



# ECOPETROL S. A.

Estados financieros intermedios condensados  
consolidados  
(No auditados)

30 de junio de 2021





## Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Consolidada Condensada

Señores  
Accionistas Ecopetrol S.A.

### Introducción

He revisado los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio consolidado condensado de situación financiera al 30 de junio de 2021 y los correspondientes estados intermedios consolidados condensados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

### Alcance de la Revisión

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

### Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios consolidados condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera consolidada de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2021, los resultados consolidados 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.

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Bogotá D.C.  
Carrera 11 No 98 - 07  
Edificio Pijao Green Office  
Tercer Piso  
Tel: +57 (1) 484 7000  
Fax: +57 (1) 484 7474

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Medellín – Antioquia  
Carrera 43A No. 3 Sur-130  
Edificio Milla de Oro  
Torre 1 – Piso 14  
Tel: +57 (4) 369 8400  
Fax: +57 (4) 369 8484

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Cali – Valle del Cauca  
Avenida 4 Norte No. 6N – 61  
Edificio Siglo XXI  
Oficina 502-510  
Tel: +57 (2) 485 6280  
Fax: +57 (2) 661 8007

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Barranquilla - Atlántico  
Calle 77B No 59 – 61  
Edificio Centro Empresarial  
Las Américas II Oficina 311  
Tel: +57 (5) 385 2201  
Fax: +57 (5) 369 0580



## Otros Asuntos

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

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'V. Rodríguez', with a checkmark at the end.

**(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  
4 de agosto de 2021

## 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 .....	9
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 .....	16
12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos: .....	17
13. Propiedades, planta y equipo.....	19
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	20
15. Activos por derecho de uso.....	21
16. Impairment de activos de largo plazo .....	21
17. Préstamos y financiaciones .....	22
18. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar .....	23
19. Provisiones por beneficios a empleados .....	24
20. Provisiones y contingencias .....	25
21. Patrimonio .....	32
22. Ingresos procedentes de contratos con clientes .....	34
23. Costo de ventas.....	35
24. Gastos de administración, operación y proyectos .....	36
25. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto .....	36
26. Resultado financiero, neto.....	37
27. Gestión de riesgos .....	37
28. Partes relacionadas.....	40
29. Información por segmentos .....	41
30. Eventos subsecuentes y/o relevantes (No auditados) .....	50
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos (No auditado).....	51

# Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

## Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 30 de junio 2021 (No auditado)	Al 31 de diciembre 2020
<b>Activos</b>			
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	5,021,544	5,082,308
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	9,539,636	4,819,092
Inventarios, neto	8	7,177,346	5,053,960
Otros activos financieros	9	206,284	2,194,651
Activos por impuestos corrientes	10	5,564,971	3,976,295
Otros activos	11	1,707,283	1,664,036
		<b>29,217,064</b>	<b>22,790,342</b>
Activos mantenidos para la venta		52,614	44,032
<b>Total activos corrientes</b>		<b>29,269,678</b>	<b>22,834,374</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	738,303	676,607
Otros activos financieros	9	1,192,424	877,008
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	3,311,616	3,174,628
Propiedades, planta y equipo	13	69,380,093	66,508,337
Recursos naturales y del medio ambiente	14	33,235,969	31,934,158
Activos por derecho de uso	15	352,639	377,886
Intangibles		588,394	555,043
Activos por impuestos no corrientes	10	10,698,596	10,035,161
Goodwill		1,353,802	1,353,802
Otros activos	11	1,132,740	1,090,115
		<b>121,984,576</b>	<b>116,582,745</b>
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>121,984,576</b>	<b>116,582,745</b>
<b>Total activos</b>		<b>151,254,254</b>	<b>139,417,119</b>
<b>Pasivos</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	17	5,323,448	4,923,346
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	18	9,760,093	8,449,041
Provisiones por beneficios a empleados	19	1,926,005	2,022,137
Pasivos por impuestos corrientes	10	700,785	1,243,883
Provisiones y contingencias	20	1,019,076	1,221,109
Instrumentos financieros derivados		64,255	3,714
Otros pasivos		502,766	388,057
		<b>19,296,428</b>	<b>18,251,287</b>
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta		33,240	31,156
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>19,329,668</b>	<b>18,282,443</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	17	44,737,022	41,808,408
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	18	16,336	21,064
Provisiones por beneficios a empleados	19	11,010,528	10,401,530
Pasivos por impuestos no corrientes	10	1,317,541	1,269,098
Provisiones y contingencias	20	11,635,166	11,206,621
Otros pasivos		612,879	608,685
		<b>69,329,472</b>	<b>65,315,406</b>
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>69,329,472</b>	<b>65,315,406</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>88,659,140</b>	<b>83,597,849</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital suscrito y pagado	21.1	25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones	21.2	6,607,699	6,607,699
Reservas	21.3	10,624,229	9,635,136
Otros resultados integrales	21.5	8,491,775	7,859,992
Resultados acumulados		8,077,257	2,952,356
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		58,841,027	52,095,250
Interés no controlante		3,754,087	3,724,020
		<b>62,595,114</b>	<b>55,819,270</b>
<b>Total patrimonio</b>		<b>62,595,114</b>	<b>55,819,270</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>		<b>151,254,254</b>	<b>139,417,119</b>

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

(Original firmado)  
Felipe Bayón Pardo  
Presidente

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

(Original firmado)  
Víctor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T  
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

# 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	
		2021	2020	2021	2020
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	22	19,444,229	8,441,677	36,650,203	23,513,642
Costos de ventas	23	(11,431,421)	(7,615,340)	(21,943,441)	(18,902,163)
<b>Utilidad bruta</b>		<b>8,012,808</b>	<b>826,337</b>	<b>14,706,762</b>	<b>4,611,479</b>
Gastos de administración	24	(623,538)	(831,343)	(1,178,900)	(1,371,952)
Gastos de operación y proyectos	24	(554,572)	(601,864)	(1,161,213)	(1,120,624)
Recuperación (impairment) de activos a largo plazo	16	1,041	3,662	3,446	(1,204,279)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	25	(279,286)	1,430,937	(300,315)	1,411,374
<b>Resultado de la operación</b>		<b>6,556,453</b>	<b>827,729</b>	<b>12,069,780</b>	<b>2,325,998</b>
Resultado financiero, neto	26				
Ingresos financieros		78,781	431,093	140,609	793,095
Gastos financieros		(893,277)	(1,076,237)	(1,727,902)	(2,090,444)
Pérdida (utilidad) por diferencia en cambio		(17,241)	46,381	103,627	32,991
		<b>(831,737)</b>	<b>(598,763)</b>	<b>(1,483,666)</b>	<b>(1,264,358)</b>
Participación en los resultados de compañías	12	61,989	77,153	115,236	76,545
<b>Utilidad antes de impuesto a las ganancias</b>		<b>5,786,705</b>	<b>306,119</b>	<b>10,701,350</b>	<b>1,138,185</b>
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(1,767,660)	(4,403)	(3,304,390)	(356,321)
<b>Utilidad neta del periodo</b>		<b>4,019,045</b>	<b>301,716</b>	<b>7,396,960</b>	<b>781,864</b>
Utilidad atribuible:					
A los accionistas		3,724,298	25,114	6,810,223	158,009
Participación no controladora		294,747	276,602	586,737	623,855
		<b>4,019,045</b>	<b>301,716</b>	<b>7,396,960</b>	<b>781,864</b>
Utilidad básica por acción (pesos)		<b>90.6</b>	<b>0.6</b>	<b>165.6</b>	<b>3.8</b>

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

(Original firmado)  
Felipe Bayón Pardo  
Presidente

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

(Original firmado)  
Victor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T  
Designado por Ernst & Young Audit  
S.A.S.

# Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

## Estados de otros resultados integrales 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	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditados)		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo	4,019,045	301,716	7,396,960	781,864
<b>Otros resultados integrales:</b>				
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	(1,170)	332,681	(172,867)	(268,934)
Inversión neta en negocio en el extranjero	(431,798)	1,549,145	(1,847,479)	(2,034,239)
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	(48,826)	112,437	(100,105)	(56,777)
Diferencia en cambio en conversión	1,084,893	(3,339,258)	3,544,929	5,045,023
Realización en venta de negocios conjuntos	26	-	(361,728)	-
	<b>603,099</b>	<b>(1,344,995)</b>	<b>1,062,750</b>	<b>2,685,073</b>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
(Pérdidas) ganancias actuariales	(2,440)	340,707	(357,891)	(45,472)
	<b>(2,440)</b>	<b>340,707</b>	<b>(357,891)</b>	<b>(45,472)</b>
<b>Otros resultados integrales</b>	<b>600,659</b>	<b>(1,004,288)</b>	<b>704,859</b>	<b>2,639,601</b>
<b>Total resultado integral</b>	<b>4,619,704</b>	<b>(702,572)</b>	<b>8,101,819</b>	<b>3,421,465</b>
Resultado integral atribuible a:				
A los accionistas	4,314,698	(747,348)	7,442,006	2,639,498
Participación no controladora	305,006	44,776	659,813	781,967
	<b>4,619,704</b>	<b>(702,572)</b>	<b>8,101,819</b>	<b>3,421,465</b>

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

(Original firmado)  
Felipe Bayón Pardo  
Presidente

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

(Original firmado)  
Víctor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T  
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

# Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

## Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reservas	Otros resultados integrales	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2020</b>		<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>9,635,136</b>	<b>7,859,992</b>	<b>2,952,356</b>	<b>52,095,250</b>	<b>3,724,020</b>	<b>55,819,270</b>
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	6,810,223	6,810,223	586,737	7,396,960
Liberación de reservas	21.3	-	-	(5,066,156)	-	5,066,156	-	-	-
Dividendos decretados	21.4	-	-	-	-	(698,984)	(698,984)	(603,817)	(1,302,801)
Cambio en participación en controladas		-	-	-	-	2,755	2,755	(11,106)	(8,351)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(14,823)	(14,823)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal		-	-	168,808	-	(168,808)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	21.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	21.3	-	-	5,377,359	-	(5,377,359)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Pérdidas no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(172,867)	-	(172,867)	-	(172,867)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(1,847,479)	-	(1,847,479)	-	(1,847,479)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(77,577)	-	(77,577)	(22,528)	(100,105)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	3,449,325	-	3,449,325	95,604	3,544,929
Realización en venta de negocios conjuntos	26	-	-	-	(361,728)	-	(361,728)	-	(361,728)
Pérdidas actuariales		-	-	-	(357,891)	-	(357,891)	-	(357,891)
<b>Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>		<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>10,624,229</b>	<b>8,491,775</b>	<b>8,077,257</b>	<b>58,841,027</b>	<b>3,754,087</b>	<b>62,595,114</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2019</b>		<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>3,784,658</b>	<b>6,464,144</b>	<b>14,515,762</b>	<b>56,412,330</b>	<b>3,931,792</b>	<b>60,344,122</b>
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	158,009	158,009	623,855	781,864
Liberación de reservas		-	-	(540,826)	-	540,826	-	-	-
Dividendos decretados		-	-	-	-	(7,401,005)	(7,401,005)	(728,022)	(8,129,027)
Cambio de participación en controladas y otros movimientos		-	-	-	-	-	-	160	160
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal		-	-	1,325,148	-	(1,325,148)	-	-	-
Fiscales y estatutarias		-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales		-	-	4,557,074	-	(4,557,074)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Pérdidas no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(268,934)	-	(268,934)	-	(268,934)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(2,034,239)	-	(2,034,239)	-	(2,034,239)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(49,908)	-	(49,908)	(6,869)	(56,777)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	4,880,042	-	4,880,042	164,981	5,045,023
Pérdidas actuariales		-	-	-	(45,472)	-	(45,472)	-	(45,472)
<b>Saldo al 30 de junio de 2020 (No auditado)</b>		<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>9,635,136</b>	<b>8,945,633</b>	<b>1,422,288</b>	<b>51,650,823</b>	<b>3,985,897</b>	<b>55,636,720</b>

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

(Original firmado)  
Felipe Bayón Pardo  
Presidente

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

(Original firmado)  
Victor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T  
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.



# 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	
		2021	2020
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Utilidad neta del periodo		(No auditados) 7,396,960	781,864
<b>Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:</b>			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	3,304,390	356,321
Depreciación, agotamiento y amortización		4,697,645	4,519,098
Pérdida (utilidad) por diferencia en cambio, neto	26	258,101	(32,991)
Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos	26	(361,728)	-
Costo financiero de préstamos y financiaciones	26	1,166,137	1,138,478
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	26	463,996	433,306
Baja de activos exploratorios y pozos secos	14	170,204	100,186
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		17,441	3,672
Utilidad en combinaciones de negocios y adquisición de participaciones		-	(1,373,112)
Efecto por pérdida de control en subsidiarias		-	(65,570)
(Utilidad) pérdida por impairment de activos de largo plazo		(3,446)	1,204,279
Pérdida por impairment de activos de corto plazo	25	18,844	7,304
Pérdida (utilidad) por valoración de activos financieros		18,978	(42,499)
Pérdida (utilidad) en operaciones de coberturas con derivados	26	9,931	(87,959)
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(115,236)	(76,545)
Utilidad en venta de activos mantenidos para la venta		-	(1,439)
Pérdida por ineffectividad en coberturas	27.3	14,190	8,384
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	22	149,657	225,381
<b>Cambios netos en operación con activos y pasivos:</b>			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(4,625,360)	893,520
Inventarios		(1,969,700)	821,844
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		691,693	(3,428,039)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(1,386,835)	(1,200,357)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(323,663)	(7,565)
Provisiones y contingencias		76,363	(111,621)
Otros activos y pasivos		49,025	242,399
		<b>9,717,587</b>	<b>4,308,339</b>
Impuesto de renta pagado		(3,470,634)	(3,983,753)
<b>Efectivo neto provisto por las actividades de operación</b>		<b>6,246,953</b>	<b>324,586</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(2,257,841)	(1,982,520)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(2,866,790)	(3,842,198)
Adquisiciones de intangibles		(63,345)	(20,279)
Venta (compra) de otros activos financieros		1,706,698	(571,512)
Intereses recibidos	26	67,855	179,505
Dividendos recibidos		82,038	71,834
Producto de la venta de activos		10,758	9,446
<b>Efectivo neto usado en actividades de inversión</b>		<b>(3,320,627)</b>	<b>(6,155,724)</b>
<b>Flujo de efectivo en actividades de financiación:</b>			
Adquisición de préstamos y financiaciones		70,125	11,875,213
Pagos de capital		(751,216)	(747,509)
Pagos de intereses		(1,213,422)	(1,054,873)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(150,191)	(171,260)
Dividendos pagados		(1,150,541)	(2,336,560)
<b>Efectivo neto (usado) provisto en actividades de financiación</b>		<b>(3,195,245)</b>	<b>7,565,011</b>
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		208,155	438,316
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		(60,764)	2,172,189
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo</b>		<b>5,082,308</b>	<b>7,075,758</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	6	<b>5,021,544</b>	<b>9,247,947</b>

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

(Original firmado)  
Felipe Bayón Pardo  
Presidente

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

(Original firmado)  
Víctor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T  
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

(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 intermedios condensados consolidados**

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia". Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros consolidados y sus notas al 31 de diciembre 2020, 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, 2483 de 2018, 2270 de 2019 y 1432 de 2020. 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 2021, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 22 de julio de 2021.

#### **2.2 Consideraciones y efectos del Covid-19**

Como se mencionó en los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2020, desde el inicio de la pandemia en Colombia, el Grupo ha tomado una serie de medidas que tienen por objetivo asegurar la sostenibilidad del negocio en el entorno de precios bajos presentado durante 2020, actualizando su estrategia hacia las oportunidades de generación de caja con mejores precios de equilibrio, manteniendo dinámicas de crecimiento con enfoque en la ejecución de planes de desarrollo de activos estratégicos y en la preservación del valor de los activos a través de inversiones que permitan dar confiabilidad, integridad y continuidad a la operación actual en refinerías,

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

sistemas de transporte y campos de producción.

En 2021 Ecopetrol inició el programa de vacunación para todos los empleados del Grupo Empresarial a través del único mecanismo posible denominado 'Empresarios por la Vacunación', liderado por la Asociación Nacional de Empresarios de Colombia (ANDI), de acuerdo con la normatividad expedida por el Gobierno Nacional. De esta manera el sector empresarial aportará para agilizar la vacunación contra la covid-19 y así lograr rápidamente la inmunidad de rebaño.

Así mismo, durante el 2021 el comportamiento de los precios de crudos y productos ha mostrado recuperación por el mantenimiento de la oferta, dado que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) siguió jugando un factor preponderante para mantener balanceado el mercado y en cuanto a la demanda las campañas de vacunación han avanzado en varios países del mundo, alimentando las expectativas de una recuperación sostenida, llevando el Brent a un promedio acumulado año de 65.2 USD/BI (2020: 42.1 USD/BI).

Ecopetrol S.A. seguirá monitoreando la evolución de la pandemia COVID-19 y el mercado, revisando los indicadores de impairment de los activos de larga duración y de las inversiones en compañías, cuando sea necesario.

### 2.3 Reclasificaciones

Para efectos de presentación, Ecopetrol reclasificó algunas partidas en las cifras comparativas al 30 de junio de 2020. Las mismas no tuvieron impacto en las partidas del estado de situación financiera, ganancias y pérdidas, resultados integrales, cambios en el patrimonio o flujos de efectivo.

### 2.4 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.

Las subsidiarias se consolidan desde la fecha en que se obtiene el control hasta la fecha en que cesa el mismo.

La combinación de negocios relacionada con el contrato de asociación Guajira se cerró sin cambios en las cifras ya reportadas.

## 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.

Al corte de este informe, 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 2020.

## 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 2020 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 2021.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y las revelaciones

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2020.

### **5. Nuevos estándares y cambios normativos**

#### **5.1 Nuevos estándares adoptados por el Grupo, efectivos a partir del 1 de enero de 2021**

Reforma a la tasa de interés de referencia fase 2: En agosto de 2020 el IASB publicó este proyecto de norma, el cual complementa la emitida en 2019 y se centra en los efectos en los estados financieros cuando una empresa reemplaza la tasa de interés de referencia anterior por una tasa de referencia alternativa. Las modificaciones de esta fase se refieren a los cambios en los flujos de efectivo contractuales, contabilidad de coberturas y revelaciones de riesgos.

Las tasas de interés de referencia tales como las tasas de oferta interbancarias (IBOR por sus siglas en inglés) juegan un papel importante en los mercados financieros globales, siendo la "LIBOR", una de las más utilizadas por varias compañías para negociación de deudas corporativas, instrumentos derivados, entre otros. El G20 solicitó al Consejo de Estabilidad Financiera (FSB por sus siglas en inglés) que llevara a cabo una revisión de las principales tasas de interés de referencia. Producto de la revisión se espera que la LIBOR y otras tasas sean reemplazadas con unas nuevas que den una mayor confianza a los mercados en general.

Dentro del análisis contable, Ecopetrol estableció que los flujos de efectivo contractuales de activos o pasivos financieros medidos a costo amortizado cambiarían como resultado de la reforma del IBOR, no obstante se espera que este cambio no tenga un impacto de aplicación en los estados financieros dadas las excepciones que da la enmienda donde se establece que, si la modificación se da como consecuencia directa de la reforma de la tasa de interés y la nueva tasa es económicamente equivalente a la base anterior la entidad no tendrá que hacer una reestimación de los pagos por intereses futuros. Los gastos financieros mensuales serán medidos con la nueva tasa de interés sin que implique una remediación en la tasa que pueda afectar el costo actual del activo y/o pasivo financiero.

Cabe mencionar que para aplicar la enmienda mencionada es necesario que la misma esté incorporada en la normatividad contable en Colombia mediante decreto, para recoger así los efectos contables y evitar diferencias entre las normas vigentes en Colombia y las Normas emitidas por el IASB.

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

El IASB emitió enmiendas a las siguientes NIIF, con aplicación a partir del 1 de enero de 2022 o periodos posteriores, se aclara que la aplicación en Colombia de estas enmiendas está sujeta a la expedición de los decretos emitidos por el Ministerio de Industria Comercio y Turismo:

- NIC 16 – Propiedades, planta y equipo: enmienda que se expresa la prohibición de deducir del costo de la propiedad, planta y equipo el valor de las ventas de artículos producidos, mientras la compañía prepara el activo para su uso previsto. Ecopetrol se encuentra evaluando la aplicación de la enmienda a la NIC 16, para el tratamiento en el tratamiento de la venta a terceros de las pruebas extensas de producción, las cuales son las ventas del petróleo obtenido por pruebas en un pozo de desarrollo antes de entrar en plena producción; revelando por separado los montos de los ingresos y los costos relacionados con los ítems producidos.
- NIIF 3 – Combinaciones de negocios: en la cual actualizan una referencia de la norma al Marco Conceptual.
- NIC 37 – Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes: en la cual detalla qué costos deberá incluir una entidad al determinar si un contrato es oneroso.
- Ciclo de mejoras anuales 2018 – 2020 que involucran ajustes a la NIIF 1, NIIF 9, NIC 41 y NIIF 16.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

- Modificación a la NIC 1 - Clasificaciones de Pasivos como Corrientes o No Corrientes vigente a partir de 01/01/2023 al igual que las siguientes enmiendas de alcance limitado
- Enmiendas a la NIC 1 – Presentación de estados financieros. Las empresas deben revelar información material sobre sus políticas contables y aplicar el concepto de importancia relativa a las revelaciones de políticas contables.
- Enmiendas a la NIC 8 – Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores. Aclaran cómo las empresas deben distinguir los cambios en las políticas contables de los cambios en las estimaciones contables.
- Enmiendas a la NIC 12 Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que se reconocen en una única transacción. El objetivo de las modificaciones es reducir la diversidad en la presentación de informes de impuestos diferidos sobre arrendamientos y obligaciones por desmantelamiento. **Las modificaciones son efectivas para los periodos anuales a partir del 1 de enero de 2023.**

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

### 6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 30 de junio 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	4,749,147	4,215,518
Inversiones financieras	272,141	866,606
Caja	256	184
	<b>5,021,544</b>	<b>5,082,308</b>

Al 30 de junio de 2021 se incluyen recursos restringidos por \$71,095 (31 de diciembre de 2020 por \$13,679), principalmente destinados para el pago exclusivo de capital e intereses de préstamos incurridos por Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.

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

### 7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto

	Al 30 de junio 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
<b>Corriente</b>		
Cientes		
Exterior	2,987,223	2,021,070
Nacionales	2,236,968	1,913,106
Fondo de estabilización de precios (1)	3,785,873	319,927
Cuentas por cobrar a empleados	91,738	97,723
Servicios industriales	41,007	39,651
Partes relacionadas (Nota 28)	28,332	105,048
Deudores varios (2)	368,495	322,567
	<b>9,539,636</b>	<b>4,819,092</b>
<b>No corriente</b>		
Cuentas por cobrar a empleados	461,709	474,693
Cientes Nacionales	55,479	51,955
Deudores varios	221,115	149,959
	<b>738,303</b>	<b>676,607</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

- (1) Corresponde a la aplicación del Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). Para 2021 el aumento en la cuenta por cobrar se presenta por el incremento en los indicadores de referencia Brent.
- (2) Corresponde principalmente a los acuerdos de préstamos de crudo de los sistemas de transporte.

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

### 8. Inventarios, neto

	<b>Al 30 de junio 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre 2020</b>
	(No auditado)	
Crudo (1)	2,646,261	1,719,426
Combustibles y petroquímicos	2,357,105	1,407,297
Materiales para producción de bienes	2,173,980	1,927,237
	<b>7,177,346</b>	<b>5,053,960</b>

- (1) La variación en inventario se presenta principalmente por el incremento en el precio de los crudos dada la recuperación de los referentes internacionales observada en el 2021 y por un mayor nivel de inventario en tránsito.

### 9. Otros activos financieros

	<b>Al 30 de junio 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre 2020</b>
	(No auditado)	
<b>Activos medidos a valor razonable</b>		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	468,725	474,535
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	913,753	2,494,124
Activos medidos a valor razonable con cambio en otros resultados integrales	1,182	732
Instrumentos de cobertura (1)	11,460	98,877
	<b>1,395,120</b>	<b>3,068,268</b>
Activos medidos a costo amortizado	3,588	3,391
	<b>1,398,708</b>	<b>3,071,659</b>
<b>Corriente</b>	206,284	2,194,651
<b>No corriente</b>	1,192,424	877,008
	<b>1,398,708</b>	<b>3,071,659</b>

- (1) Al 30 de junio de 2021, corresponde a contratos swaps para cubrir riesgo de precio de commodities y forwards para cubrir riesgo de tasa de cambio.

Valor razonable

	<b>Al 30 de junio 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre 2020</b>
	(No auditado)	
Nivel 1	120,893	5,273
Nivel 2	1,274,227	3,062,995
	<b>1,395,120</b>	<b>3,068,268</b>

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

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

### 10. Impuestos

#### 10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	<b>Al 30 de junio 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre 2020</b>
	(No auditado)	
<b>Activos por impuestos corrientes</b>		
Impuesto a las ganancias (1)	2,351,296	1,823,027
Saldo a favor en impuestos (2)	2,135,113	1,311,693
Anticipos y otros impuestos (3)	1,078,562	841,575
	<b>5,564,971</b>	<b>3,976,295</b>
<b>Activos por impuestos no corrientes</b>		
Impuesto diferido	10,287,777	9,637,340
Impuesto a las ganancias	410,819	397,821
	<b>10,698,596</b>	<b>10,035,161</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>		
Impuesto a las ganancias	246,794	811,197
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	142,535	137,710
Impuesto de industria y comercio	123,536	161,813
Impuesto al valor agregado	53,411	5,607
Impuesto al carbono	45,233	64,091
Otros impuestos (4)	89,276	63,465
	<b>700,785</b>	<b>1,243,883</b>
<b>Pasivos por impuestos no corrientes</b>		
Impuesto diferido	1,064,943	1,042,250
Impuesto a las ganancias (5)	252,598	226,848
	<b>1,317,541</b>	<b>1,269,098</b>

(1) Incluye los saldos a favor en impuesto de Renta principalmente de Ecopetrol S.A., los descuentos tributarios por el IVA pagado en la adquisición de activos fijos reales productivos establecido en las Leyes 1943 de 2018 y 2010 de 2019 y el 50% del ICA efectivamente pagado en el año.

(2) Contiene principalmente el saldo a favor por el impuesto al valor agregado IVA en Ecopetrol S.A.

(3) Incluye descuento tributario potencial por el IVA pagado en la adquisición de activos fijos reales productivos, de conformidad a lo establecido en los artículos 83 de la Ley 1943 de 2018 y 95 de la Ley 2010 de 2019 – Ley de Financiamiento y Ley de Crecimiento Económico, respectivamente. Adicionalmente anticipos y autorretenciones de impuestos territoriales

(4) Incluye principalmente regalías, impuesto de transporte entre otros.

(5) Mecanismo de obras por impuestos reglamentado por el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016, que lo estableció como forma de pago del impuesto de renta de los años 2017, 2018 y 2019. En cumplimiento al mencionado artículo, en mayo de 2018, 2019, y 2020 las Compañías del Grupo reconocieron un activo y un pasivo por el valor de los proyectos adjudicados para cada vigencia fiscal.

#### 10.2 Impuesto a las ganancias

De conformidad con la Ley 2010/2019 las disposiciones fiscales aplicables en Colombia para el año gravable 2021 y siguientes, son:

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

- La tarifa general del impuesto sobre la renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras será del 31%.
- Para los años 2020 y 2021, la tarifa aplicable para efectos de calcular el impuesto sobre la renta bajo el sistema de renta presuntiva será del 0.5% y 0%, respectivamente, del patrimonio líquido del contribuyente del año inmediatamente anterior.
- Las compañías ubicadas en zona franca tributan a una tarifa del 20%. Si la compañía ubicada en zona franca posee un Contrato de Estabilidad Jurídica (en adelante, CEJ), la tarifa del impuesto sobre la renta continuará siendo del 15% durante la vigencia de dicho contrato. Este es el caso de Refinería de Cartagena S.A.S. ("Reficar") y Esenttia Masterbatch Ltda. ("Esenttia MB").
- Para el año gravable 2021, el Grupo tiene empresas que liquidan sobre renta líquida a la tarifa del 31%, compañías en zona franca, que tributan a la tarifa del 15% (poseen CEJ) y otras con rentas del exterior con tarifas de otros países.
- Se ajustan los sistemas de depreciación fiscal a los contables y establece un límite al porcentaje de depreciación anual con base en la tabla establecida en la Ley 1819 de 2016. Por otra parte, la amortización de las inversiones petrolíferas se hará con base en unidades técnicas de producción tal y como se hace contablemente.
- Los gastos de adquisición de derechos de exploración, geología y geofísica, perforaciones exploratorias, entre otros, serán capitalizables para efectos fiscales hasta que se establezca la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer el recurso.
- Las pérdidas fiscales generadas a partir del 1 de enero de 2017 se podrán compensar con las rentas líquidas generadas en los siguientes doce (12) años gravables.
- 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

A partir de 2017, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias es de tres (3) años contados desde la fecha de su vencimiento o a partir de la fecha de su presentación, cuando estas hayan sido presentadas de forma extemporánea. Para las Compañías del Grupo que están sujetas al cumplimiento de la normatividad de precios de transferencia, la Ley 2010 de 2019 estableció que el término de firmeza será de cinco (5) años, para las declaraciones que se presenten a partir del 1 de enero de 2020.

Respecto de aquellas declaraciones en las cuales se presenten saldos a favor, el término de firmeza es de tres (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 seis (6) años contados a partir de la fecha de su presentación. Aquellas declaraciones en las que se liquiden pérdidas fiscales, el término de firmeza es de doce (12) años y si las pérdidas se compensan en los últimos dos (2) años, de los doce (12) permitidos, su término de firmeza se extenderá hasta tres (3) años más, desde el año de su compensación.

Para las declaraciones de impuestos que presenten pérdidas fiscales pueden ser revisadas por las autoridades de impuestos dentro de los seis (6) años siguientes a la fecha de presentación y/o corrección.



# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

Las declaraciones de impuesto de renta y complementarios de los años gravables 2011, 2012, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018 y 2019 y CREE de los años gravables 2014, 2015, y 2016 de Compañías del Grupo se encuentran sujetas a aceptación y revisión por parte de las autoridades tributarias.

### Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditados)		(No auditados)	
Corriente	1,699,978	667,988	2,746,903	1,741,312
Corriente - Ejercicios anteriores	(34,680)	(275,756)	(34,875)	(277,713)
Diferido	86,462	(634,465)	576,486	(1,353,933)
Diferido - Ejercicios anteriores	15,900	246,636	15,876	246,655
<b>Gasto por impuesto a las ganancias</b>	<b>1,767,660</b>	<b>4,403</b>	<b>3,304,390</b>	<b>356,321</b>

### Conciliación del gasto por impuesto a las ganancias

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

La tasa efectiva de tributación al 30 de junio de 2021 es de 30.9%; la variación del 7.57% frente a la tasa al 31 de diciembre de 2020 (38.47%) se debe principalmente a la utilidad proyectada al cierre del año originado principalmente por la recuperación de los precios del crudo, la devaluación del peso colombiano contra el dólar y su correspondiente efecto de ajuste por diferencia en cambio de las empresas del Grupo empresarial que son moneda funcional dólar, y el efecto de las empresas del grupo con pérdidas que tiene una tarifa nominal diferente a la casa matriz.

### Impuesto sobre las ganancias diferido

	Al 30 de junio 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido (1)	10,287,777	9,637,340
Pasivo por impuesto diferido	(1,064,943)	(1,042,250)
	<b>9,222,834</b>	<b>8,595,090</b>

- (1) El incremento presentado en el impuesto diferido activo durante el 2021, se generó principalmente por el efecto de la diferencia en cambio asociada a los préstamos por pagar. Las condiciones actuales y las proyecciones financieras de las Compañías del Grupo permiten deducir que a futuro se generarán suficientes utilidades fiscales que permitirán su recuperabilidad dentro de los plazos establecidos en la normatividad fiscal vigente.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

(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:

	<b>Al 30 de junio 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre 2020</b>
	(No auditado)	
<b>Impuesto diferido activo y pasivo</b>		
Pérdidas fiscales renta (1)	3,548,457	4,513,071
Provisiones (2)	3,212,974	3,186,495
Beneficios a empleados (3)	2,038,462	1,874,242
Obligaciones financieras y préstamos por pagar (4)	1,971,262	818,271
Otros pasivos	125,132	75,092
Préstamos por cobrar	82,848	73,523
Cuentas por cobrar	44,115	110,320
Inventarios	26,826	99,775
Cuentas por pagar	25,079	(10,266)
Activos por derecho de uso	8,454	1,014
Activos intangibles	(23,465)	(26,466)
Inversiones e instrumentos derivados	(26,760)	42,463
Otros activos	(27,266)	(40,343)
Cargos diferidos	(54,970)	(35,569)
Goodwill	(294,203)	(294,203)
Propiedades, planta y equipo (5)	(1,434,111)	(1,792,329)
<b>Total</b>	<b>9,222,834</b>	<b>8,595,090</b>

(1) La reducción respecto a diciembre de 2020 corresponde principalmente a que el impuesto diferido asociado a las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva para Ecopetrol fue compensado con base en los resultados y proyecciones del año. El impuesto diferido activo por las pérdidas fiscales asciende a \$3,548,457 compuesto por: Ecopetrol USA Inc. por \$1,793,913, Refinería de Cartagena por \$1,741,334, e Invercolsa \$13,210.

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

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

(4) Variación correspondiente principalmente a cambio en la TRM en las obligaciones financieras de Ecopetrol S.A.

(5) Para propósitos fiscales los recursos naturales y del medio ambiente y la propiedad planta y equipo tienen una vida útil y una metodología de cálculo de depreciación y amortización diferentes a las que se determinan bajo normas contables internacionales, dentro de este rubro se incluye el monto de impuesto por ganancias ocasionales del 10% aplicable a los terrenos, así como la aplicación de la tarifa del impuesto sobre la renta del 31% y 30% para los demás activos.

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 la medida en que se relacionen con impuestos a las ganancias requeridos por la misma jurisdicción fiscal y por la misma autoridad fiscal.

### Impuesto Diferido Activo No Reconocido

El activo por impuesto diferido relacionado con las pérdidas fiscales generadas por las sociedades Andean Chemicals Ltd por \$1,852, y los excesos de renta presuntiva de Hocol Petroleum Company ("HPL") por \$12,077, Andean Chemicals Ltd por \$4,332, y Refinería de Cartagena S.A.S por \$227,680 no se reconocen, por cuanto la Gerencia 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 2021 se habría incrementado en \$245,941.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por los años terminados el 30 de junio del 2021 y 31 de diciembre de 2020.

	<b>Al 30 de junio 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre 2020</b>
	(No auditado)	
<b>Saldo inicial</b>	<b>8,595,090</b>	<b>7,848,339</b>
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	(592,362)	807,036
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	1,220,106	(60,285)
<b>Saldo final</b>	<b>9,222,834</b>	<b>8,595,090</b>

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

<b>Al 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>	<b>Base</b>	<b>Impuesto diferido</b>	<b>Total</b>
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(511,273)	153,382	(357,891)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(246,953)	74,086	(172,867)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(2,639,256)	791,777	(1,847,479)
Instrumentos financieros derivados	(143,755)	43,650	(100,105)
Ajustes por conversión	-	157,211	157,211
	<b>(3,541,237)</b>	<b>1,220,106</b>	<b>(2,321,131)</b>

<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>Base</b>	<b>Impuesto diferido</b>	<b>Total</b>
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	137,459	(41,238)	96,221
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	198,017	(66,265)	131,752
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(520,490)	156,147	(364,343)
Instrumentos financieros derivados	(20,391)	(17,546)	(37,937)
Ajustes por conversión	-	(91,383)	(91,383)
	<b>(205,405)</b>	<b>(60,285)</b>	<b>(265,690)</b>

### Impuesto Diferido (Activo) Pasivos No Reconocidos

Al 30 de junio de 2021, no se reconocen (activos) pasivos por impuesto diferido sobre la diferencia entre las bases contables y fiscales asociadas a las inversiones en asociadas y negocios conjuntos del Grupo, que cumplen con las excepciones establecidas en la normatividad contable.

## 11. Otros activos

	<b>Al 30 de junio 2021</b>	<b>A 30 de diciembre 2020</b>
	(No auditado)	
<b>Corriente</b>		
Anticipos a contratistas y proveedores	509,706	503,698
Asociados en operaciones conjuntas (1)	638,313	534,145
Gastos pagados por anticipado	244,957	369,979
Depósitos entregados en administración (2)	281,424	218,158
Partes relacionadas (Nota 28)	2,469	7,093
Otros activos	30,414	30,963
	<b>1,707,283</b>	<b>1,664,036</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

### No corriente

Fondo de abandono y pensiones (3)	410,586	405,376
Depósitos entregados en administración (2)	373,494	338,067
Beneficios a empleados (4)	232,387	221,658
Anticipos, avances y depósitos	54,101	54,392
Depósitos judiciales y embargos	39,818	42,672
Otros activos	22,354	27,950
	<b>1,132,740</b>	<b>1,090,115</b>

- (1) Corresponde al neto de los anticipos y legalizaciones generados en relación con las operaciones realizadas a través de los contratos de asociación para Exploración y Producción ("E&P"), Evaluación Técnica ("TEA"), contratos y acuerdos firmados con la Agencia Nacional de Hidrocarburos ("ANH") y otro tipo de contratos afines.
- (2) Incluye principalmente los recursos invertidos en encargo fiduciario con destinación a obras por Impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta de 2019 y 2020, constituido en cumplimiento con el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria.
- (3) Corresponde a la participación del Grupo en fiducias constituidas para respaldar los costos de abandono de pozos y desmantelamiento de instalaciones; así como el pago de futuras pensiones de jubilación, relacionados con algunos contratos de asociación.
- (4) Corresponde al beneficio de menores tasas del mercado en préstamos a empleados, otorgado por Ecopetrol.

## 12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

### 12.1 Composición y movimientos

	Al 30 de junio 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
<b>Negocios conjuntos</b>		
Equion Energía Limited	1,780,068	1,642,735
Offshore International Group (1)	-	613,258
Ecodiesel Colombia S.A.	48,253	51,672
	<b>1,828,321</b>	<b>2,307,665</b>
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(314,460)	(314,460)
Offshore International Group (1)	-	(609,826)
	<b>1,513,861</b>	<b>1,383,379</b>
<b>Asociadas</b>		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,524,380	1,512,629
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	139,502	143,893
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	69,748	69,518
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	34,761	35,614
Extrucol S.A.	26,076	26,996
Serviport S.A.	8,541	8,541
Sociedad Portuaria Olefinas	3,288	2,599
	<b>1,806,296</b>	<b>1,799,790</b>
Menos impairment: Serviport S.A.	(8,541)	(8,541)
	<b>1,797,755</b>	<b>1,791,249</b>
	<b>3,311,616</b>	<b>3,174,628</b>

- (1) El 19 de enero de 2021, mediante la suscripción del contrato de compra venta de acciones (Share Purchase Agreement) con una de las filiales de De Jong Capital LLC., en su calidad de comprador, Ecopetrol formalizó la enajenación de la totalidad de la participación en la sociedad Offshore International Group (OIG), en la cual tenía una participación

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

equivalente al 50%. Esta operación generó los siguientes impactos en los resultados del periodo: utilidad por venta de los activos por \$4,923 y la realización de los otros resultados integrales por \$361,728 (Nota 26).

Movimiento de las inversiones en Asociadas y Negocios conjuntos:

Por el periodo finalizado al 30 de junio de 2021:

	<u>Asociadas</u>	<u>Negocios conjuntos</u>	<u>Total</u>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>1,791,249</b>	<b>1,383,379</b>	<b>3,174,628</b>
Método de participación reconocido:			
Resultado del periodo	90,317	24,919	115,236
Patrimonio	488	124,044	124,532
Dividendos decretados	(84,299)	(15,000)	(99,299)
Traslados	-	(3,481)	(3,481)
<b>Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>	<b><u>1,797,755</u></b>	<b><u>1,513,861</u></b>	<b><u>3,311,616</u></b>

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

(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 2021 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	<u>Planta y equipo</u>	<u>Ductos, redes y líneas</u>	<u>Construcciones en curso</u>	<u>Edificaciones</u>	<u>Terrenos</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
<b>Costo</b>							
Saldo al 31 de diciembre de 2020	51,044,227	37,141,694	7,484,523	8,412,469	4,112,826	2,692,461	110,888,200
Adquisiciones/capitalizaciones	753,624	429,434	902,157	66,392	1,649	104,585	2,257,841
Disminución costos de abandono (Nota 20)	-	(22,521)	-	-	-	-	(22,521)
Intereses financieros capitalizados (1)	31,761	14,117	13,558	2,014	88	5,442	66,980
Diferencia en cambio capitalizada	954	424	407	61	3	164	2,013
Bajas por retiro o venta	(130,961)	(12,809)	(33)	(8,821)	(246)	(24,679)	(177,549)
Ajuste por conversión	2,845,318	1,015,583	79,730	124,090	148,475	64,380	4,277,576
Reclasificaciones /traslados	(229,938)	43,931	(3,940)	14,203	-	(46,975)	(222,719)
<b>Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>	<b>54,314,985</b>	<b>38,609,853</b>	<b>8,476,402</b>	<b>8,610,408</b>	<b>4,262,795</b>	<b>2,795,378</b>	<b>117,069,821</b>
<b>Depreciación acumulada y pérdidas por impairment</b>							
Saldo al 31 de diciembre de 2020	(21,182,611)	(17,558,024)	(1,023,456)	(3,628,724)	(78,549)	(908,499)	(44,379,863)
Depreciación del periodo	(1,159,638)	(748,567)	-	(183,338)	-	(53,827)	(2,145,370)
Recuperaciones por impairment (Nota 16)	3,432	-	-	18	-	-	3,450
Bajas por retiro o venta	124,202	3,577	-	5,451	-	22,981	156,211
Ajuste por conversión	(975,677)	(432,119)	(932)	(40,976)	(3,130)	(32,463)	(1,485,297)
Reclasificaciones /traslados	170,367	(17,697)	20,127	(7,554)	-	(4,102)	161,141
<b>Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>	<b>(23,019,925)</b>	<b>(18,752,830)</b>	<b>(1,004,261)</b>	<b>(3,855,123)</b>	<b>(81,679)</b>	<b>(975,910)</b>	<b>(47,689,728)</b>
Saldo al 31 de diciembre de 2020	29,861,616	19,583,670	6,461,067	4,783,745	4,034,277	1,783,962	66,508,337
<b>Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>	<b>31,295,060</b>	<b>19,857,023</b>	<b>7,472,141</b>	<b>4,755,285</b>	<b>4,181,116</b>	<b>1,819,468</b>	<b>69,380,093</b>

(1) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos. Ver Nota 17 – Préstamos y financiaciones.

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 2020.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados 30 de junio de 2021

(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 2021, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	<b>Inversiones petrolíferas</b>	<b>Costo de abandono y taponamiento</b>	<b>Inversiones petrolíferas en curso</b>	<b>Total</b>
<b>Costo</b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>65,367,278</b>	<b>7,231,850</b>	<b>8,867,894</b>	<b>81,467,022</b>
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	1,320,790	268,342	1,277,658	2,866,790
Actualización costos de abandono (Nota 20)	-	(36,272)	-	(36,272)
Bajas por retiro o venta	(2,910)	-	(4,924)	(7,834)
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(170,204)	(170,204)
Intereses financieros capitalizados	41,235	-	14,436	55,671
Diferencia en cambio capitalizada	1,239	-	434	1,673
Ajuste por conversión	1,104,483	54,156	580,513	1,739,152
Reclasificaciones /traslados	209,981	1,310	11,865	223,156
<b>Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>	<b>68,042,096</b>	<b>7,519,386</b>	<b>10,577,672</b>	<b>86,139,154</b>
<b>Amortización acumulada y pérdidas por impairment</b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>(46,106,147)</b>	<b>(2,981,449)</b>	<b>(445,268)</b>	<b>(49,532,864)</b>
Amortización del periodo	(1,675,973)	(735,839)	-	(2,411,812)
Bajas por retiro o venta	325	-	-	325
Ajuste por conversión	(788,135)	(23,432)	-	(811,567)
Reclasificaciones /traslados	(256,321)	(1)	109,055	(147,267)
<b>Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>	<b>(48,826,251)</b>	<b>(3,740,721)</b>	<b>(336,213)</b>	<b>(52,903,185)</b>
Saldo al 31 de diciembre de 2020	19,261,131	4,250,401	8,422,626	31,934,158
<b>Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>	<b>19,215,845</b>	<b>3,778,665</b>	<b>10,241,459</b>	<b>33,235,969</b>

- (1) Incluye principalmente: a) Ecopetrol Permian \$1,108,482 por inversiones efectuadas en la perforación de los pozos y construcción de facilidades ejecutadas en RODEO, b) Ecopetrol \$1,478,731 principalmente los campos Cantagallo, Casabe, Castilla, Chichimene y Rubiales y c) Hocol \$188,752 principalmente en Mamey 3, Pintado, Pozo Toldado, SN-8, Rc7 Pozo Basari y Ocelote.
- (2) Incluye principalmente el pozo Moyote por parte de Ecopetrol México por \$97,412, Ecopetrol S.A principalmente los pozos Aguas Blancas, Alqamari-1 y Nafta-1 por \$29,650, Hocol pozo Chacha 2 por \$10,864 y por parte de Ecopetrol América el pozo Silverback #1 por \$4,275. Adicionalmente por Hocol incluye gastos exploratorios y proyecto capitalizables por \$28,335

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 2020.

## 15. Activos por derecho de uso

	Activos por derecho de uso			Activos por derecho de uso	Pasivos por arrendamiento
	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos		
Saldo al 31 de diciembre de 2020	93,472	133,939	150,475	377,886	1,055,200
Adiciones	9,347	1,135	782	11,264	11,264
Amortización del periodo	(15,535)	(30,305)	(42,278)	(88,118)	-
Remediciones	2,234	34,978	5,400	42,612	43,851
Bajas	(208)	-	-	(208)	(5,085)
Costo financiero	-	-	-	-	27,621
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	(150,191)
Diferencia en cambio	5,778	1,933	1,492	9,203	35,085
Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)	95,088	141,680	115,871	352,639	1,017,745

## 16. Impairment de activos de largo plazo

De acuerdo con el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 30 de junio de 2021 no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Por el lado de la oferta, se ha presentado una recuperación dado que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) ha representado un factor preponderante para mantener balanceado el mercado. Por otro lado, los mejores márgenes de refinación y las campañas de vacunación que han avanzado en varios países del mundo, incrementan las expectativas de una recuperación sostenida.

Por su parte, al corte del 31 de marzo de 2020, Ecopetrol realizó un análisis cuantitativo de impairment considerando la situación de pandemia iniciada en 2020 y su efecto sobre las variables de mercado, ajustando los supuestos utilizados en la evaluación al 31 de diciembre de 2019 de la siguiente manera:

- Precio de petróleo - Brent: Se ajustó el precio para el primer año (2020) Pasando de US\$55.61/Bl a US\$40.00/Bl, la curva de mediano y largo plazo se mantuvo como fue utilizada para el cierre de 2019. Se ajustaron los diferenciales de calidad a este nuevo precio.
- Tasas de descuento: Se actualizaron con las variables macroeconómicas con posterioridad al inicio de la guerra de precios; de esta forma, para exploración y producción se utilizó 5.47% y para las inversiones en compañías 7.21%. La volatilidad de las variables de mercado utilizadas para el cálculo del costo promedio ponderado de capital podría generar variaciones relevantes en las tasas de descuento.

Balance de reservas de crudo y gas: Los insumos y demás supuestos utilizados para la determinación del balance de reservas se mantuvieron constantes a los del cierre del 2019

El principal movimiento en 2021 se presenta por la recuperación de materiales por \$3,446 en Refinería de Cartagena S.A.S. y Cenit.



# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

### 17. Préstamos y financiaciones

#### 17.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 30 de junio	Al 31 de diciembre
	2021	2020	2021	2020
			(No auditado)	
<b>Moneda nacional</b>				
Bonos	8.4%	6.4%	1,085,068	1,084,461
Créditos sindicados	5.9%	5.6%	706,173	811,079
Pasivos por arrendamiento (1)	6.3%	6.6%	795,630	836,489
Créditos comerciales y otros	3.8%	6.3%	351,926	312,408
			<b>2,938,797</b>	<b>3,044,437</b>
<b>Moneda extranjera</b>				
Bonos (2)	6.0%	6.0%	37,083,467	33,944,548
Créditos comerciales	3.5%	3.6%	8,422,931	8,247,012
Préstamos partes relacionadas (Nota 28)			1,393,160	1,277,046
Pasivos por arrendamiento (1)	6.1%	6.1%	222,115	218,711
			<b>47,121,673</b>	<b>43,687,317</b>
			<b>50,060,470</b>	<b>46,731,754</b>
Corriente			5,323,448	4,923,346
No corriente			44,737,022	41,808,408
			<b>50,060,470</b>	<b>46,731,754</b>

\*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 15.
- (2) El movimiento corresponde principalmente al incremento de la TRM.

#### 17.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$53,406,293 y \$52,721,790 al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, respectivamente.

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

### 17.3 Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de junio de 2021:

	<u>Hasta 1 año</u>	<u>1 - 5 años</u>	<u>5-10 años</u>	<u>&gt; 10 años</u>	<u>Total</u>
<b>Moneda nacional</b>					
Bonos	83,953	393,012	362,357	245,746	1,085,068
Créditos sindicados	239,018	467,155	-	-	706,173
Pasivos por arrendamiento	164,448	380,922	224,051	26,209	795,630
Créditos comerciales y otros	100,226	251,700	-	-	351,926
	<u>587,645</u>	<u>1,492,789</u>	<u>586,408</u>	<u>271,955</u>	<u>2,938,797</u>
<b>Moneda extranjera</b>					
Bonos	2,080,731	20,340,676	8,942,639	5,719,421	37,083,467
Créditos sindicados	1,159,535	4,410,301	357,242	-	5,927,078
Créditos comerciales	35,856	2,459,997	-	-	2,495,853
Pasivos por arrendamiento	66,521	155,594	-	-	222,115
Préstamos partes relacionadas (Nota 28)	1,393,160	-	-	-	1,393,160
<b>Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>	<u>4,735,803</u>	<u>27,366,568</u>	<u>9,299,881</u>	<u>5,719,421</u>	<u>47,121,673</u>
	<u>5,323,448</u>	<u>28,859,357</u>	<u>9,886,289</u>	<u>5,991,376</u>	<u>50,060,470</u>

### 17.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de junio de 2021, Ecopetrol tiene designados USD\$9,615 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$8,315 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$1,300 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 27 – Gestión de riesgos.

## 18. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	<u>Al 30 de junio</u>	<u>Al 31 de diciembre</u>
	<u>2021</u>	<u>2020</u>
	(No auditado)	
<b>Corriente</b>		
Proveedores	7,207,899	6,491,909
Anticipos asociados	967,790	497,898
Retención en la fuente	483,709	462,429
Dividendos por pagar (1)	356,344	223,571
Seguros y reaseguros	157,258	240,803
Depósitos recibidos de terceros	67,819	84,436
Partes relacionadas (Nota 28)	56,868	72,316
Operaciones de cobertura (2)	47,203	6,405
Acuerdos en contratos de transporte (3)	29,802	37,941
Acreeedores varios	385,401	331,333
	<u>9,760,093</u>	<u>8,449,041</u>
<b>No corriente</b>		
Depósitos recibidos de terceros	527	1,109
Acreeedores varios	15,809	19,955
	<u>16,336</u>	<u>21,064</u>

(1) Corresponde a dividendos decretados a terceros por Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$73,587, Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S \$212,724, Oleoducto Central S.A. \$34,502, Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$31,815 y Ecopetrol S.A. \$3,716

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

- (2) Corresponde al saldo por pagar por la liquidación de contratos swaps adquiridos para cubrir el riesgo de precio de crudo exportación.
- (3) Corresponde al valor de la deuda por acuerdos pactados en los contratos de transporte por oleoductos y poliductos, calculados en la compensación volumétrica por calidad y otros acuerdos de manejo de inventarios.

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

### 19. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 30 de junio 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	7,285,586	7,193,527
Pensión	3,372,901	2,819,985
Educación	475,615	485,792
Bonos	386,713	342,669
Otros planes	104,891	104,428
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario (1)	686,534	713,407
	<b>12,312,240</b>	<b>11,659,808</b>
Prestaciones sociales y salarios	537,777	674,080
Otros beneficios a largo plazo	86,516	89,779
	<b>12,936,533</b>	<b>12,423,667</b>
Corriente	1,926,005	2,022,137
No corriente	11,010,528	10,401,530
	<b>12,936,533</b>	<b>12,423,667</b>

- (1) Incluye la obligación por el nuevo plan de retiro voluntario, sobre el cual Ecopetrol realizó los ofrecimientos a una parte de sus trabajadores durante 2020, al cual se han acogido 12 trabajadores en 2021 y 421 trabajadores en 2020. Este plan fue aprobado a finales de 2019 por la Junta Directiva de la Compañía e incluye la desvinculación de los empleados a partir de enero de 2020 y hasta diciembre de 2023, mediante 4 modalidades: Cumplimiento del ciclo laboral (pensión), Plan de Retiro A (Renta), Plan de Retiro B (Bonificación) e Indemnización mejorada.

La siguiente tabla muestra el movimiento en los resultados y otros resultados integrales de los beneficios post-empleo:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Resultado del periodo</b>				
Intereses, neto	157,609	155,664	319,540	306,050
Costo del servicio actual	8,859	29,526	38,368	59,052
	<b>166,468</b>	<b>185,190</b>	<b>357,908</b>	<b>365,102</b>
<b>Otros resultados integrales</b>				
Pensión y bonos	(3,486)	486,812	(511,273)	(64,897)
Otros	-	(88)	-	(63)
	<b>(3,486)</b>	<b>486,724</b>	<b>(511,273)</b>	<b>(64,960)</b>
Impuesto diferido	1,046	(146,017)	153,382	19,488
	<b>(2,440)</b>	<b>340,707</b>	<b>(357,891)</b>	<b>(45,472)</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

### 19.1 Activos del plan

Los activos del plan están representados por los recursos entregados a Patrimonios Autónomos Pensionales para el pago del pasivo pensional de las obligaciones por mesadas y bonos pensionales; lo concerniente a salud y educación está a cargo de Ecopetrol. La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no puede cambiarse de destinación ni restituirse a la Compañía hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones. El saldo de los activos del plan es de \$12,564,206 y \$13,172,965 al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, respectivamente. El 37.6% (2020 - 23.3%) son nivel 1 de valor razonable y el 62.4% (2020 - 76.7%) están bajo categoría nivel 2.

### 20. Provisiones y contingencias

	<b>Costos de abandono y desmantelamiento</b>	<b>Litigios</b>	<b>Contingencias ambientales y otros</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>11,239,325</b>	<b>118,139</b>	<b>1,070,266</b>	<b>12,427,730</b>
Actualización costos de abandono (Notas 13,14)	(58,793)	-	-	(58,793)
Adiciones (recuperaciones)	(5,663)	206,515	93,215	294,067
Utilizaciones	(177,617)	(1,136)	(38,796)	(217,549)
Costo financiero	143,593	-	-	143,593
Ajuste por conversión	92,485	308	22,146	114,939
Traslados	(2,200)	-	(47,545)	(49,745)
<b>Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>	<b>11,231,130</b>	<b>323,826</b>	<b>1,099,286</b>	<b>12,654,242</b>
Corriente	761,633	30,762	226,681	1,019,076
No corriente	10,469,497	293,064	872,605	11,635,166
	<b>11,231,130</b>	<b>323,826</b>	<b>1,099,286</b>	<b>12,654,242</b>

#### 20.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que tiene el Grupo de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio de proyectos o actividades, de acuerdo con lo descrito en la política contable 4.13 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2020. 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.

#### 20.2 Litigios

Durante el 2021, se han notificado fallos de segunda instancia desfavorables a los intereses de Ecopetrol S.A., relacionados con las contribuciones de obra pública, lo que conllevó a reconocer una provisión por \$199,712 para los que tienen sentencia unificada y que podrían ser objeto de cobro por parte de la autoridad tributaria.

No obstante la provisión reconocida, Ecopetrol continúa presentando los recursos pertinentes en contra de las sentencias mencionadas (acciones de tutela), con el objetivo de agotar todos los recursos que sean procedentes frente a las mismas y lograr modificar, total o parcialmente, los fallos emitidos en contra.

#### 20.3 Contingencias ambientales y otros

Corresponde principalmente a 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,

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

regionales y locales, La obligación de la inversión forzosa de no menos 1% aplica para todo proyecto que requiera licencia ambiental y que involucre en cualquiera de sus etapas de ejecución por el uso del agua tomada directamente de fuentes naturales superficiales o subterráneas, bien sea para consumo humano, recreación, riego o cualquier otra actividad, 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 de no menos del 1%. Los citados decretos incluyeron modificaciones y lineamientos frente al ámbito geográfico para la ejecución de las actividades para el cumplimiento de la obligación, líneas de inversión y el cálculo de la base de liquidación de las obligaciones. Igualmente, se definió el 30 de junio de 2017 como fecha máxima para modificar los Planes de Inversión que se encuentran en ejecución.

En el año 2019 se expidió la Ley 1955/2019, que en su Artículo 321 definió los ítems para realizar la liquidación de la inversión forzosa de no menos del 1% y estableció a todos aquellos titulares de una licencia ambiental que tengan inversiones pendientes a la fecha de promulgación dicha Ley, realizar en el plazo definido la actualización del valor de la base de liquidación de la inversión del 1%, ya sea mediante acogimiento al porcentaje de incremento según el año de inicio de actividades autorizadas en la licencia ambiental, o mediante la fórmula definida en el parágrafo primero del citado artículo. Por lo anterior, Ecopetrol realizó la re-certificación de la base de liquidación y el acogimiento al porcentaje de actualización de los valores de inversión del 1% en más de 90 de licencias ambientales, generando una menor provisión de esta obligación. En el 2020 y 2021, la ANLA se ha venido pronunciando a través de resoluciones en más del 90% de las solicitudes remitidas con relación al artículo 321 de la Ley 1955. Ecopetrol ha interpuesto recurso de reposición ante la ANLA en la mayoría de los casos, y estos han sido respondidos paulatinamente en el 2021. Ecopetrol se encuentra gestionando los contratos para la ejecución de estas obligaciones.

## 20.4 Contingencias

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

Durante julio de 2018, Frontera Energy Colombia Corp. (Frontera), Canacol Energy Colombia S.A.S. (Canacol) y Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S. (Vetra y, junto con Frontera y Canacol, en adelante los Remitentes) enviaron cartas al Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. (Bicentenario) alegando que existían derechos de terminación anticipada de los Contratos de Transporte Ship-or-Pay suscritos por cada uno de ellos y Bicentenario en 2012 (los “Contratos de Transporte”). Bicentenario ha rechazado los términos de las cartas, señalando que no hay opción de terminación anticipada y reiterando a los Remitentes que los Contratos de Transporte están vigentes y por lo tanto deben cumplir con sus obligaciones de manera oportuna.

Bajo el convencimiento de que los Contratos de Transporte continúan vigentes y que los Remitentes antes mencionados continuaron y continúan incumpliendo sus obligaciones bajo los mismos, la Compañía constituyó en mora a los Remitentes por el no pago de las cuentas de cobro por concepto del servicio de transporte y ejecutó las cartas de crédito stand-by previstas como garantías en los Contratos de Transporte.

El 19 de octubre de 2018, Bicentenario notificó a Frontera la existencia de una “Disputa” conforme a la Cláusula 20 del Contrato de Transporte y pasó a la etapa de solución de controversias según lo dispuesto en dicha cláusula. Estas discusiones terminaron sin acuerdo el 19 de diciembre de 2018. El 28 de enero de 2019, Bicentenario interpuso una demanda arbitral contra Frontera de acuerdo con la cláusula de arbitraje del Contrato de Transporte para reclamar cualquier compensación, indemnización u otra restitución derivada de la supuesta terminación anticipada. Asimismo, el 1 de noviembre de 2018, Bicentenario notificó a Vetra y Canacol de la existencia de una “Disputa” de conformidad con la Cláusula 20 y pasó a la etapa de solución de controversias según lo dispuesto en cada una de las cláusulas respectivas. Dichas discusiones terminaron sin acuerdo en marzo de 2019.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

Durante 2021 se terminaron los procesos arbitrales entre Bicentenario, Vetra y Canacol. Para detalle sobre los acuerdos con los remitentes, ver sección “Acuerdos de conciliación” más adelante.

### **Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S. (“Cenit”)**

En 2018 la Compañía interpuso demanda arbitral en contra del Grupo Frontera por: - La indebida terminación de los contratos de transporte por el Oleoducto Caño Limón Coveñas. Cenit considera que al 30 de junio de 2021 los valores adeudados por este concepto son de \$334,583.

La disputa de tarifas antes mencionada fue el origen de la controversia manifestada por el Grupo Frontera contra la aplicación de las tarifas definidas por el Ministerio de Minas y Energía para el período 2015-2019. El diferencial tarifario asciende a \$110,254 que fue depositado por Frontera en un fideicomiso, mientras que el saldo de la deuda según los registros contables de Cenit a la misma fecha es de \$99,734, evidenciando así que los montos por cobrar están fondeados.

Frontera no ha pagado el componente de la tarifa relacionada con el fondo de abandono al que Cenit considera tener derecho en virtud de la aplicación de las resoluciones 31480 y 31661 emitidas por el Ministerio de Minas y Energía. Frontera Energy Group adeuda \$9,663 con relación a este asunto.

#### Acuerdos de Conciliación:

##### 1. Acuerdo de conciliación Bicentenario, Cenit y Frontera:

El 17 de noviembre de 2020, Cenit, Bicentenario y Frontera llegaron a un acuerdo, para la presentación conjunta de una petición de solución vinculante que, una vez cumplida y aprobada por el tribunal competente, resolverá todas las controversias pendientes entre ellos, relacionadas con el Oleoducto Caño Limón - Coveñas, y dará por terminados todos los procedimientos de arbitraje pendientes relacionados con dichas disputas. Esta transacción elimina cualquier incertidumbre relacionada con los posibles resultados de las disputas, protegiendo así los intereses de todas las partes y los de sus grupos de interés y creando nuevas oportunidades comerciales para las partes involucradas. El acuerdo de conciliación incluye una liberación mutua total y final al cierre de todos los montos presentes y futuros reclamados por todas las partes con respecto a los contratos de transporte terminados para los oleoductos Bicentenario y Caño Limón - Coveñas.

Frontera también celebrará nuevos contratos de transporte con Cenit y Bicentenario. Frontera cederá a Cenit su participación del 43,03% en Bicentenario. Se proyecta que el nuevo compromiso de envío o pago será de aproximadamente 3.900 bbls/día, basado en el precio actual del petróleo, por un período de cinco años sujeto a ajustes, a una tarifa actual de \$11.5/bbl. Frontera no tendrá que realizar pagos por el petróleo que pueda tener que enviar a través de oleoductos alternativos. Estos contratos permitirán a Cenit y Bicentenario obtener el pago de ciertos montos incluidos en la liquidación, durante la vigencia de los contratos. El acuerdo está condicionado a ciertas aprobaciones, incluida la aprobación del acuerdo de conciliación bajo la ley colombiana, que requiere una opinión de la Procuraduría General de la Nación emitida el 24 de marzo de 2021 y la aprobación de la Tribunal Administrativo de Cundinamarca. A la fecha de este informe se encuentra pendiente la aprobación final por parte del Tribunal Administrativo de Cundinamarca. Mientras el Tribunal emite su decisión los procesos arbitrales se encuentran suspendidos hasta el 30 de septiembre de 2021.

##### 2. Acuerdo de conciliación Bicentenario, Cenit y Canacol:

El 30 de octubre de 2020 Cenit y Canacol llegaron a un acuerdo de conciliación para resolver todas sus disputas antes mencionadas. El acuerdo incluye una liberación mutua total y final al cierre de todos los montos presentes y futuros reclamados por todas las partes con respecto a los contratos de transporte terminados para los gasoductos Caño Limón - Coveñas. El 18 de noviembre de 2020 el tribunal de arbitramento competente aprobó el acuerdo de

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

conciliación celebrado entre Cenit y Canacol, según el cual Canacol se vio obligada a transferir todas sus acciones en circulación en Bicentenario a Cenit. Además, como parte del acuerdo, Canacol celebró nuevos contratos de transporte con Cenit. Estos contratos permitirán a Cenit obtener el pago de ciertos montos incluidos en la liquidación, durante la vigencia de los contratos. Por otro lado, el 8 de marzo de 2021 Bicentenario y Canacol llegaron a un acuerdo para resolver todas sus disputas antes mencionadas. El acuerdo estableció una fórmula que busca terminar con todas las disputas contractuales entre las partes y resolver todas las obligaciones pendientes entre las compañías. El Tribunal Arbitral emitió la aprobación de la conciliación entre Bicentenario y Canacol, razón por la cual los procesos arbitrales asociados a estas disputas se terminaron.

### 3. Acuerdo de conciliación Bicentenario, Cenit y Vetra:

El 23 de noviembre de 2020, Cenit y Vetra llegaron a un acuerdo de conciliación para resolver todas sus disputas antes mencionadas. El acuerdo incluye una liberación mutua total y final al cierre de todos los montos presentes y futuros reclamados por todas las partes con respecto a los contratos de transporte terminados para los ductos Caño Limón - Coveñas. El 18 de febrero de 2021 el tribunal de arbitramento competente aprobó el acuerdo de conciliación celebrado entre Cenit y Vetra, según el cual Vetra está obligada a transferir todas sus acciones en circulación en Bicentenario a Cenit y a realizar un pago en efectivo por el saldo restante de los montos incluidos en la liquidación.

Por otro lado, el 13 de enero de 2021 Bicentenario y Vetra llegaron a un acuerdo para resolver todas sus disputas antes mencionadas. El acuerdo estableció una fórmula que busca terminar con todas las obligaciones contractuales entre las partes y liquidar todas las obligaciones pendientes entre las compañías. El Tribunal Arbitral emitió la aprobación de la conciliación entre Bicentenario y Vetra, razón por la cual los procesos arbitrales asociados a estas disputas se terminaron.

## Refinería de Cartagena S.A.S.

### 1. Tribunal de arbitramento

El 8 de marzo de 2016, Reficar presentó una solicitud de arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional en contra de las sociedades Chicago Bridge & Iron Company N.V., CB&I (UK) Limited y CBI Colombiana S.A. (colectivamente, "CB&I"), relacionada con los incumplimientos de los contratos de ingeniería, procura y construcción celebrados por Reficar y CB&I para la ampliación y modernización de la Refinería de Cartagena, ubicada en Cartagena, Colombia. En su solicitud de Arbitraje, Reficar reclama no menos de USD \$2 mil millones a CB&I.

El 25 de mayo de 2016, CB&I presentó su respuesta a la Solicitud de Arbitraje y la versión preliminar de su contrademanda contra Reficar, la cual asciende a un valor aproximado de USD \$213 millones. El 27 junio de 2016, Reficar contestó la contrademanda de CB&I, oponiéndose a todas las pretensiones de CB&I.

El 28 de abril de 2017, Reficar presentó su demanda no detallada y, en la misma fecha, CB&I presentó su contrademanda no detallada, reclamando una suma de aproximadamente USD \$116 millones y COP\$387,558 millones, incluyendo USD \$ 70 millones de una carta de crédito de cumplimiento. Posteriormente, el 16 de marzo de 2018, CB&I presentó su contrademanda detallada, actualizando el valor reclamado a las sumas de USD \$129 millones y COP\$432,303 millones, incluyendo intereses. En esta misma fecha, Reficar presentó su demanda detallada, en la cual reclama, entre otras pretensiones, la suma aproximada de USD \$ 139 millones por concepto de facturas pagadas provisionalmente en el marco de los acuerdos MOA y PIP y el Contrato EPC.

El 28 de junio de 2019, Chicago Bridge and Iron Company (CB&I) presentó respuesta a la defensa no detallada de Reficar por la demanda de reconvencción, actualizando el valor de su reclamación aproximadamente USD \$137 millones y COP\$503,241 millones, incluyendo intereses. Asimismo, CB&I presentó su defensa detallada a la demanda de Reficar.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

Reficar presentó defensa detallada a la contrademanda de CB&I y su respuesta al memorial de defensa no detallado de CB&I, actualizando su reclamación por concepto de facturas pagadas provisionalmente en el marco de los acuerdos MOA y PIP y el Contrato EPC a aproximadamente USD\$ 137 millones.

En posible relación con esta materia, a 31 de diciembre de 2020 existe un saldo de USD \$122 millones aproximadamente, en facturas pagadas por Reficar a CB&I, bajo los Acuerdos PIP y MOA del contrato EPC, cuyos soportes suministrados hasta la fecha por CB&I no cuentan con la aceptación de AMEC Foster Wheeler – PCIB.

En enero de 2020, McDermott International Inc., matriz de CB&I se declaró en insolvencia y anunció que iniciará una reorganización a instancias del Capítulo 11 de la legislación de Estados Unidos. Ante esta situación, Refinería de Cartagena ha adelantado acciones para proteger sus intereses y cuenta con un grupo de expertos con quienes continuará evaluando otras medidas que pueda adoptar ante esta nueva circunstancia.

Como consecuencia del inicio del proceso de reorganización, el arbitraje estuvo suspendido hasta el 1 de julio de 2020, como se describe a continuación.

El 21 de enero de 2020, Comet II B.V., sucesora en interés de Chicago Bridge & Iron Company N.V., comenzó un proceso de insolvencia bajo el Capítulo 11 de la legislación de los Estados Unidos ante la Corte del Distrito Sur de Texas (Corte). Ante el inicio del proceso de insolvencia de Comet II B.V. se hizo efectiva una suspensión automática del inicio o continuación de cualquier acción, proceso o ejecución de sentencia o laudo, en contra de Comet II B.V., lo que suspendió el arbitraje. El 23 de enero de 2020, Comet II B.V., obtuvo una orden de la Corte en la que le permitió a su discreción modificar la suspensión automática de los procesos. El 14 de marzo de 2020, la Corte emitió una orden confirmando el plan de reorganización, en el cual se estableció que la suspensión del arbitraje terminaría en la fecha efectiva del plan de reorganización o el 30 de agosto de 2020, lo que ocurra primero. El 30 de junio de 2020, McDermott International Inc. notificó la ocurrencia de la fecha efectiva del plan de reorganización, por lo cual la suspensión del arbitraje se levantó el 1 de julio de 2020.

El 6 de mayo de 2020, la Superintendencia de Sociedades ordenó la liquidación judicial de CBI Colombiana S.A., uno de los demandados en el arbitraje CB&I. El 22 de octubre de 2020, Reficar solicitó su reconocimiento como acreedora de CBI Colombiana S.A., hasta por el monto máximo de sus pretensiones en el arbitraje. El 15 de enero de 2021, el liquidador de CBI Colombiana S.A. aceptó la solicitud de Reficar.

El 22 de septiembre de 2020, el tribunal programó el inicio de las audiencias para mayo de 2021. Hasta el momento en que se profiera el Laudo, el resultado del arbitraje es incierto.

### 2. Investigaciones de entidades de control

Fiscalía General De La Nación (FGN):

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 (el “Proyecto”).

Proceso 1 – No. 110016000101201600023 - MOA - PIP y EPC

Este proceso se adelanta en contra de algunos ex miembros de Junta Directiva de Refinería de Cartagena, ex trabajadores de Refinería de Cartagena, trabajadores de Chicago Bridge and Iron Company (CB&I) y el Revisor Fiscal de Refinería de Cartagena entre 2013 y 2015; por los delitos de interés indebido en la celebración de contratos, peculado por apropiación en favor de terceros, enriquecimiento ilícito de particulares en favor de terceros y falsedad ideológica en documento público.

El 31 de mayo de 2018 se instaló la audiencia de formulación de acusación; sin embargo, en esta fecha se impugnó



# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

---

la competencia del juez del caso. Por tal razón, solo fue posible iniciar la misma el 29 de noviembre de 2018.

El 22 de agosto de 2019 finalizó la audiencia de acusación y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A.

El 25 de noviembre de 2019, se instaló la audiencia preparatoria de juicio.

El 4 de noviembre de 2020 se convocó a audiencia en la cual el juez del caso manifestó su impedimento que fue resuelto por el Tribunal Superior de Bogotá, mediante auto de 16 de febrero de 2021, declarándolo infundado y manteniendo la competencia en el mismo juzgado.

En la actualidad la audiencia preparatoria de juicio se está desarrollando.

Proceso 2 - No. 110016000101201800132 Línea de Negocio

Este proceso se adelanta por los delitos de administración desleal agravada y obtención de documento público falso, en contra de ex miembros de Junta Directiva de Refinería de Cartagena y un ex presidente de esta sociedad.

El 5 de agosto de 2019 se instaló y finalizó la audiencia de formulación de acusación y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A.

El 18 de noviembre de 2019 se instaló la audiencia preparatoria de juicio y en la actualidad la misma se está desarrollando.

Proceso 3 – No. 110016000101201800134 – Celebración Contrato PMC - Foster Wheeler

Este proceso se adelanta por el delito de celebración de contrato sin requisitos legales, en contra de dos ex trabajadores de Refinería de Cartagena, que actuaron en calidad de ex presidente en propiedad y ex presidente encargado, para el periodo por el cual se realiza la acusación.

El 27 de enero de 2020 se instaló y finalizó la audiencia de formulación de acusación y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A.

El 11 marzo de 2020 se instaló la audiencia preparatoria del juicio y en la actualidad la misma se está desarrollando.

Contraloría General De La República (CGR)

Auditoría Financiera para la vigencia 2019

La CGR adelantó una auditoría financiera a Refinería de Cartagena entre el 28 de enero de 2020 y el 20 de mayo de 2020.

En el Informe Final de Auditoría se establecen 3 hallazgos de carácter administrativo, y se indica (i) que la ejecución presupuestal es razonable, puesto que el presupuesto fue preparado y ejecutado de conformidad con la normatividad aplicable, (ii) que el control interno financiero fue eficiente, pues el mismo es adecuado y los controles efectivos frente a los riesgos que le son inherentes a los diferentes procesos, procedimientos y actividades ejecutadas durante la vigencia 2019, (iii) que la opinión contable es negativa, pues la CGR consideró que los Estados Financieros "no presentan razonablemente en todos los aspectos importantes, la situación financiera a 31 de diciembre de 2019". Considerando lo anterior, la CGR no feneció la cuenta fiscal para la vigencia 2019.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

### Auditoría Financiera para la vigencia 2020

La CGR adelantó una auditoría financiera a Refinería de Cartagena entre el 1 de febrero y el 27 de mayo de 2021.

En el informe Final de Auditoría se establecen 3 hallazgos de carácter administrativo, y se indica: (i) que la ejecución presupuestal es razonable, puesto que el presupuesto fue planeado, programado y ejecutado de conformidad con la normatividad aplicable, (ii) que el control interno financiero fue eficiente, porque el mismo es adecuado y los controles efectivos frente a los riesgos que le son inherentes a los diferentes procesos, procedimientos y actividades ejecutadas durante la vigencia 2020, (iii) que la opinión contable es negativa, pues la CGR consideró que los EEEF "no presentan razonablemente en todos los aspectos importantes, la situación financiera a 31 de diciembre de 2020". Considerando lo anterior, la CGR no feneció la cuenta fiscal para la vigencia 2020.

### Procesos de Responsabilidad Fiscal

Mediante Auto No. 773 del 5 de junio de 2018, la CGR dictó auto de archivo e imputación de responsabilidad fiscal dentro del proceso No. PRF-2017-00309\_UCC-PRF-005-2017 e imputó responsabilidad a:

- i. Nueve (9) ex miembros de la Junta Directiva de Refinería de Cartagena,
- ii. Cinco (5) ex trabajadores de Refinería de Cartagena,
- iii. Un (1) ex trabajador de Ecopetrol S.A.,
- iv. Cinco (5) compañías contratistas que prestaron sus servicios durante la ejecución del Proyecto y,
- v. Cuatro (4) compañías aseguradoras y dos (2) reaseguradoras, en calidad de tercero civilmente responsable.

Adicionalmente, en el mencionado auto se ordenó conformar un proceso independiente con relación al hecho generador de la entrada tardía en operación de la refinería, que da lugar a un lucro cesante; es decir, la ganancia neta dejada de percibir por Refinería de Cartagena.

El 26 de abril de 2021 la CGR dictó fallo de primera instancia con responsabilidad fiscal por los controles de cambios 2 y 3 que se hicieron al Proyecto por valor de COP\$2.9 billones, en forma solidaria y a título de culpa grave, en contra de:

- i. Siete (7) ex miembros de la Junta Directiva de Refinería de Cartagena,
- ii. Cinco (5) ex trabajadores de Refinería de Cartagena,
- iii. Cuatro (4) compañías contratistas que prestaron sus servicios durante la ejecución del Proyecto y,
- iv. Cuatro (4) compañías aseguradoras.

El 3 de junio de 2021 la CGR decidió los recursos de reposición presentados y resolvió entre otros asuntos: (a) no reponer y confirmar el fallo de primera instancia para una de las partes, (b) reponer parcialmente la decisión de primera instancia a las aseguradoras, (c) corregir parcialmente el fallo, y (d) conceder los recursos de apelación presentados.

El 6 de julio la Sala Fiscal y Sancionatoria de la CGR decidió el grado de consulta y los recursos de apelación presentados por las partes y resolvió, entre otros asuntos: (a) negar los recursos de apelación, y (b) confirmar el auto que resolvió recurso de reposición.

Las partes afectadas con el fallo podrán demandar directamente ante la jurisdicción el acto administrativo, una vez se encuentre en firme. El 29 de junio de 2021 la Sala Plena de lo Contencioso Administrativo del Consejo de Estado unificó su posición en el sentido de inaplicar el medio de control automático de legalidad de los fallos con responsabilidad fiscal.

Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A. no son parte de estos procesos.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

A la fecha de este reporte, los estados financieros continúan revelando de manera adecuada la situación financiera y operacional del Grupo en todos los aspectos materiales y sus controles internos se mantienen vigentes y por lo tanto el fallo no genera ningún impacto sobre las compañías.

## 21. Patrimonio

### 21.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906,273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales, El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067, no existe dilución potencial de acciones.

### 21.2 Prima en colocación de acciones

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

### 21.3 Reservas patrimoniales

	<b>Al 30 de junio 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre 2020</b>
	(No auditado)	
Reserva legal	4,737,788	4,568,980
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales (1)	5,377,359	4,557,074
<b>Total</b>	<b>10,624,229</b>	<b>9,635,136</b>

(1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 26 de marzo de 2021, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2020 y constituir una reserva de \$5,377,359 (2020; \$4,557,074) con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera de la Compañía y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	<b>Al 30 de junio 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre 2020</b>
	(No auditado)	
<b>Saldo inicial</b>	9,635,136	3,784,658
Liberación de reservas	(5,066,156)	(540,826)
Apropiación de reservas	6,055,249	6,391,304
<b>Saldo final</b>	<b>10,624,229</b>	<b>9,635,136</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

### 21.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

- (1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol S.A., realizada el 26 de marzo de 2021, decretó dividendos sobre la utilidad del 2020, por \$698,984 (distribución en 2020 \$7,401,005 ). El 22 de abril de 2021 se llevó a cabo el pago de dividendos por \$696,387, para el 100% de los accionistas, y las filiales pagaron \$454,154.

### 21.5 Otros resultados integrales

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

	<b>Al 30 de junio 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre 2020</b>
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones (1)	15,060,884	11,973,287
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(3,342,405)	(1,494,926)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(2,618,880)	(2,260,989)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(576,278)	(403,411)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	(33,445)	44,132
Otros movimientos	1,899	1,899
	<b>8,491,775</b>	<b>7,859,992</b>

- (1) Incluye la realización de los otros resultados integrales por \$361,728 por la venta de la participación en la sociedad Offshore International Group (OIG),

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

### 22. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditado)		(No auditado)	
<b>Ventas nacionales</b>				
Destilados medios (1)(3)	3,512,992	1,331,886	6,693,474	4,537,459
Gasolinas y turbocombustibles (1)	3,280,248	831,967	6,008,990	3,021,094
Gas natural	734,608	557,432	1,470,647	1,339,952
Servicios	663,050	517,124	1,455,204	1,457,989
Plástico y caucho	352,043	160,166	719,638	334,937
G.L.P. y propano	191,383	65,786	360,361	159,937
Servicio gas combustible	176,472	330,272	346,308	330,272
Asfaltos	123,396	78,920	279,851	215,060
Polietileno	78,063	17,798	170,346	60,708
Aromáticos	60,428	17,183	121,718	74,936
Crudos	45,444	47,877	86,399	117,457
Combustóleo	6,182	1,201	17,133	19,219
Otros ingresos contratos gas (2)	867	925	1,790	28,572
Otros productos	110,681	50,954	218,809	203,810
Coberturas de flujo Efectivo (3)	-	-	(8)	-
	<b>9,335,857</b>	<b>4,009,491</b>	<b>17,950,660</b>	<b>11,901,402</b>
<b>Ventas al exterior</b>				
Crudos (3)	7,648,642	3,962,562	14,380,121	9,612,415
Diésel	1,156,518	526,367	2,075,001	1,243,219
Combustóleo (3)	632,263	162,766	1,108,341	422,833
Plástico y caucho	613,907	250,140	1,010,593	575,980
G.L.P. y propano	19,402	1,663	27,802	6,157
Gas natural	14,161	2,216	23,828	7,742
Coberturas de flujo Efectivo (3)	(133,885)	(725,562)	(192,990)	(843,440)
Gasolinas y turbocombustibles	-	153,680	-	153,680
Otros productos	157,364	98,354	266,847	433,654
	<b>10,108,372</b>	<b>4,432,186</b>	<b>18,699,543</b>	<b>11,612,240</b>
	<b>19,444,229</b>	<b>8,441,677</b>	<b>36,650,203</b>	<b>23,513,642</b>

- (1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). A 30 de junio de 2021, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$3,455,904 (2020: (\$407,867)).
- (2) Corresponde al ingreso facturado sobre la participación en las utilidades de las ventas de gas, en el marco del acuerdo suscrito entre Ecopetrol y Hocol (considerando el acuerdo de compra venta de activos suscrito con Chevron para adquirir la participación poseída por este último en la Asociación Guajira el 1 de mayo de 2020), para la extensión del contrato de asociación para la explotación de gas en la Guajira.
- (3) Incluye acumulado al 30 de junio el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 27.3) por COP\$149,657 (2020: COP\$225,381) y operaciones con instrumentos financieros derivados por COP\$43,341 (2020: COP\$618,059).

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

### 23. 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	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditado)		(No auditado)	
<b>Costos variables</b>				
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,599,952	1,491,124	3,169,536	2,946,210
Productos importados (1)	3,030,438	913,011	6,226,515	4,127,712
Compras de crudo asociación y concesión	2,063,508	535,495	3,918,432	1,708,271
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,345,605	323,287	2,460,508	1,284,644
Servicios de transporte de hidrocarburos	219,850	225,840	449,215	436,187
Energía eléctrica	261,062	221,792	506,011	544,479
Regalías de gas en dinero	218,730	216,385	515,160	417,255
Materiales de proceso	196,285	201,763	402,041	421,551
Compras de otros productos y gas	181,220	108,145	352,677	301,996
Servicios contratados asociación	67,450	51,862	124,214	127,708
Otros (3)	(822,904)	772,683	(1,955,697)	896,395
	<b>8,361,196</b>	<b>5,061,387</b>	<b>16,168,612</b>	<b>13,212,408</b>
<b>Costos fijos</b>				
Depreciaciones y amortizaciones	728,220	744,561	1,396,027	1,442,247
Costos laborales	587,295	580,728	1,145,398	1,181,037
Mantenimiento	572,117	413,723	1,075,034	1,006,407
Servicios contratados	440,168	351,957	809,689	776,300
Servicios contratados asociación	294,258	233,849	557,410	593,567
Impuestos y contribuciones	247,851	146,214	396,015	321,320
Materiales y suministros de operación	128,121	91,816	246,622	220,215
Servicios de transporte de hidrocarburos	9,875	15,622	27,979	120,563
Costos generales (4)	62,320	(24,517)	120,655	28,099
	<b>3,070,225</b>	<b>2,553,953</b>	<b>5,774,829</b>	<b>5,689,755</b>
	<b>11,431,421</b>	<b>7,615,340</b>	<b>21,943,441</b>	<b>18,902,163</b>

- (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: i) resultado del proceso de uso y valoración de inventarios core, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) otros cargos capitalizables a proyectos. La variación corresponde a la recuperación de indicadores internacionales que afecta la valoración y a mayores volúmenes.
- (4) Incluye el traslado a gastos operacionales de los costos relacionados con las unidades de la refinería de Barranca sin producción por ocasión de la disminución de la capacidad de carga por efectos de la emergencia sanitaria.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

### 24. 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	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditado)		(No auditado)	
<b>Gastos de administración</b>				
Gastos generales	310,013	375,313	560,614	614,607
Gastos laborales (1)	279,109	415,314	548,535	673,488
Depreciaciones y amortizaciones	21,593	27,527	35,610	45,800
Impuestos	12,823	13,189	34,141	38,057
	<u>623,538</u>	<u>831,343</u>	<u>1,178,900</u>	<u>1,371,952</u>
<b>Gastos de operación y proyectos</b>				
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	171,416	183,443	269,201	344,553
Impuestos	110,020	79,181	220,745	197,011
Gastos laborales	76,500	72,388	151,797	155,503
Gastos de exploración	67,349	139,950	235,402	177,599
Depreciaciones y amortizaciones	45,784	26,271	96,472	84,841
Cuota de fiscalización	39,668	25,038	75,141	51,318
Mantenimientos	26,371	24,723	59,045	48,866
Diversos	17,464	50,870	53,410	60,933
	<u>554,572</u>	<u>601,864</u>	<u>1,161,213</u>	<u>1,120,624</u>

(1) Incluye desde 2020 el reconocimiento del nuevo plan de retiro voluntario de 12 trabajadores en 2021 y 421 trabajadores 2020.

### 25. 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	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditado)		(No auditado)	
Gasto por provisiones	(261,038)	(11,836)	(298,798)	(45,552)
Pérdida en venta de activos	(33,996)	(13,088)	(28,091)	(17,810)
Pérdida por impairment de activos de corto plazo	(3,319)	(6,636)	(18,844)	(7,304)
Utilidad en adquisición de participaciones en operaciones conjuntas (1)	-	1,373,112	-	1,373,112
Resultados pérdida de control (2)	-	65,570	-	65,570
Otros ingresos	19,067	23,815	45,418	43,358
	<u>(279,286)</u>	<u>1,430,937</u>	<u>(300,315)</u>	<u>1,411,374</u>

(1) Resultado en la adquisición de Guajira: Ecopetrol \$1,284,372 y Hocol \$88,740

(2) Efecto del reconocimiento de la baja de activos netos por la pérdida de control debido a la apertura del proceso de liquidación judicial de Bioenergy S.A.S. y Bioenergy Zona Franca S.A.S.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

### 26. 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	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditado)		(No auditado)	
<b>Ingresos financieros</b>				
Resultados provenientes de activos financieros	26,717	243,095	57,706	507,574
Rendimientos e intereses	44,019	91,419	67,855	179,505
(Pérdida) utilidad en valoración de derivados	(9,931)	87,959	(9,931)	87,959
Utilidad en liquidación de derivados	14,017	-	16,031	-
Dividendos	27	-	27	22
Otros ingresos financieros	3,932	8,620	8,921	18,035
	<u>78,781</u>	<u>431,093</u>	<u>140,609</u>	<u>793,095</u>
<b>Gastos financieros</b>				
Costo financiero de préstamos y financiaciones (1)	(607,359)	(653,023)	(1,166,137)	(1,138,478)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(230,700)	(219,597)	(463,996)	(433,306)
Resultados provenientes de activos financieros	(21,205)	(102,080)	(48,929)	(378,557)
Otros gastos financieros	(34,013)	(101,537)	(48,840)	(140,103)
	<u>(893,277)</u>	<u>(1,076,237)</u>	<u>(1,727,902)</u>	<u>(2,090,444)</u>
<b>Pérdida por diferencia en cambio, neta</b>				
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	(17,241)	46,381	(258,101)	32,991
Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos (Nota 12)	-	-	361,728	-
	<u>(17,241)</u>	<u>46,381</u>	<u>103,627</u>	<u>32,991</u>
	<u>(831,737)</u>	<u>(598,763)</u>	<u>(1,483,666)</u>	<u>(1,264,358)</u>

(1) Al 30 de junio de 2021 se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedad, planta y equipo por \$122,651 (2020 - \$129,458).

(2) Incluye el gasto financiero por la actualización del pasivo por costos de abandono y el interés neto de los beneficios post-empleo y otros beneficios a empleados a largo plazo.

### 27. Gestión de riesgos

#### 27.1 Riesgo de tipo de cambio

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

Al 30 de junio de 2021, el peso colombiano se depreció 9.2% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2020 de \$3,432.50 a \$3,748.50 pesos por dólar. Cuando el peso colombiano se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

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

(Millones de USD)	Al 30 de junio 2021	Al 31 de diciembre 2020
Efectivo y equivalentes de efectivo	292	197
Otros activos financieros	708	1,164
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	498	203
Préstamos y financiaciones	(11,660)	(11,814)
Otros activos y pasivos, neto	83	277
<b>Posición pasiva neta</b>	<u>(10,079)</u>	<u>(9,973)</u>



# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

Del total de la posición neta, USD\$(10,079) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(9,615) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, la valoración por diferencia en cambio de los restantes pasivos netos por USD\$(464) millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(260) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el estado de ganancias y pérdidas.

### 27.2 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 2021:

<b>Escenario/ Variación en la TRM</b>	<b>Efecto en resultados antes de impuestos +/-</b>	<b>Efecto en otros resultados integrales +/-</b>
1%	17,380	360,431
5%	86,900	1,802,156

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

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

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

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

(Millones de USD)	<b>Al 30 de junio 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre 2020</b>
	(No auditado)	
<b>Saldo inicial</b>	<b>1,300</b>	<b>1,300</b>
Reasignación de instrumentos de cobertura	269	1,230
Realización de las exportaciones	(269)	(1,230)
<b>Saldo final</b>	<b>1,300</b>	<b>1,300</b>

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	<b>Al 30 de junio 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre 2020</b>
	(No auditado)	
<b>Saldo inicial</b>	<b>403,411</b>	<b>535,163</b>
Diferencia en cambio	410,800	201,968
Realización de exportaciones (Nota 22)	(149,657)	(390,206)
Inefectividad	(14,190)	(9,779)
Impuesto de renta diferido (Nota 10)	(74,086)	66,265
<b>Saldo final</b>	<b>576,278</b>	<b>403,411</b>

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de Otros Resultados Integrales al

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

Estado de Ganancias y Pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2021 (Jul-Dic)	182,284	(56,508)	125,776
2022	364,569	(109,371)	255,198
2023	276,402	(81,098)	195,304
	<b>823,255</b>	<b>(246,977)</b>	<b>576,278</b>

### 27.4 Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

La Junta Directiva aprobó la aplicación de contabilidad de coberturas de inversión neta a partir del 8 de junio de 2016. La medida busca disminuir la volatilidad del resultado no operacional por efecto de la diferencia en cambio. La cobertura de inversión neta se aplicará a una porción de las inversiones que la Compañía tiene en moneda extranjera, en este caso a las inversiones en filiales con moneda funcional dólar y tiene como instrumento de cobertura una porción de la deuda denominada en dólares.

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

Durante el 2021, la Compañía realizó una ampliación por USD\$1,229 millones para adicionar un mayor monto en Reficar. Adicionalmente, durante el mes de junio de 2021 se realizaron pagos de capital de la deuda por USD\$163 millones. El saldo total cubierto al 30 de junio de 2021 es de USD\$8,315 millones.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de junio 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,494,926	1,130,583
Diferencia en cambio	2,639,256	520,490
Impuesto de renta diferido (Nota 10)	(791,777)	(156,147)
Saldo final	<b>3,342,405</b>	<b>1,494,926</b>

### 27.5 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:

	Al 30 de junio 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 17)	50,060,470	46,731,754
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(5,021,544)	(5,082,308)
Otros activos financieros (Nota 9)	(1,398,708)	(3,071,659)
Deuda financiera neta	<b>43,640,218</b>	<b>38,577,787</b>
Patrimonio (Nota 21)	<b>62,595,114</b>	<b>55,819,270</b>
Apalancamiento (1)	<b>41,08%</b>	<b>40.87%</b>

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

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

## 28. Partes relacionadas

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
<b>Negocios conjuntos</b>					
Equion Energía Limited (1)	1,134	2,469	18,756	1,393,160	310
Ecodiesel Colombia S.A.	9,411	-	33,039	-	1
<b>Asociadas</b>					
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	8,056	-	4,355	-	-
Extrucol S.A.	2,145	-	329	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	7,586	-	389	-	-
<b>Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>	<b>28,332</b>	<b>2,469</b>	<b>56,868</b>	<b>1,393,160</b>	<b>311</b>
Corriente	28,332	2,469	56,868	1,393,160	311
	<u>28,332</u>	<u>2,469</u>	<u>56,868</u>	<u>1,393,160</u>	<u>311</u>
	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 18)	(Nota 17)	

  

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
<b>Negocios conjuntos</b>						
Equion Energía Limited (1)	1,950	-	7,093	32,335	1,277,046	1,663
Ecodiesel Colombia S.A.	1,345	-	-	35,632	-	1
Offshore International Group Inc (2)	-	97,300	-	-	-	-
<b>Asociadas</b>						
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	-	-	1,858	-	-
Extrucol S.A.	-	-	-	279	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	4,453	-	-	1,264	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	948	-	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>7,748</b>	<b>97,300</b>	<b>7,093</b>	<b>72,316</b>	<b>1,277,046</b>	<b>1,664</b>
Corriente	7,748	97,300	7,093	72,316	1,277,046	1,664
	<u>7,748</u>	<u>97,300</u>	<u>7,093</u>	<u>72,316</u>	<u>1,277,046</u>	<u>1,664</u>
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 18)	(Nota 17)	

### Préstamos:

(1) Recursos depositados por Equion en Ecopetrol Capital AG

### Cuentas por cobrar - Préstamos:

(2) Savia Perú S.A, Préstamo otorgado por Ecopetrol S.A. Esta compañía ya no hace parte del Grupo empresarial. Ver nota 12.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

(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:

	2021		2020	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Negocios conjuntos</b>				
Equion Energía Limited	15,267	39,631	17.512	227.793
Ecodiesel Colombia S.A.	15,659	192,844	4.065	125.376
Offshore International Group Inc	-	-	23	-
	<u>30,926</u>	<u>232,475</u>	<u>21.600</u>	<u>353.169</u>
<b>Asociadas</b>				
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	12,511	-	14.048
Extracol S.A.	-	921	-	128
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	26,760	4,266	-	780
	<u>26,760</u>	<u>17,698</u>	<u>-</u>	<u>14.956</u>
	<u>57,686</u>	<u>250,173</u>	<u>21.600</u>	<u>368.125</u>

## 29. Información por segmentos

La descripción de los segmentos de negocio puede verse en la nota 4.19 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2020.

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 2021

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

### 29.1 Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación se presenta el estado de ganancias y pérdidas por segmento por los periodos de tres meses terminados al 30 de junio de 2021 y 2020.

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2021 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	8,472,895	10,372,235	577,496	21,603	19,444,229
Ventas inter segmentos	6,091,226	1,092,617	2,241,324	(9,425,167)	-
Ingresos por ventas	14,564,121	11,464,852	2,818,820	(9,403,564)	19,444,229
Costos de ventas	(9,297,224)	(10,738,815)	(738,288)	9,342,906	(11,431,421)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>5,266,897</b>	<b>726,037</b>	<b>2,080,532</b>	<b>(60,658)</b>	<b>8,012,808</b>
Gastos de administración	(393,377)	(182,165)	(97,311)	49,315	(623,538)
Gastos de operación y proyectos	(261,572)	(233,755)	(78,812)	19,567	(554,572)
Recuperación impairment de activos de largo plazo	-	1,041	-	-	1,041
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	(288,670)	(10,467)	19,861	(10)	(279,286)
<b>Resultado de la operación</b>	<b>4,323,278</b>	<b>300,691</b>	<b>1,924,270</b>	<b>8,214</b>	<b>6,556,453</b>
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	135,078	4,417	10,636	(71,350)	78,781
Gastos financieros	(595,476)	(298,577)	(64,088)	64,864	(893,277)
(Pérdida) ganancia por diferencia en cambio, neto	(32,751)	(8,950)	24,460	-	(17,241)
	<b>(493,149)</b>	<b>(303,110)</b>	<b>(28,992)</b>	<b>(6,486)</b>	<b>(831,737)</b>
Participación en las utilidades de compañías	6,550	55,439	-	-	61,989
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>3,836,679</b>	<b>53,020</b>	<b>1,895,278</b>	<b>1,728</b>	<b>5,786,705</b>
Impuesto a las ganancias	(1,177,851)	(5,004)	(584,805)	-	(1,767,660)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>2,658,828</b>	<b>48,016</b>	<b>1,310,473</b>	<b>1,728</b>	<b>4,019,045</b>
Resultado atribuible a:					
A los accionistas	2,680,002	3,060	1,039,508	1,728	3,724,298
Participación no controladora	(21,174)	44,956	270,965	-	294,747
	<b>2,658,828</b>	<b>48,016</b>	<b>1,310,473</b>	<b>1,728</b>	<b>4,019,045</b>
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,685,643	405,424	304,483	-	2,395,550
Deterioro de activos no corrientes	-	(1,041)	-	-	(1,041)

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2020 (No auditado)</b>				
	<b>Exploración y Producción</b>	<b>Refinación y Petroquímica</b>	<b>Transporte y Logística</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Total</b>
Ventas terceros	6,022,259	4,106,276	2,962,286	(4,649,144)	8,441,677
<b>Ingresos por ventas</b>	<b>6,022,259</b>	<b>4,106,276</b>	<b>2,962,286</b>	<b>(4,649,144)</b>	<b>8,441,677</b>
Costos de ventas	(7,138,860)	(4,276,374)	(792,264)	4,592,158	(7,615,340)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>(1,116,601)</b>	<b>(170,098)</b>	<b>2,170,022</b>	<b>(56,986)</b>	<b>826,337</b>
Gastos de administración	(530,078)	(272,213)	(107,717)	78,665	(831,343)
Gastos de operación y proyectos	(306,603)	(185,496)	(87,950)	(21,815)	(601,864)
Recuperación impairment de activos de largo plazo	-	867	2,795	-	3,662
Otros ingresos operacionales, neto	1,362,389	60,633	7,906	9	1,430,937
<b>Resultado de la operación</b>	<b>(590,893)</b>	<b>(566,307)</b>	<b>1,985,056</b>	<b>(127)</b>	<b>827,729</b>
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	435,489	41,755	25,513	(71,664)	431,093
Gastos financieros	(660,760)	(318,826)	(168,442)	71,791	(1,076,237)
(Pérdida) ganancia por diferencia en cambio, neto	(145,465)	209,390	(17,544)	-	46,381
	<b>(370,736)</b>	<b>(67,681)</b>	<b>(160,473)</b>	<b>127</b>	<b>(598,763)</b>
Participación en las utilidades (pérdidas) de compañías	37,586	41,922	(2,355)	-	77,153
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>(924,043)</b>	<b>(592,066)</b>	<b>1,822,228</b>	<b>-</b>	<b>306,119</b>
Impuesto a las ganancias	302,330	272,622	(579,355)	-	(4,403)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>(621,713)</b>	<b>(319,444)</b>	<b>1,242,873</b>	<b>-</b>	<b>301,716</b>
Resultado atribuible a:					
A los accionistas	(601,503)	(346,687)	973,304	-	25,114
Participación no controladora	(20,210)	27,243	269,569	-	276,602
	<b>(621,713)</b>	<b>(319,444)</b>	<b>1,242,873</b>	<b>-</b>	<b>301,716</b>
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,547,969	415,079	326,437	-	2,289,485
Deterioro de activos no corrientes	-	(867)	(2,795)	-	(3,662)

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

	<b>Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 (No auditado)</b>				
	<b>Exploración y Producción</b>	<b>Refinación y Petroquímica</b>	<b>Transporte y Logística</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Total</b>
Ventas terceros	16,101,213	19,217,323	1,243,946	87,721	36,650,203
Ventas inter segmentos	11,679,399	1,928,371	4,382,986	(17,990,756)	-
<b>Ingresos por ventas</b>	<b>27,780,612</b>	<b>21,145,694</b>	<b>5,626,932</b>	<b>(17,903,035)</b>	<b>36,650,203</b>
Costos de ventas	(18,215,979)	(19,989,429)	(1,516,843)	17,778,810	(21,943,441)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>9,564,633</b>	<b>1,156,265</b>	<b>4,110,089</b>	<b>(124,225)</b>	<b>14,706,762</b>
Gastos de administración	(753,773)	(323,607)	(201,972)	100,452	(1,178,900)
Gastos de operación y proyectos	(581,649)	(459,873)	(157,506)	37,815	(1,161,213)
Recuperación impairment de activos de largo plazo	-	2,655	791	-	3,446
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	(311,212)	(7,578)	18,499	(24)	(300,315)
<b>Resultado de la operación</b>	<b>7,917,999</b>	<b>367,862</b>	<b>3,769,901</b>	<b>14,018</b>	<b>12,069,780</b>
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	254,512	10,660	19,060	(143,623)	140,609
Gastos financieros	(1,170,565)	(560,755)	(126,177)	129,595	(1,727,902)
(Pérdida) ganancia por diferencia en cambio, neto	(69,419)	(44,356)	217,402	-	103,627
	<b>(985,472)</b>	<b>(594,451)</b>	<b>110,285</b>	<b>(14,028)</b>	<b>(1,483,666)</b>
Participación en las utilidades de compañías	13,337	101,899	-	-	115,236
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>6,945,864</b>	<b>(124,690)</b>	<b>3,880,186</b>	<b>(10)</b>	<b>10,701,350</b>
Impuesto a las ganancias	(2,154,797)	27,734	(1,177,327)	-	(3,304,390)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>4,791,067</b>	<b>(96,956)</b>	<b>2,702,859</b>	<b>(10)</b>	<b>7,396,960</b>
Resultado atribuible a:					
A los accionistas	4,832,849	(184,163)	2,161,547	(10)	6,810,223
Participación no controladora	(41,782)	87,207	541,312	-	586,737
	<b>4,791,067</b>	<b>(96,956)</b>	<b>2,702,859</b>	<b>(10)</b>	<b>7,396,960</b>
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	3,309,558	790,252	597,835	-	4,697,645
Deterioro de activos no corrientes	-	(2,655)	(791)	-	(3,446)

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

	<b>Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2020 (No auditado)</b>				
	<b>Exploración y Producción</b>	<b>Refinación y Petroquímica</b>	<b>Transporte y Logística</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Total</b>
Ventas terceros	16,505,738	12,394,018	6,146,779	(11,532,893)	23,513,642
<b>Ingresos por ventas</b>	<b>16,505,738</b>	<b>12,394,018</b>	<b>6,146,779</b>	<b>(11,532,893)</b>	<b>23,513,642</b>
Costos de ventas	(16,075,133)	(12,507,567)	(1,684,163)	11,364,700	(18,902,163)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>430,605</b>	<b>(113,549)</b>	<b>4,462,616</b>	<b>(168,193)</b>	<b>4,611,479</b>
Gastos de administración	(881,656)	(419,430)	(199,171)	128,305	(1,371,952)
Gastos de operación y proyectos	(552,999)	(429,976)	(177,266)	39,617	(1,120,624)
Impairment (recuperación) de activos a largo plazo	(518,173)	(688,914)	2,808	-	(1,204,279)
Otros ingresos operacionales, neto	1,331,660	62,019	17,700	(5)	1,411,374
<b>Resultado de la operación</b>	<b>(190,563)</b>	<b>(1,589,850)</b>	<b>4,106,687</b>	<b>(276)</b>	<b>2,325,998</b>
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	799,806	68,305	75,669	(150,685)	793,095
Gastos financieros	(1,375,332)	(604,489)	(261,584)	150,961	(2,090,444)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	53,591	(645,442)	624,842	-	32,991
	<b>(521,935)</b>	<b>(1,181,626)</b>	<b>438,927</b>	<b>276</b>	<b>(1,264,358)</b>
Participación en las (pérdidas) utilidades de compañías	(13,728)	92,641	(2,368)	-	76,545
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>(726,226)</b>	<b>(2,678,835)</b>	<b>4,543,246</b>	<b>-</b>	<b>1,138,185</b>
Impuesto a las ganancias	254,025	784,339	(1,394,685)	-	(356,321)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>(472,201)</b>	<b>(1,894,496)</b>	<b>3,148,561</b>	<b>-</b>	<b>781,864</b>
Resultado atribuible a:					
A los accionistas	(430,779)	(1,958,370)	2,547,158	-	158,009
Participación no controladora	(41,422)	63,874	601,403	-	623,855
	<b>(472,201)</b>	<b>(1,894,496)</b>	<b>3,148,561</b>	<b>-</b>	<b>781,864</b>
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	3,058,022	812,470	648,606	-	4,519,098
Deterioro de activos no corrientes	(518,173)	(688,914)	2,808	-	(1,204,279)



# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

## 29.2 Ventas por producto

	Ventas por producto - Segmentos				
	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2021 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
<b>Ventas nacionales</b>					
Destilados medios	-	3,512,992	-	-	3,512,992
Gasolinas y turbocombustibles	-	3,875,569	-	(595,321)	3,280,248
Servicios	25,909	51,808	2,818,820	(2,233,487)	663,050
Gas natural	956,135	-	-	(221,527)	734,608
Plástico y caucho	-	352,043	-	-	352,043
Servicio gas combustible	-	178,365	-	(1,893)	176,472
Asfaltos	5,919	117,477	-	-	123,396
G.L.P. y propano	123,181	71,333	-	(3,131)	191,383
Crudos	5,906,913	-	-	(5,861,469)	45,444
Aromáticos	-	60,428	-	-	60,428
Polietileno	-	78,063	-	-	78,063
Otros ingresos contratos gas	867	-	-	-	867
Combustóleo	2,445	3,737	-	-	6,182
Otros productos	3,082	594,335	-	(486,736)	110,681
	<b>7,024,451</b>	<b>8,896,150</b>	<b>2,818,820</b>	<b>(9,403,564)</b>	<b>9,335,857</b>
<b>Ventas al exterior</b>					
Crudos	7,648,642	-	-	-	7,648,642
Diésel	-	1,156,518	-	-	1,156,518
Plástico y caucho	-	613,907	-	-	613,907
Combustóleo	-	632,263	-	-	632,263
Gas natural	14,161	-	-	-	14,161
G.L.P. y propano	19,402	-	-	-	19,402
Coberturas de flujo Efectivo	(133,885)	-	-	-	(133,885)
Otros productos	(8,650)	166,014	-	-	157,364
	<b>7,539,670</b>	<b>2,568,702</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10,108,372</b>
	<b>14,564,121</b>	<b>11,464,852</b>	<b>2,818,820</b>	<b>(9,403,564)</b>	<b>19,444,229</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

(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 2020 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
<b>Ventas nacionales</b>					
Destilados medios	-	1,336,163	-	(4,277)	1,331,886
Gasolinas y turbocombustibles	-	980,973	-	(149,006)	831,967
Servicios	36,375	24,550	2,962,266	(2,506,067)	517,124
Gas natural	874,211	(116,356)	-	(200,423)	557,432
Plástico y caucho	-	160,166	-	-	160,166
Servicio gas combustible	-	330,272	-	-	330,272
Asfaltos	4,885	74,035	-	-	78,920
G.L.P. y propano	48,255	19,763	-	(2,232)	65,786
Crudos	1,706,184	-	-	(1,658,307)	47,877
Aromáticos	-	17,183	-	-	17,183
Polietileno	-	17,798	-	-	17,798
Otros ingresos contratos gas	925	-	-	-	925
Combustóleo	(119)	1,320	-	-	1,201
Otros productos	3,116	97,313	-	(49,475)	50,954
	<b>2,673,832</b>	<b>2,943,180</b>	<b>2,962,266</b>	<b>(4,569,787)</b>	<b>4,009,491</b>
<b>Ventas al exterior</b>					
Crudos	4,041,907	-	-	(79,345)	3,962,562
Diésel	-	526,367	-	-	526,367
Plástico y caucho	-	250,140	-	-	250,140
Combustóleo	-	162,766	-	-	162,766
Gasolinas y turbocombustibles	-	153,680	-	-	153,680
Gas natural	2,216	-	-	-	2,216
G.L.P. y propano	1,663	-	-	-	1,663
Coberturas de flujo Efectivo	(706,970)	(18,592)	-	-	(725,562)
Otros productos	9,611	88,735	20	(12)	98,354
	<b>3,348,427</b>	<b>1,163,096</b>	<b>20</b>	<b>(79,357)</b>	<b>4,432,186</b>
	<b>6,022,259</b>	<b>4,106,276</b>	<b>2,962,286</b>	<b>(4,649,144)</b>	<b>8,441,677</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

(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 2021 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
<b>Ventas nacionales</b>					
Destilados medios	-	6,705,637	-	(12,163)	6,693,474
Gasolinas	-	7,055,926	-	(1,046,936)	6,008,990
Gas natural	1,918,512	-	-	(447,865)	1,470,647
Servicios	52,504	91,731	5,626,932	(4,315,963)	1,455,204
Servicio gas combustible	-	349,955	-	(3,647)	346,308
Plástico y caucho	-	719,638	-	-	719,638
Asfaltos	9,692	270,159	-	-	279,851
G.L.P. y propano	234,966	133,843	-	(8,448)	360,361
Crudos	11,302,960	-	-	(11,216,561)	86,399
Polietileno	-	170,346	-	-	170,346
Aromáticos	-	121,718	-	-	121,718
Combustóleo	7,728	9,405	-	-	17,133
Otros ingresos contratos gas	1,790	-	-	-	1,790
Otros	7,839	1,062,422	-	(851,452)	218,809
Coberturas de flujo Efectivo	-	(8)	-	-	(8)
	<b>13,535,991</b>	<b>16,690,772</b>	<b>5,626,932</b>	<b>(17,903,035)</b>	<b>17,950,660</b>
<b>Ventas al exterior</b>					
Crudos	14,380,121	-	-	-	14,380,121
Diesel	-	2,075,001	-	-	2,075,001
Plástico y caucho	-	1,010,593	-	-	1,010,593
Combustóleo	-	1,108,341	-	-	1,108,341
Gas natural	23,828	-	-	-	23,828
G.L.P. y propano	27,802	-	-	-	27,802
Coberturas de flujo Efectivo	(192,997)	7	-	-	(192,990)
Otros	5,867	260,980	-	-	266,847
	<b>14,244,621</b>	<b>4,454,922</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18,699,543</b>
	<b>27,780,612</b>	<b>21,145,694</b>	<b>5,626,932</b>	<b>(17,903,035)</b>	<b>36,650,203</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

<b>Ventas por producto - Segmentos</b>					
<b>Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2020 (No auditado)</b>					
	<b>Exploración y Producción</b>	<b>Refinación y Petroquímica</b>	<b>Transporte y Logística</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Total</b>
<b>Ventas nacionales</b>					
Destilados medios	-	4,544,532	-	(7,073)	4,537,459
Gasolinas y turbocombustibles	-	3,534,581	-	(513,487)	3,021,094
Gas natural	1,720,897	-	-	(380,945)	1,339,952
Servicios	76,695	172,050	6,146,742	(4,937,498)	1,457,989
Servicio gas combustible	-	330,272	-	-	330,272
Plástico y caucho	-	334,937	-	-	334,937
Asfaltos	10,498	204,562	-	-	215,060
G.L.P. y propano	108,967	53,202	-	(2,232)	159,937
Crudos	5,649,371	-	-	(5,531,914)	117,457
Polietileno	-	60,708	-	-	60,708
Aromáticos	-	74,936	-	-	74,936
Combustóleo	1,784	17,435	-	-	19,219
Otros ingresos contratos gas	28,572	-	-	-	28,572
Otros productos	11,044	273,153	-	(80,387)	203,810
	<b>7,607,828</b>	<b>9,600,368</b>	<b>6,146,742</b>	<b>(11,453,536)</b>	<b>11,901,402</b>
<b>Ventas al exterior</b>					
Crudos	9,691,731	29	-	(79,345)	9,612,415
Diesel	-	1,243,219	-	-	1,243,219
Plástico y caucho	-	575,980	-	-	575,980
Gasolinas y turbocombustibles	-	153,680	-	-	153,680
Combustóleo	-	422,833	-	-	422,833
Gas natural	7,742	-	-	-	7,742
G.L.P. y propano	6,157	-	-	-	6,157
Coberturas de flujo Efectivo	(824,848)	(18,592)	-	-	(843,440)
Otros productos	17,128	416,501	37	(12)	433,654
	<b>8,897,910</b>	<b>2,793,650</b>	<b>37</b>	<b>(79,357)</b>	<b>11,612,240</b>
	<b>16,505,738</b>	<b>12,394,018</b>	<b>6,146,779</b>	<b>(11,532,893)</b>	<b>23,513,642</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

### **30. Eventos subsecuentes y/o relevantes (No auditados)**

- El 23 de junio de 2021, Ecopetrol informó que el plazo del Acuerdo de Exclusividad que suscribió con el Ministerio de Hacienda y Crédito Público (“MHCP”), el pasado 12 de febrero, y mediante el cual se ha venido adelantando el proceso de negociación y las actividades de debida diligencia para la potencial adquisición de las acciones en circulación que posee el MHCP en Interconexión Eléctrica S.A. (“ISA”), equivalentes al 51.4%, ha sido ampliado hasta el 31 de agosto de 2021.

Así mismo, la Compañía ha informado al MHCP su decisión de no condicionar el cierre de la adquisición de ISA a la realización de una emisión de acciones. Esta decisión obedece a la evolución favorable de la situación financiera del Grupo Ecopetrol, que brinda la flexibilidad para cumplir el cierre de la transacción a través de un crédito con la banca internacional, dentro de los parámetros de apalancamiento establecidos en el plan de negocios. El desembolso de dicho crédito estaría sujeto al cierre de la transacción.

- Mediante la Resolución 1484 del 29 de junio de 2021, el MHCP, autorizó la gestión de la emisión y colocación de bonos en el mercado de capitales internacional hasta por un monto de USD\$1.400 millones, para financiar oportunidades de crecimiento orgánicas y del giro ordinario de sus negocios. Esta resolución no constituye en sí misma una autorización para la emisión de títulos ni una operación de financiación, por lo que Ecopetrol deberá adelantar todos los trámites de aprobación necesarios ante su Junta Directiva y el MHCP para llevar a cabo eventuales operaciones de endeudamiento con cargo a esta autorización.
- El 1 de julio de 2021, Ecopetrol informó que ha concluido el proceso de constitución de una sociedad denominada Ecopetrol Singapore Pte Ltd. sobre la cual tendrá una participación directa del 100%. A su vez, la referida sociedad será propietaria del 100% del capital social de otra denominada Ecopetrol Trading Asia Pte Ltd., cuyo objeto social principal será la comercialización internacional de crudos y productos refinados del Grupo Empresarial Ecopetrol y de terceros en el continente asiático. Ambas sociedades tendrán domicilio en Singapur.
- El 6 de julio de 2021, Ecopetrol S.A. informó que, en línea con la revisión a la baja de la calificación de la República de Colombia, la agencia calificadora de riesgos Fitch Ratings disminuyó la calificación crediticia de la deuda en moneda local y moneda extranjera de la Compañía, pasando de BBB- a BB+ con perspectiva estable. La calificación de crédito individual de Ecopetrol (stand-alone, sin incorporar soporte de Gobierno) se mantiene sin cambio en bbb.
- El 30 de julio de 2021 Ecopetrol informó que mediante la Resolución 1824 de esa misma fecha, el Ministerio de Hacienda y Crédito Público, autorizó la contratación de una línea de crédito contingente (“Línea de Crédito Comprometida”) hasta por un monto de USD\$ 1.200 millones. Tendrá 2 años de disponibilidad para desembolsos, contados a partir de la firma, con las siguientes condiciones: capital amortizable al vencimiento en un plazo de 3 años a partir de la fecha de suscripción del contrato y una tasa de interés de Libor (6M) + 125 puntos básicos.
- La Junta Directiva de Ecopetrol, en sesión del viernes 30 de julio de 2021, autorizó al Representante Legal de la Compañía para presentar una oferta vinculante al Ministerio de Hacienda y Crédito Público para adquirir el 51.4% de las acciones en circulación de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P – ISA. Dicha oferta se presentó ese mismo día dentro de los términos aprobados por la Junta Directiva.

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

<b>Compañía</b>	<b>Moneda funcional</b>	<b>Porcentaje participación Ecopetrol</b>	<b>Actividad</b>	<b>País/ Domicilio</b>	<b>Área geográfica de operaciones</b>	<b>Patrimonio neto</b>	<b>Ganancia (pérdida) del ejercicio</b>	<b>Total activos</b>	<b>Total pasivos</b>
<b>Subsidiarias</b>									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	19,406,480	(400,124)	32,593,388	13,186,908
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	13,919,541	2,219,458	16,591,257	2,671,716
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	11,115,882	(8,661)	11,115,927	45
Oleoducto Central S. A. - Ocensa	Dólar	72,65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	3,787,614	1,159,192	6,530,528	2,742,914
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,823,475	306,219	3,823,631	156
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	2,641,647	104,270	3,075,155	433,508
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	2,999,511	307,189	4,463,664	1,464,153
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,187,361	165,660	2,905,531	718,170
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,153,211	105,098	8,311,108	6,157,897
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	55,97%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,756,440	140,561	3,625,177	1,868,737
Oleoducto de Colombia S. A. - ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	431,796	187,200	585,068	153,272
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	910,296	(4,845)	1,068,795	158,499
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,517,026	84,251	1,517,600	574
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	788,011	202,735	1,432,716	644,705

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

(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
Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercolsa S.A.	Peso Colombiano	51,88%	Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	599,684	122,951	625,859	26,175
Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. (3)	Peso Colombiano	29,61%	Prestación del servicio público domiciliario de gas combustible, la construcción y operación de gasoductos, redes de distribución, estaciones de regulación, medición y compresión.	Colombia	Colombia	318,308	57,206	746,076	427,768
Metrogas de Colombia S.A. E.S.P. (3)	Peso Colombiano	33,49%	Prestación del servicio público de comercialización y distribución de gas combustible; la exploración, explotación, almacenamiento, utilización, transporte, refinación, compra, venta y distribución de hidrocarburos y sus derivados.	Colombia	Colombia	56,786	8,618	114,841	58,055
Gases del Oriente S.A. E.S.P. (3)	Peso Colombiano	48,50%	Prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible y el desarrollo de todas las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	83,983	19,592	193,661	109,678
Promotora de Gases del Sur S.A. E.S.P. (3)	Peso Colombiano	31,44%	Promover la vinculación de capital nacional o extranjero, público o privado, para lograr el proyecto de masificación del gas.	Colombia	Colombia	48,452	12,822	74,456	26,004
Combustibles Líquidos de Colombia S.A. E.S.P. (3)	Peso Colombiano	41,61%	Comercialización mayorista de gas combustible, la prestación del servicio público domiciliario de distribución de GLP y el desarrollo de las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	55,662	574	75,392	19,730
Gasoducto de Oriente S.A. (3)	Peso Colombiano	31,61%	Diseño y construcción de plantas de producción y tratamiento de hidrocarburos, construcción de líneas de transmisión de hidrocarburos.	Colombia	Colombia	573	(13)	585	12

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Ecopetrol USA Inc.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	9,135,364	159,213	9,144,503	9,139
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	4,699,599	76,740	5,016,981	317,382
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	1,889,228	(49,359)	1,932,152	42,924
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	266,101	110,500	483,316	217,215
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	57,575	(303)	60,018	2,443
ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V.	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	33,658	(117,673)	52,569	18,911
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	12,307	(1,049)	32,412	20,105
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	Peso Colombiano	100%	Servicio público de suministro de energía	Colombia	Colombia	16,249	3,588	108,339	92,090
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	10,521	3,531	77,202	66,681
Topili Servicios Administrativos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en el ámbito gerencial y dirección	México	México	57	(17)	59	2
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	62	(16)	64	2



# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2021

(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
<b>Asociadas</b>									
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	17,430	568	45,457	28,027
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	5,297	192	7,943	2,646
<b>Negocios conjuntos</b>									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,767,907	25,726	2,866,038	98,131
Ecodiesel Colombia S.A. (1)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	96,507	23,162	182,658	86,151

(1) Información disponible al 31 de Mayo de 2021.

(2) Información disponible al 30 de septiembre de 2020, la inversión de se encuentra totalmente deteriorada.

(3) Participación indirecta a través de Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercolsa S.A.