sin embargo, de conformidad con el artículo 290 de la Ley 1819 de 2016, las pérdidas fiscales acumuladas hasta el 31 de diciembre de 2016 que no hayan sido compensadas, están sujetas para su compensación a la aplicación de una fórmula contenida en dicho artículo.
- En el 2019 las pérdidas fiscales sin fecha de expiración base de impuesto diferido ascienden a \$4,856,201 con un impuesto diferido de \$844,185 atribuibles a la Reficar.
- El impacto de las pérdidas fiscales de las sociedades Ecopetrol Costa Afuera, Bioenergy y Bioenergy Zona Franca frente al impuesto diferido es objeto de mención en la presente nota en el capítulo denominado “Impuesto a las Ganancias Diferido”.
- De conformidad con el artículo 290 de la Ley 1819 de 2016, los excesos de renta presuntiva sobre renta líquida generados antes de 2017 en el impuesto sobre la renta y el CREE que no hayan sido compensados, están sujetos para su compensación a la aplicación de una fórmula contenida en dicho artículo y sujetas al término establecido en el artículo 189 del Estatuto Tributario.

Firmeza de las declaraciones del impuesto sobre la renta y CREE

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

A partir del año 2017, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias será de 3 años a partir de la fecha de su vencimiento o a partir de la fecha de su presentación, cuando estas hayan sido presentadas de forma extemporánea. Respecto de las declaraciones de precios de transferencia, el término de su firmeza será de 6 años.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

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

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

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 | 1,911,975 | 1,809,592 | 3,556,028 | 3,733,650 |
| Corriente - ejercicios anteriores | 18,947 | (97,919) | 15,121 | (97,861) |
| Diferido | (44,769) | 349,402 | (11,617) | 304,110 |
| Diferido - ejercicios anteriores | (14,244) | 32,452 | (14,267) | 33,516 |
| Gasto por impuesto a las ganancias | 1,871,909 | 2,093,527 | 3,545,265 | 3,973,415 |

Conciliación del gasto por impuesto a las ganancias

Para periodos intermedios, y en cumplimiento con la NIC 34, el impuesto a las ganancias del periodo se reconoce aplicando la tasa efectiva de tributación proyectada del año a la utilidad contable antes de impuestos del periodo de cierre. La tarifa aplicable para el año 2019 es del 33%.

La tasa efectiva de tributación al 30 de junio de 2019 calculada antes de la participación en las utilidades de compañías del Grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 34.19%; la variación frente a la tasa al 30 de junio de 2018 (37.6%) se debe principalmente a la disminución de 400 puntos básicos de la tarifa nominal de tributación (de 37% en el año 2018 al 33% en el año 2019) y la no deducibilidad del 50% del Gravamen a los Movimientos Financieros.

Declaraciones de impuesto de renta y complementarios de los años gravables 2011, 2012, 2014, 2015, 2016, 2017 y 2018 y CREE de los años gravables 2014, 2015, y 2016 de Compañías del Grupo se encuentran sujetas a aceptación y revisión por parte de las autoridades tributarias. La administración de las compañías del Grupo considera que las sumas contabilizadas como pasivo por impuestos por pagar son suficientes y se encuentran soportadas en la normatividad, doctrina y jurisprudencia vigente para atender cualquier reclamación que se pudiera establecer con respecto a tales años. La Compañía tiene por estrategia no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entredicho sus declaraciones tributarias.

Impuesto sobre las ganancias diferido

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|------------------------------|-----------------------|---------------------------|
| | (No auditado) | |
| Activo por impuesto diferido | 5,372,611 | 5,746,730 |
| Pasivo por impuesto diferido | (783,080) | (738,407) |
| | 4,589,531 | 5,008,323 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

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

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|--|-------------------------------|-----------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Impuesto diferido activo y pasivo | | |
| Provisiones (1) | 1,918,492 | 1,958,775 |
| Pérdidas fiscales renta | 1,055,481 | 1,002,062 |
| Beneficios a empleados (2) | 1,040,298 | 1,161,860 |
| Obligaciones financieras y préstamos por pagar | 411,016 | 854,695 |
| Cuentas por pagar | 398,137 | 365,646 |
| Activos por derecho de uso | 98,563 | - |
| Propiedades, planta y equipo (3) | 89,350 | 109,191 |
| Inventarios | 81,400 | 69,039 |
| Otros pasivos | 50,267 | 37,329 |
| Préstamos por cobrar | 49,291 | 43,748 |
| Cuentas por cobrar | 39,402 | 35,843 |
| Activos intangibles | (14,689) | 4,950 |
| Otros activos | (63,464) | (72,540) |
| Cargos diferidos | (64,711) | (67,254) |
| Inversiones e instrumentos derivados | (175,241) | (170,960) |
| Goodwill (4) | (324,061) | (324,061) |
| Total | 4,589,531 | 5,008,323 |

- (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 y una metodología de cálculo de depreciación y amortización diferentes a las que se determinan bajo normas contables internacionales, dentro de éste rubro se incluye el monto de impuesto por ganancias ocasionales del 10% a los terrenos, la principal variación corresponde a la disminución de la tarifa del impuesto sobre la renta del 33% al 30%.
- (4) De acuerdo con la ley tributaria en Colombia el goodwill es amortizable, mientras que bajo NCIF no son amortizados pero si están sujetos a pruebas de impairment, diferencia que genera como resultado un impuesto diferido pasivo.

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

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

El activo por impuesto diferido relacionado con las pérdidas fiscales generadas por las sociedades Bioenergy, Ecopetrol Costa Afuera, y Andean por \$105,578, y los excesos de renta presuntiva de Bioenergy, Ecopetrol Costa Afuera, Hocol Petroleum Company ("HPL"), Andean por \$35,270 no se reconocen, por cuanto la Dirección ha evaluado y llegado a la conclusión de que bajo una posición conservadora no es probable que el activo por impuesto diferido relacionado con estas pérdidas fiscales y excesos de rentas presuntiva sea recuperable en el corto plazo.

Si el Grupo hubiera podido reconocer el activo por impuesto diferido no reconocido, la ganancia por el ejercicio finalizado a 30 de junio de 2019 se habría incrementado en \$140,848.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

El impuesto diferido activo reconocido en estados financieros relacionado con los excesos de renta presuntiva y las pérdidas fiscales acumuladas de Reficar y Bioenergy Zona Franca ascienden a la suma de \$1,060,132.

La Compañía decidió reconocer el monto anterior, toda vez que, cuentan con evidencia convincente que permite la realización del impuesto diferido activo en periodos futuros y apoya su reconocimiento.

Para lo anterior las compañías evaluaron la forma en cómo podrá realizar el impuesto diferido activo y para ello se soportan en las rentas líquidas proyectadas de las compañías y en la eliminación de la renta presuntiva a partir del año 2021, contemplada en la Ley 1943/2018.

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

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

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|--|-------------------------------|-----------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Saldo inicial | 5,008,323 | 4,533,520 |
| Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo | 25,884 | 94,019 |
| Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a) | (444,676) | 380,784 |
| Saldo final (no auditado) | 4,589,531 | 5,008,323 |

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

| | Base | Impuesto diferido | Total |
|---|------------------|------------------------------|------------------|
| A 30 de junio de 2019 (No auditado) | | | |
| 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 |
| Instrumentos financieros derivados | 53,231 | (17,631) | 35,600 |
| Ajustes por conversión | - | 879 | 879 |
| | 1,427,671 | (444,676) | 982,995 |
| A 31 de diciembre de 2018 | | | |
| Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados | (29,250) | 33,540 | 4,290 |
| Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero, de flujo de efectivo para exportaciones de crudo y flujos de efectivo con instrumentos derivados | 1,475,144 | (397,420) | 1,077,724 |
| Ajustes por conversión | - | (16,904) | (16,904) |
| | 1,445,894 | (380,784) | 1,065,110 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

Activos por impuestos diferidos (pasivos) no reconocidos

Al 30 de junio de 2019, no se reconocen activos por impuesto diferido sobre la diferencia entre las bases contables y fiscales asociadas a las inversiones en asociadas y negocios conjuntos de La Compañía, ya que conforme fue documentado, el Grupo no tiene en el futuro previsible intención de venta de ninguna de estas inversiones.

11. Otros activos

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|--|-------------------------------|-----------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Corriente | | |
| Asociados en operaciones conjuntas (1) | 731,721 | 519,460 |
| Anticipos a contratistas y proveedores | 280,371 | 191,168 |
| Gastos pagados por anticipado | 161,881 | 221,767 |
| Partes relacionadas (Nota 26) | 19,694 | 19,214 |
| Otros activos | 63,225 | 68,819 |
| | 1,256,892 | 1,020,428 |
| No corriente | | |
| Fondo de abandono y pensiones (2) | 405,153 | 392,084 |
| Depósitos entregados en administración (3) | 250,476 | 147,471 |
| Beneficios a empleados | 215,705 | 213,645 |
| Anticipos, avances y depósitos | 54,392 | 61,556 |
| Depósitos judiciales y embargos | 42,523 | 43,137 |
| Otros activos | 6,035 | 2,837 |
| | 974,284 | 860,730 |

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

12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

12.1 Composición y movimientos

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Negocios conjuntos | | |
| Equion Energía Limited | 1,419,440 | 1,392,232 |
| Offshore International Group | 724,682 | 727,194 |
| Ecodiesel Colombia S.A. | 40,074 | 41,304 |
| | 2,184,196 | 2,160,730 |
| Menos impairment: | | |
| Equion Energía Limited | (214,935) | (214,935) |
| Offshore International Group | (346,121) | (346,121) |
| | 1,623,140 | 1,599,674 |
| Asociadas | | |
| Invercolsa S.A. | 259,557 | 243,294 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

| | | |
|----------------------------------|------------------|------------------|
| Serviport S.A. | 11,195 | 11,212 |
| Sociedad Portuaria Olefinas | 1,975 | 1,368 |
| | <u>272,727</u> | <u>255,874</u> |
| Menos impairment: Serviport S.A. | (11,194) | (11,212) |
| | <u>261,533</u> | <u>244,662</u> |
| | <u>1,884,673</u> | <u>1,844,336</u> |

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 consolidados

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:

| | Planta y equipo | Ductos, redes y líneas | Construcciones en curso | Edificaciones | Terrenos | Otros | Total |
|---|----------------------------|---------------------------------------|------------------------------------|----------------------|------------------|------------------|---------------------|
| Costo | | | | | | | |
| Saldo al 31 de diciembre de 2018 | 46,429,815 | 34,349,283 | 4,594,998 | 7,852,278 | 3,984,576 | 2,845,802 | 100,056,752 |
| Adquisiciones/capitalizaciones | 325,121 | 213,261 | 613,834 | 121,928 | 117 | 53,704 | 1,327,965 |
| Aumento costos de abandono | - | 24,691 | - | - | - | - | 24,691 |
| Intereses financieros capitalizados | 31,410 | 20,949 | 8,733 | 8,287 | - | 3,073 | 72,452 |
| Diferencia en cambio capitalizada | 1,782 | 1,189 | 545 | 470 | - | 174 | 4,160 |
| Bajas por retiro o venta | (77,801) | (107,740) | (2) | (10,600) | - | (12,406) | (208,549) |
| Ajuste por conversión | (389,733) | (138,268) | (6,000) | (16,366) | (20,711) | (9,002) | (580,080) |
| Traslados | 146,587 | 22,496 | (235,969) | 44,295 | - | 10,273 | (12,318) |
| Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado) | 46,467,181 | 34,385,861 | 4,976,139 | 8,000,292 | 3,963,982 | 2,891,618 | 100,685,073 |
| Depreciación acumulada y pérdidas por impairment | | | | | | | |
| Saldo al 31 de diciembre de 2018 | (17,940,862) | (14,777,790) | (497,441) | (3,122,523) | (34,302) | (913,555) | (37,286,473) |
| Depreciación del periodo | (970,069) | (785,057) | - | (162,415) | - | (57,005) | (1,974,546) |
| Recuperación (pérdidas) de impairment | 47,784 | (78,837) | 48,400 | 47,928 | (9,771) | (10,915) | 44,589 |
| Bajas por retiro o venta | 72,549 | 71,274 | - | 7,668 | - | 11,515 | 163,006 |
| Ajuste por conversión | 118,957 | 50,942 | - | 4,824 | - | 3,758 | 178,481 |
| Traslados | 35,073 | (16,122) | - | (10,262) | - | (5,157) | 3,532 |
| Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado) | (18,636,568) | (15,535,590) | (449,041) | (3,234,780) | (44,073) | (971,359) | (38,871,411) |
| Saldo neto al 31 de diciembre de 2018 | 28,488,953 | 19,571,493 | 4,097,557 | 4,729,755 | 3,950,274 | 1,932,247 | 62,770,279 |
| Saldo neto al 30 de junio de 2019 (No auditado) | 27,830,613 | 18,850,271 | 4,527,098 | 4,765,512 | 3,919,909 | 1,920,259 | 61,813,662 |

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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

| | <u>Inversiones petrolíferas</u> | <u>Costo de abandono y taponamiento</u> | <u>Inversiones petrolíferas en curso</u> | <u>Total</u> |
|---|---------------------------------|---|--|---------------------|
| Costo | | | | |
| Saldo al 31 de diciembre de 2018 | 53,936,041 | 2,919,146 | 4,806,000 | 61,661,187 |
| Adquisiciones/capitalizaciones | 1,895,392 | 4,648 | 880,004 | 2,780,044 |
| Aumento costos de abandono | 19 | 2,791 | - | 2,810 |
| Bajas por retiro o venta | (55,937) | (619) | (23,903) | (80,459) |
| Pozos secos | 25 | - | (153,666) | (153,641) |
| Intereses financieros capitalizados | 45,059 | - | 4,314 | 49,373 |
| Diferencia en cambio capitalizada | 2,557 | - | 245 | 2,802 |
| Ajuste por conversión | (127,913) | (3,780) | (6,147) | (137,840) |
| Traslados | 47,376 | 1,875 | (41,920) | 7,331 |
| Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado) | 55,742,619 | 2,924,061 | 5,464,927 | 64,131,607 |
| Amortización acumulada y pérdidas por impairment | | | | |
| Saldo al 31 de diciembre de 2018 | (36,806,667) | (1,779,070) | - | (38,585,737) |
| Amortización del periodo | (1,888,815) | (101,398) | - | (1,990,213) |
| Pérdidas por impairment | (42,460) | - | - | (42,460) |
| Bajas por retiro o venta | 55,895 | 178 | - | 56,073 |
| Ajuste por conversión | 82,488 | 3,244 | - | 85,732 |
| Traslados | 4,826 | (116) | - | 4,710 |
| Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado) | (38,594,733) | (1,877,162) | - | (40,471,895) |
| Saldo neto al 31 de diciembre de 2018 | 17,129,374 | 1,140,076 | 4,806,000 | 23,075,450 |
| Saldo neto al 30 de junio de 2019 (No auditado) | 17,147,886 | 1,046,899 | 5,464,927 | 23,659,712 |

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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* | | A 30 de junio | A 31 de diciembre |
|---|------------------|------|-------------------|-------------------|
| | 2019 | 2018 | 2019 | 2018 |
| | | | (No auditado) | |
| Moneda nacional | | | | |
| Bonos | 8.1% | 8.0% | 1,567,260 | 1,568,034 |
| Créditos sindicados | 8.1% | 7.9% | 1,278,512 | 1,439,590 |
| Pasivos por arrendamiento (1) | | | 985,173 | 591,153 |
| Créditos comerciales y otros | | | 461,729 | 449,998 |
| | | | 4,292,674 | 4,048,775 |
| Moneda extranjera | | | | |
| Bonos | 5.7% | 5.7% | 25,261,045 | 25,599,996 |
| Créditos comerciales | 4.2% | 4.4% | 6,822,978 | 7,352,002 |
| Préstamos partes relacionadas (Nota 26) | 3.1% | 2.5% | 822,425 | 855,135 |
| Pasivos por arrendamiento (1) | | | 268,276 | 206,737 |
| | | | 33,174,724 | 34,013,870 |
| | | | 37,467,398 | 38,062,645 |
| Corriente | | | 4,088,186 | 4,019,927 |
| No corriente | | | 33,379,212 | 34,042,718 |
| | | | 37,467,398 | 38,062,645 |

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

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

15.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$ 44,061,383 y \$38,305,674 al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

Para la medición a valor razonable, los bonos y títulos en moneda local fueron valorados utilizando los precios de referencia de 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

Los siguientes son los perfiles 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 |
|---------------------------|----------------|------------------|----------------|----------------|------------------|
| Moneda nacional | | | | | |
| Bonos | 117,221 | 842,662 | 362,075 | 245,302 | 1,567,260 |
| Créditos sindicados | 399,830 | 878,682 | - | - | 1,278,512 |
| Pasivos por arrendamiento | 159,162 | 519,955 | 160,436 | 145,620 | 985,173 |
| Otros | 74,765 | 207,261 | 119,720 | 59,983 | 461,729 |
| | 750,978 | 2,448,560 | 642,231 | 450,905 | 4,292,674 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

| Moneda extranjera | | | | | |
|---|------------------|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|
| Bonos | 1,355,745 | 10,464,794 | 8,551,871 | 4,888,635 | 25,261,045 |
| Créditos comerciales | 1,096,912 | 4,011,462 | 1,672,169 | 42,435 | 6,822,978 |
| Pasivos por arrendamiento | 62,126 | 55,053 | 29,447 | 121,650 | 268,276 |
| Préstamos partes relacionadas | 822,425 | - | - | - | 822,425 |
| Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado) | 3,337,208 | 14,531,309 | 10,253,487 | 5,052,720 | 33,174,724 |
| | 4,088,186 | 16,979,869 | 10,895,718 | 5,503,625 | 37,467,398 |

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

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|---|-------------------------------|-----------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Corriente | | |
| Proveedores | 6,751,873 | 6,878,510 |
| Dividendos por pagar (1) | 2,834,864 | 84,657 |
| Anticipos asociados | 1,070,021 | 874,010 |
| Retención en la fuente | 412,225 | 246,867 |
| Acuerdos en contratos de transporte (2) | 134,822 | 210,196 |
| Seguros y reaseguros | 114,214 | 211,883 |
| Partes relacionadas (Nota 26) | 106,536 | 116,418 |
| Depósitos recibidos de terceros | 98,580 | 36,655 |
| Acreedores varios | 302,076 | 286,594 |
| | 11,825,211 | 8,945,790 |
| No corriente | | |
| Acreedores varios | 24,962 | 30,522 |
| | 24,962 | 30,522 |

(1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol S.A. realizada el 29 de marzo de 2019, decretó dividendos sobre la utilidad del año 2018, por valor de \$9,251,256. 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 por Ecopetrol al 30 de junio de 2019 es de \$6,522,366. Las filiales Ocesa, ODL, y ODC pagaron a accionistas minoritarios \$452,930 para un desembolso total de \$6,975,296.

(2) Corresponde al valor de la deuda por acuerdos pactados en los contratos de transporte por oleoductos y poliductos, calculados en la compensación volumétrica por calidad y otros acuerdos de manejo de inventarios.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

17. Provisiones por beneficios a empleados

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|--|-----------------------|---------------------------|
| | (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 | 129,707 | 137,859 |
| | 7,707,479 | 7,991,550 |
| Prestaciones sociales y salarios | 430,937 | 521,802 |
| Otros beneficios a largo plazo | 92,018 | 93,199 |
| | 8,230,434 | 8,606,551 |
| Corriente | 1,717,836 | 1,816,882 |
| No corriente | 6,512,598 | 6,789,669 |
| | 8,230,434 | 8,606,551 |

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) | |
| Resultado del periodo | | |
| Costo del servicio actual | 40,050 | 38,687 |
| Intereses, neto | 265,194 | 242,921 |
| | 305,244 | 281,608 |
| Otros resultados integrales | | |
| Pensión | (373,876) | 30,674 |
| Bonos | (28,691) | 2,229 |
| Otros | (131) | (124) |
| | (402,698) | 32,779 |
| Impuesto diferido | 120,809 | (10,817) |
| | (281,889) | 21,962 |

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

18. Provisiones y contingencias

| | Costos de abandono | Litigios | Contingencias ambientales y otros | Total |
|--|-----------------------|----------------|---|------------------|
| Saldo al 31 de diciembre de 2018 | 6,719,275 | 127,945 | 906,792 | 7,754,012 |
| Aumento costos de abandono | 27,500 | - | - | 27,500 |
| Adiciones | 3,445 | 21,163 | 18,795 | 43,403 |
| Utilizaciones | (198,712) | (4,282) | (19,718) | (222,712) |
| Costo financiero | 112,996 | - | - | 112,996 |
| Ajuste por conversión | (8,995) | 1 | (3,088) | (12,082) |
| Traslados | 3,416 | (9,248) | 1,194 | (4,638) |
| Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado) | <u>6,658,925</u> | <u>135,579</u> | <u>903,975</u> | <u>7,698,479</u> |
| Corriente | 391,759 | 98,683 | 182,677 | 673,119 |
| No corriente | 6,267,166 | 36,896 | 721,298 | 7,025,360 |
| | <u>6,658,925</u> | <u>135,579</u> | <u>903,975</u> | <u>7,698,479</u> |

18.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que tiene el Grupo de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio de proyectos o actividades, de acuerdo con lo descrito en la sección 3.5 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2018. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo se estima proyectando los pagos futuros esperados y descontando a valor presente con una tasa referenciada a las obligaciones financieras del Grupo, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación. Los movimientos más representativos generados durante el periodo finalizado el 30 de junio de 2019 se originaron por la actualización del estudio de abandono, el cual resultó en un aumento en la obligación y el activo respectivo.

18.2 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.

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 el Grupo 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

18.3 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.

- 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.

- 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

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.

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

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

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

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

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

19.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

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

19.5 Otros resultados integrales

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

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|---|-------------------------------|-----------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Diferencia en cambio en conversiones | 10,215,822 | 10,643,767 |
| Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones | (699,285) | (1,203,460) |
| 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 instrumentos derivados | (5,099) | (30,962) |
| | 8,327,081 | 7,782,648 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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 | | Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio | |
|---|--|-------------------|--|-------------------|
| | 2019 | 2018 | 2019 | 2018 |
| | (No auditado) | | (No auditado) | |
| Ventas nacionales | | | | |
| Destilados medios | 3,155,080 | 2,807,060 | 6,166,309 | 5,449,125 |
| Gasolinas y turbocombustibles | 2,196,047 | 1,897,962 | 4,254,273 | 3,792,665 |
| Servicios | 1,053,733 | 969,959 | 2,046,139 | 1,891,480 |
| Gas natural | 534,343 | 480,326 | 1,065,539 | 879,232 |
| Plástico y caucho | 183,636 | 210,602 | 365,239 | 393,871 |
| Crudos | 87,815 | 151,539 | 205,358 | 265,462 |
| G.L.P. y propano | 105,990 | 127,003 | 216,326 | 277,643 |
| Combustóleo | 58,793 | 77,652 | 68,184 | 141,332 |
| Asfaltos | 131,695 | 74,568 | 230,044 | 181,334 |
| Aromáticos | 62,108 | 75,217 | 130,294 | 139,140 |
| Polietileno | 51,324 | 68,874 | 99,348 | 129,384 |
| Otros ingresos contratos gas (1) | 36,070 | 38,545 | 47,491 | 71,289 |
| Otros productos | 107,107 | 109,870 | 248,785 | 249,012 |
| | 7,763,741 | 7,089,177 | 15,143,329 | 13,860,969 |
| Reconocimiento diferencial precios (2) | 911,872 | 1,045,297 | 1,354,239 | 1,843,748 |
| | 8,675,613 | 8,134,474 | 16,497,568 | 15,704,717 |
| Ventas al exterior | | | | |
| Crudos | 7,437,181 | 7,008,233 | 13,922,471 | 12,611,772 |
| Diesel | 1,142,320 | 597,591 | 1,876,780 | 1,029,701 |
| Combustóleo | 604,733 | 583,546 | 1,076,639 | 1,039,375 |
| Gasolinas y turbocombustibles | 308,376 | 406,741 | 615,880 | 744,025 |
| Plástico y caucho | 286,333 | 292,912 | 591,241 | 573,375 |
| Gas natural | 5,904 | 5,508 | 16,454 | 14,350 |
| G.L.P. y propano | 3,900 | 4,465 | 8,410 | 9,097 |
| Amortización cobertura para futuras exportaciones (Nota 25.1.2) | (345,681) | (108,539) | (683,860) | (233,865) |
| Otros productos | 189,931 | 62,158 | 329,647 | 137,154 |
| | 9,632,997 | 8,852,615 | 17,753,662 | 15,924,984 |
| | 18,308,610 | 16,987,089 | 34,251,230 | 31,629,701 |

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

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 auditado) | | (No auditado) | |
| Costos variables | | | | |
| Productos importados (1) | 3,597,310 | 2,717,014 | 7,017,591 | 5,388,812 |
| Compras de hidrocarburos - ANH (2) | 1,522,463 | 1,488,806 | 2,800,125 | 2,747,548 |
| Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos | 1,377,154 | 1,282,393 | 2,676,470 | 2,442,538 |
| Compras de crudo asociación y concesión | 1,162,683 | 1,111,483 | 2,082,842 | 1,898,291 |
| Materiales de proceso | 260,217 | 218,858 | 503,070 | 464,308 |
| Servicios de transporte de hidrocarburos | 208,473 | 187,598 | 389,887 | 350,691 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

| | | | | |
|--|-------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| Energía eléctrica | 179,314 | 173,345 | 379,663 | 330,814 |
| Compras de otros productos y gas | 133,502 | 154,514 | 246,648 | 265,484 |
| Regalías de gas en dinero | 150,021 | 111,591 | 278,554 | 222,165 |
| Servicios contratados asociación | 31,685 | 60,896 | 117,883 | 122,545 |
| Otros (3) | (468,742) | (405,678) | (922,133) | (771,843) |
| | 8,154,080 | 7,100,820 | 15,570,600 | 13,461,353 |
| Costos fijos | | | | |
| Depreciaciones y amortizaciones | 674,642 | 616,745 | 1,346,072 | 1,227,204 |
| Mantenimiento | 657,534 | 521,954 | 1,217,776 | 935,082 |
| Costos laborales | 576,032 | 514,993 | 1,119,846 | 1,002,681 |
| Servicios contratados | 457,099 | 421,997 | 831,738 | 791,740 |
| Servicios contratados asociación | 327,665 | 236,793 | 588,366 | 465,136 |
| Materiales y suministros de operación | 147,956 | 146,604 | 277,010 | 242,797 |
| Impuestos y contribuciones | 50,863 | 87,963 | 182,633 | 205,365 |
| Servicios de transporte de hidrocarburos | 63,660 | 58,573 | 126,070 | 151,610 |
| Costos generales | 103,745 | 50,829 | 187,324 | 121,083 |
| | 3,059,196 | 2,656,451 | 5,876,835 | 5,142,698 |
| | 11,213,276 | 9,757,271 | 21,447,435 | 18,604,051 |

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

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 auditado) | | (No auditado) | |
| Gastos de administración | | | | |
| Gastos generales | 183,276 | 186,202 | 333,421 | 331,860 |
| Gastos laborales | 200,709 | 161,383 | 389,930 | 317,735 |
| Impuestos | 12,492 | 10,865 | 29,276 | 34,646 |
| Depreciaciones y amortizaciones | 21,098 | 8,552 | 31,951 | 16,841 |
| | 417,575 | 367,002 | 784,578 | 701,082 |
| Gastos de operación y proyectos | | | | |
| Gastos de exploración | 247,619 | 120,275 | 309,032 | 227,969 |
| Impuestos | 116,178 | 117,257 | 211,823 | 187,962 |
| Comisiones, honorarios, fletes y servicios | 137,805 | 110,314 | 248,473 | 196,323 |
| Gastos laborales | 91,237 | 77,112 | 178,020 | 162,604 |
| Cuota de fiscalización | 26,107 | 21,951 | 37,001 | 38,251 |
| Depreciaciones y amortizaciones | 20,500 | 9,400 | 29,619 | 21,383 |
| Mantenimientos | 17,172 | 6,660 | 23,886 | 20,297 |
| Proyectos corporativos | (39,543) | (60,395) | (67,064) | (48,748) |
| Diversos | 81,066 | 57,078 | 137,800 | 86,136 |
| | 698,141 | 459,652 | 1,108,590 | 892,177 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

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 auditado) | | (No auditado) | |
| Gasto por provisiones | (21,883) | (69,960) | (38,618) | (100,449) |
| (Gasto) recuperación por impairment de activos: | | | | |
| Activos corrientes | (16,521) | (6,516) | (36,568) | (25,771) |
| Activos de largo plazo | 602 | 3,459 | 2,148 | 149,293 |
| Pérdida en adquisición de participaciones en operaciones conjuntas | | - | | (12,065) |
| (Pérdida) utilidad en venta de activos | (8,202) | 9,136 | (43,590) | (563) |
| Otros ingresos | 23,988 | 44,979 | 120,349 | 121,459 |
| | <u>(22,016)</u> | <u>(18,902)</u> | <u>3,721</u> | <u>131,904</u> |

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 auditado) | | (No auditado) | |
| Ingresos financieros | | | | |
| Resultados provenientes de activos financieros | 240,646 | 185,073 | 381,880 | 338,451 |
| Rendimientos e intereses | 121,349 | 74,276 | 250,015 | 158,388 |
| Dividendos | - | - | 22 | - |
| Otros ingresos financieros | 8,367 | (28,346) | 15,953 | 8,627 |
| | <u>370,362</u> | <u>231,003</u> | <u>647,870</u> | <u>505,466</u> |
| Gastos financieros | | | | |
| Intereses (1) | (479,721) | (586,889) | (931,681) | (1,159,515) |
| Costo financiero de otros pasivos (2) | (189,269) | (209,734) | (378,190) | (418,769) |
| Resultados provenientes de activos financieros | (122,802) | (96,696) | (180,309) | (175,480) |
| Otros gastos financieros | (12,551) | (6,217) | (20,503) | (10,918) |
| | <u>(804,343)</u> | <u>(899,536)</u> | <u>(1,510,683)</u> | <u>(1,764,682)</u> |
| Pérdida por diferencia en cambio, neta | <u>42,958</u> | <u>48,137</u> | <u>85,842</u> | <u>70,363</u> |
| | <u>(391,023)</u> | <u>(620,396)</u> | <u>(776,971)</u> | <u>(1,188,853)</u> |

(1) Al 30 de junio se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedad, planta y equipo \$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

El Grupo opera principalmente en Colombia y realiza ventas en el mercado local e internacional, por tal razón, está expuesto al riesgo de tipo de cambio, el 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

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.

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

| (Millones de USD) | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|--|-----------------------|---------------------------|
| | (No auditado) | |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 293 | 514 |
| Otros activos financieros | 2,044 | 2,138 |
| Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto | (33) | (202) |
| Préstamos y financiaciones | (9,552) | (9,689) |
| Otros activos y pasivos, neto | 205 | 63 |
| Posición pasiva neta | (7,043) | (7,176) |

Del total de la posición neta, US\$(6,950) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales US\$(6,500) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura de flujo de efectivo cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, la valoración por diferencia en cambio de los restantes activos netos por US\$(450) millones afectan el resultado del ejercicio. Así mismo US\$(93) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el resultado del ejercicio.

25.1.1 Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 30 de junio de 2019:

| Escenario/ Variación en la TRM | Efecto en resultados antes de impuestos (+/-) | Efecto en otros resultados integrales (+/-) |
|--------------------------------|---|---|
| 1% | (14,426) | 211,350 |
| 5% | (72,128) | 1,056,749 |

25.1.2 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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) |
| Saldo final | 1,300 | 1,300 |

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) | 704,871 |
| Realización de exportaciones (Nota 20) | (683,860) | (655,533) |
| Inefectividad | (1,362) | (35,270) |
| Impuesto de renta diferido | 238,350 | 39,527 |
| Saldo final | 699,285 | 1,203,460 |

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

| Año | Antes de impuestos | Impuestos | Después de impuestos |
|----------------|-----------------------|-----------|-------------------------|
| 2019 (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 |
| | 1,029,875 | (330,590) | 699,285 |

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 consolidados

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:

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|----------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|
| | (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) |
| Saldo final | 908,865 | 1,069,316 |

25.1.4. Coberturas con derivados para cubrir riesgo cambiario

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

Al 30 de junio de 2019, se tienen contratos forwards con posición neta corta por US\$195 millones (marzo 2018 – US\$102 millones) con vencimientos entre julio de 2019 y junio de 2020.

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

El impacto en el estado de resultados a junio de 2019 por la liquidación (realizadas) de estas coberturas ascendió a \$53,800 millones de pérdida (junio 2018 – \$80,615 millones de utilidad) y el monto reconocido en el otro resultado integral fue de \$35,600 millones de utilidad (2018 – \$9,169 millones de pérdida).

25.2 Gestión del capital

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

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

| | A 30 de junio 2019 | A 31 de diciembre 2018 |
|--|-------------------------------|-----------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Préstamos y financiaciones (Nota 15) | 37,467,398 | 38,062,645 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6) | (5,524,121) | (6,311,744) |
| Otros activos financieros (Nota 9) | (7,152,400) | (8,147,815) |
| Deuda financiera neta | 24,790,877 | 23,603,086 |
| Patrimonio (Nota 19) | 56,934,297 | 59,304,438 |
| Apalancamiento (1) | 30.33% | 28.47% |

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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 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 | Cuentas por pagar | Préstamos | Otros pasivos |
|---|---------------------------|---------------------------------------|----------------------|--------------------------|------------------|----------------------|
| Negocios conjuntos | | | | | | |
| Equion Energía Limited | 3,781 | - | 19,694 | 70,520 | 822,425 | 6,141 |
| Ecodiesel Colombia S.A. | 2,585 | - | - | 32,280 | - | - |
| Offshore International Group Inc (1) | - | 92,190 | - | - | - | - |
| Asociadas | | | | | | |
| Invercolsa S.A. | 13,431 | - | - | - | - | - |
| Serviport S.A. | - | - | - | 3,736 | - | - |
| Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado) | 19,797 | 92,190 | 19,694 | 106,536 | 822,425 | 6,141 |
| Corriente | 19,797 | - | 19,694 | 106,536 | 822,425 | 6,141 |
| No corriente | - | 92,190 | - | - | - | - |
| | 19,797 | 92,190 | 19,694 | 106,536 | 822,425 | 6,141 |
| | (Nota 7) | (Nota 7) | (Nota 11) | (Nota 16) | (Nota 15) | |

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

Préstamos:

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

Cuentas por cobrar - Préstamos:

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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 | |
|---|--------------------|------------------------------|--------------------|------------------------------|
| | Ventas y servicios | Compras de productos y otros | Ventas y servicios | Compras de productos y otros |
| Negocios conjuntos | | | | |
| Equion Energía Limited | 261,925 | 320,650 | 399,596 | 395,414 |
| Ecodiesel Colombia S.A. | 2,421 | 135,806 | 4,216 | 195,115 |
| Offshore International Group Inc | - | 1,547 | 6,246 | - |
| Asociadas | | | | |
| Serviport S.A. | - | - | - | - |
| Saldo al 30 de junio de 2019 (No auditado) | 264,346 | 458,003 | 410,058 | 590,529 |

27. Información por segmentos

La descripción de los segmentos de negocio puede verse en la nota 4.19 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018.

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

27.1 Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación, se presentan los estados de ganancias o pérdidas por segmento por los periodos de tres meses terminados el 30 de junio de 2019 y 2018:

| | Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2019 (No auditado) | | | | |
|--|---|---------------------------|------------------------|----------------|------------------|
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Eliminaciones | Total |
| Ingresos netos | 13,531,965 | 10,224,594 | 3,211,918 | (8,659,867) | 18,308,610 |
| Costos de ventas | (8,989,469) | (10,009,402) | (868,338) | 8,653,933 | (11,213,276) |
| Utilidad bruta | 4,542,496 | 215,192 | 2,343,580 | (5,934) | 7,095,334 |
| Gastos de administración | (214,656) | (111,612) | (91,108) | (199) | (417,575) |
| Gastos de operación y proyectos | (429,059) | (186,576) | (87,939) | 5,433 | (698,141) |
| Otros (gastos) ingresos operacionales, neto | (21,786) | 7,814 | (8,044) | - | (22,016) |
| Resultado de la operación | 3,876,995 | (75,182) | 2,156,489 | (700) | 5,957,602 |
| Resultado financiero, neto | | | | | |
| Ingresos financieros | 367,301 | 11,860 | 50,242 | (59,041) | 370,362 |
| Gastos financieros | (315,923) | (346,086) | (201,459) | 59,125 | (804,343) |
| Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto | 130,904 | (57,084) | (30,862) | - | 42,958 |
| | 182,282 | (391,310) | (182,079) | 84 | (391,023) |
| Participación en las utilidades de compañías | 67,234 | 4,231 | 738 | - | 72,203 |
| Resultado antes de impuesto a las ganancias | 4,126,511 | (462,261) | 1,975,148 | (616) | 5,638,782 |
| Impuesto a las ganancias | (1,335,254) | 131,069 | (667,724) | - | (1,871,909) |
| Utilidad (pérdida) neta del periodo | 2,791,257 | (331,192) | 1,307,424 | (616) | 3,766,873 |
| Utilidad (pérdida) atribuible a: | | | | | |
| A los accionistas | 2,806,103 | (331,048) | 1,012,758 | (616) | 3,487,197 |
| Participación no controladora | (14,846) | (144) | 294,666 | - | 279,676 |
| | 2,791,257 | (331,192) | 1,307,424 | (616) | 3,766,873 |
| Información complementaria | | | | | |
| Depreciación, agotamiento y amortización | 1,430,443 | 344,744 | 318,177 | - | 2,093,364 |
| Deterioro de activos no corrientes | - | 669 | (68) | - | 601 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

| Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2018 (No auditado) | | | | | |
|---|--------------------------|---------------------------|------------------------|----------------|------------------|
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Eliminaciones | Total |
| Ingresos netos | 12,404,411 | 8,932,113 | 2,882,150 | (7,231,585) | 16,987,089 |
| Costos de ventas | (7,543,704) | (8,678,577) | (761,171) | 7,226,181 | (9,757,271) |
| Utilidad bruta | 4,860,707 | 253,536 | 2,120,979 | (5,404) | 7,229,818 |
| Gastos de administración | (213,143) | (95,328) | (58,739) | 208 | (367,002) |
| Gastos de operación y proyectos | (223,557) | (164,292) | (77,001) | 5,198 | (459,652) |
| Otros ingresos (gastos) operacionales, neto | 24,702 | 8,631 | (52,235) | - | (18,902) |
| Resultado de la operación | 4,448,709 | 2,547 | 1,933,004 | 2 | 6,384,262 |
| Resultado financiero, neto | | | | | |
| Ingresos financieros | 229,976 | 31,775 | 20,545 | (51,293) | 231,003 |
| Gastos financieros | (506,672) | (334,193) | (109,963) | 51,292 | (899,536) |
| Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto | 350,614 | (346,949) | 44,472 | - | 48,137 |
| | 73,918 | (649,367) | (44,946) | (1) | (620,396) |
| Participación en las utilidades de compañías | 70,810 | 9,685 | 15,776 | - | 96,271 |
| Resultado antes de impuesto a las ganancias | 4,593,437 | (637,135) | 1,903,834 | 1 | 5,860,137 |
| Impuesto a las ganancias | (1,591,856) | 182,993 | (684,664) | - | (2,093,527) |
| Utilidad (pérdida) neta del periodo | 3,001,581 | (454,142) | 1,219,170 | 1 | 3,766,610 |
| Utilidad (pérdida) atribuible a: | | | | | |
| A los accionistas | 3,031,628 | (453,767) | 941,535 | 1 | 3,519,397 |
| Participación no controladora | (30,047) | (375) | 277,635 | - | 247,213 |
| | 3,001,581 | (454,142) | 1,219,170 | 1 | 3,766,610 |
| Información complementaria | | | | | |
| Depreciación, agotamiento y amortización | 1,319,578 | 317,756 | 279,757 | - | 1,917,091 |
| Deterioro de activos no corrientes | 164 | (3,625) | 2 | - | (3,459) |

| Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2019 (No auditado) | | | | | |
|---|--------------------------|---------------------------|------------------------|-----------------|-------------------|
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Eliminaciones | Total |
| Ingresos netos | 25,129,219 | 18,776,644 | 6,263,919 | (15,918,552) | 34,251,230 |
| Costos de ventas | (17,164,254) | (18,508,539) | (1,680,306) | 15,905,664 | (21,447,435) |
| Utilidad bruta | 7,964,965 | 268,105 | 4,583,613 | (12,888) | 12,803,795 |
| Gastos de administración | (395,924) | (218,668) | (171,986) | 2,000 | (784,578) |
| Gastos de operación y proyectos | (640,183) | (343,056) | (135,200) | 9,849 | (1,108,590) |
| Otros (gastos) ingresos operacionales, neto | (19,514) | (21,692) | 126,917 | (81,990) | 3,721 |
| Resultado de la operación | 6,909,344 | (315,311) | 4,403,344 | (83,029) | 10,914,348 |
| Resultado financiero, neto | | | | | |
| Ingresos financieros | 619,156 | 32,251 | 175,656 | (179,193) | 647,870 |
| Gastos financieros | (505,262) | (691,716) | (452,972) | 139,267 | (1,510,683) |
| Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto | 51,045 | 110,760 | (75,963) | - | 85,842 |
| | 164,939 | (548,705) | (353,279) | (39,926) | (776,971) |
| Participación en las utilidades de compañías | 103,931 | 6,828 | 101 | 122,337 | 233,197 |
| Resultado antes de impuesto a las ganancias | 7,178,214 | (857,188) | 4,050,166 | (618) | 10,370,574 |
| Impuesto a las ganancias | (2,351,874) | 157,488 | (1,350,879) | - | (3,545,265) |
| Utilidad (pérdida) neta del periodo | 4,826,340 | (699,700) | 2,699,287 | (618) | 6,825,309 |
| Utilidad (pérdida) atribuible a: | | | | | |
| A los accionistas | 4,856,388 | (699,463) | 2,075,425 | (618) | 6,231,732 |
| Participación no controladora | (30,048) | (237) | 623,862 | - | 593,577 |
| | 4,826,340 | (699,700) | 2,699,287 | (618) | 6,825,309 |
| Información complementaria | | | | | |
| Depreciación, agotamiento y amortización | 2,778,690 | 690,690 | 614,732 | - | 4,084,112 |
| Deterioro de activos no corrientes | - | (1,504) | (645) | - | (2,149) |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados 30 de junio de 2019

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

| | Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2018 (No auditado) | | | | |
|--|--|----------------------------------|-------------------------------|----------------------|--------------------|
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Eliminaciones | Total |
| Ingresos netos | 22,368,402 | 17,006,753 | 5,611,248 | (13,356,702) | 31,629,701 |
| Costos de ventas | (14,154,626) | (16,277,046) | (1,519,063) | 13,346,684 | (18,604,051) |
| Utilidad bruta | 8,213,776 | 729,707 | 4,092,185 | (10,018) | 13,025,650 |
| Gastos de administración | (368,664) | (193,365) | (139,261) | 208 | (701,082) |
| Gastos de operación y proyectos | (463,351) | (334,325) | (104,313) | 9,812 | (892,177) |
| Otros ingresos (gastos) operacionales, neto | 70,642 | 78,407 | (17,145) | - | 131,904 |
| Resultado de la operación | 7,452,403 | 280,424 | 3,831,466 | 2 | 11,564,295 |
| Resultado financiero, neto | | | | | |
| Ingresos financieros | 483,035 | 79,109 | 50,702 | (107,380) | 505,466 |
| Gastos financieros | (1,027,185) | (625,817) | (219,059) | 107,379 | (1,764,682) |
| Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto | 27,432 | 191,567 | (148,636) | - | 70,363 |
| | (516,718) | (355,141) | (316,993) | (1) | (1,188,853) |
| Participación en las utilidades de compañías | 164,429 | 16,332 | 957 | - | 181,718 |
| Resultado antes de impuesto a las ganancias | 7,100,114 | (58,385) | 3,515,430 | 1 | 10,557,160 |
| Impuesto a las ganancias | (2,558,635) | (92,230) | (1,322,550) | - | (3,973,415) |
| Utilidad (pérdida) neta del periodo | 4,541,479 | (150,615) | 2,192,880 | 1 | 6,583,745 |
| Utilidad (pérdida) atribuible a: | | | | | |
| A los accionistas | 4,571,526 | (150,046) | 1,712,720 | 1 | 6,134,201 |
| Participación no controladora | (30,047) | (569) | 480,160 | - | 449,544 |
| | 4,541,479 | (150,615) | 2,192,880 | 1 | 6,583,745 |
| Información complementaria | | | | | |
| Depreciación, agotamiento y amortización | 2,518,462 | 629,258 | 560,246 | - | 3,707,965 |
| Deterioro de activos no corrientes | (72,306) | (76,988) | 2 | - | (149,293) |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

27.2 Ventas por producto

| Ventas por producto - Segmentos | | | | | |
|---|------------------------------|---------------------------|------------------|--------------------|-------------------|
| Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2019 (No auditado) | | | | | |
| Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Eliminaciones | Total | |
| Ventas nacionales | | | | | |
| Destilados medios | - | 3,132,499 | - | 22,581 | 3,155,080 |
| Gasolinas y turbocombustibles | - | 2,715,994 | - | (519,947) | 2,196,047 |
| Servicios | 49,587 | 59,107 | 3,211,907 | (2,266,868) | 1,053,733 |
| Gas natural | 698,151 | - | - | (163,808) | 534,343 |
| Plástico y caucho | - | 183,636 | - | - | 183,636 |
| Crudos | 5,589,763 | - | - | (5,501,948) | 87,815 |
| G.L.P. y propano | 45,589 | 60,401 | - | - | 105,990 |
| Combustóleo | 52 | 58,741 | - | - | 58,793 |
| Asfaltos | 5,210 | 126,485 | - | - | 131,695 |
| Aromáticos | - | 62,108 | - | - | 62,108 |
| Polietileno | - | 51,324 | - | - | 51,324 |
| Otros ingresos contratos gas | 36,070 | - | - | - | 36,070 |
| Otros productos | 1,046 | 335,964 | - | (229,903) | 107,107 |
| | 6,425,468 | 6,786,259 | 3,211,907 | (8,659,893) | 7,763,741 |
| Reconocimiento diferencial precios | - | 911,872 | - | - | 911,872 |
| | 6,425,468 | 7,698,131 | 3,211,907 | (8,659,893) | 8,675,613 |
| Ventas al exterior | | | | | |
| Crudos | 7,437,181 | - | - | - | 7,437,181 |
| Diesel | - | 1,142,320 | - | - | 1,142,320 |
| Combustóleo | - | 604,733 | - | - | 604,733 |
| Gasolinas y turbocombustibles | - | 308,376 | - | - | 308,376 |
| Plástico y caucho | - | 286,333 | - | - | 286,333 |
| Gas natural | 5,904 | - | - | - | 5,904 |
| G.L.P. y propano | 3,900 | - | - | - | 3,900 |
| Amortización cobertura para futuras exportaciones | (345,681) | - | - | - | (345,681) |
| Otros productos | 5,193 | 184,701 | 11 | 26 | 189,931 |
| | 7,106,497 | 2,526,463 | 11 | 26 | 9,632,997 |
| | 13,531,965 | 10,224,594 | 3,211,918 | (8,659,867) | 18,308,610 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

| Ventas por producto - Segmentos | | | | | |
|--|---|--------------------------------------|-----------------------------------|----------------------|-------------------|
| Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2018 (No auditado) | | | | | |
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Eliminaciones | Total |
| Ventas nacionales | | | | | |
| Destilados medios | 725 | 2,806,335 | - | - | 2,807,060 |
| Gasolinas y turbocombustibles | - | 2,303,448 | - | (405,486) | 1,897,962 |
| Servicios | 30,849 | 49,317 | 2,882,131 | (1,992,338) | 969,959 |
| Gas natural | 654,590 | - | - | (174,264) | 480,326 |
| Plástico y caucho | - | 210,602 | - | - | 210,602 |
| Crudos | 4,703,150 | - | - | (4,628,582) | 74,568 |
| G.L.P. y propano | 52,059 | 74,944 | - | - | 127,003 |
| Combustóleo | 3,727 | 147,812 | - | - | 151,539 |
| Asfaltos | 4,918 | 72,734 | - | - | 77,652 |
| Aromáticos | - | 75,217 | - | - | 75,217 |
| Polietileno | - | 68,874 | - | - | 68,874 |
| Otros ingresos contratos gas | 38,545 | - | - | - | 38,545 |
| Otros productos | 2,638 | 138,147 | - | (30,915) | 109,870 |
| | 5,491,201 | 5,947,430 | 2,882,131 | (7,231,585) | 7,089,177 |
| Reconocimiento diferencial precios | - | 1,045,297 | - | - | 1,045,297 |
| | 5,491,201 | 6,992,727 | 2,882,131 | (7,231,585) | 8,134,474 |
| Ventas al exterior | | | | | |
| Crudos | 7,008,233 | - | - | - | 7,008,233 |
| Diesel | - | 583,546 | - | - | 583,546 |
| Combustóleo | - | 597,591 | - | - | 597,591 |
| Gasolinas y turbocombustibles | - | 292,912 | - | - | 292,912 |
| Plástico y caucho | - | 406,741 | - | - | 406,741 |
| Gas natural | 5,508 | - | - | - | 5,508 |
| G.L.P. y propano | 4,465 | - | - | - | 4,465 |
| Amortización cobertura para futuras exportaciones | (108,539) | - | - | - | (108,539) |
| Otros productos | 3,543 | 58,596 | 19 | - | 62,158 |
| | 6,913,210 | 1,939,386 | 19 | - | 8,852,615 |
| | 12,404,411 | 8,932,113 | 2,882,150 | (7,231,585) | 16,987,089 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

| Ventas por producto - Segmentos | | | | | |
|--|---|--------------------------------------|-----------------------------------|----------------------|-------------------|
| Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2019 (No auditado) | | | | | |
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Eliminaciones | Total |
| Ventas nacionales | | | | | |
| Destilados medios | - | 6,166,309 | - | - | 6,166,309 |
| Gasolinas y turbocombustibles | - | 5,141,466 | - | (887,193) | 4,254,273 |
| Servicios | 100,375 | 119,577 | 6,263,896 | (4,437,709) | 2,046,139 |
| Gas natural | 1,380,177 | - | - | (314,638) | 1,065,539 |
| Plástico y caucho | - | 365,239 | - | - | 365,239 |
| Crudos | 10,215,051 | - | - | (10,009,693) | 205,358 |
| G.L.P. y propano | 96,807 | 119,519 | - | - | 216,326 |
| Combustóleo | 323 | 67,861 | - | - | 68,184 |
| Asfaltos | 11,426 | 218,618 | - | - | 230,044 |
| Aromáticos | - | 130,294 | - | - | 130,294 |
| Polietileno | - | 99,348 | - | - | 99,348 |
| Otros ingresos contratos gas | 47,491 | - | - | - | 47,491 |
| Otros productos | 3,562 | 514,567 | - | (269,344) | 248,785 |
| | 11,855,212 | 12,942,798 | 6,263,896 | (15,918,577) | 15,143,329 |
| Reconocimiento diferencial precios | - | 1,354,239 | - | - | 1,354,239 |
| | 11,855,212 | 14,297,037 | 6,263,896 | (15,918,577) | 16,497,568 |
| Ventas al exterior | | | | | |
| Crudos | 13,922,471 | - | - | - | 13,922,471 |
| Diesel | - | 1,876,780 | - | - | 1,876,780 |
| Combustóleo | - | 1,076,639 | - | - | 1,076,639 |
| Gasolinas y turbocombustibles | - | 615,880 | - | - | 615,880 |
| Plástico y caucho | - | 591,241 | - | - | 591,241 |
| Gas natural | 16,454 | - | - | - | 16,454 |
| G.L.P. y propano | 8,410 | - | - | - | 8,410 |
| Amortización cobertura para futuras exportaciones | (683,860) | - | - | - | (683,860) |
| Otros productos | 10,532 | 319,067 | 23 | 25 | 329,647 |
| | 13,274,007 | 4,479,607 | 23 | 25 | 17,753,662 |
| | 25,129,219 | 18,776,644 | 6,263,919 | (15,918,552) | 34,251,230 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

| Ventas por producto - Segmentos | | | | | |
|--|-------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|----------------------|-------------------|
| Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2018 (No auditado) | | | | | |
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Eliminaciones | Total |
| Ventas nacionales | | | | | |
| Destilados medios | 724 | 5,448,401 | - | - | 5,449,125 |
| Gasolinas y turbocombustibles | - | 4,583,705 | - | (791,040) | 3,792,665 |
| Servicios | 55,952 | 101,993 | 5,611,209 | (3,877,674) | 1,891,480 |
| Gas natural | 1,192,942 | - | - | (313,710) | 879,232 |
| Plástico y caucho | - | 393,871 | - | - | 393,871 |
| Crudos | 8,503,037 | - | - | (8,320,707) | 182,330 |
| G.L.P. y propano | 110,374 | 167,269 | - | - | 277,643 |
| Combustóleo | 11,009 | 254,453 | - | - | 265,462 |
| Asfaltos | 10,001 | 131,331 | - | - | 141,332 |
| Aromáticos | - | 139,140 | - | - | 139,140 |
| Polietileno | - | 129,384 | - | - | 129,384 |
| Otros ingresos contratos gas | 71,289 | - | - | - | 71,289 |
| Otros productos | 5,599 | 296,984 | - | (53,571) | 249,012 |
| | 9,960,927 | 11,646,531 | 5,611,209 | (13,356,702) | 13,861,965 |
| Reconocimiento diferencial precios | - | 1,843,748 | - | - | 1,843,748 |
| | 9,960,927 | 13,490,279 | 5,611,209 | (13,356,702) | 15,705,713 |
| Ventas al exterior | | | | | |
| Crudos | 12,610,776 | - | - | - | 12,610,776 |
| Diesel | - | 1,039,375 | - | - | 1,039,375 |
| Combustóleo | - | 1,029,701 | - | - | 1,029,701 |
| Gasolinas y turbocombustibles | - | 744,025 | - | - | 744,025 |
| Plástico y caucho | - | 573,375 | - | - | 573,375 |
| Gas natural | 14,350 | - | - | - | 14,350 |
| G.L.P. y propano | 9,097 | - | - | - | 9,097 |
| Amortización cobertura para futuras exportaciones | (233,865) | - | - | - | (233,865) |
| Otros productos | 7,117 | 129,998 | 39 | - | 137,154 |
| | 12,407,475 | 3,516,474 | 39 | - | 15,923,988 |
| | 22,368,402 | 17,006,753 | 5,611,248 | (13,356,702) | 31,629,701 |

28. Eventos subsecuentes (No auditados)

I. 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 cuenca de Santos, a Ecopetrol Óleo e Gás do 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.

II. 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 50% restante con una inversión diferida

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

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. y Ecopetrol Permian LLC.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

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

| Compañía | Moneda funcional | Porcentaje participación Ecopetrol | Actividad | País/ Domicilio | Área geográfica de operaciones | Patrimonio neto | Ganancia (pérdida) del ejercicio | Total activos | Total pasivos |
|--|------------------|------------------------------------|---|-----------------|--------------------------------|-----------------|----------------------------------|---------------|---------------|
| Subsidiarias | | | | | | | | | |
| Refinería de Cartagena S.A.S | Dólar | 100% | Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos | Colombia | Colombia | 18,152,136 | (391,907) | 27,944,930 | 9,792,794 |
| Cenit transporte y logística S.A.S. | Peso Colombiano | 100% | Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos | Colombia | Colombia | 13,544,308 | 2,270,296 | 15,855,926 | 2,311,618 |
| Oleoducto Central S. A. - Ocesa | Dólar | 72.65% | Transporte por ductos de petróleo crudo | Colombia | Colombia | 4,010,749 | 1,284,239 | 6,324,025 | 2,313,276 |
| Hocol Petroleum Limited | Dólar | 100% | Vehículo de inversión | Bermuda | Bermuda | 2,949,932 | 226,866 | 2,950,213 | 281 |
| Ecopetrol América Inc. | Dólar | 100% | Exploración y explotación de hidrocarburos | Estados Unidos | Estados Unidos | 2,528,950 | (7,301) | 2,892,218 | 363,268 |
| Ecopetrol Global Energy S.L.U | Dólar | 100% | Vehículo de inversión | España | España | 2,689,862 | (130,250) | 2,689,942 | 80 |
| Hocol S.A | Dólar | 100% | Exploración, explotación y producción de hidrocarburos | Islas Caimán | Colombia | 1,969,228 | 220,255 | 2,926,564 | 957,336 |
| Esenttia S.A. | Dólar | 100% | Producción y comercialización de resina de polipropileno | Colombia | Colombia | 1,585,382 | 86,362 | 1,941,025 | 355,643 |
| Ecopetrol Capital AG | Dólar | 100% | Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol | Suiza | Suiza | 1,533,043 | 59,357 | 6,599,265 | 5,066,222 |
| Andean Chemicals Ltd. | Dólar | 100% | Vehículo de inversión | Bermuda | Bermuda | 1,312,449 | (31,360) | 1,313,259 | 810 |
| Oleoducto Bicentenario de Colombia SAS | Peso Colombiano | 55.97% | Actividad transporte por ductos de petróleo crudo | Colombia | Colombia | 1,370,468 | 251,307 | 3,441,695 | 2,071,227 |
| Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL | Peso Colombiano | 65% | Transporte por ductos de petróleo crudo | Panamá | Colombia | 1,106,953 | 260,116 | 1,665,847 | 558,894 |
| Black Gold Re Ltd. | Dólar | 100% | Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol | Bermuda | Bermuda | 710,743 | 28,384 | 821,965 | 111,222 |
| Oleoducto de Colombia S. A. - ODC | Peso Colombiano | 73% | Transporte por ductos de petróleo crudo | Colombia | Colombia | 395,935 | 151,339 | 546,411 | 150,476 |
| Bioenergy S. A. | Peso Colombiano | 99.56% | Producción de biocombustibles | Colombia | Colombia | 230,933 | (53,857) | 414,008 | 183,075 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

| Compañía | Moneda funcional | Porcentaje participación Ecopetrol | Actividad | País/ Domicilio | Área geográfica de operaciones | Patrimonio neto | Ganancia (pérdida) del ejercicio | Total activos | Total pasivos |
|---|------------------|------------------------------------|---|-----------------|--------------------------------|-----------------|----------------------------------|---------------|---------------|
| Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda. | Real | 100% | Exploración y explotación de hidrocarburos | Brasil | Brasil | 99,923 | (71,490) | 137,093 | 37,170 |
| Bioenergy Zona Franca S. A. S. | Peso Colombiano | 99.56% | Producción de biocombustibles | Colombia | Colombia | 76,666 | (23,631) | 504,053 | 427,387 |
| Ecopetrol del Perú S. A. | Dólar | 100% | Exploración y explotación de hidrocarburos | Perú | Perú | 50,636 | (537) | 55,473 | 4,837 |
| COMAI - Compounding and Masterbatching Industry | Peso Colombiano | 100% | Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches | Colombia | Colombia | 81,100 | 53,760 | 149,097 | 67,997 |
| ECP Hidrocarburos de México S.A. de CV | Dólar | 100% | Exploración en offshore | México | México | 7,956 | (50,491) | 28,291 | 20,335 |
| Ecopetrol Costa Afuera S.A.S. | Peso Colombiano | 100% | Exploración en offshore | Colombia | Colombia | 14,019 | (1,949) | 27,174 | 13,155 |
| Esenttia Resinas del Perú SAC | Dólar | 100% | Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches | Perú | Perú | 4,539 | (91) | 26,844 | 22,305 |
| Ecopetrol Energía SAS E.S.P. | Peso Colombiano | 100% | Servicio público de suministro de energía | Colombia | Colombia | 5,520 | 2,105 | 126,772 | 121,252 |
| Ecopetrol Germany GmbH (***) | Dólar | 100% | Exploración y explotación de hidrocarburos | Alemania | Angola | 2,397 | 161 | 2,397 | - |

(***) Compañías en proceso de liquidación.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2019

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

| Compañía | Moneda funcional | Porcentaje participación Ecopetrol | Actividad | País/ Domicilio | Área geográfica de operaciones | Patrimonio neto | Ganancia (pérdida) del ejercicio | Total activos | Total pasivos |
|--|------------------|------------------------------------|---|-----------------|--------------------------------|-----------------|----------------------------------|---------------|---------------|
| Asociadas | | | | | | | | | |
| Invercolsa S.A. (1) | Peso Colombiano | 43% | Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia | Colombia | Colombia | 559,229 | 104,161 | 591,422 | 32,193 |
| Serviport S.A. (2) | Peso Colombiano | 49% | Servicios para el apoyo de cargue y descargue de naves petroleras, suministro de equipos para el mismo propósito, inspecciones técnicas y mediciones de carga | Colombia | Colombia | 22,844 | 1,415 | 62,207 | 39,363 |
| Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A. (1) | Peso Colombiano | 50% | Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general | Colombia | Colombia | 3,442 | 272 | 6,434 | 2,992 |
| Negocios conjuntos | | | | | | | | | |
| Equion Energía Limited | Dólar | 51% | Exploración, explotación y producción de hidrocarburos | Reino Unido | Colombia | 2,046,564 | 92,289 | 2,322,002 | 275,438 |
| Offshore International Group (1) | Dólar | 50% | Exploración, explotación y producción de hidrocarburos | Estados Unidos | Perú | 766,468 | 1,323 | 1,977,717 | 1,211,249 |
| Ecodiesel Colombia S.A. (1) | Peso Colombiano | 50% | Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos | Colombia | Colombia | 80,148 | 5,944 | 121,647 | 41,499 |

(1) Información disponible al 31 de mayo de 2019. Para Invercolsa, los Estados Financieros son los separados

(2) Información disponible al 30 de junio de 2019. La inversión en esta compañía se encuentra totalmente deteriorada.