ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados separados

(No auditados)

30 de septiembre de 2020

Building a better working world

Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Separada Condensada

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios separados condensados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio separado condensado de situación financiera al 30 de septiembre de 2020 y los correspondientes estados intermedios separados condensados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de nueve meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

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

Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios separados condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 30 de septiembre de 2020, los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de nueve meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

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

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

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

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

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 intermedia adjunta al presente informe, la cual fue tomada de los libros de contabilidad de la Compañía.

(Original firmado)
Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 57851-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Bogotá, D.C., Colombia
4 de noviembre de 2020

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados separados 2
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados 3
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados 4
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados 5
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados 6
1. Entidad reportante 7
2. Bases de presentación 7
3. Estimaciones y juicios contables significativos 8
4. Políticas contables 8
5. Nuevos estándares y cambios normativos 8
6. Efectivo y equivalentes de efectivo 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 compañías 17
13. Combinaciones de negocios 18
14. Propiedades, planta y equipo 20
15. Recursos naturales y del medio ambiente 21
16. Activos por derecho de uso 22
17. Impairment de activos a largo plazo 22
18. Préstamos y financiaciones 23
19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar 25
20. Provisiones por beneficios a empleados 26
21. Provisiones y contingencias 27
22. Patrimonio 31
23. Ingresos de actividades ordinarias 33
24. Costo de ventas 34
25. Gastos de administración, operación y proyectos 35
26. Otros ingresos (gastos) operacionales, neto 35
27. Resultado financiero, neto 36
28. Gestión de riesgos 36
29. Partes relacionadas 41
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas y negocios conjuntos (No auditado) 44

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados separados

	Nota	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
		(No auditado)	
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4,206,524	1,477,493
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	4,402,679	5,177,568
Inventarios, neto	8	3,591,033	3,821,906
Otros activos financieros	9	4,471,495	2,444,824
Activos por impuestos corrientes	10	3,125,303	1,210,988
Otros activos	11	1,276,845	1,109,725
		21,073,879	**15,242,504**
Activos mantenidos para la venta		14,165	6,025
Total activos corrientes		**21,088,044**	**15,248,529**
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	511,691	637,631
Otros activos financieros	9	591,384	2,789,135
Inversiones en compañías	12	59,054,098	52,643,915
Propiedades, planta y equipo	14	22,976,570	21,183,092
Recursos naturales y del medio ambiente	15	21,304,720	22,217,138
Activos por derecho de uso	16	3,234,435	3,481,271
Intangibles		202,602	231,501
Activos por impuestos diferidos	10	5,363,425	3,557,160
Otros activos	11	1,102,062	967,281
Total activos no corrientes		**114,340,987**	**107,708,124**
Total activos		**135,429,031**	**122,956,653**
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	18	4,291,556	3,283,987
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	19	9,496,027	8,878,626
Provisiones por beneficios a empleados	20	1,894,541	1,855,549
Pasivos por impuestos corrientes	10	393,652	1,198,097
Provisiones y contingencias	21	606,712	671,286
Instrumentos financieros derivados	28.2	27,478	-
Otros pasivos		357,034	752,544
		17,067,000	**16,640,089**
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta		12,390	-
Total pasivos corrientes		**17,079,390**	**16,640,089**
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	18	47,723,217	33,014,135
Provisiones por beneficios a empleados	20	9,596,486	9,551,977
Pasivos por impuestos diferidos	10	141,308	141,971
Pasivos por impuestos no corrientes	10	102,609	34,247
Provisiones y contingencias	21	7,313,091	7,144,226
Otros pasivos		55,116	17,678
Total pasivos no corrientes		**64,931,827**	**49,904,234**
Total pasivos		**82,011,217**	**66,544,323**
Patrimonio	22		
Capital suscrito y pagado		25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		9,635,136	3,784,658
Otros resultados integrales		9,919,079	6,702,221
Resultados acumulados		2,215,833	14,277,685
Total patrimonio		**53,417,814**	**56,412,330**
Total pasivos y patrimonio		**135,429,031**	**122,956,653**

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

(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

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre 2020	2019	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2020	2019
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por ventas	23	10,979,004	16,047,397	31,165,953	46,160,243
Costos de ventas	24	(9,444,437)	(12,083,185)	(29,323,950)	(34,360,322)
Utilidad bruta		**1,534,567**	**3,964,212**	**1,842,003**	**11,799,921**
Gastos de administración	25	(573,441)	(295,677)	(1,493,352)	(733,310)
Gastos de operación y proyectos	25	(257,671)	(296,237)	(775,173)	(948,840)
Impairment de activos a largo plazo	17	-	-	(467,598)	-
Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	26	1,014	(37,651)	1,248,539	(70,870)
Utilidad operacional		**704,469**	**3,334,647**	**354,419**	**10,046,901**
Resultado financiero, neto	27				
Ingresos financieros		140,271	1,209,559	850,866	1,757,566
Gastos financieros		(939,213)	(1,684,171)	(2,875,532)	(3,146,005)
Pérdida por diferencia en cambio, neta		(287,162)	(403,071)	(1,296,424)	(210,649)
		(1,086,104)	**(877,683)**	**(3,321,090)**	**(1,599,088)**
Participación en los resultados de compañías	12	1,107,475	1,443,353	3,078,409	3,646,893
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		**725,840**	**3,900,317**	**111,738**	**12,094,706**
Ingreso (gasto) por impuesto a las ganancias	10	129,174	(889,318)	901,285	(2,851,975)
Utilidad neta del periodo		**855,014**	**3,010,999**	**1,013,023**	**9,242,731**
Utilidad básica por acción (pesos)		**20.8**	**73.2**	**24.6**	**224.8**

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

(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

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditados)		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo	**855,014**	**3,010,999**	**1,013,023**	**9,242,731**
Otros resultados integrales:				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:				
(Pérdida) utilidad no realizada en operaciones de cobertura:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(42,282)	(116,588)	(311,216)	387,588
Flujo de efectivo instrumentos derivados	20,536	822	(11,812)	822
Inversión neta en negocio en el extranjero	(571,308)	(989,279)	(2,605,547)	(828,828)
Utilidad método de participación patrimonial	1,045,979	2,363,380	5,731,854	1,961,297
	452,925	**1,258,335**	**2,803,279**	**1,520,879**
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:				
Ganancias actuariales	459,051	202,855	413,579	484,743
Otros resultados integrales	**911,976**	**1,461,190**	**3,216,858**	**2,005,622**
Total resultado integral	**1,766,990**	**4,472,189**	**4,229,881**	**11,248,353**

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

(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

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2019		**25,040,067**	**6,607,699**	**3,243,832**	**540,826**	**6,702,221**	**14,277,685**	**56,412,330**
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	1,013,023	1,013,023
Liberación de reservas	22.3	-	-	-	(540,826)	-	540,826	-
Dividendos decretados	22.4	-	-	-	-	-	(7,401,005)	(7,401,005)
Otros movimientos		-	-	-	-	-	176,608	176,608
Apropiación de reservas								
Legal		-	-	1,325,148	-	-	(1,325,148)	-
Fiscales y estatutarias	22.3	-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales	22.3	-	-	-	4,557,074	-	(4,557,074)	-
Otros resultados integrales								
Pérdida no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	(311,216)	-	(311,216)
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	(2,605,547)	-	(2,605,547)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	(11,812)	-	(11,812)
Método de participación patrimonial	12	-	-	-	-	5,731,854	-	5,731,854
Ganancias actuariales		-	-	-	-	413,579	-	413,579
Saldo al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)		**25,040,067**	**6,607,699**	**4,568,980**	**5,066,156**	**9,919,079**	**2,215,833**	**53,417,814**

	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2018	**25,040,067**	**6,607,699**	**2,088,192**	**3,050,703**	**7,844,339**	**12,582,607**	**57,213,607**
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	9,242,731	9,242,731
Liberación de reservas	-	-	-	(3,050,703)	-	3,050,703	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	(9,251,256)	(9,251,256)
Apropiación de reservas							
Legal	-	-	1,155,640	-	-	(1,155,640)	-
Fiscales y estatutarias	-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales	-	-	-	3,691,130	-	(3,691,130)	-
Otros resultados integrales							
Utilidad (pérdida) no realizada en operaciones de cobertura:							
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	-	387,588	-	387,588
Inversión neta en negocio en el extranjero	-	-	-	-	(828,828)	-	(828,828)
Flujo de efectivo instrumentos derivados	-	-	-	-	822	-	822
Método de participación patrimonial	-	-	-	-	1,961,297	-	1,961,297
Ganancias actuariales	-	-	-	-	484,743	-	484,743
Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)	**25,040,067**	**6,607,699**	**3,243,832**	**4,200,212**	**9,849,961**	**10,268,933**	**59,210,704**

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

(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

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2020	2019
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		1,013,023	9,242,731
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo provisto por las operaciones:			
(Ingreso) gasto por impuesto a las ganancias	10	(901,285)	2,851,975
Depreciación, agotamiento y amortización		4,600,164	4,312,281
Pérdida por diferencia en cambio	27	1,296,424	210,649
Costo financiero de préstamos y financiaciones	27	1,750,029	1,358,823
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	27	618,678	533,821
Pozos secos		1,231	124,908
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		15,165	9,602
Impairment de activos a largo plazo	17	467,598	-
(Recuperación) gasto por impairment de activos corrientes	26	(21,457)	9,198
Utilidad en combinaciones de negocios	13	(1,284,372)	-
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(3,078,409)	(3,646,893)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportación	23	312,120	890,507
Pérdida por inefectividad de coberturas	28.3	13,654	6,033
(Utilidad) pérdida por valoración de activos financieros		(25,532)	64,270
Utilidad por valoración de coberturas con derivados	27	(36,483)	-
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		808,596	1,331,020
Inventarios		252,437	(625,685)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(3,102,794)	488,010
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(1,266,645)	(706,897)
Provisiones por beneficios a empleados		213,901	(216,329)
Provisiones y contingencias		(43,005)	(223,221)
Otros activos y pasivos		(448,085)	(261,318)
		1,154,953	15,753,485
Impuesto de renta pagado		(1,285,126)	(1,563,407)
Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de operación		**(130,173)**	**14,190,078**
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Aportes de capital en inversiones en compañías	12	(1,796,276)	(567,371)
Inversión en propiedades, planta y equipo	14	(2,144,726)	(1,782,273)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	15	(2,039,583)	(4,072,411)
Adquisiciones de intangibles		(18,294)	(25,493)
Venta de otros activos financieros, neto		373,097	1,726,835
Intereses recibidos		139,069	193,624
Dividendos recibidos	12	4,227,193	3,645,816
Producto de la venta de activos		-	1,831
Efectivo neto usado en actividades de inversión		**(1,259,520)**	**(879,442)**
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones	18	11,740,498	-
Pagos de capital		(1,716,747)	(675,905)
Pagos de intereses		(1,455,794)	(1,058,047)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	16	(411,050)	(362,450)
Dividendos pagados	19	(4,161,006)	(9,251,225)
Efectivo neto provisto por (usado en) actividades de financiación		**3,995,901**	**(11,347,627)**
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		122,823	271,636
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		2,729,031	2,234,645
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		1,477,493	2,259,319
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	**6**	**4,206,524**	**4,493,964**
Transacciones no monetarias:			
Reconocimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento	16	2,504	3,775,651

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

(Original firmado)	*(Original firmado)*	*(Original firmado)*
Felipe Bayón Pardo	Javier Leonardo Cárdenas Laiton	Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Presidente	Contador Público	Revisor Fiscal
	T.P. 116770-T	T.P. 57851-T

1. Entidad reportante

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

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

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

2. Bases de presentación

2.1 Declaración de cumplimiento y autorización de los estados financieros condensados separados

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 separados no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse conjuntamente con los estados financieros separados y sus notas, emitidos al 31 de diciembre 2019, incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

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

Ecopetrol prepara sus estados financieros con base en los principios y normas de contabilidad e información financiera aceptados en Colombia (NCIF), reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015, modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017, 2483 y 2270 de 2018. Estas normas están fundamentadas en las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF y sus Interpretaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) y otras disposiciones legales aplicables para las entidades vigiladas y/o controladas por la Contaduría General de la Nación, que pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otros organismos de control del Estado.

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2020, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados separados fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 23 de octubre de 2020.

3. Estimaciones y juicios contables significativos

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

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 separados al 31 de diciembre de 2019. Durante 2020, se realizó la actualización del análisis de impairment de activos a largo plazo (Nota 17), igualmente, se presentó una adquisición por etapas en el contrato de asociación Guajira (Nota 13 – Combinaciones de negocios).

4. Políticas contables

Las principales políticas contables de Ecopetrol se describen en la sección de políticas contables del informe anual con corte al 31 de diciembre de 2019 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados separados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2020.

Los estados financieros intermedios condensados separados 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 2019.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares adoptados por la Compañía, efectivos a partir del 1 de enero de 2020

- Modificaciones a la NIIF 3 – Definición de un negocio: para ayudar a las compañías a determinar si un conjunto de actividades y activos adquiridos se consideran un negocio o no. Se aclaran los requisitos mínimos para determinar si es un negocio, se elimina la evaluación de si los participantes del mercado son capaces de reemplazar cualquier elemento faltante, se incluye una orientación para ayudar a las compañías a evaluar si un proceso adquirido es sustantivo, se restringen las definiciones de un negocio y de productos; y se introduce una prueba de concentración de valor razonable opcional. Se proporcionan nuevos ejemplos ilustrativos junto con estas modificaciones.

  Estos cambios se aplican a las transacciones consideradas combinaciones de negocios o adquisiciones de activos, para las cuales la fecha de adquisición sea 1 de enero de 2020 o posterior. En consecuencia, las compañías no tienen que revisar transacciones ocurridas en periodos anteriores. (Nota 13 – Combinaciones de negocios).

- Modificaciones a la NIC 1 y NIC 8 – Definición de material: La nueva definición establece que, "La información es material si se espera que su omisión o distorsión influya en las decisiones que los usuarios principales de los estados financieros toman". Las modificaciones aclaran que la materialidad dependerá de la naturaleza y/o la magnitud de la información. Una compañía necesitará evaluar si la información, ya sea individualmente o en combinación con otra, es material en el contexto de los estados financieros.

  Las enmiendas explican que la información se oculta si se comunica de manera que tenga un efecto similar al de omitir o desinformar. La información material puede, por ejemplo, estar oculta si con respecto a un elemento material, transacción u otro evento se encuentra dispersa en los estados financieros, o se divulga en un lenguaje ambiguo o poco claro. La información material también puede ocultarse si se agregan inadecuadamente

elementos, transacciones u otros eventos, o, por el contrario, si elementos similares se desagregan de manera incorrecta.

- Modificaciones a las NIIF 9 y NIC 39 – Reforma a las de tasas de interés de referencia: se proporciona un número de exenciones, que se aplican a todas las relaciones de cobertura directamente afectadas por los cambios en los índices de referencia de tasas de interés. Una relación de cobertura se ve afectada si el cambio en los índices genera incertidumbre sobre el momento y/o cantidad de flujos de efectivo de la partida cubierta o del instrumento de cobertura. Estas modificaciones no tienen impacto en los estados financieros de la Compañía ya que actualmente no tiene ninguna cobertura de tasas de interés.

- Marco conceptual para la información financiera revisado: El IASB emitió el Marco Conceptual revisado en marzo de 2018. El mismo establece un conjunto integral de conceptos para la presentación de informes financieros, el establecimiento de estándares, la orientación para los preparadores en la definición de políticas contables coherentes y la asistencia a otros para comprender e interpretar los estándares. El Marco conceptual incluye algunos conceptos nuevos, proporciona definiciones actualizadas y criterios de reconocimiento para activos y pasivos y aclara algunos conceptos importantes. Los cambios en el Marco conceptual pueden afectar la aplicación de las NIIF en situaciones en las que no se aplica una norma a una transacción o evento en particular. Para los preparadores que desarrollan políticas contables basadas en el Marco Conceptual, es efectivo para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2020.

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

En mayo de 2020 el IASB emitió enmiendas a las siguientes NIIF, con aplicación a partir del 1 de enero de 2022, se aclara que la aplicación en Colombia de estas enmiendas está sujeta a la expedición de los decretos emitidos por el Ministerio de Industria Comercio y Turismo:

- NIIF 3 – Combinaciones de negocios: en la cual actualizan una referencia de la norma al Marco Conceptual.

- NIC 16 – Propiedades, planta y equipo: enmienda que se expresa la prohibición de deducir del costo de la propiedad, planta y equipo el valor de las ventas de artículos producidos, mientras la compañía prepara el activo para su uso previsto.

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	3,323,562	1,465,274
Inversiones financieras de corto plazo (1)	882,948	12,206
Caja	14	13
	4,206,524	**1,477,493**

(1) Durante el segundo trimestre de 2020 se invirtieron recursos en los fondos en USD con parte de los bonos de deuda pública externa emitidos por Ecopetrol en abril.

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

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Corriente		
Clientes		
Exterior	1,204,602	2,032,496
Nacionales	796,569	685,555
Partes relacionadas (Nota 29)	2,073,441	1,668,509
Servicios industriales	56,451	33,597
Cuentas por cobrar a empleados	92,757	89,338
Fondo de estabilización de precios (1)	-	219,921
Deudores varios	178,859	448,152
	4,402,679	**5,177,568**
No corriente		
Cuentas por cobrar a empleados	461,459	497,908
Partes relacionadas (Nota 29)	-	93,657
Deudores varios	50,232	46,066
	511,691	**637,631**

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

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

8. Inventarios, neto

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Crudo	1,740,809	1,767,735
Combustibles y petroquímicos	956,071	1,249,858
Materiales para producción de bienes	894,153	804,313
	3,591,033	**3,821,906**

9. Otros activos financieros

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados		
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	3,069,902	2,628,089
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	347,667	1,630,080
Inversiones en títulos en compañías del grupo (1) (Nota 29)	1,589,836	967,555
	5,007,405	**5,225,724**
Activos medidos a costo amortizado	**3,833**	**3,367**
Activos financieros derivados (2)	**51,641**	**4,868**
	5,062,879	**5,233,959**
Corriente	4,471,495	2,444,824
No corriente	591,384	2,789,135
	5,062,879	**5,233,959**

(1) Corresponde a recursos invertidos por Ecopetrol en depósitos de corto plazo de Ecopetrol Capital AG denominados en dólares.

(2) Incluye contratos swaps por $15,158 (Nota 28.2) y forwards por $36,483 (Nota 28.3).

9.1 Valor razonable

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Nivel 1	5,273	472,547
Nivel 2	5,053,773	4,758,045
	5,059,046	**5,230,592**

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

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

10. Impuestos

10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	A 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	A 31 de diciembre de 2019
Activos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (1)	1,105,604	-
Saldo a favor en impuestos (2)	1,102,477	569,755
Otros impuestos (3)	917,222	641,233
	3,125,303	**1,210,988**
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (4)	179,044	722,134
Impuesto de industria y comercio	109,784	197,357
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	78,758	108,759
Impuesto al carbono	20,801	41,530
Otros impuestos (5)	5,265	128,317
	393,652	**1,198,097**
Pasivos por impuestos no corrientes (6)	**102,609**	**34,247**

(1) El impuesto sobre la renta para 2020 se está calculando bajo el sistema de renta presuntiva, por lo tanto, debido a las autorretenciones del año se está generando saldo a favor.

(2) Corresponde principalmente al saldo a favor por el impuesto al valor agregado (IVA).

(3) Incluye principalmente el descuento tributario potencial por IVA pagado en adquisición de activos fijos reales productivos establecido en las Leyes 1943 de 2018 y 2010 de 2019 y las autorretenciones por impuesto de industria y comercio.

(4) Incluye la porción de corto plazo del pasivo por obras por impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta de los años 2017 y 2018, establecido en la Ley 1819 de 2016.

(5) Incluye principalmente saldo por pagar por concepto de regalías y compensaciones monetarias.

(6) Corresponde al valor de largo plazo del pasivo por obras por impuestos de los años 2017, 2018 y 2019.

10.2 Impuesto a las ganancias

De conformidad con la Ley 2010/2019 las disposiciones fiscales aplicables en Colombia para el año gravable 2020 y siguientes, son:

- La tarifa general del impuesto de renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras será del 32%.

- Para los años 2019 y 2020, la tarifa aplicable para efectos de calcular el impuesto sobre la renta bajo el sistema de renta presuntiva será del 1.5% y 0.5%, respectivamente, del patrimonio líquido del contribuyente del año inmediatamente anterior. A partir del año 2021 la tarifa aplicable será 0%.

- 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 reconoce con base en unidades técnicas de producción, tal y como se hace contablemente.

- Los gastos de adquisición de derechos de exploración, geología y geofísica, perforaciones exploratorias, entre otros, son capitalizables hasta que se determine la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer el recurso.

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

- Las pérdidas fiscales generadas a partir del 1 de enero de 2017 se podrán compensar con las rentas líquidas generadas en los siguientes 12 años.

El Gobierno Nacional expidió normas fiscales, relacionadas con el impuesto sobre la renta, tendientes a mejorar el flujo de caja de las Compañías, ampliando el plazo para el pago y presentación de la declaración del año gravable 2019, reducción del anticipo para el año gravable 2020, entre otras. Dado que Ecopetrol se acogió al mecanismo para extinguir obligaciones tributarias de obras por impuestos, no puede adoptar las normas mencionadas de ampliación de plazos, pero sí aprovecho la reducción del anticipo del 75% al 25% contemplada en el Decreto 766 de 2020, para generar un menor pago de impuestos.

Firmeza de las declaraciones del impuesto sobre la renta y CREE

Las declaraciones de impuestos de 2014, 2015, 2016, 2017, 2018 y 2019 se encuentran sujetas a aceptación y revisión por parte de las autoridades tributarias; en el evento que ello ocurra la Compañía no espera diferencias significativas que impliquen la modificación del impuesto liquidado, ni de la imposición de sanciones que conlleven el reconocimiento de contingencias en los estados financieros.

A partir del año 2017, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias es de 3 años a partir de la fecha de su vencimiento o de la fecha de su presentación, cuando estas hayan sido presentadas de forma extemporánea. En el caso de Ecopetrol, por estar sujeto al cumplimiento de las reglas de precios de transferencia, el término de firmeza es de 6 años. La Ley 2010 de 2019 estableció que este término será de 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 3 años, desde la fecha de la presentación de la solicitud de devolución o compensación.

Ingreso (gasto) por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditado)		(No auditado)	
Corriente	(52,656)	(1,034,927)	(102,289)	(2,994,747)
Corriente - ejercicios anteriores	-	4,659	269,278	(4,603)
Diferido (1)	181,830	140,950	980,347	135,701
Diferido - ejercicios anteriores	-	-	(246,051)	11,674
	129,174	**(889,318)**	**901,285**	**(2,851,975)**

(1) Incluye $232,644 de impuesto relacionado con la adquisición de la participación que poseía Chevron en el contrato de Asociación Guajira (Nota 13).

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 aplicable para el año 2020 es del 32%.

La tasa efectiva de tributación al 30 de septiembre de 2020 calculada antes de impuestos y de la participación en las utilidades de compañías del Grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 30.4%. La disminución de la tasa frente al periodo anterior (33.8%) se debe principalmente a la disminución en la tarifa nominal del impuesto de renta al pasar del 33% en el 2019 al 32% en el 2020, la disminución en la utilidad de la Compañía, la utilización del descuento tributario del 50% del ICA y los ajustes en la tasa por aplicación de la Ley de Financiamiento en el impuesto diferido, entre otros.

Impuesto diferido

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido	5,363,425	3,557,160
Pasivo por impuesto diferido	(141,308)	(141,971)
	5,222,117	**3,415,189**

Las proyecciones financieras de la Compañía permiten deducir que a futuro se generarán suficientes utilidades que permitirán la recuperabilidad del impuesto diferido.

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

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Impuesto diferido activo		
Préstamos por pagar (1)	3,531,159	1,949,644
Provisiones (2)	2,335,955	2,296,786
Beneficios a empleados (3)	1,778,995	1,875,872
Cuentas por pagar	645,865	712,900
Inversiones e instrumentos derivados	(64,385)	(47,941)
Propiedades, planta y equipo (4)	(379,747)	380,767
Cuentas por cobrar	43,319	79,405
Inventarios	53,084	67,947
Activos intangibles	(4,458)	(1,980)
Otros activos	(48,373)	(57,512)
Cargos diferidos	(75,869)	(63,941)
Goodwill (5)	(288,095)	(288,095)
Activos por derecho de uso	(959,269)	(1,034,497)
Recursos naturales y del medio ambiente (4)	(1,204,756)	(2,312,195)
	5,363,425	**3,557,160**

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Impuesto diferido pasivo		
Propiedades, planta y equipo (6)	(141,308)	(141,971)
	(141,308)	**(141,971)**

(1) El incremento se generó principalmente por la adquisición de nueva deuda en dólares y por el aumento que la tasa de cambio ha tenido este año, lo cual impacta el impuesto diferido asociado.

(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) Para propósitos fiscales, los recursos naturales y del medio ambiente y la propiedad, planta y equipo tienen una vida útil específica. Bajo NCIF (Normas de Contabilidad e Información Financiera aceptadas en Colombia), la vida útil es determinada por un análisis técnico. Esta diferencia se traduce en una base de depreciación diferente para efectos contables y fiscales. El movimiento en el impuesto diferido durante 2020 se generó por la adquisición de la participación que tenía Chevron en el contrato de Asociación Guajira (Nota 13).

(5) De acuerdo con la ley tributaria en Colombia hasta el 2016, el goodwill era susceptible de amortización fiscal, mientras que bajo NCIF solo puede estar sujeto a pruebas de impairment, diferencia que genera como resultado un impuesto diferido pasivo.

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

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2020 y el año terminado el 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	3,415,189	2,165,492
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	734,296	783,427
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	1,072,632	466,270
Saldo final	**5,222,117**	**3,415,189**

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

A 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(590,827)	177,248	(413,579)
Cobertura de flujo de efectivo instrumentos derivados	17,189	(5,377)	11,812
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	439,056	(127,840)	311,216
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	3,722,210	(1,116,663)	2,605,547
	3,587,628	**(1,072,632)**	**2,514,996**

A 31 de diciembre de 2019	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	2,571,184	(771,355)	1,799,829
Cobertura de flujo de efectivo instrumentos derivados	(4,869)	1,558	(3,311)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(998,083)	329,784	(668,299)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	87,524	(26,257)	61,267
	1,655,756	**(466,270)**	**1,189,486**

11. Otros activos

	A 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	A 31 de diciembre de 2019
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	490,670	555,038
Gastos pagados por anticipado	262,496	136,833
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	190,937	70,540
Partes relacionadas (Nota 29)	164,048	180,411
Depósitos entregados en administración (2)	144,798	144,798
Depósitos judiciales y embargos	23,896	22,105
	1,276,845	**1,109,725**
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (3)	342,453	397,441
Partes relacionadas (Nota 29)	277,315	196,310
Diferencial de tasas en préstamos a empleados	225,030	220,998
Depósitos entregados en administración (2)	165,849	61,866
Depósitos judiciales y embargos	36,982	36,233
Otros activos	54,433	54,433
	1,102,062	**967,281**

(1) Corresponde al neto de los anticipos y legalizaciones generados con relación a 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 2017 y 2018, constituido en cumplimiento con el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria.

(3) Corresponde a la participación de Ecopetrol en fiducias constituidas para respaldar los costos de abandono de pozos y desmantelamiento de instalaciones; así como el pago de futuras pensiones de jubilación, relacionados con algunos contratos de asociación.

12. Inversiones en compañías

12.1 Composición y movimientos

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Subsidiarias		
Refinería de Cartagena S.A.S	19,705,949	18,185,277
CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	16,549,280	16,192,139
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	10,433,670	7,826,355
Hocol Petroleum Limited	4,335,413	3,614,184
Ecopetrol Capital AG	2,053,002	1,630,044
Andean Chemical Limited (1)	1,558,411	1,248,167
Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias (2)	1,298,811	1,335,006
Esenttia S.A.	1,150,226	972,778
Black Gold Re Limited	937,881	751,916
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	10,947	7,332
	58,033,590	**51,763,198**
Menos impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	57,495,992	**51,225,600**
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited (3)	1,734,282	1,527,502
Offshore International Group	731,118	709,871
Ecodiesel Colombia S.A.	47,657	46,095
	2,513,057	**2,283,468**
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(334,823)	(334,823)
Offshore International Group (4)	(620,128)	(530,330)
	1,558,106	**1,418,315**
	59,054,098	**52,643,915**

(1) **Bioenergy**: El 24 de junio de 2020 la Superintendencia de Sociedades decretó la terminación del proceso de reorganización y apertura del proceso de liquidación judicial de Bioenergy S.A.S. y Bioenergy Zona Franca S.A.S., respectivamente. Este último se realizará según la ley de insolvencia empresarial, 1116 del 2006, y bajo la dirección de la mencionada Superintendencia. Como consecuencia, a partir de esta fecha Ecopetrol y Andean ya no poseen el control en estas compañías y los saldos no incluyen estas inversiones ni su correspondiente método de participación. Igualmente, en el Estado Financiero consolidado se reconoció la baja de los activos netos por la pérdida de control con un impacto en los resultados del Grupo Empresarial por $65,570.

(2) **Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias**: A 30 de septiembre de 2020, se actualizaron los valores razonables provisionales de propiedad, planta y equipo, intangibles e impuesto diferido relacionados con la adquisición de la participación adicional en Invercolsa. Estos valores se encuentran aún en proceso de revisión. Como resultado de la mencionada actualización, se reconoció un Goodwill por $434,357 (Ver mayor detalle en la Nota 12 de los Estados Financieros Consolidados al 30 de septiembre de 2020).

(3) **Equion**: El 29 de febrero de 2020 se cumplió la vigencia del contrato de asociación del campo Piedemonte.

(4) **Offshore International Group**: El movimiento incluye $33,742 de ajuste por conversión, reconocido en el patrimonio.

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	Compañías subsidiarias	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2019	**51,225,600**	**1,418,315**	**52,643,915**
Capitalizaciones (1)	1,796,276	-	1,796,276
Método de participación reconocido en:			
Resultado del periodo	3,105,967	(27,558)	3,078,409
Patrimonio	5,499,432	232,422	5,731,854
Dividendos decretados (2)	(4,310,237)	(9,017)	(4,319,254)
Impairment (Nota 17)	-	(56,056)	(56,056)
Traslados	178,954	-	178,954
Saldo al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	**57,495,992**	**1,558,106**	**59,054,098**

(1) Corresponde a las capitalizaciones realizadas a través de Ecopetrol Global Energy a: Ecopetrol Oleo e Gas do Brasil Ltda por $1,339,666, Ecopetrol Permian LLC por $390,531 y ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V. por $66,079.

(2) Durante el 2020, Ecopetrol recibió dividendos por $4,227,193 de sus inversiones en Cenit, Ecodiesel e Invercolsa.

13. Combinaciones de negocios

El 22 de noviembre de 2019, Hocol S.A., filial 100% del Grupo Empresarial Ecopetrol, firmó un Acuerdo de Compra y Venta de Activos con "Chevron", con el fin de adquirir la totalidad de la participación poseída por este último en la Asociación Guajira (43% del contrato de asociación) y su posición como operador. El restante 57% de participación en esta asociación ha sido siempre de Ecopetrol S.A. La transacción estaba sujeta a la aprobación de la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC), la cual fue oficializada el 2 de abril de 2020, mediante la resolución 12785 de 2020. Según se estableció en el acuerdo, el inicio de la operación por parte de Hocol sería el primer día hábil del mes siguiente a la fecha de esta aprobación, es decir el 1 de mayo de 2020, por lo tanto esta es la fecha de adquisición para efectos de reconocimiento contable.

Tanto Hocol como Ecopetrol midieron los activos adquiridos y los pasivos asumidos en proporción a su participación de acuerdo con lo establecido en las NIIF 11 – Acuerdos conjuntos y NIIF 3 – Combinaciones de negocios.

Para Ecopetrol esta transacción se configura como una adquisición por etapas. El valor razonable se determinó usando el enfoque de ingresos aplicando la metodología de flujos de caja descontados. Los valores razonables de propiedades, planta y equipo, recursos naturales y del medio ambiente e impuesto diferido han sido determinados provisionalmente, por lo tanto pueden tener ajustes asociados al capital de trabajo, en cumplimiento con las cláusulas del acuerdo de compra y los lineamientos definidos en la NIIF 3.

Respecto a la participación de Ecopetrol, los valores razonables de los activos adquiridos y los pasivos asumidos identificados en el "Contrato de Asociación Guajira" a la fecha de la adquisición son los siguientes:

	A 30 de septiembre de 2020
	(No auditado)
Activos	
Propiedades, planta y equipo	819,669
Recursos naturales y del medio ambiente	607,691
Construcciones en curso	9,452
Activo de abandono	7,951
Fondo de pensiones	28,355
Otros activos	84,751
Total activos	**1,557,869**
Pasivos	
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(584)
Otros pasivos	(34,455)
Impuesto diferido	(232,642)
Provisiones	(37,798)
Total pasivos	**(305,479)**
Valor razonable de la participación pre-existente	**1,252,390**

Igualmente, el efecto en los resultados de Ecopetrol es el siguiente:

	A 30 de septiembre de 2020
	(No auditado)
Valor razonable de la participación pre-existente	1,252,390
Valor contable de la participación pre-existente	(200,662)
Utilidad neta de la adquisición después de impuesto diferido	**1,051,728**
Reconocida en:	
Propiedades, planta y equipo (Nota 14)	724,351
Recursos naturales y del medio ambiente (Nota 15)	560,021
Utilidad de la adquisición antes de impuesto diferido (Nota 26)	**1,284,372**
(-) Gasto por impuesto de renta diferido	(232,644)
Utilidad neta de la adquisición después de impuesto diferido	**1,051,728**

Las cláusulas del acuerdo de compra indican que se cuenta con 180 días para terminar de ajustar las diferencias que surjan del movimiento sobre los activos adquiridos y los pasivos asumidos. Los mencionados valores razonables no tienen efectos fiscales.

Los costos relacionados con la adquisición por $4,704 millones fueron excluidos de la participación pre-existente y fueron reconocidos como gastos operacionales en el período.

14. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 30 de septiembre de 2020 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 2019	**16,348,090**	**12,072,515**	**5,014,452**	**4,851,442**	**2,172,406**	**1,671,848**	**42,130,753**
Adquisiciones/capitalizaciones	649,397	590,162	594,227	189,914	14,555	106,471	2,144,726
Intereses financieros capitalizados	16,446	14,946	15,049	4,810	369	51,618	103,238
Diferencia en cambio capitalizada	500	454	458	146	11	1,570	3,139
Bajas por retiro o venta	(297,686)	(45,428)	-	(5,401)	(1,898)	(26,499)	(376,912)
Ajuste al valor razonable en combinaciones de negocios (Nota 13)	550,645	32,257	-	54,679	-	86,770	724,351
Reclasificaciones/traslados	(20,451)	13,670	-	2,596	1,710	(21,860)	(24,335)
Saldo al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	**17,246,941**	**12,678,576**	**5,624,186**	**5,098,186**	**2,187,153**	**1,869,918**	**44,704,960**
Depreciación acumulada y pérdida por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2019	**(8,646,782)**	**(8,297,628)**	**(1,114,104)**	**(2,369,911)**	**(48,936)**	**(470,300)**	**(20,947,661)**
Depreciación del periodo	(825,546)	(502,129)	-	(169,388)	-	(49,649)	(1,546,712)
Pérdidas por impairment (Nota 17)	(34,356)	(12,996)	121,535	(9,873)	(8,691)	(2,343)	53,276
Bajas por retiro o venta	289,196	43,288	-	4,249	-	24,260	360,993
Reclasificaciones/traslados (1)	(10,656)	(24,019)	397,526	(13,356)	(268)	2,487	351,714
Saldo al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	**(9,228,144)**	**(8,793,484)**	**(595,043)**	**(2,558,279)**	**(57,895)**	**(495,545)**	**(21,728,390)**
Saldo neto al 31 de diciembre de 2019	7,701,308	3,774,887	3,900,348	2,481,531	2,123,470	1,201,548	21,183,092
Saldo neto al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	**8,018,797**	**3,885,092**	**5,029,143**	**2,539,907**	**2,129,258**	**1,374,373**	**22,976,570**

(1) Para propósitos de presentación, Ecopetrol reclasificó a recursos naturales y del medio ambiente un valor de $390,988, correspondiente al valor acumulado por impairment de proyectos que se encontraba registrados como propiedades, planta y equipo. Lo anterior no tuvo impacto material en las partidas de los activos ni en el estado de situación financiera.

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 2019. Al 31 de marzo de 2020, Ecopetrol realizó una actualización del impairment como consecuencia de la coyuntura generada por la crisis de los precios del petróleo. (Nota 17 - Impairment de activos a largo plazo).

15. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 30 de septiembre de 2020, con sus correspondientes amortizaciones, 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 2019	**49,308,260**	**4,595,177**	**4,837,575**	**58,741,012**
Adquisiciones/capitalizaciones	2,404,773	-	(365,190)	2,039,583
Bajas por retiro o venta	(1,806)	-	-	(1,806)
Pozos secos	-	-	(1,231)	(1,231)
Intereses financieros capitalizados	86,501	-	-	86,501
Diferencia en cambio capitalizada	2,630	-	-	2,630
Ajuste al valor razonable en combinaciones de negocios (Nota 13)	560,021	-	-	560,021
Reclasificaciones/traslados	(3,276)	5,449	4,402	6,575
Saldo al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	**52,357,103**	**4,600,626**	**4,475,556**	**61,433,285**
Amortización acumulada y pérdida por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2019	**(34,607,569)**	**(1,916,305)**	**-**	**(36,523,874)**
Amortización del periodo	(2,365,299)	(423,640)	-	(2,788,939)
Pérdidas por impairment (Nota 17)	(271,316)	-	(193,421)	(464,737)
Bajas por retiro o venta	213	-	-	213
Reclasificaciones/traslados (1)	(62,239)	(2,537)	(286,452)	(351,228)
Saldo al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	**(37,306,210)**	**(2,342,482)**	**(479,873)**	**(40,128,565)**
Saldo neto al 31 de diciembre de 2019	14,700,691	2,678,872	4,837,575	22,217,138
Saldo neto al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	**15,050,893**	**2,258,144**	**3,995,683**	**21,304,720**

(1) Para propósitos de presentación, Ecopetrol reclasificó a recursos naturales y del medio ambiente un valor de $390,988, correspondiente al valor acumulado por impairment de proyectos que se encontraba registrados como propiedades, planta y equipo. Lo anterior no tuvo impacto material en las partidas de los activos ni en el estado de situación financiera.

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 2019. Al 31 de marzo de 2020, Ecopetrol realizó una actualización del impairment como consecuencia de la coyuntura generada por la crisis de los precios del petróleo. (Nota 17 - Impairment de activos a largo plazo).

16. Activos por derecho de uso

El movimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento por el periodo finalizado el 30 de septiembre de 2020 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Activos por derecho de uso					
	Oleoductos	Edificaciones	Maquinaria y equipo	Vehículos	Total	Pasivos por arrendamiento
Saldo neto al 31 de diciembre de 2019	**3,313,057**	**73,019**	**26,579**	**68,616**	**3,481,271**	**3,995,837**
Adiciones	-	-	-	2,504	2,504	2,504
Bajas	-	-	-	(497)	(497)	(505)
Remediciones (1)	10,080	(41,541)	-	-	(31,461)	(31,461)
Amortización del periodo	(165,262)	(18,822)	(12,377)	(20,921)	(217,382)	-
Costo financiero	-	-	-	-	-	200,928
Diferencia en cambio	-	-	-	-	-	508,269
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	-	(411,050)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	**3,157,875**	**12,656**	**14,202**	**49,702**	**3,234,435**	**4,264,522**

(1) Corresponden principalmente a una menor obligación por arrendamientos resultado de la no ejecución de las cláusulas de renovación en contratos de inmuebles, compensada parcialmente con un aumento por la actualización de las tarifas mensuales de arrendamiento en los contratos de oleoductos.

17. Impairment de activos a largo plazo

Dos factores determinantes en el mercado de petróleo y gas han impactado las variables macroeconómicas de referencia en el transcurso del 2020. Por el lado de la demanda, en diciembre de 2019, apareció en China una nueva clase de coronavirus llamada COVID-19, el cual se ha extendido por todo el mundo, incluso en Colombia. Estos brotes han obligado a varios gobiernos a decretar el aislamiento obligatorio. Esta situación ha llevado a que las personas y las industrias hayan disminuido sus actividades sustancialmente. Por otro lado, respecto a la oferta, en el mes de marzo de 2020, se generó un desacuerdo entre los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y Rusia para mantener los recortes en la producción y así sostener los precios del crudo. Ante la negativa de Rusia, Arabia Saudita anunció una guerra de precios aumentando sus niveles de producción y disminuyendo entre USD$5 y USD$8USD por barril el precio del crudo.

Ante esta coyuntura, al corte del 31 de marzo de 2020, Ecopetrol realizó un análisis cuantitativo de impairment, ajustando los supuestos utilizados en la evaluación al 31 de diciembre de 2019 de la siguiente manera:

- Precio de petróleo – Brent: Se ajustó el precio para el primer año (2020) Pasando de US$55.61/Bl a US$40.00/Bl, la curva de mediano y largo plazo se mantuvo como fue utilizada para el cierre de 2019. Se ajustaron los diferenciales de calidad a este nuevo precio.

- Tasas de descuento: Se actualizaron con las variables macroeconómicas con posterioridad al inicio de la guerra de precios; de esta forma, para exploración y producción se utilizó 5.47% y para las inversiones en compañías 7.21%. La volatilidad de las variables de mercado utilizadas para el cálculo del costo promedio ponderado de capital podrían generar variaciones relevantes en las tasas de descuento.

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

La agrupación de los activos, para identificar las UGEs es consistente con relación al periodo anterior. 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. Al 30 de septiembre de 2020, no se consideró reconocer impairment adicional al ya analizado al 31 de marzo de 2020.

El siguiente es el detalle reconocido en resultados:

	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2020
Campos de producción (1)	(411,542)
Inversiones en compañías (2)	(56,056)
	(467,598)
Reconocido en:	
Propiedades, planta y equipo (Nota 14)	53,276
Recursos naturales y del medio ambiente (Nota 15)	(464,737)
Intangibles	(81)
Inversiones en compañías (Nota 12)	(56,056)
	(467,598)

(1) Los principales campos de producción que registraron el gasto por impairment fueron: Casabe, Tibú, Jazmin, Lisama y Hobo.

(2) Se reconoció un impairment adicional en Offshore International Group.

18. Préstamos y financiaciones

18.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés efectiva 30 de septiembre 2020 / 31 de diciembre 2019		A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	6.4%	8.7%	1,565,690	1,567,598
Pasivos por arrendamiento (1)	6.8%	6.7%	1,052,814	1,158,394
			2,618,504	**2,725,992**
Moneda extranjera				
Bonos (2)	6.1%	5.8%	36,388,792	24,188,523
Crédito comercial - Reficar	3.7%	4.1%	7,232,465	6,546,164
Créditos comerciales (3)	1.6%	-	2,563,304	-
Pasivos por arrendamiento (1)	6.2%	6.2%	3,211,708	2,837,443
			49,396,269	**33,572,130**
			52,014,773	**36,298,122**
Corriente			4,291,556	3,283,987
No corriente			47,723,217	33,014,135
			52,014,773	**36,298,122**

Durante el 2020, Ecopetrol adquirió nuevos préstamos y financiaciones por un monto equivalente en pesos de $11,740,498.

(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.

(2) El 29 de abril de 2020 Ecopetrol realizó la emisión y colocación de bonos de deuda pública externa por un monto de USD 2,000 millones, a un plazo de 10 años.

(3) Incluye desembolso línea de crédito contingente por US$665 millones con Scotiabank y Sumitomo Mitsui Banking Corporation.

18.2 Otros movimientos

- En septiembre de 2020 se realizó el pago anticipado de las obligaciones de corto plazo con la banca local (COP$775,000) e internacional (USD$221.5 millones) suscritos en marzo y abril del presente año.

18.3 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de $57,396,777 y $40,358,442 al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, respectivamente.

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

18.4 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de septiembre de 2020:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	558,686	359,215	365,140	282,649	1,565,690
Pasivos por arrendamiento	117,771	385,896	504,320	44,827	1,052,814
	676,457	745,111	869,460	327,476	2,618,504
Moneda extranjera					
Bonos	2,075,776	16,144,810	12,237,522	5,930,684	36,388,792
Crédito comercial - Reficar	1,339,002	4,820,260	1,073,203	-	7,232,465
Créditos comerciales	39,051	2,524,253	-	-	2,563,304
Pasivos por arrendamiento	161,270	643,863	785,889	1,620,686	3,211,708
	3,615,099	24,133,186	14,096,614	7,551,370	49,396,269
Saldo al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	**4,291,556**	**24,878,297**	**14,966,074**	**7,878,846**	**52,014,773**

18.5 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de septiembre de 2020, la Compañía tiene designados USD$8,775 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD$7,475 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 28 – Gestión de riesgos.

19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Proveedores	4,180,323	5,910,452
Dividendos por pagar (1)	3,243,767	3,767
Partes relacionadas (Nota 29)	1,155,058	1,361,368
Anticipos asociados	419,461	891,247
Retención en la fuente	233,384	505,902
Acuerdos en contratos de transporte (2)	138,233	71,239
Fondo de estabilización de precios (3)	26,119	-
Operaciones de cobertura (4)	12,541	-
Acreedores varios	87,141	134,651
	9,496,027	**8,878,626**

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

(1) La Asamblea General de Accionistas realizada el 27 de marzo de 2020, decretó dividendos sobre la utilidad del año 2019, por valor de $7,401,005. Durante el año se pagaron $4,161,006 correspondientes el 100% de los dividendos a los accionistas minoritarios y el 50% de los dividendos al mayoritario. El valor restante de los dividendos a pagar se realizará en el transcurso del cuarto trimestre de 2020.

(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 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).

(4) Corresponde al saldo por pagar por la liquidación de contratos swaps adquiridos para cubrir el riesgo de precio de crudo exportación.

20. Provisiones por beneficios a empleados

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	7,111,799	6,908,799
Pensión	2,427,412	2,853,718
Educación	439,843	458,441
Bonos	325,318	352,917
Otros planes	103,665	98,729
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario (1)	419,514	124,186
	10,827,551	**10,796,790**
Prestaciones sociales y salarios	560,145	514,058
Otros beneficios a largo plazo	103,331	96,678
	11,491,027	**11,407,526**
Corriente	1,894,541	1,855,549
No corriente	9,596,486	9,551,977
	11,491,027	**11,407,526**

(1) En mayo de 2020, Ecopetrol inició los ofrecimientos de un nuevo plan de retiro voluntario, el cual fue aprobado a finales de 2019. Al 30 de septiembre de 2020, 239 personas han aceptado el ofrecimiento.

La siguiente tabla muestra el movimiento en los resultados y otros resultados integrales de los beneficios post-empleo, por los periodos finalizados el 30 de septiembre de 2020:

	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2020	2019
	(No auditado)	
Resultado del periodo		
Intereses, neto	460,427	396,494
Costo del servicio actual	88,579	57,358
	549,006	**453,852**
Otros resultados integrales		
Pensión y bonos	(590,868)	(692,339)
Otros	41	(151)
	(590,827)	**(692,490)**
Impuesto diferido	177,248	207,747
	(413,579)	**(484,743)**

20.1 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 pueden 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 $13,214,772 y $12,712,853 al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, respectivamente. El 59.4% (2019 - 26.6%) son nivel 1 de valor razonable y el 40.6% (2019 – 73.4%) están bajo categoría nivel 2.

21. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2019	**7,114,059**	**70,671**	**630,782**	**7,815,512**
Costo financiero	158,252	-	-	158,252
Utilizaciones	(108,763)	(4,772)	-	(113,535)
Adiciones	-	2,321	68,129	70,450
Traslados	(13,484)	-	2,608	(10,876)
Saldo al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	**7,150,064**	**68,220**	**701,519**	**7,919,803**
Corriente	410,522	10,063	186,127	606,712
No corriente	6,739,542	58,157	515,392	7,313,091
	7,150,064	**68,220**	**701,519**	**7,919,803**

21.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que tiene la Compañía de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio de proyectos o actividades, de acuerdo con lo descrito en la sección 3.5 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2019. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo se estima proyectando los pagos futuros esperados y descontando a valor presente con una tasa referenciada a las obligaciones financieras de la Compañía, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación.

21.2 Litigios

Durante lo corrido de 2020, no se presentaron litigios individualmente materiales que puedan implicar una alta probabilidad de salida de recursos.

21.3 Contingencias ambientales y otros

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

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

En 2017, los principales cambios que establecieron estos decretos se dieron con relación a las áreas de implementación, líneas de inversión y 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. El 30 de junio de 2017, Ecopetrol radicó ante la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) ciertos planes de inversión del 1% para acogerse a los nuevos decretos, con relación a las líneas de inversión, manteniendo la base de liquidación del Decreto 1900.

Al 31 de diciembre de 2018 la provisión para inversión forzosa del 1% por el uso del agua se estimó con base en los parámetros establecidos en el Decreto 1076 de 2015.

Al 31 de diciembre de 2019 la Compañía culminó la re-certificación de la base de liquidación y el acogimiento al porcentaje de actualización de los valores de inversión del 1%, en cumplimiento del artículo 321 de la Ley 1955 de 2019 generando una menor provisión de esta obligación. A la fecha de este informe se están recibiendo los pronunciamientos de la ANLA con relación al artículo 321 de la Ley 1955, unos a través de oficios y otros a través de resoluciones. 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.

21.4 Contingencias

Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.

Durante el mes de julio de 2018, los remitentes que no hacen parte del Grupo Ecopetrol (Frontera Energy Colombia Corp., Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S. y Canacol Energy Colombia S.A.S.) (en adelante, los "Remitentes"), enviaron comunicaciones a la Compañía donde manifestaron pretender dar por terminados de forma anticipada sus respectivos Contratos de Transporte Ship or Pay celebrados en el año 2012 (los "Contratos de Transporte").

Conforme a lo anterior, esos remitentes han dejado de cumplir sus obligaciones bajo dichos Contratos de Transporte. Oleoducto Bicentenario rechazó los términos de las comunicaciones señalando que no hay lugar a una terminación anticipada y ha reiterado a los Remitentes que los Contratos de Transporte se encuentran vigentes y que sus obligaciones deben ser oportunamente cumplidas.

Bajo el convencimiento de 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.

Agotadas las etapas de arreglo directo con cada Remitente, la Compañía presentó demandas arbitrales en contra de cada uno de ellos en el primer semestre de 2019. Como parte de la estrategia de litigio, estas demandas fueron retiradas y se presentaron nuevas demandas, así: i) el 12 de noviembre de 2019, la Compañía demandó a Frontera Energy Colombia Corp. (Frontera) al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte ante el Centro de Arbitraje y Conciliación de la Cámara de Comercio de Bogotá D.C., solicitando el pago, indemnización y/o cualquier otra restitución a la que la Compañía tenga derecho por la indebida terminación del Contrato de Transporte. ii) el 10 de diciembre de 2019, la Compañía demandó a Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S. (Vetra) al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte ante el Centro de Arbitraje y Conciliación de la Cámara de Comercio de Bogotá D.C. solicitando el pago, indemnización y/o cualquier otra restitución a la que la Compañía tenga derecho por la indebida terminación del Contrato de Transporte y; iii) el 26 de diciembre de 2019, la Compañía demandó a Canacol Energy Colombia S.A.S. (Canacol) al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte ante el Centro de Arbitraje y Conciliación de la Cámara de Comercio de Bogotá D.C. solicitando el pago, indemnización y/o cualquier otra restitución a la que la Compañía tenga derecho por la indebida terminación del Contrato de Transporte.

Los tres procesos arbitrales se encuentran en curso.

En paralelo a lo anterior, Bicentenario continuará ejerciendo sus derechos en los términos de los Contratos de Transporte y sus acuerdos relacionados, para garantizar su cumplimiento y reclamar cualquier compensación, indemnización o restitución derivada de la alegada terminación anticipada de dichos contratos, junto con otros incumplimientos.

A septiembre 2020, Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. evaluó el reconocimiento de ingresos de acuerdo con los criterios contenidos en la IFRS 15, determinando que aplicada la mencionada norma contable a los ingresos reconocidos por ciertos contratos de transporte y almacenamiento bajo la figura de "ship or pay" y "take or pay", éstos deben verse posteriormente disminuidos en $457,266, los cuales incluyen intereses de mora, sin perjuicio de

que subsisten los derechos y obligaciones contractuales por considerar que los contratos se encuentran vigentes y deben cumplirse y, por ende las controversias con Frontera Energy Colombia Corp., Canacol Energy Colombia S.A.S. y Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S.

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

Dentro de las cláusulas pactadas en los contratos celebrados con el Grupo Frontera Energy (en adelante Frontera) respecto del Oleoducto Caño Limón Coveñas, y en particular la cláusula 13.3 establece que, en caso de suspensión del servicio por causas no imputables a ninguna de las partes, por un período mayor de 180 días calendario continuos, cualquiera de las partes podrá terminar el contrato anticipadamente.

En virtud de lo anterior, el 12 de julio de 2018 CENIT recibió comunicación de Frontera, en la cual se manifestó la decisión de éste de ejercer la facultad prevista en la cláusula 13.3 de cada uno de los contratos de transporte celebrados respecto del Oleoducto Caño Limón – Coveñas, con el propósito de darlos por terminados anticipadamente. Con relación a lo anterior, CENIT emitió la comunicación CEN-PRE-3451-2018-E de fecha 17 de Julio 2018 en la que se manifiesta que no se ha configurado el supuesto de hecho previsto en la cláusula 13.3 de los contratos en mención, para que el Grupo Frontera Energy tenga la potestad contractual de decidir su terminación anticipada.

En la misma comunicación CENIT manifestó la intención de continuar facturando y cobrando los servicios de transporte establecidos en los contratos mencionados, considerando que los mismos siguen vigentes por lo que Frontera debe cumplir con las obligaciones asumidas en cada uno de ellos.

Por medio de comunicaciones del 20 y 31 de marzo de 2020, Frontera solicitó la terminación de los contratos de transporte del Oleoducto Monterrey Araguaney (VIT-026-2012, VIT-024-2012), contratos de descargue en la estación de Araguaney (VIT-026-2012, VIT-027-2012), y acuerdos de uso del terminal marítimo de Coveñas (VIT-028-2012, VIT-031-2012 y VIT-029-2012), petición que fue rechazada por CENIT, por medio de comunicado del día 2 de abril de 2020.

CENIT evaluó el reconocimiento de ingresos de acuerdo con los criterios contenidos en la IFRS 15, determinando que no es posible reconocer contablemente ingresos asociados a estos contratos, sin perjuicio de lo anterior, subsisten los derechos y obligaciones contractuales y por ende la controversia con Frontera.

Como consecuencia de lo anterior CENIT no reconoció ingresos en el año 2019 por $163,852 y en lo corrido del año 2020 no ha reconocido ingresos por $318,668.

Al 30 de septiembre de 2020 los valores adeudados por Frontera, con relación a los casos descritos anteriormente ascienden a $762,648.

Así mismo, los valores adeudados por Canacol y Vetra ascienden a $8,225 y $6,779 respectivamente, por la indebida terminación anticipada de los contratos de transporte Ship or Pay por el Oleoducto Caño Limón – Coveñas.

Refinería de Cartagena S.A.S

El 8 de marzo de 2016, Reficar presentó una solicitud de arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional (ICC) 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. Reficar es el demandante en el arbitraje ICC y reclama no menos de USD $2 mil millones a CB&I en daños.

El 25 de mayo de 2016, CB&I presentó su respuesta a la Solicitud de Arbitraje y Contrademanda por un valor aproximado de USD $106 millones y $324.052 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, CB&I presentó su Contrademanda no detallada, incrementando las sumas reclamadas a aproximadamente USD $116 millones y $387.558 millones. El 16 de marzo de 2018, CB&I presentó su Contrademanda detallada, actualizando el valor reclamado a las sumas de USD $129 millones y $432.303 millones (incluyendo en cada caso intereses) y también presentó su memorial exhaustivo de defensa. En esta misma fecha, Reficar presentó su demanda detallada, reclamando, entre otras pretensiones, la suma aproximada de USD $ 139 millones por concepto de facturas pagadas provisionalmente en el marco de los acuerdos Memorando de Acuerdo (MOA) y Proyecto de Facturación del Proyecto (PIP) y el Contrato EPC.

El 28 de junio de 2019, CB&I presentó su respuesta a la defensa no detallada de Reficar a la demanda de reconvención, incrementando las sumas reclamadas a aproximadamente USD $137 millones y $503.241 millones (incluyendo en cada caso intereses). En esta misma fecha, Reficar presentó su respuesta a la defensa no detallada de CB&I y su defensa detallada a la Contrademanda 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.

El 21 de enero de 2020, Comet II B.V., el sucesor de Chicago Bridge & Iron Company N.V., y su matriz McDermott International Inc. comenzaron un proceso de quiebra bajo el Capítulo 11 de la legislación bancarrota de los Estados Unidos en el Tribunal de Bancarrota del Distrito Sur de Texas. Tras la declaración de quiebra, entró en vigor una suspensión automática al inicio o continuación de cualquier acción o procedimiento, o a la ejecución de cualquier fallo o laudo, en contra Comet II B.V.; suspendiendo el arbitraje. El 23 de enero de 2020, Comet II B.V. obtuvo una orden del Tribunal de Bancarrota permitiéndole, a su discreción, modificar la suspensión automática para permitirle proceder con litigios u otros asuntos en disputa. El 14 de marzo de 2020, el Tribunal de Bancarrota emitió una orden confirmando un plan de reorganización, y la orden prevé que la suspensión contra el arbitraje finalice en la fecha efectiva del plan o el 30 de agosto de 2020, lo que ocurra primero.

Con respecto al arbitraje que involucra a Reficar, la orden de confirmación establece que el foro apropiado para la adjudicación del arbitraje es el tribunal de la Cámara de Comercio Internacional; los reclamos del arbitraje no estarán sujetos a estimación por el Tribunal de Bancarrota, y la suspensión no será incumplida si las partes discuten temas logísticos con el tribunal de la Cámara de Comercio Internacional. La orden reserva todos los derechos y argumentos de las partes relacionadas con el cronograma del arbitraje, el lugar de la audiencia y la logística del arbitraje, y también reconoce que, sin renunciar a ningún argumento, incluidas, entre otras, las objeciones de los Deudores a lugares alternativos de audiencia y largos intervalos entre las fechas de audiencia.

El 30 de junio de 2020, McDermott International Inc., anunció la finalización de su plan de reorganización, con lo cual la suspensión automática del arbitraje contra CB&I finalizó, y el arbitraje se reanudó el 1 de julio 2020.

El 6 de mayo de 2020, la Superintendencia de Sociedades ordenó la liquidación judicial de CBI Colombiana S.A. Desde el anuncio de la liquidación judicial de CBI, Refinería de Cartagena ha monitoreado la situación y ha estado evaluando con asesores externos las medidas para proteger los intereses de la Compañía ante esta nueva circunstancia.

El inicio de la audiencia ha sido reprogramado por el Tribunal Arbitral para comenzar en mayo de 2021. Después de la audiencia, el Tribunal analizará los argumentos de las partes para emitir su decisión final sobre los reclamos de Refinería de Cartagena y CB&I. Hasta que el Tribunal emita su decisión final, el resultado de este arbitraje será incierto.

22. Patrimonio

22.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es $36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906,273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a $11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, el capital suscrito y pagado ascendía a $25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

22.2 Prima en emisión de acciones

Al 30 de septiembre de 2020, el saldo de la prima en emisión de acciones es $6,607,699 y está compuesto por: (i) exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en el año 2007 por $4,457,997, (ii) al exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones adjudicadas en la segunda ronda, efectuada en septiembre de 2011 por $2,118,468, (iii) $31,377, al valor generado en el proceso de colocación de acciones en el mercado secundario, originado por la ejecución de garantías a los deudores morosos, de conformidad con lo establecido en el Artículo 397 del Código de Comercio y (iv) prima en colocación de acciones por cobrar $(143).

22.3 Reservas patrimoniales

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Reserva legal	4,568,980	3,243,832
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales (1)	4,557,074	31,744
	9,635,136	**3,784,658**

(1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 27 de marzo de 2020, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2019 y constituir una reserva de 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:

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	3,784,658	5,138,895
Liberación de reservas	(540,826)	(3,050,703)
Apropiación de reservas	6,391,304	5,355,852
Dividendos decretados	-	(3,659,386)
Saldo final	**9,635,136**	**3,784,658**

22.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	14,277,685	12,582,607
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	1,013,023	13,251,483
Liberación de reservas	540,826	3,050,703
Apropiación de reservas	(6,391,304)	(5,355,852)
Dividendos decretados (1)	(7,401,005)	(9,251,256)
Otros movimientos	176,608	-
Saldo final	**2,215,833**	**14,277,685**

(1) La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados. La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 27 de marzo de 2020, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2019 y definió distribuir dividendos por valor de $7,401,005 (2018 - $9,251,256).

22.5 Otros resultados integrales

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

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Método de participación en compañías (1)	16,453,719	10,721,865
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(3,736,130)	(1,130,583)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(1,943,631)	(2,357,210)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(846,378)	(535,162)
Coberturas flujo de efectivo con instrumentos derivados	(8,501)	3,311
	9,919,079	**6,702,221**

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

23. Ingresos de actividades ordinarias

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditados)		(No auditados)	
Ventas nacionales				
Destilados medios	1,652,092	2,902,162	5,409,805	7,872,320
Gasolinas	1,259,633	2,043,585	3,928,731	5,550,109
Gas natural	633,893	515,893	1,868,206	1,472,695
Servicios	107,362	144,510	376,912	430,600
Asfaltos	160,261	151,938	375,321	381,982
G.L.P. y propano	83,466	53,946	226,813	237,732
Crudos	69,326	86,701	187,939	285,116
Aromáticos	37,737	46,734	112,673	177,028
Polietileno	3,549	43,967	37,879	118,570
Otros ingresos ventas de gas (1)	31,292	27,424	75,134	74,914
Combustóleo	7,820	13,937	27,039	82,121
Otros productos y servicios	62,158	58,604	156,033	166,090
	4,108,589	**6,089,401**	**12,782,485**	**16,849,277**
Reconocimiento diferencial precios (2)	(31,697)	178,387	(246,040)	1,294,226
	4,076,892	**6,267,788**	**12,536,445**	**18,143,503**
Ventas zona franca				
Crudos	1,718,537	2,350,085	4,052,986	6,358,881
Servicios	101,214	97,062	296,235	277,750
Gas natural	83,097	77,754	215,429	229,123
Propileno	12,055	25,976	40,701	58,226
Otros	-	983	2,287	5,832
	1,914,903	**2,551,860**	**4,607,638**	**6,929,812**
Ventas al exterior				
Crudos	4,832,095	6,981,009	13,673,742	20,513,774
Combustóleo	241,580	452,086	645,820	1,459,690
Coberturas de flujo de efectivo para futuras exportaciones (Nota 28.3)	(86,738)	(206,647)	(312,120)	(890,507)
Diésel (3)	-	-	12,546	-
Otros productos y servicios	272	1,301	1,882	3,971
	4,987,209	**7,227,749**	**14,021,870**	**21,086,928**
	10,979,004	**16,047,397**	**31,165,953**	**46,160,243**

(1) Corresponde al ingreso facturado sobre la participación en las utilidades de las ventas de gas, en el marco del acuerdo suscrito entre Ecopetrol y 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.

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

(3) Corresponde a importaciones de diésel que Ecopetrol no recibió debido a los altos inventarios en el país y la crisis sanitaria del COVID-19. Tales volúmenes tuvieron que ser vendidos a Panamá.

24. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditados)		(No auditados)	
Costos variables				
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,388,369	1,615,649	4,349,410	4,406,118
Productos importados (1)	1,041,164	2,290,957	4,181,628	7,662,471
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,315,320	1,334,753	3,854,642	3,599,658
Compras de crudo asociación y concesión	1,299,308	1,752,433	3,154,540	3,957,686
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	760,865	1,309,344	2,045,508	4,109,468
Compras de otros productos y gas	739,523	584,960	1,480,685	1,669,234
Energía eléctrica	210,293	108,881	600,767	332,592
Regalías de gas en dinero	152,147	155,407	535,493	413,891
Materiales de proceso	75,568	105,911	242,258	335,159
Servicios contratados asociación	67,550	63,249	195,272	181,132
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (3)	(334,059)	(173,194)	301,039	(846,419)
	6,716,048	**9,148,350**	**20,941,242**	**25,820,990**
Costos fijos				
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,046,967	965,590	3,134,002	2,733,826
Costos laborales	497,721	508,210	1,562,382	1,522,989
Servicios contratados	271,993	373,285	852,229	1,041,658
Mantenimiento	306,527	326,366	813,010	1,013,227
Servicios contratados en asociación	218,724	243,986	761,171	755,482
Depreciaciones y amortizaciones	244,595	226,700	718,495	692,306
Impuestos y contribuciones	96,831	140,998	386,624	302,930
Materiales y suministros	86,800	102,200	219,873	291,273
Costos generales (4)	(41,769)	47,500	(65,078)	185,641
	2,728,389	**2,934,835**	**8,382,708**	**8,539,332**
	9,444,437	**12,083,185**	**29,323,950**	**34,360,322**

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

(2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.

(3) Corresponde a: i) capitalización a los inventarios, producto del proceso de costeo, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) los préstamos de inventarios por transporte.

(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.

25. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditados)		(No auditados)	
Gastos de administración				
Gastos laborales	306,915	111,383	784,892	337,762
Gastos generales	253,755	177,834	673,220	366,826
Depreciaciones y amortizaciones	9,441	6,460	27,027	20,317
Impuestos	3,330	-	8,213	8,405
	573,441	**295,677**	**1,493,352**	**733,310**
Gastos de operación y proyectos				
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	87,462	76,629	337,496	240,509
Gastos laborales	59,662	98,590	183,893	266,174
Impuestos	92,591	92,678	231,500	257,625
Gastos de exploración	25,198	30,845	68,809	183,200
Cuota de fiscalización	32,250	28,484	74,750	54,378
Proyectos capitalizables y otros (1)	(39,492)	(30,989)	(121,275)	(53,046)
	257,671	**296,237**	**775,173**	**948,840**

(1) Incluye los cargos de costos relacionados con proyectos operativos y corporativos que son traslados a las cuentas de construcciones en curso.

26. Otros ingresos (gastos) operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditados)		(No auditados)	
Utilidad en combinaciones de negocios (Nota 13)	-	-	1,284,372	-
Gasto (recuperación) impairment de activos corrientes	23,521	3,366	21,457	(9,198)
Pérdida en venta de activos	(14,823)	(6,730)	(27,171)	(34,716)
Gasto provisiones por litigios	(31,340)	(37,144)	(74,362)	(58,335)
Otros ingresos, netos	23,656	2,857	44,243	31,379
	1,014	**(37,651)**	**1,248,539**	**(70,870)**

27. Resultado financiero, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos financieros				
Valoración e ingresos de activos financieros	117,625	1,150,470	635,696	1,560,127
Rendimientos e intereses	46,317	61,224	139,070	193,624
Utilidad en valoración de derivados	36,483	-	36,483	-
(Pérdida) utilidad en liquidación de derivados	(61,457)	-	26,502	-
Otros ingresos (gastos)	1,303	(2,135)	13,115	3,815
	140,271	**1,209,559**	**850,866**	**1,757,566**
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones (1)	(638,547)	(456,670)	(1,750,029)	(1,358,823)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(207,537)	(176,877)	(618,678)	(533,821)
Valoración y gastos de activos financieros	(77,173)	(1,046,503)	(472,065)	(1,242,526)
Otros gastos	(15,956)	(4,121)	(34,760)	(10,835)
	(939,213)	**(1,684,171)**	**(2,875,532)**	**(3,146,005)**
Pérdida por diferencia en cambio, neta	**(287,162)**	**(403,071)**	**(1,296,424)**	**(210,649)**
	(1,086,104)	**(877,683)**	**(3,321,090)**	**(1,599,088)**

(1) Al 30 de septiembre de 2020 se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedades, planta y equipo por $189,739 (2019 $184,582).

(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.

28. Gestión de riesgos

28.1 Riesgos de mercado

La crisis sin precedentes, observada durante el primer trimestre del año 2020, originada por el choque simultáneo sobre la oferta (guerra de precios) y la demanda (COVID-19), resultó en las siguientes medidas tomadas por la Compañía:

- Recorte de $2 billones de pesos en costos y gastos incluidas medidas de austeridad, priorización de actividades operativas y administrativas, y control sobre gastos operativos, tales como restricciones de viaje, patrocinios y participación en eventos, entre otros.
- Ajuste inicial en el nivel de inversiones a un rango entre US$2,500 y US$3,000 millones (con una expectativa de precio promedio Brent entre US$30 y US$40 por barril).
- Uso de las líneas de financiamiento por USD$665 millones, así como una emisión y colocación de bonos de deuda pública externa en el mercado internacional de capitales por USD$2,000 millones
- Registro contable de un impairment al corte de marzo luego de ajustar algunos de los supuestos utilizados (precios y tasas de descuento) en la evaluación realizada al 31 de diciembre de 2019, limitando el impacto sobre los principales activos a largo plazo (únicamente sobre algunos activos productivos del segmento de exploración y producción y sobre la planta de la Refinería de Cartagena), (Ver Nota 17 – Impairment de activos a largo plazo).

Ecopetrol S.A. ha continuado monitoreando la evolución del mercado razón por lo cual, el 17 de julio de 2020 se publicó un nuevo plan de inversiones orgánicas para el Grupo Ecopetrol (GE) aprobado por Junta Directiva,

considerando (i) una detallada revisión del portafolio del Grupo, (ii) el avance en las intervenciones realizadas, y (iii) la paulatina recuperación de la actividad económica, que permitieron incrementar la inversión a un nuevo nivel estimado entre US$3,000 y US$3,400 millones para 2020.

El nuevo plan asegura la sostenibilidad del negocio en un entorno de precios bajos, priorizando las oportunidades generadoras de caja y con mejores precios de equilibrio, manteniendo la dinámica de crecimiento con foco en la ejecución de los planes de desarrollo de los activos estratégicos, y en la preservación del valor de los activos mediante inversiones que permitan dar confiabilidad, integridad y continuidad a la operación actual en refinerías, sistemas de transporte y campos de producción.

El plan fue construido con una expectativa de precio Brent de US$38 por barril en promedio para el 2020. Pese al entorno actual de precios bajos, este plan mantiene su resiliencia y competitividad con un precio de equilibrio de caja cercano a US$30.

Ecopetrol continuará monitoreando la evolución del mercado para determinar la necesidad de poner en marcha etapas subsecuentes del plan de intervención teniendo en cuenta que los efectos finales y la duración de esta situación dependerán de los desarrollos futuros, que son altamente inciertos y a la fecha no se pueden predecir. De igual forma, estará revisando indicadores de impairment sobre los activos de larga duración y las inversiones en compañías, efectuando análisis cuantitativos en los casos que fuesen necesarios. Asimismo, continuará evaluando y valorando posibles impactos en otros rubros como pueden ser: reconocimiento de ingresos, impairment de cuentas por cobrar, reservas, provisión de abandono, inventarios, acuerdos conjuntos, entre otros.

28.2 Riesgo de precio de commodities

El negocio de la Compañía depende sustancialmente de los precios internacionales del crudo y de los productos refinados. Los precios de estos productos son volátiles y por tanto, cambios drásticos podrían afectar adversamente las perspectivas de los negocios y los resultados de las operaciones.

Las fluctuaciones en los precios de crudo, gas natural y productos refinados se presentan como resultado de una variedad de factores fundamentales como: la competencia dentro de la industria de hidrocarburos, cambios en el balance oferta/demanda, cambios regulatorios, factores geopolíticos, desarrollo de nuevas tecnologías, cambios en el costo de capital, cambios en las expectativas de las condiciones económicas, transacciones en instrumentos financieros derivados relacionados con el petróleo y gas y disponibilidad de combustibles alternos. Una alta proporción de los ingresos provienen de las ventas de crudo, gas natural y productos refinados, los cuales están indexados a precios internacionales de referencia como el Brent, entre otros. En consecuencia, las fluctuaciones del precio en tales referencias tienen un efecto directo en la situación financiera y en los resultados.

Con el fin de mitigar el riesgo asociado a la fluctuación de precio del crudo y de los combustibles, Ecopetrol ha pactado contratos swaps. A la fecha de este informe Ecopetrol registra una posición activa en Swaps por $15,158 (Nota 9) y una posición pasiva de $27,478. La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida como contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

28.3 Riesgo de tipo de cambio

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

La tasa de cambio del dólar estadounidense frente al peso colombiano ha fluctuado durante los últimos años. Al 30 de septiembre de 2020, el peso colombiano se depreció 18% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2019 de $3,277.14 a $3,865.47 pesos por dólar.

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

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

(Millones de USD)	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	708	203
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	807	1,102
Otros activos financieros	1,205	1,097
Otros activos	132	140
Total activos	**2,852**	**2,542**
Préstamos y financiaciones	(12,779)	(10,244)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(760)	(1,193)
Otros pasivos	(30)	(161)
Total pasivos	**(13,569)**	**(11,598)**
Posición pasiva neta	**(10,717)**	**(9,056)**

Del total de la posición neta, USD$8,775 millones corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral dentro del patrimonio, y USD$1,942 millones corresponden a pasivos netos en moneda extranjera cuya valoración impacta el resultado del periodo.

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

1) Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera a 30 de septiembre de 2020:

Escenario/ Variación TRM	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	(75,067)	339,195
5%	(375,337)	1,695,975

2) Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, entendiendo que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones, el 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva designó la suma de 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)	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	**1,300**	**1,300**
Reasignación de instrumentos de cobertura	1,003	5,551
Realización de las exportaciones	(1,003)	(5,551)
Saldo final	**1,300**	**1,300**

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	**535,163**	**1,203,461**
Diferencia en cambio	764,829	35,607
Realización de exportaciones (Nota 23)	(312,120)	(1,028,516)
Inefectividad	(13,654)	(5,173)
Impuesto de renta diferido	(127,840)	329,784
Saldo final	**846,378**	**535,163**

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
2020 (Oct-Dic)	1,110,768	(355,446)	755,322
2021	36,229	(11,231)	24,998
2022	36,229	(10,869)	25,360
2023	30,148	10,551	40,699
	1,213,374	**(366,995)**	**846,379**

3) Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

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

Ecopetrol designó como partida cubierta las inversiones netas en Oleoducto Central S.A. (Ocensa), Ecopetrol América LLC., Hocol Petroleum Ltd. (HPL) y Refinería de Cartagena S.A.S. (Reficar) y como instrumento de cobertura una porción de su deuda denominada en dólares americanos, en un monto total equivalente a USD $5,200 millones. Durante el 2019 y el transcurso del 2020 Ecopetrol S.A. realizó una ampliación de esta cobertura por USD $2,275 millones para incluir en la designación las inversiones en Ecopetrol Permian LLC y Ecopetrol Brasil y adicionar un mayor monto en Reficar. El valor total cubierto al 30 de septiembre de 2020 es de USD$7,475 millones.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	**1,130,583**	**1,069,316**
Diferencia en cambio	3,722,210	87,524
Impuesto de renta diferido	(1,116,663)	(26,257)
Saldo final	**3,736,130**	**1,130,583**

4) Coberturas con instrumentos financieros derivados

Durante el año 2020, Ecopetrol ha suscrito operaciones de forward non-delivery de venta de dólares con el fin de mitigar la volatilidad de la tasa de cambio en el flujo de caja requerido para operaciones de la Compañía. Los siguientes son los detalles de los contratos forward vigentes al 30 de septiembre de 2020:

Vencimiento	USD millones	Tasa promedio pactada
Octubre 2020	140	4,035.6
Noviembre 2020	145	3,967.8
	285	**4,001.1**

Al 30 de septiembre de 2020 Ecopetrol S.A. reconoció una posición activa en forward por $36,483 (Ver Nota 9) y una utilidad neta por valoración de $62,840. Este saldo corresponde a su valor razonable catalogado con nivel de jerarquía 2, calculado a partir de datos observables, utilizando la metodología de proyección de flujos con puntos forward y descuento a valor presente.

28.4 Gestión del capital

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

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

	A 30 de septiembre de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 18)	52,014,773	36,298,122
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(4,206,524)	(1,477,493)
Otros activos financieros (Nota 9)	(5,062,879)	(5,233,959)
Deuda financiera neta	**42,745,370**	**29,586,670**
Patrimonio	**53,417,814**	**56,412,330**
Apalancamiento (1)	**44.45%**	**34.40%**

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

29. Partes relacionadas

Los saldos con compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias						
Refinería de Cartagena S.A.S.	1,743,486	-	-	-	213,271	880
Inversiones de Gases de Colombia S.A.	59,115	-	-	-	1,175	23
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	57,777	-	-	27,394	283,588	18,501
Esenttia S.A.	48,222	-	-	-	-	-
Hocol S.A.	29,175	-	-	87,038	71,515	14
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	4,976	-	-	15,733	376,904	10,450
Esenttia Masterbatch Ltda	5,536	-	-	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	3,722	-	-	57,955	41,236	48,297
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	1,332	-	-	-	63,526	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda.	936	-	-	-	-	-
Black Gold Re Limited	386	-	-	-	-	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	193	-	-	251,846	1,138	-
Ecopetrol Capital AG	84	-	1,589,836	-	-	-
Ecopetrol America LLC	83	-	-	-	92	-
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	62	-	-	-	36,105	-
Ecopetrol Costa Afuera	57	-	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	9	-	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	9	-	-	-	-	-
Ecopetrol Permian LLC	7	-	-	-	-	-
Negocios conjuntos						
Ecodiesel Colombia S.A.	1,602	-	-	1,397	39,297	1,634
Equion Energía Limited	996	-	-	-	26,162	1
Offshore International Group Inc (1)	-	111,179	-	-	-	-
Asociadas						
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	4,497	-	-	-	101	-
Serviport S.A.	-	-	-	-	948	-
Saldo al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)	**1,962,262**	**111,179**	**1,589,836**	**441,363**	**1,155,058**	**79,800**
Corriente	1,962,262	111,179	1,589,836	164,048	1,155,058	79,800
No corriente	-	-	-	277,315	-	-
	1,962,262	**111,179**	**1,589,836**	**441,363**	**1,155,058**	**79,800**
	(Nota 7)		(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 19)	

Cuentas por cobrar – Préstamos:

(1) Savia Perú S.A. (filial de Offshore International Group Inc): Préstamo otorgado por Ecopetrol S.A. por USD$57 millones en el año 2016, con una tasa de interés del 4.99% E.A. pagaderos semestralmente a partir del 2017 y vencimiento en el 2021. El saldo en valor nominal de este crédito al 30 de septiembre de 2020 es de USD$28 millones (2019 - USD$28).

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias						
Refinería de Cartagena S.A.S.	1,482,845	-	-	-	179,054	26,713
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	84,683	-	-	15,893	259,460	11,139
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	24,707	-	-	-	107,244	-
Oleoducto Central S.A.	17,124	-	-	9,294	404,561	3,923
Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias	12,485	-	-	-	1,006	-
Esenttia Masterbatch Ltda	8,061	-	-	-	-	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	3,180	-	-	248,822	17,203	-
Oleoducto de Colombia S.A.	2,798	-	-	42,508	40,927	32,309
Esenttia S.A.	2,695	-	-	-	-	-
Hocol S.A.	1,908	-	-	5,136	76,560	43
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	199	-	-	-	80,728	-
Ecopetrol Costa Afuera	303	-	-	-	-	-
Black Gold Limited	96	-	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	134	-	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	136	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	324	-	967,555	-	-	-
Ecopetrol America LLC	338	-	-	-	7,048	-
Bioenergy S.A.	356	-	-	-	-	48
Ecopetrol del Perú	11	-	-	-	-	-
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	24,010	-	-	55,068	153,462	794
Ecodiesel Colombia S.A.	2,116	-	-	-	29,447	1
Offshore International Group Inc	-	93,657	-	-	-	-
Asociadas						
Serviport S.A.	-	-	-	-	4,668	-
Saldo al 31 de diciembre de 2019	**1,668,509**	**93,657**	**967,555**	**376,721**	**1,361,368**	**74,970**
Corriente	1,668,509	-	967,555	180,411	1,361,368	74,970
No corriente	-	93,657	-	196,310	-	-
	1,668,509	**93,657**	**967,555**	**376,721**	**1,361,368**	**74,970**
		(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 19)	

Las principales transacciones con partes relacionados por los periodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre se detallan como sigue:

	2020		2019	
	Ingresos	Costos y gastos	Ingresos	Costos y gastos
	(No auditados)		(No auditados)	
Subsidiarias				
Refinería de Cartagena S.A.S.	4,659,578	1,129,029	6,883,326	1,385,507
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	258,851	2,507,239	284,962	2,300,948
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	126,198	5,568	-	-
Hocol S.A.	50,144	267,212	6,712	336,329
Ecopetrol Capital AG	40,906	21,606	781,382	731,157
Esenttia Masterbatch Ltda	40,721	-	-	-
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	16,306	3,151,270	17,320	2,875,850
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	9,639	364,137	7,615	264,551
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	5,538	502,709	5,563	645,294
Esenttia S.A.	5,271	-	21,726	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	1,727	-	307	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	1,581	583,610	4,739	638,332
Ecopetrol America LLC	1,014	10,439	1,011	6,365
Black Gold Limited	994	-	673	-
Ecopetrol Energía S.A.S ESP	311	306,627	653	247,254
Ecopetrol Costa Afuera	304	-	2,306	-
Andean Chemicals Limited	117	-	218	-
Hocol Petroleum Limited	84	-	113	-
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	20	-	4	-
Ecopetrol Permian LLC	7	-	-	-
Bioenergy S.A. (1)	-	-	5	-
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	-	-	1,253	-
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	-	-	58,232	-
Ecopetrol del Perú S.A.	-	9	1	-
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	16,087	269,199	24,233	484,623
Ecodiesel Colombia S.A.	6,075	196,168	5,943	200,912
Offshore International Group Inc	3,369	-	2,245	-
Asociadas				
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	36,742	722	-	-
	5,281,584	**9,315,544**	**8,110,542**	**10,117,122**

(1) Bioenergy S.A.S. y Bioenergy Zona Franca S.A.S. se encuentran en proceso de liquidación judicial, por tanto, para 2020 se deja de considerar como parte relacionada para Ecopetrol S.A. (ver Nota 12 – Inversiones en compañías)

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas 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	20,113,024	(1,201,393)	30,618,931	10,505,907
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	14,457,402	2,587,708	16,134,818	1,677,416
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	10,190,583	(193,300)	10,193,142	2,559
Oleoducto Central S. A. - Ocensa	Dólar	72,65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	4,658,372	1,408,215	7,068,717	2,410,345
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,694,093	151,140	3,694,336	243
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	2,791,129	(116,246)	3,270,743	479,614
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	2,532,426	143,198	3,793,203	1,260,777
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	1,967,609	112,699	2,355,872	388,263
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	1,949,671	79,796	8,084,941	6,135,270
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	55,97%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,502,663	95,547	3,549,006	2,046,343
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,360,916	2,357	1,361,576	660
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	1,032,261	235,422	1,448,891	416,630
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	769,580	116,249	1,567,358	797,778
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	898,696	36,411	1,050,224	151,528
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	431,053	186,457	561,399	130,346

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	8,432,968	(132,533)	8,432,968	-
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	3,875,430	(63,553)	3,904,281	28,851
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	1,672,790	(42,464)	1,705,421	32,631
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	255,603	100,001	329,227	73,624
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	57,476	(192)	60,130	2,654
ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V.	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	26,055	(17,374)	43,617	17,562
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	12,399	191	32,278	19,879
Ecopetrol Energía S.A.S E.S.P.	Peso Colombiano	100%	Servicio público de suministro de energía	Colombia	Colombia	9,425	2,020	87,639	78,214
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	5,903	337	34,405	28,502
Ecopetrol Germany Gmbh (1)	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Alemania	Angola	2,678	63	2,678	-
Topili Servicios Administrativos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en el ámbito gerencial y dirección	México	México	34	(19)	38	4
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	35	(18)	46	11

(1) Compañía en proceso de liquidación.

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,579,588	20,073	2,845,044	265,456
Offshore International Group Inc. (2)	Dólar	50%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Estados Unidos	Perú	787,917	(47,931)	1,924,247	1,136,330
Ecodiesel Colombia S.A. (2)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	87,204	13,048	144,421	57,217

(2) Información disponible al 31 de mayo de 2020.