



ECOPETROL S. A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados
(No auditados)

31 de marzo de 2021





**Building a better
working world**

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 31 de marzo 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 tres meses terminados 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 31 de marzo de 2021, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminados 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



**Building a better
working world**

Otros Asuntos

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

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Victor Hugo Rodriguez Vargas', is written over a faint, light-colored signature line.

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 mayo 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	31
22. Ingresos procedentes de contratos con clientes	33
23. Costo de ventas.....	34
24. Gastos de administración, operación y proyectos	34
25. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	35
26. Resultado financiero, neto.....	35
27. Gestión de riesgos	36
28. Partes relacionadas.....	39
29. Información por segmentos	40
30. Eventos relevantes (No auditados).....	45
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos (No auditado).....	46

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 31 de marzo 2021 (No auditado)	Al 31 de diciembre 2020
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	6,687,543	5,082,308
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	7,004,609	4,819,092
Inventarios, neto	8	6,407,625	5,053,960
Otros activos financieros	9	506,110	2,194,651
Activos por impuestos corrientes	10	4,591,246	3,976,295
Otros activos	11	1,827,665	1,664,036
		27,024,798	22,790,342
Activos mantenidos para la venta		51,175	44,032
Total activos corrientes		27,075,973	22,834,374
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	773,782	676,607
Otros activos financieros	9	887,289	877,008
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	3,172,876	3,174,628
Propiedades, planta y equipo	13	68,430,919	66,508,337
Recursos naturales y del medio ambiente	14	32,768,283	31,934,158
Activos por derecho de uso	15	347,569	377,886
Intangibles		564,010	555,043
Activos por impuestos no corrientes	10	10,462,206	10,035,161
Goodwill		1,353,802	1,353,802
Otros activos	11	1,095,871	1,090,115
Total activos no corrientes		119,856,607	116,582,745
Total activos		146,932,580	139,417,119
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	17	5,206,883	4,923,346
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	18	9,737,724	8,449,041
Provisiones por beneficios a empleados	19	2,122,685	2,022,137
Pasivos por impuestos corrientes	10	1,241,463	1,243,883
Provisiones y contingencias	20	1,124,539	1,221,109
Instrumentos financieros derivados		5,564	3,714
Otros pasivos		491,605	388,057
		19,930,463	18,251,287
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta		32,714	31,156
Total pasivos corrientes		19,963,177	18,282,443
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	17	44,687,148	41,808,408
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	18	16,062	21,064
Provisiones por beneficios a empleados	19	10,903,847	10,401,530
Pasivos por impuestos no corrientes	10	1,249,238	1,269,098
Provisiones y contingencias	20	11,337,730	11,206,621
Otros pasivos		623,458	608,685
Total pasivos no corrientes		68,817,483	65,315,406
Total pasivos		88,780,660	83,597,849
Patrimonio			
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	7,901,375	7,859,992
Resultados acumulados		4,351,144	2,952,356
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		54,524,514	52,095,250
Interés no controlante		3,627,406	3,724,020
Total patrimonio		58,151,920	55,819,270
Total pasivos y patrimonio		146,932,580	139,417,119

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 31 de marzo	
		2021	2020
		(No auditados)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	22	17,205,974	15,071,966
Costos de ventas	23	(10,512,020)	(11,286,823)
Utilidad bruta		6,693,954	3,785,143
Gastos de administración	24	(555,362)	(540,609)
Gastos de operación y proyectos	24	(606,641)	(518,760)
(Impairment) recuperación de activos a largo plazo	16	2,405	(1,207,941)
Otros gastos operacionales, neto	25	(21,029)	(19,562)
Resultado de la operación		5,513,327	1,498,271
Resultado financiero, neto	26		
Ingresos financieros		61,827	362,001
Gastos financieros		(834,625)	(1,014,207)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio		120,868	(13,390)
		(651,930)	(665,596)
Participación en los resultados de compañías	12	53,247	(609)
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		4,914,644	832,066
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(1,536,730)	(351,918)
Utilidad neta del periodo		3,377,914	480,148
Utilidad atribuible:			
A los accionistas		3,085,925	132,894
Participación no controladora		291,989	347,254
		3,377,914	480,148
Utilidad básica por acción (pesos)		75.1	3.2

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 otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
		2021	2020
		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo		3,377,914	480,148
Otros resultados integrales:			
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):			
Pérdidas no realizadas en operaciones de coberturas:			
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		(171,697)	(601,616)
Inversión neta en negocio en el extranjero		(1,415,681)	(3,583,383)
Flujo de efectivo con instrumentos derivados		(51,279)	(169,214)
Diferencia en cambio en conversión:			
Diferencia en cambio en conversión		2,460,036	8,384,282
Realización en venta de negocios conjuntos	26	(361,728)	-
		459,651	4,030,069
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):			
Pérdidas actuariales		(355,451)	(386,179)
		(355,451)	(386,179)
Otros resultados integrales		104,200	3,643,890
Total resultado integral		3,482,114	4,124,038
Resultado integral atribuible a:			
A los accionistas		3,127,308	3,386,845
Participación no controladora		354,806	737,193
		3,482,114	4,124,038

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
Saldo al 31 de diciembre de 2020		25,040,067	6,607,699	9,635,136	7,859,992	2,952,356	52,095,250	3,724,020	55,819,270
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	3,085,925	3,085,925	291,989	3,377,914
Liberación de reservas	21.3	-	-	(5,066,156)	-	5,066,156	-	-	-
Dividendos decretados	21.4	-	-	-	-	(698,984)	(698,984)	(431,997)	(1,130,981)
Cambio en participación en controladas		-	-	-	-	940	940	(4,600)	(3,660)
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		-	-	-	(171,697)	-	(171,697)	-	(171,697)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(1,415,681)	-	(1,415,681)	-	(1,415,681)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(34,522)	-	(34,522)	(16,757)	(51,279)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	2,380,462	-	2,380,462	79,574	2,460,036
Realización en venta de negocios conjuntos	26	-	-	-	(361,728)	-	(361,728)	-	(361,728)
Pérdidas actuariales		-	-	-	(355,451)	-	(355,451)	-	(355,451)
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	10,624,229	7,901,375	4,351,144	54,524,514	3,627,406	58,151,920
Saldo al 31 de diciembre de 2019		25,040,067	6,607,699	3,784,658	6,464,144	14,515,762	56,412,330	3,931,792	60,344,122
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	132,894	132,894	347,254	480,148
Liberación de reservas		-	-	(540,826)	-	540,826	-	-	-
Dividendos decretados		-	-	-	-	(7,401,005)	(7,401,005)	(687,224)	(8,088,229)
Cambio de participación en controladas y otros movimientos		-	-	-	-	-	-	(3)	(3)
<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		-	-	-	(601,616)	-	(601,616)	-	(601,616)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(3,583,383)	-	(3,583,383)	-	(3,583,383)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(125,914)	-	(125,914)	(43,300)	(169,214)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	8,127,651	-	8,127,651	256,631	8,384,282
Pérdidas actuariales		-	-	-	(386,179)	-	(386,179)	-	(386,179)
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	9,635,136	9,894,703	1,397,173	52,574,778	3,805,150	56,379,928

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 flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
		2021	2020
(No auditados)			
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		3,377,914	480,148
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	1,536,730	351,918
Depreciación, agotamiento y amortización		2,302,096	2,229,611
Pérdida por diferencia en cambio, neta	26	240,860	13,390
Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos	26	(361,728)	-
Costo financiero de préstamos y financiaciones	26	558,778	485,456
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	26	233,295	213,708
Baja de activos exploratorios y pozos secos	14	132,677	14,238
Utilidad en venta o retiro de activos		(9,532)	(5,649)
(Utilidad) pérdida por impairment de activos de largo plazo	16	(2,405)	1,207,941
Pérdida por impairment de activos de corto plazo	25	15,525	668
Pérdida por valoración de activos financieros		21,576	46,691
(Utilidad) pérdida por método de participación patrimonial	12	(53,247)	609
Pérdida por ineffectividad en coberturas	27.3	8,285	12,409
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	22	66,390	127,743
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(1,952,085)	1,322,179
Inventarios		(1,242,533)	160,923
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(76,599)	(1,948,484)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(517,189)	(366,215)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(69,562)	596
Provisiones y contingencias		(98,424)	(134,032)
Otros activos y pasivos		(21,132)	(456,333)
		4,089,690	3,757,515
Impuesto de renta pagado		(1,156,386)	(1,185,087)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		2,933,304	2,572,428
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(849,886)	(822,992)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(1,568,822)	(2,619,074)
Adquisiciones de intangibles		(18,241)	(11,383)
Venta de otros activos financieros		1,712,944	2,493,669
Intereses recibidos	26	23,836	88,086
Producto de la venta de activos		8,328	7,714
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(691,841)	(863,980)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones		4,242	26,095
Pagos de capital		(67,039)	(81,410)
Pagos de intereses		(478,082)	(480,580)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(70,067)	(64,239)
Dividendos pagados		(168,084)	(425,807)
Efectivo neto (usado) en actividades de financiación		(779,030)	(1,025,941)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		142,802	1,038,911
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		1,605,235	1,721,418
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		5,082,308	7,075,758
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	6,687,543	8,797,176

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

31 de marzo 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 21 de abril 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, la Compañía ha tomado una serie de medidas que tienen por objetivo asegurar la sostenibilidad del negocio en un entorno de precios bajos, priorizando 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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

dar confiabilidad, integridad y continuidad a la operación actual en refinerías, sistemas de transporte y campos de producción.

Durante el primer trimestre de 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 arrancaron en varios países del mundo, alimentando las expectativas de una recuperación sostenida, llevando el Brent a un promedio de 61.3 usd/bl (2020 - 50.8 usd/bl).

Ecopetrol S.A. continuará monitoreando la evolución de la pandemia COVID-19 y el mercado para determinar la necesidad de implementar etapas subsecuentes del plan de intervención y revisará continuamente los indicadores de impairment de los activos de larga duración y de las inversiones en compañías.

2.3 Reclasificaciones

Para efectos de presentación, Ecopetrol reclasificó algunas partidas en las cifras comparativas al 31 de marzo 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 encuentra pendiente de cierre, el cual se prevé finalizar durante el segundo trimestre de 2021.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

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 refirma 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.

Entrada en vigencia a partir del 1 de enero de 2022 con adopción anticipada en 2021:

NIC 16 – Propiedades, planta y equipo: enmienda que determina la prohibición de deducir del costo de la propiedad, planta y equipo el ingreso por ventas de artículos producidos, mientras la compañía prepara el activo para su uso previsto. El Grupo Empresarial Ecopetrol se encuentra evaluando la aplicación de la enmienda a la NIC 16, para el tratamiento en la venta a terceros de las pruebas extensas de producción; revelando por separado los montos de los ingresos y los costos relacionados con los ítems producidos.

Para dicha adopción se deberá reflejar el efecto acumulado de los ingresos obtenidos por pruebas extensas en los proyectos vigentes al 1 de enero de 2020 como punto de partida el primer día del año comparativo.

Cabe mencionar que para aplicar las enmiendas mencionadas (reforma a la tasa de interés Fase 2 y NIC 16) es necesario que las mismas estén incorporadas 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

Entrada en vigencia a partir del 1 de enero de 2022 o periodos posteriores:

- 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

31 de marzo 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

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 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	5,999,117	4,215,518
Inversiones financieras	688,191	866,606
Caja	235	184
	6,687,543	5,082,308

Al 31 de marzo de 2021 se incluyen recursos restringidos por \$72,584 (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 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Corriente		
Cientes		
Exterior	2,832,300	2,021,070
Nacionales	1,913,903	1,913,106
Partes relacionadas (Nota 28)	104,930	105,048
Cuentas por cobrar a empleados	96,359	97,723
Servicios industriales	48,628	39,651
Fondo de estabilización de precios (1)	1,672,404	319,927
Deudores varios (2)	336,085	322,567
	7,004,609	4,819,092
No corriente		
Cuentas por cobrar a empleados	465,139	474,693
Cientes Nacionales	56,339	51,955
Deudores varios	252,304	149,959
	773,782	676,607

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo 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).
- (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

	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Crudo	2,172,478	1,719,426
Combustibles y petroquímicos	2,105,546	1,407,297
Materiales para producción de bienes	2,129,601	1,927,237
	6,407,625	5,053,960

9. Otros activos financieros

	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	346,959	474,535
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	1,013,376	2,494,124
	1,360,335	2,968,659
Activos medidos a valor razonable con cambio en otros resultados integrales		
Activos medidos a costo amortizado	1,227	732
Instrumentos de cobertura	4,016	3,391
	27,821	98,877
	1,393,399	3,071,659
Corriente	506,110	2,194,651
No corriente	887,289	877,008
	1,393,399	3,071,659

Valor razonable

	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Nivel 1	2,670	5,273
Nivel 2	1,386,713	3,062,995
	1,389,383	3,068,268

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

Dentro del proceso de jerarquización de las inversiones, adicional a la información utilizada para la valoración, se tienen en cuenta

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

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

	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Activos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (1)	2,084,485	1,823,027
Saldo a favor en impuestos (2)	1,689,118	1,311,693
Anticipos y otros impuestos (3)	817,643	841,575
	4,591,246	3,976,295
Activos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido	10,064,385	9,637,340
Impuesto a las ganancias	397,821	397,821
	10,462,206	10,035,161
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	864,811	811,197
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	153,557	137,710
Impuesto de industria y comercio	73,341	161,813
Impuesto al carbono	29,542	64,091
Impuesto al valor agregado	57,432	5,607
Otros impuestos (4)	62,780	63,465
	1,241,463	1,243,883
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido	1,022,389	1,042,250
Impuesto a las ganancias (5)	226,849	226,848
	1,249,238	1,269,098

- (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

31 de marzo 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

31 de marzo 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 tres meses terminado el 31 de marzo	
	2021	2020
		(No auditados)
Corriente	1,046,925	1,073,324
Corriente - Ejercicios anteriores	(195)	(1,958)
Diferido	490,024	(719,467)
Diferido - Ejercicios anteriores	(24)	19
Gasto por impuesto a las ganancias	1,536,730	351,918

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 31 de marzo de 2021 es de 31.27%; la variación del 7.20% frente a la tasa al 31 de diciembre de 2020 (38.47%) se debe principalmente a la utilidad proyectada al cierre del año, el efecto del 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.

El Grupo tiene por estrategia no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entredicho sus declaraciones tributarias.

Impuesto sobre las ganancias diferido

	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido (1)	10,064,385	9,637,340
Pasivo por impuesto diferido	(1,022,389)	(1,042,250)
	9,041,996	8,595,090

- (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. No obstante, las condiciones actuales por la pandemia del COVID 19 y demás factores externos, 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.

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

	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Impuesto diferido activo y pasivo		
Pérdidas fiscales renta (1)	3,385,864	4,513,071
Provisiones (2)	3,191,263	3,186,495

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

Beneficios a empleados (3)	2,044,105	1,874,242
Obligaciones financieras y préstamos por pagar (4)	1,743,191	818,271
Cuentas por pagar	652,846	(10,266)
Otros pasivos y emisiones	120,861	75,092
Préstamos por cobrar	80,065	73,523
Inventarios	43,668	99,775
Cuentas por cobrar	39,936	110,320
Activos por derecho de uso	5,568	1,014
Inversiones e instrumentos derivados	(13,298)	42,463
Activos intangibles	(24,699)	(26,466)
Otros activos	(28,017)	(40,343)
Cargos diferidos	(51,478)	(35,569)
Goodwill	(294,203)	(294,203)
Propiedades, planta y equipo (5)	(1,853,676)	(1,792,329)
Total	9,041,996	8,595,090

- (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.
- (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 Reconocido

El impuesto diferido activo reconocido en estados financieros consolidados asciende a \$9,041,996 principalmente compuesto por los conceptos indicados en “Detalle de los impuestos diferidos activos y pasivos”.

El impuesto diferido activo por las pérdidas fiscales asciende a \$3,385,864 compuesto por: Ecopetrol USA Inc. por \$1,773,419, Refinería de Cartagena por \$1,587,894, Ecopetrol Permian LLC \$ 10,903 e Invercolsa \$13,648.

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”) \$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 31 de marzo de 2021 se habría incrementado en \$245,941

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo 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 31 de marzo del 2021 y 31 de diciembre de 2020.

	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	8,595,090	7,848,339
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	(490,000)	807,036
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	936,906	(60,285)
Saldo final	9,041,996	8,595,090

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

Al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(507,787)	152,336	(355,451)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(245,281)	73,584	(171,697)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(2,022,401)	606,720	(1,415,681)
Instrumentos financieros derivados	24,296	15,425	39,721
Ajustes por conversión	-	88,841	88,841
	(2,751,173)	936,906	(1,814,267)

Al 31 de diciembre de 2020	Base	Impuesto diferido	Total
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)
	(205,405)	(60,285)	(265,690)

Impuesto Diferido (Activo) Pasivos No Reconocidos

Al 31 de marzo 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, conforme se documentó.

11. Otros activos

	Al 31 de marzo 2021	A 30 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Corriente		
Anticipos a contratistas y proveedores	598,162	503,698
Asociados en operaciones conjuntas (1)	565,443	534,145
Gastos pagados por anticipado	386,961	369,979
Depósitos entregados en administración (2)	240,657	218,158
Partes relacionadas (Nota 28)	5,798	7,093
Otros activos	30,644	30,963
	1,827,665	1,664,036

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

No corriente

Fondo de abandono y pensiones (3)	391,978	405,376
Depósitos entregados en administración (2)	353,173	338,067
Beneficios a empleados (4)	228,397	221,658
Anticipos, avances y depósitos	54,392	54,392
Depósitos judiciales y embargos	42,799	42,672
Otros activos	25,132	27,950
	<u>1,095,871</u>	<u>1,090,115</u>

- (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 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,695,549	1,642,735
Offshore International Group (1)	-	613,258
Ecodiesel Colombia S.A.	42,331	51,672
	<u>1,737,880</u>	<u>2,307,665</u>
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(314,460)	(314,460)
Offshore International Group (1)	-	(609,826)
	<u>1,423,420</u>	<u>1,383,379</u>
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,481,169	1,512,629
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	134,826	143,893
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	68,957	69,518
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	35,837	35,614
Extrucol S.A.	25,540	26,996
Serviport S.A.	8,541	8,541
Sociedad Portuaria Olefinas	3,127	2,599
	<u>1,757,997</u>	<u>1,799,790</u>
Menos impairment: Serviport S.A.	(8,541)	(8,541)
	<u>1,749,456</u>	<u>1,791,249</u>
	<u>3,172,876</u>	<u>3,174,628</u>

- (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 el capital social de la sociedad Offshore International Group (OIG), en la cual tenía una

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

participación 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 31 de marzo de 2021:

	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2020	1,791,249	1,383,379	3,174,628
Método de participación reconocido:			
Resultado del periodo	40,801	12,446	53,247
Patrimonio	131	46,076	46,207
Dividendos decretados	(83,049)	(15,000)	(98,049)
Traslados	-	(3,481)	(3,481)
Otros movimientos	324	-	324
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	1,749,456	1,423,420	3,172,876

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo 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 31 de marzo de 2021 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	Planta y equipo	Ductos, redes y líneas	Construcciones en curso	Edificaciones	Terrenos	Otros	Total
Costo							
Saldo al 31 de diciembre de 2020	51,044,227	37,141,694	7,484,523	8,412,469	4,112,826	2,692,461	110,888,200
Adquisiciones/capitalizaciones	198,285	173,609	400,307	17,557	482	59,646	849,886
Disminución costos de abandono (Nota 20)	-	(17,399)	-	-	-	-	(17,399)
Intereses financieros capitalizados	7,857	6,818	16,158	1,157	32	3,807	35,829
Diferencia en cambio capitalizada	206	179	424	30	1	100	940
Bajas por retiro o venta	(57,560)	(1,708)	(27)	(571)	-	(2,958)	(62,824)
Ajuste por conversión	2,215,502	790,784	55,331	96,608	115,642	49,840	3,323,707
Reclasificaciones /traslados	(256,143)	28,986	38,126	12,445	-	(20,980)	(197,566)
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	53,152,374	38,122,963	7,994,842	8,539,695	4,228,983	2,781,916	114,820,773
Depreciación acumulada y pérdidas por impairment							
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	(582,129)	(372,046)	-	(93,003)	-	(27,353)	(1,074,531)
Recuperación por impairment	2,423	-	-	18	-	-	2,441
Bajas por retiro o venta	57,161	1,421	-	464	-	2,489	61,535
Ajuste por conversión	(754,988)	(334,834)	(695)	(31,718)	(2,468)	(24,851)	(1,149,554)
Reclasificaciones /traslados	179,197	(24,273)	5,311	(7,121)	-	(2,996)	150,118
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	(22,280,947)	(18,287,756)	(1,018,840)	(3,760,084)	(81,017)	(961,210)	(46,389,854)
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
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	30,871,427	19,835,207	6,976,002	4,779,611	4,147,966	1,820,706	68,430,919

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

31 de marzo 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 31 de marzo de 2021, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso	Total
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2020	65,367,278	7,231,850	8,867,894	81,467,022
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	358,536	(26,653)	1,236,939	1,568,822
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(132,677)	(132,677)
Intereses financieros capitalizados	12,274	-	15,946	28,220
Diferencia en cambio capitalizada	322	-	419	741
Ajuste por conversión	856,233	38,762	240,964	1,135,959
Reclasificaciones /traslados	169,924	1,322	(2,336)	168,910
Saldo al 31 de marzo de 2021 (no auditado)	66,764,567	7,245,281	10,227,149	84,236,997
Amortización acumulada				
Saldo al 31 de diciembre de 2020	(46,106,147)	(2,981,449)	(445,268)	(49,532,864)
Amortización del periodo	(613,286)	(549,190)	-	(1,162,476)
Ajuste por conversión	(609,591)	(18,112)	-	(627,703)
Reclasificaciones /traslados	(203,241)	-	57,570	(145,671)
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	(47,532,265)	(3,548,751)	(387,698)	(51,468,714)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	19,261,131	4,250,401	8,422,626	31,934,158
Saldo al 31 de marzo de 2021	19,232,302	3,696,530	9,839,451	32,768,283

- (1) Incluye principalmente: a) Ecopetrol Permian \$685,127 por inversiones efectuadas en la perforación de los pozos y construcción de facilidades ejecutadas en RODEO, b) Ecopetrol \$746,800 principalmente los campos Cantagallo, Casabe, Castilla, Chichimene y Rubiales y c) Hocol \$86,542 en Mamey 3 y Pintado.
- (2) Incluye principalmente el pozo Moyote por parte de Ecopetrol México por \$109,566 y Ecopetrol S.A incluye principalmente los pozos Alqamari-1 y Nafta-1 por \$13,158.

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	9,170	4	-	9,174	9,174
Amortización del periodo	(4,440)	(11,721)	(21,523)	(37,684)	-
Remedaciones	2,495	782	(2,846)	431	(114)
Bajas	(195)	-	-	(195)	(2,901)
Costo financiero	-	-	-	-	12,656
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	(70,067)
Diferencia en cambio	(144)	(3,057)	1,158	(2,043)	25,066
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	100,358	119,947	127,264	347,569	1,029,014

16. Impairment de activos de largo plazo

La crisis sin precedentes observada durante el primer semestre del 2020 originada por el choque simultáneo sobre la oferta (guerra de precios) y la demanda (COVID-19), impactaron las variables macroeconómicas de referencia en con mayor impacto en el año 2020.

Ante esta coyuntura, el Grupo realizó un análisis de impairment para al 31 de marzo de 2020, ajustando los supuestos utilizados 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 y márgenes de refinación a este nuevo precio. Para el caso de Offshore International Group el precio fue de US\$42,00/Bl asociado a la calidad de sus crudos.
- Tasas de descuento: Se actualizaron con las variables macroeconómicas posterior al inició la guerra de precios, para el segmento exploración y producción se utilizó 5,47%, refinación 5,46%, Ecopetrol América 7,79% y Offshore International Group 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.

El siguiente es el resultado de la evaluación de impairment que se realizó al 31 de marzo de 2020 (no auditado):

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo 2020
	(No auditado)
(Gasto) recuperación por impairment	
Exploración y producción	(518,173)
Refinación y petroquímica	(689,781)
Transporte y logística	13
	(1,207,941)

A 31 de marzo de 2021 no se consideró reconocer impairment adicional al ya registrado al 31 de diciembre de 2020 debido al comportamiento de los precios de crudos y productos durante el primer trimestre de 2021 por la recuperación de la oferta, dado que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) siguió jugando un factor preponderante para mantener balanceado el mercado y por la recuperación de la demanda debido principalmente a las campañas de vacunación arrancaron en varios países del mundo, alimentando las expectativas de una recuperación sostenida. El principal movimiento de impairment en 2021 se presenta por la recuperación de materiales por \$2.405 en Refinería de Cartagena SAS y Cenit.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo 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 31 de marzo	Al 31 de diciembre
	2021	2020	2021	2020
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	6.5%	6.4%	1,075,874	1,084,461
Créditos sindicados	5.7%	5.6%	758,275	811,079
Pasivos por arrendamiento (1)	6.6%	6.6%	806,405	836,489
Créditos comerciales y otros	3.6%	6.3%	301,892	312,408
			2,942,446	3,044,437
Moneda extranjera				
Bonos (2)	6.0%	6.0%	36,475,619	33,944,548
Créditos comerciales	3.6%	3.6%	8,881,943	8,247,012
Préstamos partes relacionadas (Nota 28)			1,371,414	1,277,046
Pasivos por arrendamiento (1)	6.1%	6.1%	222,609	218,711
			46,951,585	43,687,317
			49,894,031	46,731,754
Corriente			5,206,883	4,923,346
No corriente			44,687,148	41,808,408
			49,894,031	46,731,754

*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) Corresponde al incremento de la TRM en \$246 por dólar.

17.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$53,532,269 y \$52,721,790 al 31 de marzo 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

31 de marzo 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 31 de marzo de 2021:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	66,017	351,838	366,343	291,676	1,075,874
Créditos sindicados	239,091	519,184	-	-	758,275
Pasivos por arrendamiento	164,512	339,031	269,798	33,064	806,405
Créditos comerciales y otros	70,729	231,163	-	-	301,892
	540,349	1,441,216	636,141	324,740	2,942,446
Moneda extranjera					
Bonos	2,049,009	15,664,100	13,117,630	5,644,880	36,475,619
Créditos sindicados	1,149,900	4,659,986	632,320	-	6,442,206
Créditos comerciales	35,572	2,404,165	-	-	2,439,737
Pasivos por arrendamiento	60,639	155,263	6,707	-	222,609
Préstamos partes relacionadas	1,371,414	-	-	-	1,371,414
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	4,666,534	22,883,514	13,756,657	5,644,880	46,951,585
	5,206,883	24,324,730	14,392,798	5,969,620	49,894,031

17.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 31 de marzo de 2021, el Grupo tiene designados USD\$9,517 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$8,217 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

	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Corriente		
Dividendos por pagar (1)	1,172,083	223,571
Proveedores	6,715,867	6,491,909
Anticipos asociados	653,141	497,898
Acreedores varios	333,129	331,333
Retención en la fuente	449,584	462,429
Seguros y reaseguros	193,040	240,803
Depósitos recibidos de terceros	96,243	84,436
Partes relacionadas (Nota 28)	67,033	72,316
Acuerdos en contratos de transporte (2)	52,017	37,941
Operaciones de cobertura (3)	5,587	6,405
	9,737,724	8,449,041
No corriente		
Depósitos recibidos de terceros	843	1,109
Acreedores varios	15,219	19,955
	16,062	21,064

(1) La Asamblea General de Accionistas realizada el 26 de marzo de 2021, decretó dividendos sobre la utilidad del año 2020, por \$698,984 (2020; \$7,401,005). La fecha de pago fue el 22 de abril de 2021, para el 100% de los accionistas.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

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

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

	<u>Al 31 de marzo 2021</u>	<u>Al 31 de diciembre 2020</u>
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	7,252,507	7,193,527
Pensión	3,330,885	2,819,985
Educación	477,509	485,792
Bonos	382,399	342,669
Otros planes	102,829	104,428
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario (1)	675,314	713,407
	<u>12,221,443</u>	<u>11,659,808</u>
Prestaciones sociales y salarios	716,382	674,080
Otros beneficios a largo plazo	88,707	89,779
	<u>13,026,532</u>	<u>12,423,667</u>
Corriente	2,122,685	2,022,137
No corriente	10,903,847	10,401,530
	<u>13,026,532</u>	<u>12,423,667</u>

- (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 421 trabajadores. 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 los periodos finalizados el 31 de marzo de 2021:

	<u>Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo</u>	
	<u>2021</u>	<u>2020</u>
	(No auditados)	
Resultado del periodo		
Intereses, neto	161,931	150,386
Costo del servicio actual	29,509	29,526
	<u>191,440</u>	<u>179,912</u>
Otros resultados integrales		
Pensión y bonos	(507,787)	(551,709)
Otros	-	25
	<u>(507,787)</u>	<u>(551,684)</u>
Impuesto diferido	152,336	165,505
	<u>(355,451)</u>	<u>(386,179)</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo 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 \$12,666,930 y \$13,214,772 al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, respectivamente. El 63.1% (2020 - 23,3%) son nivel 1 de valor razonable y el 36.9% (2020 - 76.7%) están bajo categoría nivel 2.

20. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2020	11,239,325	118,139	1,070,266	12,427,730
Actualización costos de abandono	(17,399)	-	-	(17,399)
Adiciones (recuperaciones)	(29,239)	1,863	35,177	7,801
Utilizaciones	(78,716)	(1,374)	(26,136)	(106,226)
Costo financiero	71,980	-	-	71,980
Ajuste por conversión	69,404	231	8,478	78,113
Traslados	1,203	-	(933)	270
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	11,256,558	118,859	1,086,852	12,462,269
Corriente	851,871	50,229	222,439	1,124,539
No corriente	10,404,687	68,630	864,413	11,337,730
	11,256,558	118,859	1,086,852	12,462,269

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 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, 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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

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 párrafo 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 licencias ambientales, generando una menor provisión de esta obligación. Actualmente, la ANLA se ha pronunciado a través de resoluciones sobre el 75% 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, los cuales están en revisión por parte de esta autoridad.

20.3 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. Para mayor detalle sobre este tema, ver sección “Acuerdo de conciliación Bicentenario, Cenit y Frontera 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 31 de marzo 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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

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 en relación con este asunto.

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.

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 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. La aprobación de la conciliación entre Bicentenario y Canacol se encuentra pendiente a la fecha de este informe.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

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. La aprobación de la conciliación entre Bicentenario y Vetra se encuentra pendiente a la fecha de este informe.

Refinería de Cartagena S.A.S

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 reconvenición, 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.

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 US\$ 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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

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.

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.

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 Reficar 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 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, y el 4 de noviembre de 2020 se convocó a audiencia en la cual el juez del caso manifestó 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. A la fecha el proceso se encuentra para desarrollar la mencionada audiencia.

Proceso 2 - No. 110016000101201800132 Línea de Negocio

Este proceso se adelanta por los delitos de administración desleal agravada, 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 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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

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 llevó a cabo la audiencia de acusación y el 11 marzo de 2020 se instaló la audiencia preparatoria del juicio y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A. Actualmente el proceso se encuentra para desarrollar la mencionada audiencia.

Contraloría General De La República (CGR)

Auditoría Financiera para la vigencia 2018

La Contraloría General de la República (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 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, porque el mismo es adecuado y los controles efectivos frente a los riesgos que le son inherente, (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 d diciembre de 2019" y se dejan 3 hallazgos de carácter administrativos. Considerando lo anterior, la CGR no feneció la cuenta fiscal para la vigencia 2019.

El 1 de febrero de 2021 se instaló la Auditoría Financiera a la vigencia 2020, que tiene previsto culminar en mayo de 2021.

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
- iv. Cinco (5) compañías contratistas que prestaron sus servicios durante la ejecución del proyecto de ampliación y modernización de la Refinería de Cartagena 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 en relación con el 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 Reficar.

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 de ampliación y modernización de la refinería de Cartagena 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 de ampliación y modernización de la Refinería de Cartagena y,
- iv. Cuatro (4) compañías aseguradoras.

Esta decisión es sujeto de recursos de reposición ante la autoridad que dictó el fallo y la apelación ante la Sala Fiscal

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

y Sancionatoria de la CGR. Una vez se encuentre en firme se remitirá al Consejo de Estado para el control automático de legalidad.

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

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

Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11,51% (4,731,906,273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88,49% (36,384,788,417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067, no existe dilución potencial de acciones.

21.1 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).

21.2 Reservas patrimoniales

	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(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
Total	10,624,229	9,635,136

(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:

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

21.3 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).

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 (\$7,401,005 en 2020).

21.4 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:

	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones (1)	13,992,021	11,973,287
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(2,910,607)	(1,494,926)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(2,616,440)	(2,260,989)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(575,108)	(403,411)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	9,610	44,132
Otros movimientos	1,899	1,899
	7,901,375	7,859,992

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo 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 31 de marzo	
	2021	2020
	(No auditado)	
Ventas nacionales		
Destilados medios (1)	3,180,475	3,205,574
Gasolinas y turbocombustibles (1)	2,728,741	2,189,127
Servicios	792,154	940,865
Gas natural	736,038	782,520
Plástico y caucho	367,595	174,771
Servicio gas combustible	169,836	-
G.L.P y propano	168,978	94,151
Asfaltos	156,455	136,140
Polietileno	92,283	43,443
Aromáticos	61,290	57,753
Crudos	40,955	69,580
Combustóleo	10,951	18,017
Otros ingresos contratos gas (2)	924	27,648
Otros productos	108,130	152,323
	8,614,805	7,891,912
Ventas al exterior		
Crudos	6,738,757	5,659,717
Diésel	918,483	716,852
Combustóleo	476,084	260,067
Plástico y caucho	396,686	325,841
Gas natural	9,666	5,526
G.L.P y propano	8,400	4,494
Amortización cobertura para futuras exportaciones (Nota 273)	(66,390)	(127,743)
Otros productos	109,483	335,300
	8,591,169	7,180,054
	17,205,974	15,071,966

- (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 31 de marzo de 2021, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$1,350,106 (2020: (\$83,759)).
- (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. Anterior a esta adquisición el acuerdo estaba suscrito entre Ecopetrol y Chevron desde el 2004.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo 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 31 de marzo	
	2021	2020
	(No auditado)	
Costos variables		
Productos importados (1)	3,196,077	3,214,701
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,569,584	1,455,085
Compras de crudo asociación y concesión	1,854,924	1,172,776
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,114,903	961,357
Regalías de gas en dinero	296,430	200,870
Servicios de transporte de hidrocarburos	229,365	210,347
Energía eléctrica	244,948	322,687
Materiales de proceso	205,757	219,788
Compras de otros productos y gas	171,457	193,851
Servicios contratados asociación	56,763	75,846
Otros (3)	(1,132,792)	123,713
	7,807,416	8,151,021
Costos fijos		
Depreciaciones y amortizaciones	667,807	697,685
Costos laborales	558,104	600,310
Mantenimiento	502,916	592,684
Servicios contratados	369,521	424,343
Servicios contratados asociación	263,152	359,717
Impuestos y contribuciones	148,165	175,106
Materiales y suministros de operación	118,501	128,399
Servicios de transporte de hidrocarburos	18,103	104,941
Costos generales (4)	58,335	52,617
	2,704,604	3,135,802
	10,512,020	11,286,823

- (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.
- (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.

24. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2021	2020
	(No auditado)	
Gastos de administración		
Gastos laborales (1)	269,427	258,175
Gastos generales	250,601	239,294
Impuestos	21,318	24,869
Depreciaciones y amortizaciones	14,016	18,271
	555,362	540,609

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

Gastos de operación y proyectos

Gastos de exploración	168,053	37,649
Impuestos	110,725	117,830
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	97,785	161,110
Gastos laborales	75,297	83,115
Depreciaciones y amortizaciones	50,689	58,570
Cuota de fiscalización	35,473	26,280
Mantenimientos	32,675	24,143
Diversos	35,944	10,063
	606,641	518,760

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

25. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2021	2020
	(No auditado)	
Gasto por provisiones	(37,760)	(33,717)
Gasto por impairment de activos de corto plazo	(15,525)	(668)
Ganancia (Pérdida) en venta de activos	5,905	(4,722)
Otros ingresos	26,351	19,545
	(21,029)	(19,562)

26. Resultado financiero, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2021	2020
	(No auditado)	
Ingresos financieros		
Resultados provenientes de activos financieros	30,989	264,479
Rendimientos e intereses	23,836	88,086
Resultados en operaciones con derivados	2,014	-
Dividendos	-	22
Otros ingresos financieros	4,988	9,414
	61,827	362,001
Gastos financieros		
Costo financiero de préstamos y financiaciones (1)	(558,778)	(485,456)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(233,295)	(213,708)
Resultados provenientes de activos financieros	(27,724)	(276,477)
Otros gastos financieros	(14,828)	(38,566)
	(834,625)	(1,014,207)
Pérdida por diferencia en cambio, neta		
Pérdida por diferencia en cambio	(240,860)	(13,390)
Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos	361,728	-
	(651,930)	(665,596)

(1) Al 31 de marzo de 2021 se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedad, planta y equipo por \$64,049 (2020 - \$63,806).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

- (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 31 de marzo de 2021, el peso colombiano se depreció 7% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2020 de \$3,432.50 a \$3,678.62 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 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	391	197
Otros activos financieros	875	1,164
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	354	203
Préstamos y financiaciones	(11,856)	(11,814)
Otros activos y pasivos, neto	219	277
Posición pasiva neta	(10,017)	(9,973)

Del total de la posición neta, USD\$(10,017) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(9,517) 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\$(423) millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(77) 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 31 de marzo de 2021:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos +/-	Efecto en otros resultados integrales +/-
1%	18,833	350,099
5%	91,941	1,750,496

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

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)	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,300	1,300
Reasignación de instrumentos de cobertura	134	1,230
Realización de las exportaciones	(134)	(1,230)
Saldo final	1,300	1,300

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	403,411	535,163
Diferencia en cambio	319,956	201,968
Realización de exportaciones (Nota 22)	(66,390)	(390,206)
Inefectividad	(8,285)	(9,779)
Impuesto de renta diferido (Nota 10)	(73,584)	66,265
Saldo final	575,108	403,411

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

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2021 (Abr-Dic)	242,607	(75,208)	167,399
2022	327,443	(98,233)	229,210
2023	251,532	(73,034)	178,499
	821,582	(246,475)	575,108

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

Durante el 2019 y 2020 Ecopetrol S.A. realizó una ampliación de esta cobertura para incluir en la designación las inversiones en Ecopetrol Permian LLC y Ecopetrol Brasil. Al cierre del 31 de diciembre de 2020 el monto de la cobertura ascendió a USD\$7,249.

Durante el 2021, la Compañía realizó una ampliación por USD \$968 millones para adicionar un mayor monto en Reficar. El valor total cubierto al 31 de marzo de 2021 es de USD\$8,217 millones.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,494,926	1,130,583
Diferencia en cambio	2,022,401	520,490
Impuesto de renta diferido (Nota 10)	(606,720)	(156,147)
Saldo final	2,910,607	1,494,926

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 31 de marzo 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 17)	49,894,031	46,731,754
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(6,687,543)	(5,082,308)
Otros activos financieros (Nota 9)	(1,393,399)	(3,071,659)
Deuda financiera neta	41,813,089	38,577,787
Patrimonio (Nota 21)	58,151,920	55,819,270
Apalancamiento (1)	41.83%	40.87%

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo 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 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos					
Equion Energía Limited (1)	1,495	5,798	19,218	1,371,414	9
Ecodiesel Colombia S.A.	16,178	-	42,786	-	1
Asociadas					
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	68,457	-	-	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	12,084	-	4,003	-	-
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	912	-	-	-	-
Extrucol S.A.	1,597	-	289	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	4,207	-	360	-	-
Serviport S.A.	-	-	377	-	-
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	104,930	5,798	67,033	1,371,414	10
Corriente	104,930	5,798	67,033	1,371,414	10
	104,930	5,798	67,033	1,371,414	10
	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 18)	(Nota 17)	

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
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	-	-	-	-
Asociadas						
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	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2020	7,748	97,300	7,093	72,316	1,277,046	1,664
Corriente	7,748	97,300	7,093	72,316	1,277,046	1,664
	7,748	97,300	7,093	72,316	1,277,046	1,664
	(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.

Las principales transacciones con partes relacionadas por los periodos de tres meses finalizados el 31 de marzo se detallan como sigue:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

	2021		2020	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditados)		(No auditados)	
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	7,803	21,114	16,701	118,479
Ecodiesel Colombia S.A.	7,093	116,694	1,792	73,852
Offshore International Group Inc	-	-	1,093	-
	<u>14,896</u>	<u>137,808</u>	<u>19,586</u>	<u>192,331</u>
Asociadas				
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	5,931	-	-
Extracol S.A.	-	248	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	13,107	670	-	-
	<u>28,003</u>	<u>144,657</u>	<u>19,586</u>	<u>192,331</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

31 de marzo 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 31 de marzo de 2021 y 2020.

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2021 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	7,628,318	8,845,089	666,450	66,117	17,205,974
Ventas inter segmentos	5,588,173	835,754	2,141,661	(8,565,588)	-
Ingresos por ventas	13,216,491	9,680,843	2,808,111	(8,499,471)	17,205,974
Costos de ventas	(8,918,755)	(9,250,614)	(778,556)	8,435,905	(10,512,020)
Utilidad bruta	4,297,736	430,229	2,029,555	(63,566)	6,693,954
Gastos de administración	(360,394)	(141,444)	(104,660)	51,136	(555,362)
Gastos de operación y proyectos	(320,078)	(226,117)	(78,694)	18,248	(606,641)
Impairment de activos de largo plazo	-	1,614	791	-	2,405
Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	(22,541)	2,889	(1,362)	(15)	(21,029)
Resultado de la operación	3,594,723	67,171	1,845,630	5,803	5,513,327
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	119,434	6,242	8,424	(72,273)	61,827
Gastos financieros	(575,090)	(262,178)	(62,088)	64,731	(834,625)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	(36,668)	(35,405)	192,941	-	120,868
	(492,324)	(291,341)	139,277	(7,542)	(651,930)
Participación en las utilidades de compañías	6,787	46,460	-	-	53,247
Resultado antes de impuesto a las ganancias	3,109,186	(177,710)	1,984,907	(1,739)	4,914,644
Impuesto a las ganancias	(976,947)	32,738	(592,521)	-	(1,536,730)
Utilidad neta del periodo	2,132,239	(144,972)	1,392,386	(1,739)	3,377,914
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	2,152,847	(187,223)	1,122,040	(1,739)	3,085,925
Participación no controladora	(20,608)	42,251	270,346	-	291,989
	2,132,239	(144,972)	1,392,386	(1,739)	3,377,914
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,623,915	384,828	293,353	-	2,302,096
Deterioro de activos no corrientes	-	(1,614)	(791)	-	(2,405)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2020 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	6,421,748	7,850,453	773,583	26,182	15,071,966
Ventas inter segmentos	4,061,733	437,289	2,410,910	(6,909,932)	-
Ingresos por ventas	10,483,481	8,287,742	3,184,493	(6,883,750)	15,071,966
Costos de ventas	(8,936,273)	(8,231,193)	(891,899)	6,772,542	(11,286,823)
Utilidad bruta	1,547,208	56,549	2,292,594	(111,208)	3,785,143
Gastos de administración	(351,579)	(147,216)	(91,454)	49,640	(540,609)
Gastos de operación y proyectos	(246,396)	(244,480)	(89,316)	61,432	(518,760)
Impairment de activos de largo plazo	(518,173)	(689,781)	13	-	(1,207,941)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	(30,729)	1,385	9,795	(13)	(19,562)
Resultado de la operación	400,331	(1,023,543)	2,121,632	(149)	1,498,271
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	364,315	26,550	50,157	(79,021)	362,001
Gastos financieros	(714,572)	(285,663)	(93,142)	79,170	(1,014,207)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	199,057	(854,833)	642,386	-	(13,390)
	(151,200)	(1,113,946)	599,401	149	(665,596)
Participación en las utilidades de compañías	(51,315)	50,719	(13)	-	(609)
Resultado antes de impuesto a las ganancias	197,816	(2,086,770)	2,721,020	-	832,066
Impuesto a las ganancias	(48,305)	511,718	(815,331)	-	(351,918)
Utilidad neta del periodo	149,511	(1,575,052)	1,905,689	-	480,148
Utilidad (pérdida) atribuible a:					
A los accionistas	170,723	(1,611,683)	1,573,854	-	132,894
Participación no controladora	(21,212)	36,631	331,835	-	347,254
	149,511	(1,575,052)	1,905,689	-	480,148
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,510,053	1,040,991	939,014	-	3,490,058
Deterioro de activos no corrientes	518,173	689,781	(13)	-	1,207,941

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo 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 31 de marzo de 2021 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	3,192,638	-	(12,163)	3,180,475
Gasolinas y turbocombustibles	-	3,180,356	-	(451,615)	2,728,741
Servicios	26,596	39,923	2,808,111	(2,082,476)	792,154
Gas natural	962,376	-	-	(226,338)	736,038
Plástico y caucho	-	367,595	-	-	367,595
Servicio gas combustible	-	171,590	-	(1,754)	169,836
Asfaltos	3,773	152,682	-	-	156,455
G.L.P. y propano	111,785	62,510	-	(5,317)	168,978
Crudos	5,396,046	-	-	(5,355,091)	40,955
Aromáticos	-	61,290	-	-	61,290
Polietileno	-	92,283	-	-	92,283
Otros ingresos contratos gas (1)	924	-	-	-	924
Combustóleo	5,284	5,667	-	-	10,951
Otros productos	4,757	468,090	-	(364,717)	108,130
	6,511,541	7,794,624	2,808,111	(8,499,471)	8,614,805
Reconocimiento diferencial precios (2)	-	-	-	-	-
	6,511,541	7,794,624	2,808,111	(8,499,471)	8,614,805
Ventas al exterior					
Crudos	6,738,757	-	-	-	6,738,757
Diesel	-	918,483	-	-	918,483
Plástico y caucho	-	396,686	-	-	396,686
Combustóleo	-	476,084	-	-	476,084
Gasolinas y turbocombustibles	-	-	-	-	-
Gas natural	9,666	-	-	-	9,666
G.L.P. y propano	8,400	-	-	-	8,400
Amortización cobertura para futuras exportaciones (Nota 27.4)	(66,390)	-	-	-	(66,390)
Otros productos	14,517	94,966	-	-	109,483
	6,704,950	1,886,219	-	-	8,591,169
	13,216,491	9,680,843	2,808,111	(8,499,471)	17,205,974

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo 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 31 de marzo de 2020 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	3,187,608	-	(2,795)	3,184,813
Gasolinas y turbocombustibles	-	2,658,128	-	(364,481)	2,293,647
Servicios	40,320	147,501	3,184,476	(2,431,432)	940,865
Gas natural	846,686	116,356	-	(180,522)	782,520
Plástico y caucho	-	174,771	-	-	174,771
Servicio gas combustible	-	-	-	-	-
Asfaltos	5,613	130,527	-	-	136,140
G.L.P. y propano	60,712	33,439	-	-	94,151
Crudos	3,943,187	-	-	(3,873,607)	69,580
Aromáticos	-	57,753	-	-	57,753
Polietileno	-	43,443	-	-	43,443
Otros ingresos contratos gas	27,648	-	-	-	27,648
Combustóleo	1,903	16,114	-	-	18,017
Otros productos	7,929	175,307	-	(30,913)	152,323
	4,933,998	6,740,947	3,184,476	(6,883,750)	7,975,671
Reconocimiento diferencial precios	-	(83,759)	-	-	(83,759)
	4,933,998	6,657,188	3,184,476	(6,883,750)	7,891,912
Ventas al exterior					
Crudos	5,659,688	29	-	-	5,659,717
Diesel	-	716,852	-	-	716,852
Plástico y caucho	-	325,841	-	-	325,841
Combustóleo	-	260,067	-	-	260,067
Gasolinas y turbocombustibles	-	-	-	-	-
Gas natural	5,526	-	-	-	5,526
G.L.P. y propano	4,494	-	-	-	4,494
Amortización cobertura para futuras exportaciones	(127,743)	-	-	-	(127,743)
Otros productos	7,518	327,765	17	-	335,300
	5,549,483	1,630,554	17	-	7,180,054
	10,483,481	8,287,742	3,184,493	(6,883,750)	15,071,966

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2021

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

30. Eventos relevantes (No auditados)

- El 25 de marzo de 2021, la Junta Directiva de Ecopetrol S.A., en el marco de la potencial transacción que permitiría a la Compañía adquirir el 51.4% de la participación accionaria que actualmente tiene el Ministerio de Hacienda y Crédito Público en ISA, aprobó la creación de un Comité Especial que actuará como órgano de apoyo de esta, con carácter temporal, para evaluar la valoración de ISA, el rango de precios y/o el precio de la potencial transacción y realizar las recomendaciones a que haya lugar a la Junta Directiva.

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Subsidiarias									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	19,288,263	(173,914)	31,393,430	12,105,167
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	12,859,770	1,188,865	16,821,733	3,961,963
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	10,493,183	(121,286)	10,493,431	248
Oleoducto Central S. A. - Ocesa	Dólar	72,65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	3,791,696	593,668	6,539,015	2,747,319
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,622,806	171,431	3,622,968	162
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	2,531,121	42,907	2,972,481	441,360
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	2,813,087	171,526	4,235,784	1,422,697
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,018,387	32,290	2,603,869	585,482
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,058,914	50,762	8,088,577	6,029,663
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	55,97%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,685,216	63,617	3,591,323	1,906,107
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,422,366	15,618	1,422,630	264
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	684,638	99,361	1,433,316	748,678
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	670,945	63,964	1,365,829	694,884
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	902,402	4,477	1,096,849	194,447
Oleoducto de Colombia S. A. - ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	336,642	92,046	720,588	383,946

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo 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	8,784,675	33,610	8,802,486	17,811
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	4,480,002	(388)	4,503,908	23,906
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	1,626,024	(28,746)	1,670,558	44,534
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	214,240	58,641	447,079	232,839
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	56,739	(63)	58,959	2,220
ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V.	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	25,348	(125,890)	94,768	69,420
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	12,669	(687)	32,123	19,454
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	Peso Colombiano	100%	Servicio público de suministro de energía	Colombia	Colombia	14,190	1,529	102,860	88,670
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	8,924	2,127	59,904	50,980
Topili Servicios Administrativos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en el ámbito gerencial y dirección	México	México	13	(5)	17	4
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	15	(6)	22	7
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,602,531	13,231	2,736,689	134,158
Ecodiesel Colombia S.A. (1)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	114,662	11,317	187,436	72,774

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo 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
Asociadas									
Gases del Caribe S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	25,40%	Distribución y comercialización de gas natural.	Colombia	Colombia	541,919	52,491	2,162,729	1,620,810
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P. (2)	Peso Colombiano	17,91%	Distribución y comercialización de gas natural.	Colombia	Colombia	119,917	36,087	208,077	88,160
Gases de la Guajira S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	5,36%	Distribución y comercialización de gas natural.	Colombia	Colombia	58,669	3,231	175,490	116,821
Colombiana de Extrusión S.A. - (1) Extrucol S.A.	Peso Colombiano	18,16%	Producción de tuberías y accesorios de Polietileno	Colombia	Colombia	40,020	743	71,487	31,467
E2 Energía Eficiente S. A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	9,92%	Servicios energéticos, suministro, optimización, desarrollo, renovación e innovación de los recursos e infraestructura energética	Colombia	Colombia	30,449	826	92,144	61,695
Serviport S.A. (3)	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	5,096	(10)	8,072	2,976

(1) Información disponible al 28 de febrero de 2021.

(2) Información disponible al 31 de diciembre de 2020,

(3) Información disponible al 30 de septiembre de 2020. La inversión se encuentra totalmente deteriorada.