



ECOPETROL S. A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados
(No auditados)

30 de septiembre de 2021





**Building a better
working world**

Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Consolidada Condensada

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio consolidado condensado de situación financiera al 30 de septiembre de 2021 y los correspondientes estados intermedios consolidados condensados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de 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 consolidados condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera consolidada de Ecopetrol S.A., al 30 de septiembre de 2021, los resultados consolidados 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 (601) 484 7000
Fax. +57 (601) 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 (604) 369 8400
Fax: +57 (604) 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 (602) 485 6280
Fax: +57 (602) 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 (605) 385 2201
Fax: +57 (605) 369 0580



**Building a better
working world**

Otros Asuntos

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

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'V. Rodríguez', with a large, sweeping flourish above it.

(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
9 de noviembre de 2021

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados	3
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados	4
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados	5
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados	6
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados	7
1. Entidad reportante	8
2. Bases de presentación	8
3. Estimaciones y juicios contables significativos	10
4. Políticas contables	10
5. Nuevos estándares y cambios normativos	10
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	12
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	12
8. Inventarios, neto	13
9. Otros activos financieros	13
10. Impuestos	14
11. Otros activos	17
12. Combinación de Negocios	18
13. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:	21
14. Propiedades, planta y equipo	23
15. Recursos naturales y del medio ambiente	24
16. Activos por derecho de uso	25
17. Intangibles	25
18. Impairment de activos de largo plazo	25
19. Goodwill	26
20. Préstamos y financiaciones	26
21. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	28
22. Provisiones por beneficios a empleados	28
23. Provisiones y contingencias	29
24. Patrimonio	37
25. Ingresos procedentes de contratos con clientes	39
26. Costo de ventas	40
27. Gastos de administración, operación y proyectos	41
28. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	41
29. Resultado financiero, neto	42
30. Gestión de riesgos	42
31. Partes relacionadas	45
32. Información por segmentos	46
33. Eventos subsecuentes y/o relevantes (No auditados)	54

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos (No auditado).....	55
Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP (No auditado) ...	59

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 30 de septiembre 2021 (No auditado)	Al 31 de diciembre 2020
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	10,086,787	5,082,308
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	16,849,339	4,819,092
Inventarios, neto	8	9,078,206	5,053,960
Otros activos financieros	9	1,835,384	2,194,651
Activos por impuestos corrientes	10	6,597,867	3,976,295
Otros activos	11	2,493,832	1,664,036
		46,941,415	22,790,342
Activos mantenidos para la venta		74,835	44,032
Total activos corrientes		47,016,250	22,834,374
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	23,562,413	676,607
Otros activos financieros	9	1,232,176	877,008
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	13	8,133,057	3,174,628
Propiedades, planta y equipo	14	83,087,426	66,508,337
Recursos naturales y del medio ambiente	15	33,414,400	31,934,158
Activos por derecho de uso	16	338,755	377,886
Intangibles	17	10,376,666	555,043
Activos por impuestos no corrientes	10	12,988,193	10,035,161
Goodwill	19	19,788,844	1,353,802
Otros activos	11	1,295,526	1,090,115
		194,217,456	116,582,745
Total activos no corrientes		194,217,456	116,582,745
Total activos		241,233,706	139,417,119
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	20	8,654,038	4,923,346
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	21	12,669,764	8,449,041
Provisiones por beneficios a empleados	22	2,179,070	2,022,137
Pasivos por impuestos corrientes	10	1,641,480	1,243,883
Provisiones y contingencias	23	1,315,896	1,221,109
Instrumentos financieros derivados		76,948	3,714
Otros pasivos		1,310,045	388,057
		27,847,241	18,251,287
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta		33,729	31,156
Total pasivos corrientes		27,880,970	18,282,443
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	20	83,224,871	41,808,408
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	21	258,112	21,064
Provisiones por beneficios a empleados	22	12,101,874	10,401,530
Pasivos por impuestos no corrientes	10	10,015,031	1,269,098
Provisiones y contingencias	23	12,043,971	11,206,621
Otros pasivos		1,920,986	608,685
		119,564,845	65,315,406
Total pasivos no corrientes		119,564,845	65,315,406
Total pasivos		147,445,815	83,597,849
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	24.1	25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones	24.2	6,607,699	6,607,699
Reservas	24.3	10,624,229	9,635,136
Otros resultados integrales	24.5	8,838,285	7,859,992
Resultados acumulados		11,884,504	2,952,356
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		62,994,784	52,095,250
Interés no controlante		30,793,107	3,724,020
		93,787,891	55,819,270
Total patrimonio		93,787,891	55,819,270
Total pasivos y patrimonio		241,233,706	139,417,119

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
		2021	2020	2021	2020
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	25	23,332,762	12,322,824	59,982,965	35,836,466
Costos de ventas	26	(14,506,000)	(8,343,733)	(36,449,442)	(27,245,896)
Utilidad bruta		8,826,762	3,979,091	23,533,523	8,590,570
Gastos de administración	27	(755,658)	(806,346)	(1,934,557)	(2,178,299)
Gastos de operación y proyectos	27	(831,870)	(492,541)	(1,993,083)	(1,613,166)
(Impairment) recuperación de activos a largo plazo		(1,683)	(21,075)	1,763	(1,225,355)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	28	(135,242)	(2,095)	(435,557)	1,409,283
Resultado de la operación		7,102,309	2,657,034	19,172,089	4,983,033
Resultado financiero, neto	29				
Ingresos financieros		102,155	167,730	242,763	960,824
Gastos financieros		(1,046,393)	(993,908)	(2,774,295)	(3,084,352)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio		247,714	(130,729)	351,341	(97,738)
		(696,524)	(956,907)	(2,180,191)	(2,221,266)
Participación en los resultados de compañías	13	110,678	15,484	225,914	92,029
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		6,516,463	1,715,611	17,217,812	2,853,796
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(2,193,934)	(571,255)	(5,498,324)	(927,576)
Utilidad neta del periodo		4,322,529	1,144,356	11,719,488	1,926,220
Utilidad atribuible:					
A los accionistas		3,807,248	855,014	10,617,470	1,013,023
Participación no controladora		515,281	289,342	1,102,018	913,197
		4,322,529	1,144,356	11,719,488	1,926,220
Utilidad básica por acción (pesos)		92,6	20,8	258,2	24,6

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
		2021	2020	2021	2020
Utilidad neta del periodo		<u>4,322,529</u>	<u>1,144,356</u>	<u>11,719,488</u>	<u>1,926,220</u>
Otros resultados integrales:					
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):					
(Pérdidas) utilidades no realizadas en operaciones de coberturas:					
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		52,513	(42,282)	(120,354)	(311,216)
Inversión neta en negocio en el extranjero		(108,635)	(571,308)	(1,956,114)	(2,605,547)
Flujo de efectivo con instrumentos derivados		(16,729)	11,147	(116,834)	(45,631)
Diferencia en cambio en conversión		(128,349)	1,075,861	3,416,580	6,120,886
Realización en venta de negocios conjuntos	29	-	-	(361,728)	-
		<u>(201,200)</u>	<u>473,418</u>	<u>861,550</u>	<u>3,158,492</u>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):					
Ganancias (pérdidas) actuariales		88,684	459,051	(269,207)	413,579
		<u>88,684</u>	<u>459,051</u>	<u>(269,207)</u>	<u>413,579</u>
Otros resultados integrales		<u>(112,516)</u>	<u>932,469</u>	<u>592,343</u>	<u>3,572,071</u>
Total resultado integral		<u>4,210,013</u>	<u>2,076,825</u>	<u>12,311,831</u>	<u>5,498,291</u>
Resultado integral atribuible a:					
A los accionistas		4,153,757	1,766,990	11,595,763	4,406,488
Participación no controladora		<u>56,256</u>	<u>309,835</u>	<u>716,068</u>	<u>1,091,803</u>
		<u>4,210,013</u>	<u>2,076,825</u>	<u>12,311,831</u>	<u>5,498,291</u>

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reservas	Otros resultados integrales	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2020		25,040,067	6,607,699	9,635,136	7,859,992	2,952,356	52,095,250	3,724,020	55,819,270
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	10,617,470	10,617,470	1,102,018	11,719,488
Liberación de reservas	24.3	-	-	(5,066,156)	-	5,066,156	-	-	-
Dividendos decretados	24.4	-	-	-	-	(698,984)	(698,984)	(879,995)	(1,578,979)
Combinación de negocios	12	-	-	-	-	-	-	27,258,943	27,258,943
Cambio en participación en controladas		-	-	-	-	2,755	2,755	(11,106)	(8,351)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(14,823)	(14,823)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal		-	-	168,808	-	(168,808)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	24.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	24.3	-	-	5,377,359	-	(5,377,359)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Pérdidas no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(120,354)	-	(120,354)	-	(120,354)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(1,956,114)	-	(1,956,114)	-	(1,956,114)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(91,495)	-	(91,495)	(25,339)	(116,834)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	3,777,314	-	3,777,314	(360,734)	3,416,580
Realización en venta de negocios conjuntos	29	-	-	-	(361,728)	-	(361,728)	-	(361,728)
Pérdidas actuariales		-	-	-	(269,330)	-	(269,330)	123	(269,207)
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	10,624,229	8,838,285	11,884,504	62,994,784	30,793,107	93,787,891
Saldo al 31 de diciembre de 2019		25,040,067	6,607,699	3,784,658	6,464,144	14,515,762	56,412,330	3,931,792	60,344,122
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	1,013,023	1,013,023	913,197	1,926,220
Liberación de reservas		-	-	(540,826)	-	540,826	-	-	-
Dividendos decretados		-	-	-	-	(7,401,005)	(7,401,005)	(1,268,556)	(8,669,561)
Cambio de participación en controladas y otros movimientos		-	-	-	-	-	-	249	249
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal		-	-	1,325,148	-	(1,325,148)	-	-	-
Fiscales y estatutarias		-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales		-	-	4,557,074	-	(4,557,074)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Pérdidas no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(311,216)	-	(311,216)	-	(311,216)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(2,605,547)	-	(2,605,547)	-	(2,605,547)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(36,080)	-	(36,080)	(9,551)	(45,631)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	5,932,730	-	5,932,730	188,156	6,120,886
Pérdidas actuariales		-	-	-	413,579	-	413,579	-	413,579
Saldo al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	9,635,136	9,857,610	2,277,302	53,417,814	3,755,287	57,173,101

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

Nota	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2021	2020
	(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:		
Utilidad neta del periodo	11,719,488	1,926,220
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:		
Gasto por impuesto a las ganancias	5,498,324	927,576
Depreciación, agotamiento y amortización	7,384,180	6,818,000
Pérdida por diferencia en cambio, neto	10,387	97,738
Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos	(361,728)	-
Costo financiero de préstamos y financiaciones	1,867,718	1,785,950
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	698,534	652,909
Baja de activos exploratorios y pozos secos	349,941	164,232
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes	54,419	17,644
Utilidad en combinaciones de negocios y adquisición de participaciones	-	(1,371,259)
Efecto por pérdida de control en subsidiarias	-	(65,570)
(Utilidad) pérdida por impairment de activos de largo plazo	(1,763)	1,225,355
Pérdida (utilidad) por impairment de activos de corto plazo	18,795	(14,488)
Pérdida (utilidad) por valoración de activos financieros	38,448	(39,888)
Utilidad en operaciones de coberturas con derivados	(406)	(36,483)
Utilidad por método de participación patrimonial	(225,914)	(92,029)
Utilidad en venta de activos mantenidos para la venta	(6,733)	(2,338)
Pérdida por ineffectividad en coberturas	10,226	13,654
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	254,634	312,120
Cambios netos en operación con activos y pasivos:		
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	(7,720,455)	974,752
Inventarios	(3,730,971)	397,270
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	2,177,359	(3,648,115)
Activos y pasivos por impuestos corrientes	(1,900,606)	(1,364,994)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados	(287,854)	212,103
Provisiones y contingencias	(56,915)	(143,472)
Otros activos y pasivos	179,758	(365,536)
	15,968,866	8,381,351
Impuesto de renta pagado	(4,442,248)	(4,529,978)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	11,526,618	3,851,373
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:		
Inversión en negocios conjuntos	(16,271)	-
Adquisición de subsidiarias, neto de efectivo adquirido	(9,316,465)	-
Inversión en propiedades, planta y equipo	(3,982,845)	(3,319,364)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	(4,562,238)	(4,549,156)
Adquisiciones de intangibles	(207,732)	(40,437)
Venta de otros activos financieros	1,154,610	1,230,816
Intereses recibidos	130,398	257,047
Dividendos recibidos	94,655	80,776
Producto de la venta de activos	7,480	14,473
Efectivo neto usado en actividades de inversión	(16,698,408)	(6,325,845)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:		
Adquisición de préstamos y financiaciones	14,404,438	13,788,609
Pagos de capital	(913,016)	(3,920,275)
Pagos de intereses	(1,819,581)	(1,597,502)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	(230,608)	(245,920)
Dividendos pagados	(1,424,456)	(5,246,901)
Efectivo neto provisto en actividades de financiación	10,016,777	2,778,011
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo	159,492	449,358
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	5,004,479	752,897
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo	5,082,308	7,075,758
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	10,086,787	7,828,655

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

1. Entidad reportante

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

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

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

2. Bases de presentación

2.1 Declaración de cumplimiento y autorización de los estados financieros intermedios condensados consolidados

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia". Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros consolidados y sus notas al 31 de diciembre 2020, incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

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

El Grupo Empresarial Ecopetrol prepara sus estados financieros con base en los principios y normas de contabilidad e información financiera aceptados en Colombia (NCIF), reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015, modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017, 2483 de 2018, 2270 de 2019 y 1432 de 2020. Estas normas están fundamentadas en las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF y sus Interpretaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) y otras disposiciones legales aplicables para las entidades vigiladas y/o controladas por la Contaduría General de la Nación, que pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otros organismos de control del Estado.

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2021, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 28 de octubre de 2021.

2.2 Consideraciones y efectos del Covid-19

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

sistemas de transporte y campos de producción.

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

Así mismo, durante el 2021 el comportamiento de los precios de crudos y productos ha mostrado recuperación por el mantenimiento de la oferta, dado que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) siguió jugando un factor preponderante para mantener balanceado el mercado y en cuanto a la demanda las campañas de vacunación han avanzado en varios países del mundo, alimentando las expectativas de una recuperación sostenida, llevando el Brent a un promedio acumulado año de \$68USD/BI (2020: \$42.5 USD/BI).

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

2.3 Bases de consolidación

Para los efectos de la presentación, los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron preparados consolidando todas las compañías subsidiarias descritas en el Anexo 1, en las cuales Ecopetrol ejerce, directa o indirectamente, control.

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

Las siguientes subsidiarias fueron incorporadas:

A partir del 20 de agosto de 2021 el Grupo adquirió el 51,4% de las acciones en circulación de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. ("ISA"), obteniendo así el control de esta última. Ver Nota 12

ISA es un grupo empresarial multilatinamericano con operaciones en los negocios de Energía Eléctrica, Vías y Telecomunicaciones, a través de 52 subsidiarias, 11 negocios conjuntos y 1 asociada, en 6 países de Suramérica y Centroamérica. Ver subsidiarias incorporadas en el Anexo 2.

Producto de la adquisición de ISA y dadas las restricciones regulatorias, en el contrato interadministrativo firmado para la compra entre Ecopetrol y el Ministerio de Hacienda y Crédito Público se incluyó una cláusula de compromiso de desinversión de Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P. de forma ágil y diligente.

A la fecha el grupo se encuentra realizando todas las acciones pertinentes para cumplir con dicho compromiso, como consecuencia Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P ya no cumple con la premisa de negocio en marcha, sin embargo, los activos y pasivos consolidados de la sociedad se continúan midiendo de acuerdo con las NIIFs aplicables a cada uno de ellos hasta que se lleve a cabo el plan de desinversión.

El 1 de julio de 2021, se constituyó la sociedad denominada Ecopetrol Singapore Pte Ltd. sobre la cual tiene una participación directa del 100%. A su vez, la referida sociedad es propietaria del 100% del capital social de otra denominada Ecopetrol Trading Asia Pte Ltd., cuyo objeto social principal es la comercialización internacional de crudos y productos refinados del Grupo Empresarial Ecopetrol y de terceros en el continente asiático. Ambas sociedades tienen domicilio en Singapur.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

3. Estimaciones y juicios contables significativos

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

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2020.

4. Políticas contables

Las principales políticas contables del Grupo se describen en la sección de políticas contables del informe anual con corte al 31 de diciembre de 2020 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados consolidados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2021.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2020.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

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

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

Las tasas de interés de referencia tales como las tasas de oferta interbancarias (IBOR por sus siglas en inglés) juegan un papel importante en los mercados financieros globales, siendo la "LIBOR", una de las más utilizadas por varias compañías para negociación de deudas corporativas, instrumentos derivados, entre otros. El G20 solicitó al Consejo de Estabilidad Financiera (FSB por sus siglas en inglés) que llevara a cabo una revisión de las principales tasas de interés de referencia. Producto de la revisión se espera que la LIBOR y otras tasas sean reemplazadas con unas nuevas que den una mayor confianza a los mercados en general. De acuerdo con el Financial Conduct Authority (FAC) las tasas de referencia de dólares LIBOR de 3 y 6 meses continuaran vigentes hasta el 30 de junio de 2023.

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

Si bien la norma ya entró en vigor, la compañía no ha hecho los cambios en los contratos de deuda vigentes y continúa aplicando la tasa LIBOR para el cálculo de intereses.

Esta enmienda fue incorporada en la normatividad contable colombiana mediante el decreto 938 de agosto 19 de

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

2021 del Ministerio de Industria Comercio y Turismo y lo que respecta a la vigencia de aplicación para este tema permite su aplicación a partir de 2021.

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

El IASB emitió enmiendas a las siguientes normas, con aplicación a partir del 1 de enero de 2022 o periodos posteriores, las cuales fueron recogidas en el decreto 938 de agosto 19 de 2021, anteriormente mencionado:

- NIC 16 – Propiedades, planta y equipo: enmienda que se expresa la prohibición de deducir del costo de la propiedad, planta y equipo el valor de las ventas de artículos producidos, mientras la compañía prepara el activo para su uso previsto. Ecopetrol se encuentra evaluando la aplicación de la enmienda a la NIC 16, para el tratamiento en el tratamiento de la venta a terceros de las pruebas extensas de producción, las cuales son las ventas del petróleo obtenido por pruebas en un pozo de desarrollo antes de entrar en plena producción; revelando por separado los montos de los ingresos y los costos relacionados con los ítems producidos.
- NIIF 3 – Combinaciones de negocios: en la cual actualizan una referencia de la norma al Marco Conceptual.
- NIC 37 – Provisiones, pasivos 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 - subsidiaria como adoptante por primera vez, NIC 41 - impuestos en las mediciones del valor razonable, NIIF 16 - incentivos de arrendamiento y NIIF 9 - cargos en la prueba del 10% para la baja en cuentas de pasivos financieros, la cual aclara los cargos que una entidad incluye cuando evalúa si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los términos del pasivo financiero original.
- Modificación a la NIC 1 - Clasificaciones de Pasivos como Corrientes o No Corrientes, modifica el requerimiento para clasificar un pasivo como corriente, al establecer que un pasivo se clasifica como corriente cuando no tiene el derecho al final del periodo sobre el que se informa de aplazar la liquidación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha del periodo sobre el que se informa. Esta enmienda está vigente a partir de 01 de enero de 2023.

Las siguientes enmiendas de alcance limitado aún no están incorporadas en normatividad contable colombiana mediante decreto y su aplicación en Colombia estará sujeta a la emisión de este por parte del Ministerio de Comercio Industria y Turismo. Sin embargo, para ello, en julio de 2021, el Consejo Técnico de la Contaduría Pública inició el proceso de discusión pública y publicó para análisis y comentarios el documento sobre estas enmiendas emitidas por el IASB durante el 1 semestre de 2021:

- Enmiendas a la NIC 1 – Presentación de estados financieros. Las empresas deben revelar información material sobre sus políticas contables y aplicar el concepto de importancia relativa a las revelaciones de políticas contables.
- Enmiendas a la NIC 8 – Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores. Aclaran cómo las empresas deben distinguir los cambios en las políticas contables de los cambios en las estimaciones contables.

Enmiendas a la NIC 12 Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que se reconocen en una única transacción. El objetivo de las modificaciones es reducir la diversidad en la presentación de informes de impuestos diferidos sobre arrendamientos y obligaciones por desmantelamiento. **Las modificaciones son efectivas para los periodos anuales a partir del 1 de enero de 2023.**

El Grupo Empresarial está monitoreando constantemente los cambios en la normativa contable local con el fin de

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

evaluar los posibles impactos que las nuevas normas emitidas por el organismo internacional puedan generar en su adopción en Colombia.

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	7,601,621	4,215,518
Inversiones financieras	2,478,746	866,606
Caja	6,420	184
	10,086,787	5,082,308

Al 30 de septiembre de 2021 se incluyen recursos restringidos por \$55,398 (31 de diciembre de 2020 por \$13,679), principalmente destinados para el pago exclusivo de capital e intereses de préstamos incurridos por Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.

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

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Corriente		
Cientes		
Exterior	5,287,104	2,021,070
Nacionales	3,251,602	1,913,106
Fondo de estabilización de precios (1)	7,246,087	319,927
Cuentas por cobrar a empleados	103,684	97,723
Partes relacionadas (Nota 31)	99,311	105,048
Servicios industriales	28,257	39,651
Deudores varios (2)	833,294	322,567
	16,849,339	4,819,092
No corriente		
Cientes		
Exterior (3)	19,016,974	-
Nacionales (4)	1,932,683	51,955
Cuentas por cobrar a empleados	509,827	474,693
Deudores varios (2)	2,102,929	149,959
	23,562,413	676,607

- (1) Corresponde a la aplicación del Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). Para 2021 el aumento en la cuenta por cobrar se presenta por el incremento en los indicadores internacionales.
- (2) Corresponde principalmente a las cuentas por cobrar de ISA CTEEP al Gobierno de Brasil por beneficios laborales regidos por la Ley 4819 de 1958 y a los acuerdos de préstamos de crudo de los sistemas de transporte.
- (3) Corresponde principalmente a las cuentas por cobrar de Interconexión Eléctrica S.A. por concepto de por concesiones viales en Chile, Red Básica del Sistema Existente (RBSE), contratos de concesión de transporte de energía eléctrica y cuentas por cobrar por operación y mantenimiento.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

- (4) Cuentas por cobrar por concesiones viales en Colombia comprende, principalmente, la retribución por servicios de construcción, operación y mantenimiento.

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

8. Inventarios, neto

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Crudo (1)	3,953,023	1,719,426
Combustibles y petroquímicos	2,642,420	1,407,297
Materiales para producción de bienes	2,482,763	1,927,237
	9,078,206	5,053,960

- (1) La variación en inventario se presenta principalmente por un mayor nivel de inventario en tránsito producto de mayores negociaciones DAP (Delivered at Place) y el incremento en los precios dada la recuperación de los referentes internacionales observada en 2021.

9. Otros activos financieros

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	469,737	474,535
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	1,458,193	2,494,124
Activos medidos a valor razonable con cambio en otros resultados integrales	1,182	732
Instrumentos de cobertura (1)	20,220	98,877
	1,949,332	3,068,268
Activos medidos a costo amortizado (2)	1,118,228	3,391
	3,067,560	3,071,659
Corriente	1,835,384	2,194,651
No corriente	1,232,176	877,008
	3,067,560	3,071,659

- (1) Al 30 de septiembre de 2021, corresponde a contratos swaps para cubrir riesgo de precio de commodities y forwards para cubrir riesgo de tasa de cambio.
- (2) Incluyen inversiones de administración de liquidez mayores a 90 días, en Chile y Colombia, y derechos en fideicomisos y fondos mutuos en Brasil y Colombia, por su parte el largo plazo comprende fondos restringidos en Brasil, Perú, Chile y Colombia.

Valor razonable

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Nivel 1	113,454	5,273
Nivel 2	1,835,878	3,062,995
	1,949,332	3,068,268

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

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

10. Impuestos

10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Activos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (1)	2,698,965	1,823,027
Saldo a favor en impuestos (2)	2,672,106	1,311,693
Anticipos y otros impuestos (3)	1,226,796	841,575
	6,597,867	3,976,295
Activos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido	12,969,260	9,637,340
Impuesto a las ganancias	18,933	397,821
	12,988,193	10,035,161
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	890,342	811,197
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	167,346	137,710
Impuesto de industria y comercio	215,257	161,813
Impuesto al valor agregado	110,323	5,607
Impuesto al carbono	32,786	64,091
Otros impuestos (4)	225,426	63,465
	1,641,480	1,243,883
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido (5)	8,609,085	1,042,250
Impuesto a las ganancias (6)	1,405,946	226,848
	10,015,031	1,269,098

- (1) Incluye los saldos a favor en impuesto de Renta principalmente de Ecopetrol S.A., los descuentos tributarios por el IVA pagado en la adquisición de activos fijos reales productivos establecido en las Leyes 1943 de 2018 y 2010 de 2019 y el 50% del ICA efectivamente pagado en el año y las autorretenciones del impuesto sobre la renta del presente año, entre otros.
- (2) Contiene principalmente el saldo a favor por el impuesto al valor agregado IVA en Ecopetrol S.A.
- (3) Incluye el descuento tributario potencial por el IVA pagado en la adquisición de activos fijos reales productivos, de conformidad a lo establecido en los artículos 83 de la Ley 1943 de 2018 y 95 de la Ley 2010 de 2019 – Ley de Financiamiento y Ley de Crecimiento Económico, respectivamente. Adicionalmente anticipos y autorretenciones de impuestos territoriales
- (4) Incluye principalmente regalías, impuesto de transporte y otros impuestos. (Regalías y Compensaciones Monetarias por pagar, - PIS e COFINS diferidos, Contribuciones por Pagar)
- (5) La variación corresponde principalmente a los efectos de la adquisición de ISA, que para el 3Q del 2021 ya hace parte del grupo Ecopetrol.
- (6) La variación corresponde principalmente a las contribuciones por pagar que tiene el grupo ISA de PIS, CONFIS de CTEEP y controladas ubicadas en Brasil.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

10.2 Impuesto a las ganancias

De acuerdo con lo establecido en la ley 2155/2021 “Ley de inversión Social” las disposiciones fiscales aplicables en Colombia a partir del año gravable 2022 serán:

- La tarifa general del impuesto de renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras será del 35% para el año 2022 y siguientes.

-Se mantiene el porcentaje de descuento del ICA en el 50% y no se incrementará al 100% como estaba establecido.

El incremento en la tarifa de renta a partir el año 2022, tendrá un efecto en el cálculo del impuesto diferido del año 2021.

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	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditado)		(No auditado)	
Corriente	1,499,834	771,697	4,246,737	2,513,010
Diferido	694,060	(200,439)	1,270,547	(1,554,373)
Corriente y Diferido - Ejercicios anteriores	40	(3)	(18,960)	(31,061)
Gasto por impuesto a las ganancias	2,193,934	571,255	5,498,324	927,576

Conciliación del gasto por impuesto a las ganancias

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

La tasa efectiva de tributación al 30 de septiembre de 2021 es de 31.93%; la variación del -0.57% frente a la tasa al 30 de septiembre de 2020 (32.50%) se debe principalmente a la utilidad proyectada al cierre del año originado principalmente por la recuperación de los precios del crudo, la devaluación del peso colombiano contra el dólar y su correspondiente efecto de ajuste por diferencia en cambio de las empresas del Grupo empresarial que son moneda funcional dólar, la utilización de las pérdidas fiscales y los excesos de renta presuntiva de Ecopetrol y el efecto de las empresas del grupo con pérdidas que tiene una tarifa nominal diferente a la casa matriz, así como el efecto de rentas exentas (dividendos recibidos de ISA de países CAN y por ser Compañía de Holding Colombiana).

Impuesto sobre las ganancias diferido

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido	12,969,260	9,637,340
Pasivo por impuesto diferido	(8,609,085)	(1,042,250)
	4,360,175	8,595,090

La disminución presentada en el impuesto diferido durante el 2021, corresponde principalmente por el efecto de la compra de la participación que el Gobierno Nacional tenía en ISA, la cual generó un impuesto diferido neto pasivo de 5.1 Billones de COP. Las condiciones actuales y las proyecciones financieras de las Compañías del Grupo permiten deducir que a futuro se generarán suficientes utilidades fiscales que permitirán su recuperabilidad dentro de los plazos establecidos en la normatividad fiscal vigente.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Impuesto diferido activo y pasivo		
Provisiones (1)	3,769,781	3,186,495
Pérdidas fiscales renta (2)	3,694,709	4,513,071
Beneficios a empleados (3)	2,464,286	1,874,242
Obligaciones financieras y préstamos por pagar (4)	2,406,338	818,271
Otros activos (5)	2,217,523	(40,343)
Otros pasivos	144,348	75,092
Préstamos por cobrar	84,930	73,523
Cuentas por cobrar	59,688	110,320
Inventarios	35,712	99,775
Activos por derecho de uso	11,553	1,014
Activos intangibles	(19,807)	(26,466)
Cuentas por pagar	(30,317)	(10,266)
Inversiones e instrumentos derivados	(31,663)	42,463
Cargos diferidos	(91,731)	(35,569)
Goodwill	(343,237)	(294,203)
Propiedades, planta y equipo (6)	(10,011,938)	(1,792,329)
Total	4,360,175	8,595,090

- (1) Corresponde a las provisiones contables no procedentes fiscalmente, principalmente la provisión para abandono de pozos.
- (2) La reducción respecto a diciembre de 2020 corresponde principalmente a que el impuesto diferido asociado a las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva para Ecopetrol fue compensado con base en los resultados y proyecciones del año. El impuesto diferido activo por las pérdidas fiscales asciende a \$3,694,709 compuesto por: Ecopetrol USA Inc. por \$1,826,297, Refinería de Cartagena por \$1,853,520, e Invercolsa \$14,892
- (3) Cálculos actuariales por salud, pensiones de jubilación, educación, bonos pensionales y otros beneficios a empleados a largo plazo.
- (4) Variación correspondiente principalmente a cambio en la TRM en las obligaciones financieras de Ecopetrol S.A.
- (5) La variación corresponde principalmente a los efectos de ISA, por: la variación de la corrección monetaria de las pérdidas fiscales. Aplica para las Compañías de Chile, el exceso de renta presuntiva sobre la ordinaria que las compañías han determinado que es probable compensarlas con utilidades imponibles futuras.
- (6) Para propósitos fiscales los recursos naturales y del medio ambiente y la propiedad planta y equipo tienen una vida útil y una metodología de cálculo de depreciación y amortización diferentes a las que se determinan bajo normas contables internacionales, dentro de este rubro se incluye el monto de impuesto por ganancias ocasionales del 10% aplicable a los terrenos, así como la aplicación de la tarifa del impuesto sobre la renta del 35% para los demás activos. La variación corresponde principalmente a los efectos de la adquisición de ISA.

El Grupo compensa los activos y pasivos por impuestos únicamente si tiene un derecho legalmente exigible de compensar los activos y pasivos por impuestos corrientes y en la medida en que se relacionen con impuestos a las ganancias requeridos por la misma jurisdicción fiscal y por la misma autoridad fiscal.

Impuesto Diferido Activo No Reconocido

El activo por impuesto diferido relacionado con las pérdidas fiscales generadas por las sociedades Andean Chemicals Ltd por \$1,852, y los excesos de renta presuntiva de Hocol Petroleum Company ("HPL") por \$12,077, Andean Chemicals Ltd por \$4,332, y Refinería de Cartagena S.A.S por \$227,680 no se reconocen, por cuanto la Gerencia ha evaluado y llegado a la conclusión de que bajo una posición conservadora no es probable que el activo por impuesto diferido relacionado con estas pérdidas fiscales y excesos de rentas presuntiva sea recuperable en el corto plazo.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Si el Grupo hubiera podido reconocer el activo por impuesto diferido no reconocido, la ganancia por el ejercicio finalizado a 30 de septiembre de 2021 se habría incrementado en \$245,941.

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

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
Saldo inicial	8,595,090	7,848,339
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	(1,286,462)	807,036
Combinación de negocios	(5,053,413)	-
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	2,104,960	(60,285)
Saldo final	4,360,175	8,595,090

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

Al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(663,207)	394,000	(269,207)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(229,491)	109,137	(120,354)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(3,173,684)	1,217,570	(1,956,114)
Instrumentos financieros derivados	(170,575)	53,741	(116,834)
Ajustes por conversión	-	330,512	330,512
	<u>(4,236,957)</u>	<u>2,104,960</u>	<u>(2,131,997)</u>

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

Impuesto Diferido (Activo) Pasivos No Reconocidos

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

11. Otros activos

	Al 30 de septiembre 2021	A 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Corriente		
Anticipos a contratistas y proveedores	845,418	503,698
Gastos pagados por anticipado	681,852	369,979
Asociados en operaciones conjuntas (1)	647,858	534,145
Depósitos entregados en administración (2)	288,671	218,158
Partes relacionadas (Nota 31)	2,218	7,093
Otros activos	27,815	30,963
	<u>2,493,832</u>	<u>1,664,036</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (3)	404,654	405,376
Depósitos entregados en administración (2)	361,575	338,067
Beneficios a empleados (4)	250,674	221,658
Anticipos, avances y depósitos	100,974	54,392
Depósitos judiciales y embargos	49,197	42,672
Otros activos	128,452	27,950
	1,295,526	1,090,115

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

12. Combinación de Negocios

12.1 Adquisición de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.

El día 20 de agosto de 2021 se cumplieron satisfactoriamente las condiciones de cierre del Contrato Interadministrativo firmado el 11 de agosto entre Ecopetrol S.A. y el Ministerio de Hacienda y Crédito Público ("MHCP") para la adquisición de 569,472,561 acciones de Interconexión Eléctrica S.A. ESP ("ISA") equivalentes al 51.4% de las acciones en circulación de esta compañía y que representan el 100% de propiedad del MHCP en dicha sociedad. A partir del 20 de agosto Ecopetrol S.A. pasó a tener el control de ISA, lo cual representa una combinación de negocios bajo control común debido a que Ecopetrol e ISA comparten la misma controladora en última instancia antes y después de la transacción, conforme al análisis contable realizado por Ecopetrol, esta transacción se enmarca bajo la NIIF 3 y se contabiliza bajo el método de adquisición.

El cierre de la transacción se realizó a valor razonable y tuvo lugar con: i) el pago por parte de Ecopetrol al MHCP del precio acordado de COP\$14,236,814 millones por las acciones, que corresponde a COP\$25,000 por acción. Dicho pago se realizó en su equivalente en dólares de los Estados Unidos de América por un monto de USD\$3,673 millones, utilizando la tasa representativa del mercado vigente en la fecha de cierre de la transacción de COP\$3,876.08/dólar; y ii) con la transferencia de las acciones a Ecopetrol S.A. como su nuevo titular, mediante la respectiva anotación en el libro de accionistas de ISA por parte del Depósito Centralizado de Valores de Colombia S.A.

Esta transacción representa un paso transformacional para el Grupo Ecopetrol en el desarrollo de la estrategia de transición energética, descarbonización y diversificación del negocio. Con esta adquisición el Grupo Ecopetrol se posiciona, a través de una sola operación, en un eslabón clave del negocio eléctrico, con claras perspectivas de crecimiento futuro.

ISA es un grupo empresarial multilatino con operaciones en los negocios de Transmisión de Energía Eléctrica, Vías y Telecomunicaciones, a través de 52 subsidiarias, 11 negocios conjuntos y 1 asociada, en 6 países de Suramérica y Centroamérica.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Activos adquiridos y pasivos asumidos a la fecha de adquisición:

A continuación, se detallan los activos adquiridos y pasivos asumidos:

Activos	
Efectivo y equivalentes de efectivo	4,983,234
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	27,487,774
Inventarios	120,300
Otros activos financieros	1,089,077
Activos por impuestos	477,504
Otros activos	725,122
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos (Nota 13) (1)	4,913,746
Propiedades, planta y equipo (Nota 14)	12,703,873
Intangibles (Nota 17)	9,732,067
Activos por impuestos diferidos	2,074,541
Total activos	64,307,238
Pasivos	
Préstamos	27,203,432
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	1,614,195
Provisiones por beneficios a empleados	973,210
Pasivos por impuestos	1,897,483
Provisiones y contingencias (Nota 23)	721,901
Otros pasivos	1,708,349
Pasivos por impuestos diferidos	7,127,953
Total pasivos	41,246,523
Total activos netos identificables	23,060,715
Interés no controlante (2)	(27,258,943)
Goodwill provisional derivado de la adquisición (Nota 19) (3)	18,435,042
Contraprestación transferida (4)	14,236,814

(1) El detalle del ajuste de las inversiones a valores razonables en la fecha de adquisición en asociadas y negocios conjuntos y es el siguiente:

Compañía	Valor Razonable
Negocios Conjuntos	
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	558,659
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	201,308
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	45,191
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	33,623
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	5,718
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	1,450
Derivex S.A.	104
Parques de Rio	48
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.	1
	846,102
Asociadas	
ATP Tower Holdings	334,494
	334,494
Total inversiones en asociadas y negocios conjuntos	1,180,596

(2) La participación no controladora incluye: (i) la participación no controladora de ISA en sus subordinadas (\$13,803,809); y (ii) la participación no controladora de Ecopetrol en el patrimonio atribuible a los accionistas de ISA (\$13,455,134).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

La primera corresponde principalmente al valor razonable de las participaciones no controladoras en las subsidiarias: ISA CTEEP, ISA REP y Consorcio Transmantaro. La segunda corresponde al valor razonable del 48.59% del patrimonio atribuible a los accionistas de ISA, que no fue adquirido por Ecopetrol.

- (3) El goodwill atribuible a Ecopetrol es \$6,512,399 y el valor atribuible al interés no controlante es \$11,922,643.
- (4) La contraprestación de esta transacción corresponde únicamente al pago realizado en efectivo, en el momento del cierre de la transacción, no existen contraprestaciones contingentes.

El valor razonable de las asociadas y negocios conjuntos se determinó por las metodologías de flujos de caja descontados, valor de mercado y múltiplos de mercado. Las compañías Interligação Elétrica Garanhuns S.A., Interligação Elétrica do Madeira S.A., Interligação Elétrica Ivaí S.A, Interligação Elétrica Aimorés S.A. y Interligação Elétrica Paraguaçu S.A. fueron valoradas por flujos de caja descontados, Transmissora Aliança de Energia Elétrica (TAESA) fue valorada por su valor de mercado en la bolsa y los demás negocios conjuntos y asociadas fueron valorados por múltiplos de mercado.

Los costos relacionados con la adquisición de \$62,885 millones fueron reconocidos como gastos operacionales en el período.

Los valores de los activos adquiridos, los pasivos asumidos y participaciones no controlantes; así como el importe del Goodwill se asignaron al segmento de “Transmisión de energía y vías” y han sido determinados preliminarmente. Al 31 de diciembre de 2021 se realizarán los ajustes asociados a la asignación de los valores razonables, los cuales estarán principalmente en Propiedad, Planta y Equipo, Intangibles asociados a contratos de concesión y contratos firmados con clientes, y sus respectivos impuestos diferidos.

Los ingresos y utilidades consolidadas atribuibles a los accionistas incluidos en el resultado integral del Grupo por el mes en el que se consolidó ISA fueron de \$1,035,873 y \$8,433 respectivamente. Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2021, la administración estima que los ingresos y las utilidades consolidadas atribuibles a los accionistas se habrían incrementado en \$7,039,487 y \$616,314, respectivamente.

ISA reconoció durante el mes de septiembre en sus utilidades, el impacto de la ley de Inversión Social aprobada el 14 de septiembre de 2021 por un importe de COP\$ 146,179 millones.

Análisis del flujo de caja de la adquisición:

Efectivo adquirido por combinación de negocios (incluida en las actividades de inversión)	4,983,234
Contraprestación pagada en efectivo (incluida en las actividades de inversión)	(14,236,814)
Costos relacionados con la adquisición (incluida en las actividades de inversión)	(62,885)
Costos relacionados con la emisión de la deuda (incluida en las actividades de financiación)	(42,699)
Flujo de caja de la adquisición, neto	(9,359,164)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

13. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

13.1 Composición y movimientos

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,808,556	1,642,735
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1,300,438	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	1,479,747	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	387,745	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	351,840	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	305,450	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	233,833	-
Ecodiesel Colombia S.A.	56,525	51,672
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	15,008	-
Derivex S.A.	475	-
Parques de Río	95	-
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.	4	-
Offshore International Group (1)	-	613,258
	5,939,716	2,307,665
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(314,460)	(314,460)
Offshore International Group (1)	-	(609,826)
	5,625,256	1,383,379
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,487,229	1,512,629
ATP Tower Holdings	743,641	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	142,644	143,893
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	69,121	69,518
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	34,500	35,614
Extrucol S.A.	27,640	26,996
Serviport S.A.	8,380	8,541
Sociedad Portuaria Olefinas	3,187	2,599
	2,516,342	1,799,790
Menos impairment: Serviport S.A.	(8,541)	(8,541)
	2,507,801	1,791,249
	8,133,057	3,174,628

(1) El 19 de enero de 2021, mediante la suscripción del contrato de compra venta de acciones (Share Purchase Agreement) con una de las filiales de De Jong Capital LLC., en su calidad de comprador, Ecopetrol formalizó la enajenación de la totalidad de la participación en la sociedad Offshore International Group (OIG), en la cual tenía una participación equivalente al 50%. Esta operación generó los siguientes impactos en los resultados del periodo: utilidad por venta de los activos por \$4,923 y la realización de los otros resultados integrales por \$361,728 (Nota 29).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Movimiento de las inversiones en Asociadas y Negocios conjuntos:

Por el periodo finalizado al 30 de septiembre de 2021:

	<u>Asociadas</u>	<u>Negocios conjuntos</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2020	1,791,249	1,383,379	3,174,628
Capitalizaciones	-	16,270	16,270
Combinación de negocios (Nota 12)	750,329	4,163,417	4,913,746
Método de participación reconocido:			
Resultado del periodo	139,913	86,001	225,914
Patrimonio	(2,452)	(5,333)	(7,785)
Dividendos decretados	(171,238)	(15,000)	(186,238)
Traslados	-	(3,478)	(3,478)
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	<u>2,507,801</u>	<u>5,625,256</u>	<u>8,133,057</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

14. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 30 de septiembre de 2021 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	Planta y equipo	Ductos, redes y líneas	Construcciones en curso	Edificaciones	Terrenos	Otros	Total
Costo							
Saldo al 31 de diciembre de 2020	51,044,227	37,141,694	7,484,523	8,412,469	4,112,826	2,692,461	110,888,200
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	1,158,742	931,769	1,457,843	188,370	1,978	244,143	3,982,845
Aumento por combinación de negocios (Nota 12)	158,790	10,081,507	1,521,181	483,129	256,356	202,910	12,703,873
Disminución costos de abandono (Nota 23)	-	(20,345)	-	-	-	-	(20,345)
Intereses financieros capitalizados	38,749	21,762	22,369	6,491	82	10,158	99,611
Diferencia en cambio capitalizada	990	556	571	166	2	260	2,545
Bajas por retiro o venta	(229,838)	(27,995)	(920)	(21,079)	(273)	(34,109)	(314,214)
Ajuste por conversión	3,417,259	1,275,255	(28,953)	136,269	178,380	69,987	5,048,197
Reclasificaciones /traslados	(216,159)	16,905	(21,621)	25,793	-	(65,456)	(260,538)
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	55,372,760	49,421,108	10,434,993	9,231,608	4,549,351	3,120,354	132,130,174
Depreciación acumulada y pérdidas por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2020	(21,182,611)	(17,558,024)	(1,023,456)	(3,628,724)	(78,549)	(908,499)	(44,379,863)
Depreciación del periodo	(1,794,411)	(1,190,106)	-	(281,668)	-	(84,585)	(3,350,770)
Recuperación por impairment (Nota 18)	1,757	-	-	18	-	-	1,775
Bajas por retiro o venta	212,150	15,703	-	14,198	-	30,558	272,609
Ajuste por conversión	(1,173,883)	(512,038)	(1,114)	(48,959)	(3,774)	(40,778)	(1,780,546)
Reclasificaciones /traslados	155,606	27,714	25,637	(13,079)	-	(1,831)	194,047
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	(23,781,392)	(19,216,751)	(998,933)	(3,958,214)	(82,323)	(1,005,135)	(49,042,748)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	29,861,616	19,583,670	6,461,067	4,783,745	4,034,277	1,783,962	66,508,337
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	31,591,368	30,204,357	9,436,060	5,273,394	4,467,028	2,115,219	83,087,426

(1) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos. Ver Nota 20 – Préstamos y financiaciones.

El Grupo Empresarial Ecopetrol realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre de 2020.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

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

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso	Total
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2020	65,367,278	7,231,850	8,867,894	81,467,022
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	2,353,064	177,429	2,031,745	4,562,238
Disminución Costos de abandono (Nota 23)	-	(47,384)	-	(47,384)
Bajas por retiro o venta	(3,019)	-	(6,468)	(9,487)
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(349,941)	(349,941)
Intereses financieros capitalizados	67,849	-	24,674	92,523
Diferencia en cambio capitalizada	1,733	-	630	2,363
Ajuste por conversión	1,329,047	70,183	548,699	1,947,929
Reclasificaciones /traslados	202,100	1,888	(36,406)	167,582
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	69,318,052	7,433,966	11,080,827	87,832,845
Amortización acumulada y pérdidas por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2020	(46,106,147)	(2,981,449)	(445,268)	(49,532,864)
Amortización del periodo	(2,858,341)	(924,945)	-	(3,783,286)
Bajas por retiro o venta	434	-	-	434
Ajuste por conversión	(951,043)	(28,285)	-	(979,328)
Reclasificaciones /traslados	(244,198)	(733)	121,530	(123,401)
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	(50,159,295)	(3,935,412)	(323,738)	(54,418,445)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	19,261,131	4,250,401	8,422,626	31,934,158
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	19,158,757	3,498,554	10,757,089	33,414,400

- (1) Incluye principalmente: a) Ecopetrol Permian \$1,644,584 por inversiones efectuadas en la perforación de los pozos y construcción de facilidades ejecutadas en RODEO, b) Ecopetrol \$2,398,175 principalmente los campos Cantagallo, Casabe, Castilla, Chichimene y Rubiales y c) Hocol \$361,501 principalmente en Mamey 3, Pintado, Pozo Toldado, SN-8, Rc7 Pozo Basari y Ocelote.
- (2) Incluye principalmente el pozo Moyote por parte de Ecopetrol México por \$99,063, Ecopetrol S.A principalmente los pozos Aguas Blancas, Alqamari-1, Nafta-1, Lorito Este 1, Borada Centro 1 y Chimuelo 1 por \$95,331, Hocol pozo Chacha 2 por \$13,903, Ecopetrol América el pozo Silverback #1 y Silverback #2 por \$57,143 y por parte de Ecopetrol Brasil Ceará por \$22,615. Adicionalmente por Hocol incluye gastos exploratorios y proyecto capitalizables por \$61,886

El Grupo Empresarial Ecopetrol realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre de 2020.

16. Activos por derecho de uso

	Activos por derecho de uso				Pasivos por arrendamiento
	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso	
Saldo al 31 de diciembre de 2020	93,472	133,939	150,475	377,886	1,055,200
Adiciones	9,611	1,135	9,926	20,672	20,672
Amortización del periodo	(22,908)	(45,396)	(62,702)	(131,006)	-
Remediciones	2,375	53,824	5,011	61,210	63,672
Bajas	(554)	-	(98)	(652)	(1,021)
Costo financiero	-	-	-	-	38,951
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	(230,608)
Diferencia en cambio	6,891	1,896	1,858	10,645	36,415
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	88,887	145,398	104,470	338,755	983,281

17. Intangibles

	Licencias y software	Otros intangibles	Concesiones y derechos Intangibles	Servidumbres	Total
Costo					
Saldo al 31 de diciembre de 2020	835,030	201,462	351,108	79,176	1,466,776
Adquisiciones	80,074	4,650	116,825	6,184	207,733
Aumento por combinación de negocios (Nota 12)	130,634	408,667	8,558,734	634,032	9,732,067
Bajas por retiro o venta	(20,909)	(178)	-	-	(21,087)
Ajuste por conversión	47,388	(51,718)	768	(2,549)	(6,111)
Traslados	(30,723)	(8,521)	39,794	-	550
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	1,041,494	554,362	9,067,229	716,843	11,379,928
Amortización acumulada					
Saldo al 31 de diciembre de 2020	(607,871)	(67,298)	(173,799)	(62,765)	(911,733)
Amortización del periodo	(50,029)	(15,409)	(51,423)	(2,257)	(119,118)
Bajas por retiro o venta	20,675	56	-	-	20,731
Ajuste por conversión	(33,588)	43,965	(3,613)	-	6,764
Traslados	19,712	81	(19,699)	-	94
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	(651,101)	(38,605)	(248,534)	(65,022)	(1,003,262)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	227,159	134,164	177,309	16,411	555,043
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	390,393	515,757	8,818,695	651,821	10,376,666

18. Impairment de activos de largo plazo

De acuerdo con el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 30 de septiembre de 2021 no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. La demanda de crudos y productos sigue aumentando impulsada especialmente por la cobertura en vacunación en los países desarrollados.

La oferta siguió aumentando de la mano de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) aunque a un ritmo lento. Este crecimiento lento de la oferta provocó un desbalance marcado entre la oferta y la demanda en el tercer trimestre. Esta dinámica determinó un alza en el precio del Brent, que ubicó el precio de esta referencia en los 75 usd/bl en septiembre.

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

- Precio de petróleo – Brent: Se ajustó el precio para el primer año (2020) Pasando de US\$55.61/Bl a US\$40.00/Bl, la curva de mediano y largo plazo se mantuvo como fue utilizada para el cierre de 2019. Se ajustaron los diferenciales de calidad a este nuevo precio.
- Tasas de descuento: Se actualizaron con las variables macroeconómicas con posterioridad al inicio de la guerra de precios; de esta forma, para exploración y producción se utilizó 5.47% y para las inversiones en

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

compañías 7.21%. La volatilidad de las variables de mercado utilizadas para el cálculo del costo promedio ponderado de capital podría generar variaciones relevantes en las tasas de descuento.

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

El principal movimiento en 2021 se presenta por la recuperación de materiales por \$4,320 en Refinería de Cartagena S.A.S. y Cenit y deterioro en Ocesa e ISA por \$(2,557)

19. Goodwill

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Oleoducto Central S.A.	683,496	683,496
Hocol Petroleum Ltd	537,598	537,598
Andean Chemical Limited	127,812	127,812
Esenttia S.A.	108,137	108,137
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. (Nota 12)	18,435,042	-
Invercolsa S.A.	434,357	434,357
	20,326,442	1,891,400
Menos Impairment Hocol Petroleum Ltd	(537,598)	(537,598)
Total	19,788,844	1,353,802

20. Préstamos y financiaciones

20.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	2021	2020	(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	8.4%	6.4%	5,034,747	1,084,461
Créditos sindicados	6.2%	5.6%	654,382	811,079
Pasivos por arrendamiento (1)	5.8%	6.6%	776,495	836,489
Créditos comerciales y otros	7.0%	6.3%	2,360,228	312,408
			8,825,852	3,044,437
Moneda extranjera				
Bonos (2)	5.8%	6.0%	54,822,109	33,944,548
Créditos comerciales (3)	3.5%	3.6%	26,600,284	8,247,012
Préstamos partes relacionadas (Nota 31)			1,423,878	1,277,046
Pasivos por arrendamiento (1)	6.1%	6.1%	206,786	218,711
			83,053,057	43,687,317
			91,878,909	46,731,754
Corriente			8,654,038	4,923,346
No corriente			83,224,871	41,808,408
			91,878,909	46,731,754

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

- (1) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, tanques, bienes inmuebles y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 – Arrendamientos. Ver Nota 16.
- (2) El movimiento corresponde principalmente al incremento de la TRM.
- (3) Corresponde principalmente al crédito con la banca internacional para la adquisición de ISA por USD 3,672,000,000 suscrito entre Ecopetrol S.A. y Banco Santander S.A., Citibank N.A., JPMorgan Chase Bank, N.A. y The Bank of Nova Scotia, cada uno con una participación del 25% de la facilidad. Las principales condiciones de la financiación son: (i) pago de capital 100% al vencimiento en un plazo de 2 años a partir de la fecha de suscripción del contrato; (ii) una tasa de interés de Libor USD (3M) + 80 puntos básicos y (iii) una comisión inicial agregada de 30 puntos básicos.

20.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$97,854,710 y \$52,721,790 al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, respectivamente.

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

20.3 Perfil de vencimientos

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

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	340,044	1,315,733	1,203,368	2,175,602	5,034,747
Créditos sindicados	239,005	415,377	-	-	654,382
Pasivos por arrendamiento	177,031	353,377	226,888	19,199	776,495
Créditos comerciales y otros	300,526	1,042,810	776,211	240,681	2,360,228
	1,056,606	3,127,297	2,206,467	2,435,482	8,825,852
Moneda extranjera					
Bonos	2,783,651	25,326,497	13,242,833	13,469,128	54,822,109
Créditos sindicados	1,189,809	4,524,273	366,659	-	6,080,741
Créditos comerciales	2,138,339	17,736,184	532,196	112,824	20,519,543
Pasivos por arrendamiento	61,755	145,031	-	-	206,786
Préstamos partes relacionadas	1,423,878	-	-	-	1,423,878
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	7,597,432	47,731,985	14,141,688	13,581,952	83,053,057
	8,654,038	50,859,282	16,348,155	16,017,434	91,878,909

20.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

21. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No Auditado)	
Corriente		
Proveedores	8,402,734	6,491,909
Anticipos asociados	1,284,587	497,898
Dividendos por pagar (1)	1,074,559	223,571
Retención en la fuente	466,395	462,429
Seguros y reaseguros	434,262	240,803
Depósitos recibidos de terceros	118,269	84,436
Partes relacionadas (Nota 31)	66,544	72,316
Operaciones de cobertura (2)	57,668	6,405
Acuerdos en contratos de transporte (3)	27,848	37,941
Acreedores varios	736,898	331,333
	12,669,764	8,449,041
No corriente		
Proveedores	26,551	-
Depósitos recibidos de terceros	213	1,109
Acreedores varios	231,348	19,955
	258,112	21,064

- (1) Corresponde a dividendos decretados a terceros por Interconexión Eléctrica S.A. \$731,146, Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S \$212,724, Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$48,066, Oleoducto de Colombia S.A. \$45,820, Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$33,088, y Ecopetrol S.A. \$3,715.
- (2) Corresponde al saldo por pagar por la liquidación de contratos swaps adquiridos para cubrir el riesgo de precio de crudo exportación.
- (3) Corresponde al valor de la deuda por acuerdos pactados en los contratos de transporte por oleoductos y poliductos, calculados en la compensación volumétrica por calidad y otros acuerdos de manejo de inventarios.

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

22. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	7,330,058	7,193,527
Pensión	4,405,018	2,819,985
Educación	470,623	485,792
Bonos	401,439	342,669
Otros planes	109,454	104,428
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario (1)	674,036	713,407
	13,390,628	11,659,808
Prestaciones sociales y salarios	804,570	674,080
Otros beneficios a largo plazo	85,746	89,779
	14,280,944	12,423,667
Corriente	2,179,070	2,022,137
No corriente	12,101,874	10,401,530
	14,280,944	12,423,667

- (1) Incluye la obligación por el nuevo plan de retiro voluntario, sobre el cual Ecopetrol realizó los ofrecimientos a una parte de sus trabajadores durante 2020, al cual se han acogido 37 trabajadores en 2021 y 421 trabajadores en 2020. Este plan fue

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

aprobado a finales de 2019 por la Junta Directiva de la Compañía e incluye la desvinculación de los empleados a partir de enero de 2020 y hasta diciembre de 2023, mediante 4 modalidades: Cumplimiento del ciclo laboral (pensión), Plan de Retiro A (Renta), Plan de Retiro B (Bonificación) e Indemnización mejorada.

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2021	2020	2021	2020
Resultado del periodo				
Intereses, neto	163,768	154,377	483,308	460,427
Costo del servicio actual	32,787	28,955	71,155	88,007
	<u>196,555</u>	<u>183,332</u>	<u>554,463</u>	<u>548,434</u>
Otros resultados integrales				
Pensión y bonos	(158,893)	655,765	(670,166)	590,868
Otros	(1,244)	22	(1,244)	(41)
	<u>(160,137)</u>	<u>655,787</u>	<u>(671,410)</u>	<u>590,827</u>
Impuesto diferido	-	-	-	-
	<u>(160,137)</u>	<u>655,787</u>	<u>(671,410)</u>	<u>590,827</u>

22.1 Activos del plan

Los activos del plan están representados por los recursos entregados a Patrimonios Autónomos Pensionales para el pago del pasivo pensional de las obligaciones por mesadas y bonos pensionales; lo concerniente a salud y educación está a cargo de Ecopetrol. La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no puede cambiarse de destinación ni restituirse a la Compañía hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones. El saldo de los activos del plan es de \$11,579,872 y \$13,172,965 al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, respectivamente. El 65.5% (2020 - 23.3%) son nivel 1 de valor razonable y el 34.5% (2020 - 76.7%) están bajo categoría nivel 2.

23. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2020	11,239,325	118,139	1,070,266	12,427,730
Actualización costos de abandono (Nota 14,15)	(67,729)	-	-	(67,729)
Aumento por combinación de negocios (Nota 12)	-	-	721,901	721,901
Adiciones	7,597	213,915	187,385	408,897
Utilizaciones	(324,119)	(3,832)	(137,724)	(465,675)
Costo financiero	216,915	-	-	216,915
Ajuste por conversión	104,583	209	12,924	117,716
Traslados	2,463	473	(2,824)	112
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	11,179,035	328,904	1,851,928	13,359,867
Corriente	633,303	17,000	665,593	1,315,896
No corriente	10,545,732	311,904	1,186,335	12,043,971
	<u>11,179,035</u>	<u>328,904</u>	<u>1,851,928</u>	<u>13,359,867</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

23.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que tiene el Grupo de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio de proyectos o actividades, de acuerdo con lo descrito en la política contable 4.13 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2020. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo se estima proyectando los pagos futuros esperados y descontando a valor presente con una tasa referenciada a las obligaciones financieras del Grupo, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación.

23.2 Litigios

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

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

23.3 Contingencias ambientales y otros

Corresponde principalmente a obligaciones de compensación ambiental e inversión forzosa del 1% por el uso, aprovechamiento o afectación de los recursos naturales impuestas por las autoridades ambientales nacionales, regionales y locales, La obligación de la inversión forzosa de no menos 1% aplica para todo proyecto que requiera licencia ambiental y que involucre en cualquiera de sus etapas de ejecución por el uso del agua tomada directamente de fuentes naturales superficiales o subterráneas, bien sea para consumo humano, recreación, riego o cualquier otra actividad, de acuerdo con lo establecido en la Ley 99 de 1993, artículo 43, el Decreto 1900 de 2006, los Decretos 2099 de 2017 y 075 y 1120 de 2018 y artículo 321 de la Ley 1955 de 2019 con relación a los proyectos que Ecopetrol desarrolla en las regiones.

El Gobierno Nacional a través del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, expidió en diciembre de 2016 y en enero de 2017 los Decretos 2099 y 075, mediante los cuales modifica el Decreto Único Reglamentario del sector ambiente y desarrollo sostenible, Decreto 1076 de 2015, en lo relacionado con la inversión forzosa de no menos del 1%. Los citados decretos incluyeron modificaciones y lineamientos frente al ámbito geográfico para la ejecución de las actividades para el cumplimiento de la obligación, líneas de inversión y el cálculo de la base de liquidación de las obligaciones. Igualmente, se definió el 30 de junio de 2017 como fecha máxima para modificar los Planes de Inversión que se encuentran en ejecución.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

23.4 Contingencias

Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.

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

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

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

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

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

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

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

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

Acuerdos de Conciliación:

1. Acuerdo de conciliación Bicentenario, Cenit y Frontera:

El 17 de noviembre de 2020, Cenit, Bicentenario y Frontera llegaron a un acuerdo, para la presentación conjunta de una petición de solución vinculante que, una vez cumplida y aprobada por el tribunal competente, resolverá todas las controversias pendientes entre ellos, relacionadas con el Oleoducto Caño Limón - Coveñas, y dará por terminados

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

todos los procedimientos de arbitraje pendientes relacionados con dichas disputas. Esta transacción elimina cualquier incertidumbre relacionada con los posibles resultados de las disputas, protegiendo así los intereses de todas las partes y los de sus grupos de interés y creando nuevas oportunidades comerciales para las partes involucradas. El acuerdo de conciliación incluye una liberación mutua total y final al cierre de todos los montos presentes y futuros reclamados por todas las partes con respecto a los contratos de transporte terminados para los oleoductos Bicentenario y Caño Limón - Coveñas.

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

2. Acuerdo de conciliación Bicentenario, Cenit y Canacol:

El 30 de octubre de 2020 Cenit y Canacol llegaron a un acuerdo de conciliación para resolver todas sus disputas antes mencionadas. El acuerdo incluye una liberación mutua total y final al cierre de todos los montos presentes y futuros reclamados por todas las partes con respecto a los contratos de transporte terminados para los gasoductos Caño Limón - Coveñas. El 18 de noviembre de 2020 el tribunal de arbitramento competente aprobó el acuerdo de conciliación celebrado entre Cenit y Canacol, según el cual Canacol se vio obligada a transferir todas sus acciones en circulación en Bicentenario a Cenit. Además, como parte del acuerdo, Canacol celebró nuevos contratos de transporte con Cenit. Estos contratos permitirán a Cenit obtener el pago de ciertos montos incluidos en la liquidación, durante la vigencia de los contratos. Por otro lado, el 8 de marzo de 2021 Bicentenario y Canacol llegaron a un acuerdo para resolver todas sus disputas antes mencionadas. El acuerdo estableció una fórmula que busca terminar con todas las disputas contractuales entre las partes y resolver todas las obligaciones pendientes entre las compañías. El Tribunal Arbitral emitió la aprobación de la conciliación entre Bicentenario y Canacol, razón por la cual los procesos arbitrales asociados a estas disputas se terminaron.

3. Acuerdo de conciliación Bicentenario, Cenit y Vetra:

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Refinería de Cartagena S.A.S.

1. Tribunal de arbitramento

El 8 de marzo de 2016 Refinería de Cartagena presentó una Solicitud de Arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional (la "CCI"), contra Chicago Bridge & Iron Company N.V., CB&I (UK) Limited y CBI Colombiana S.A. (conjuntamente "CB&I") en relación con disputas relativas a los Contratos de Ingeniería, Procura y Construcción celebrados entre Refinería de Cartagena y CB&I para la expansión y modernización de la refinería de Cartagena (Colombia). Refinería de Cartagena es la demandante en el arbitraje de la CCI y reclama no menos de US \$2 mil millones en daños más lucro cesante.

El 25 de mayo de 2016 CB&I presentó Respuesta a la Solicitud de Arbitraje y Demanda de Reconvención por aproximadamente US \$ 106 millones y COP \$ 324.052 millones. El 27 de junio de 2016, Refinería de Cartagena presentó Respuesta a la Demanda de Reconvención de CB&I negando y disputando las declaraciones y la reparación solicitada por CB&I.

El 28 de abril de 2017 CB&I presentó Demanda de Reconvención aumentando sus reclamos a aproximadamente US \$ 116 millones y COP \$ 387.558 millones. El 16 de marzo de 2018, CB&I presentó la Demanda Exhaustiva de Reconvención, aumentando sus reclamos a aproximadamente US \$ 129 millones y COP \$ 432.303 millones (incluyendo en cada caso intereses), también presentó su Memorial No Exhaustivo de defensa a los reclamos de Refinería de Cartagena. En esa misma fecha, Refinería de Cartagena presentó Demanda Exhaustiva solicitando, entre otros, US \$ 139 millones por facturas pagadas provisionalmente bajo los acuerdos MOA y PIP y el Contrato EPC.

El 28 de junio de 2019 CB&I presentó respuesta al Memorial de Defensa contra la Demanda de Reconvención aumentando sus reclamos a aproximadamente US \$ 137 millones y COP \$ 503.241 millones (incluyendo en cada caso intereses). En esta misma fecha, Refinería de Cartagena presentó Respuesta al Memorial No Exhaustivo de Defensa de CB&I y presentó Memorial Exhaustivo de Defensa a la Contrademanda de CB&I, actualizando su reclamo por facturas pagadas provisionalmente bajo los acuerdos MOA y PIP y el Contrato EPC a aproximadamente US \$ 137 millones.

En enero de 2020 McDermott International Inc., la empresa matriz de CB&I, se declaró en insolvencia y anunció que iniciaría un plan de reorganización de conformidad con el Capítulo 11 de la Ley de Insolvencia de los Estados Unidos. Ante esta situación, Refinería de Cartagena ha implementado acciones para proteger sus intereses, contando con el asesoramiento de un grupo de expertos con los que continuará analizando otras medidas disponibles tras estas nuevas circunstancias.

El 21 de enero de 2020 Comet II B.V. (sucesor en interés de Chicago Bridge & Iron Company N.V.), inició en la Corte de Insolvencia de los Estados Unidos para el Distrito Sur de Texas un proceso de insolvencia bajo el Capítulo 11 de la Ley de Insolvencia de los Estados Unidos de América. Tras la presentación de la solicitud de insolvencia, se hizo efectiva una suspensión automática para el inicio o continuación de cualquier acción, procedimiento, o la ejecución de cualquier sentencia o laudo, contra Comet II B.V.; suspendiendo el arbitraje contra Comet II B.V. El 23 de enero de 2020, Comet II B.V. obtuvo una orden de la Corte de Insolvencia que le permitía, a su discreción, modificar la suspensión automática para permitirle proceder con un litigio u otros asuntos controvertidos. El 14 de marzo de 2020, la Corte de Insolvencia emitió una orden confirmando un plan de reorganización. La orden prevé que la suspensión del arbitraje finalice en la fecha efectiva del plan de reorganización o el 30 de agosto de 2020, lo que ocurra primero.

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

El 30 de junio de 2020 McDermott International Inc. notificó la ocurrencia de la fecha efectiva del plan de reorganización, por lo que la suspensión del arbitraje se levantó el 1 de julio de 2020.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

El 6 de mayo de 2020 la Superintendencia de Sociedades ordenó la liquidación de CBI Colombiana S.A., parte demandada en el arbitraje contra CB&I. El 22 de octubre de 2020, Refinería de Cartagena presentó solicitud de reconocimiento de créditos en el proceso de liquidación para buscar el reconocimiento como acreedor de CBI Colombiana S.A. por los montos de sus reclamos en el arbitraje. El 15 de enero de 2021, el liquidador de CBI Colombiana S.A. aceptó la solicitud de Refinería de Cartagena.

El 22 de septiembre de 2020 el Tribunal programó el inicio de la audiencia para mayo de 2021. Entre el 17 de mayo y el 16 de junio de 2021, se llevaron a cabo los primeros dos bloques de la audiencia, en los cuales se practicaron las pruebas en el arbitraje contra CB&I. El 16 de junio de 2021, el Tribunal ordenó la presentación de memoriales post audiencia para los días 15 de octubre y 5 de noviembre de 2021. Igualmente, el Tribunal convocó a las partes a audiencia de alegatos de conclusión para los días 18 y 19 de noviembre de 2021.

El 16 de agosto de 2021 las partes solicitaron al Tribunal una modificación al calendario procesal, consistente en modificar ligeramente las fechas de presentación de los memoriales post audiencia. El 26 de agosto de 2021, el Tribunal accedió a la solicitud de las partes, por lo que los memoriales post audiencia se presentaron los días 22 de octubre y 10 de noviembre de 2021. La audiencia de alegatos de conclusión no sufrió modificaciones.

Hasta que el Tribunal emita su decisión final, se desconoce el resultado de este arbitraje.

2. Investigaciones de entidades de control

Fiscalía General de la Nación (FGN):

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

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

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

El 31 de mayo de 2018 se instaló la audiencia de formulación de acusación; sin embargo, en esta fecha se impugnó la competencia del juez del caso. Por tal razón, solo fue posible iniciar la misma el 29 de noviembre de 2018.

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

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

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Proceso 2 - No. 110016000101201800132 Línea de Negocio

Este proceso se adelanta en contra de exmiembros de la Junta Directiva y un extrabajador de Refinería de Cartagena por los delitos de administración desleal agravada y obtención de documento público falso, en contra de exmiembros de Junta Directiva de Refinería de Cartagena y un expresidente de esta sociedad.

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

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

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

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

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

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

Contraloría General De La República (CGR):

Auditoría Financiera para la vigencia 2020

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

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

Considerando lo anterior, la CGR no feneció la cuenta fiscal para la vigencia 2020.

Procesos de Responsabilidad Fiscal

2017-00309_UCC-PRF-005-2017

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

Nueve (9) exmiembros de la Junta Directiva de Refinería de Cartagena,

Cinco (5) extrabajadores de Refinería de Cartagena,

Un (1) extrabajador de Ecopetrol S.A.,

Cinco (5) compañías contratistas que prestaron sus servicios durante la ejecución del Proyecto y,

Cinco (5) compañías aseguradoras en calidad de tercero civilmente responsable.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

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

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

Siete (7) exmiembros de la Junta Directiva de Refinería de Cartagena,
Cinco (5) extrabajadores de Refinería de Cartagena,
Cuatro (4) compañías contratistas que prestaron sus servicios durante la ejecución del Proyecto y,
Cuatro (4) compañías aseguradoras.

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

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

La Sala Plena del Consejo de Estado, mediante Auto del 26 de agosto de 2021 resolvió no avocar conocimiento del control automático de legalidad del fallo de responsabilidad fiscal.

Las partes afectadas con el fallo podrán demandar directamente ante la jurisdicción el acto administrativo, una vez se encuentre en firme.

PRF-2018-00684-PRF-017-2018

Por la entrada tardía en operación que generó lucro cesante, la CGR adelanta proceso independiente en el que se han atendido diversos requerimientos. A la fecha la CGR no ha proferido auto de imputación.
PRF-80011-2018-33300

Mediante oficio 2021EE0138643 del 26 de agosto de 2021, la Contraloría Delegada Intersectorial 15 comunicó a Refinería de Cartagena el cierre de la Indagación Preliminar UCC-IP-005-2019 y la apertura del Proceso Ordinario de Responsabilidad Fiscal PRF-80011-2018-33300, en el cual Refinería de Cartagena y Ecopetrol son entidades afectadas.

Según el comunicado de prensa, la CGR atribuye el presunto daño a gastos no identificados, asociados al Proyecto, por valor de US\$ 9.240.927 del periodo junio a diciembre de 2015 y US\$12.447.618 de los periodos 2016 a 2018; y 268,71 MUSD que siendo aprobados e ingresados al presupuesto de Refinería de Cartagena no se evidencia en qué se ejecutaron dentro del Proyecto.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

24. Patrimonio

24.1 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 2021 y 31 de diciembre de 2020, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067, no existe dilución potencial de acciones.

24.2 Prima en colocación de acciones

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

24.3 Reservas patrimoniales

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

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

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

24.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol S.A., realizada el 26 de marzo de 2021, decretó dividendos sobre la utilidad del 2020, por \$698,984 (distribución en 2020 \$7,401,005). El 22 de abril de 2021 se llevó a cabo el pago de dividendos por \$696,387, para el 100% de los accionistas, y las filiales pagaron \$728,069.

24.5 Otros resultados integrales

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

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones (1)	15,388,874	11,973,287
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(3,451,040)	(1,494,926)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(2,530,319)	(2,260,989)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(523,765)	(403,411)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	(47,364)	44,132
Otros movimientos	1,899	1,899
	8,838,285	7,859,992

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

25. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditado)		(No auditado)	
Ventas nacionales				
Destilados medios (1)	4,737,529	1,904,390	11,431,003	6,441,849
Gasolinas y turbocombustibles (1)	4,328,305	1,606,395	10,337,295	4,627,490
Gas natural	810,212	736,637	2,280,859	2,076,589
Servicios	671,947	699,100	2,127,151	2,157,089
Plástico y caucho	399,093	202,540	1,118,731	537,477
G.L.P. y propano	252,941	94,237	613,302	254,173
Servicio gas combustible	190,993	165,350	537,301	495,622
Asfaltos	166,887	160,261	446,739	375,321
Servicios de transmisión de energía eléctrica	156,362	-	156,362	-
Polietileno	101,575	18,524	271,921	79,232
Aromáticos	54,928	37,737	176,646	112,673
Crudos	50,245	64,890	136,644	182,347
Vías y Servicios de Construcción	22,607	-	22,607	-
Combustóleo	3,786	7,820	20,920	27,039
Otros ingresos contratos gas (2)	3,737	3,582	5,527	32,154
Otros productos	132,729	92,798	351,537	296,611
Coberturas de flujo Efectivo (3)	-	-	(8)	-
	12,083,876	5,794,261	30,034,537	17,695,666
Ventas al exterior				
Crudos	8,228,204	5,014,675	22,608,325	14,627,088
Diesel	860,294	910,658	2,935,295	2,153,877
Combustóleo	526,594	274,778	1,634,934	697,610
Servicios de transmisión de energía eléctrica	505,048	-	505,048	-
Plástico y caucho	494,650	339,067	1,505,243	915,047
Servicios de Construcción	274,729	-	274,729	-
G.L.P. y propano	30,278	4,978	58,079	11,135
Gasolinas y turbocombustibles	-	25,577	-	179,257
Gas natural	15,344	3,623	39,172	11,365
Coberturas de flujo efectivo (3)	(140,867)	(122,850)	(333,857)	(966,290)
Otros productos	454,612	78,057	721,460	511,711
	11,248,886	6,528,563	29,948,428	18,140,800
	23,332,762	12,322,824	59,982,965	35,836,466

(1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). A 30 de septiembre de 2021, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$6,916,763 (2020: (\$450,882)).

(2) Corresponde al ingreso facturado sobre la participación en las utilidades de las ventas de gas, en el marco del acuerdo suscrito entre Ecopetrol y Hocol (considerando el acuerdo de compra venta de activos suscrito con Chevron para adquirir la participación poseída por este último en la Asociación Guajira el 1 de mayo de 2020), para la extensión del contrato de asociación para la explotación de gas en la Guajira.

(3) Incluye acumulado al 30 de septiembre el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 30.3) por COP\$254,634 (2020: COP\$312,120) y operaciones con instrumentos financieros derivados por COP\$79,231 (2020: COP\$654,170).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

26. 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	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditado)		(No auditado)	
Costos variables				
Productos importados (1)	5,038,669	1,361,438	11,265,184	5,489,151
Compras de crudo asociación y concesión	2,883,494	1,227,751	6,801,926	2,936,022
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,786,974	1,513,152	4,956,510	4,459,362
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,505,314	760,865	3,965,823	2,045,508
Energía eléctrica	267,833	278,509	773,844	822,989
Materiales de proceso	241,835	193,024	643,876	614,576
Regalías de gas en dinero	235,827	181,223	750,987	598,478
Compras de otros productos y gas	229,144	147,401	581,821	449,397
Servicios de transporte de hidrocarburos	215,750	213,129	664,965	649,317
Servicios contratados asociación	77,410	67,550	201,624	195,258
Otros (3)	(1,701,682)	(393,007)	(3,657,378)	503,387
	10,780,568	5,551,035	26,949,182	18,763,445
Costos fijos				
Depreciaciones y amortizaciones	842,311	783,147	2,238,338	2,225,394
Servicios contratados	665,963	383,916	1,475,651	1,160,216
Mantenimiento	662,552	531,491	1,737,586	1,537,897
Costos laborales	655,556	557,494	1,800,954	1,738,532
Servicios contratados asociación	361,794	242,761	919,203	836,328
Impuestos y contribuciones	289,252	114,297	685,268	435,617
Materiales y suministros de operación	140,372	122,038	386,994	342,252
Servicios de transporte de hidrocarburos	14,836	61,711	42,815	182,274
Costos generales (4)	92,796	(4,157)	213,451	23,941
	3,725,432	2,792,698	9,500,260	8,482,451
	14,506,000	8,343,733	36,449,442	27,245,896

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a ACPM y diluyente para facilitar el transporte de crudo pesado.
- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (3) Corresponde a: i) resultado del proceso de uso y valoración de inventarios core, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) otros cargos capitalizables a proyectos. La variación corresponde a la recuperación de indicadores internacionales que afecta la valoración y a mayores volúmenes.
- (4) Incluye el traslado a gastos operacionales de los costos relacionados con las unidades de la refinería de Barranca sin producción por ocasión de la disminución de la capacidad de carga por efectos de la emergencia sanitaria.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

27. 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	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditado)		(No auditado)	
Gastos de administración				
Gastos generales	402,209	356,083	962,822	970,690
Gastos laborales (1)	307,697	421,277	856,232	1,094,766
Depreciaciones y amortizaciones	38,684	12,884	74,294	58,684
Impuestos	7,068	16,102	41,209	54,159
	<u>755,658</u>	<u>806,346</u>	<u>1,934,557</u>	<u>2,178,299</u>
Gastos de operación y proyectos				
Gastos de exploración	300,891	99,258	536,293	276,856
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	183,831	142,905	453,032	487,457
Impuestos	128,982	122,801	349,726	319,812
Gastos laborales	72,738	75,841	224,535	231,344
Mantenimientos	60,208	12,496	119,253	61,362
Cuota de fiscalización	39,701	37,439	114,843	88,756
Depreciaciones y amortizaciones	18,565	(10,281)	115,038	74,560
Diversos	70,975	74,858	233,343	248,532
Proyectos corporativos	(44,021)	(62,776)	(152,980)	(175,513)
	<u>831,870</u>	<u>492,541</u>	<u>1,993,083</u>	<u>1,613,166</u>

(1) Incluye desde 2020 el reconocimiento del nuevo plan de retiro voluntario de 37 trabajadores en 2021 y 421 trabajadores 2020.

28. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditado)		(No auditado)	
Gasto por provisiones	(101,338)	(29,534)	(400,136)	(75,086)
Pérdida en venta de activos	(28,457)	(22,947)	(56,548)	(40,758)
Recuperación (gasto) por impairment de activos de corto plazo	50	21,791	(18,795)	14,488
(Pérdida) utilidad en adquisición de participaciones en operaciones conjuntas (1)	-	(1,853)	-	1,371,259
Resultados pérdida de control (2)	-	-	-	65,570
Otros (gastos) ingresos	(5,497)	30,448	39,922	73,810
	<u>(135,242)</u>	<u>(2,095)</u>	<u>(435,557)</u>	<u>1,409,283</u>

(1) Resultado en la adquisición de Guajira: Ecopetrol \$1,284,372 y Hocol \$86,887

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

29. 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	
	2021	2020	2021	2020
	(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos financieros				
Resultados provenientes de activos financieros	30,041	113,325	87,747	620,899
Rendimientos e intereses	62,543	77,543	130,398	257,047
Utilidad en valoración de derivados	406	36,483	406	36,483
Utilidad (pérdida) en liquidación de derivados	992	(61,457)	7,091	26,502
Dividendos	-	-	27	22
Otros ingresos financieros	8,173	1,836	17,094	19,871
	<u>102,155</u>	<u>167,730</u>	<u>242,763</u>	<u>960,824</u>
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones (1)	(701,581)	(647,471)	(1,867,718)	(1,785,950)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(234,538)	(219,604)	(698,534)	(652,909)
Resultados provenientes de activos financieros	(26,245)	(71,822)	(75,174)	(450,379)
Otros gastos financieros	(84,029)	(55,011)	(132,869)	(195,114)
	<u>(1,046,393)</u>	<u>(993,908)</u>	<u>(2,774,295)</u>	<u>(3,084,352)</u>
Pérdida por diferencia en cambio, neta				
Pérdida por diferencia en cambio	247,714	(130,729)	(10,387)	(97,738)
Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos (Nota 13)	-	-	361,728	-
	<u>247,714</u>	<u>(130,729)</u>	<u>351,341</u>	<u>(97,738)</u>
	<u>(696,524)</u>	<u>(956,907)</u>	<u>(2,180,191)</u>	<u>(2,221,266)</u>

- (1) Al 30 de septiembre de 2021 se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedad, planta y equipo por \$192,134 (2020 - \$189,739).
- (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.

30. Gestión de riesgos

30.1 Riesgo de tipo de cambio

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

Al 30 de septiembre de 2021, el peso colombiano se depreció 11.08% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2020 de \$3,432.50 a \$3,812.77 pesos por dólar. Cuando el peso colombiano se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

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

(Millones de USD)	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
Efectivo y equivalentes de efectivo	309	197
Otros activos financieros	806	1,164
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	322	203
Préstamos y financiaciones	(15,366)	(11,814)
Otros activos y pasivos, neto	29	277
Posición pasiva neta	(13,900)	(9,973)

Del total de la posición neta, USD\$(13,900) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(9,615) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, la valoración por diferencia en cambio de los restantes pasivos netos por USD\$(4,285) millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(346) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el estado de ganancias y pérdidas.

3.2 Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 30 de septiembre de 2021:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos +/-	Efecto en otros resultados integrales +/-
1%	163,364	366,611
5%	816,820	1,833,055

3.3 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, 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)	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,300	1,300
Reasignación de instrumentos de cobertura	431	1,230
Realización de las exportaciones	(431)	(1,230)
Saldo final	1,300	1,300

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	403,411	535,163
Diferencia en cambio	494,351	201,968
Realización de exportaciones (Nota 25)	(254,634)	(390,206)
Inefectividad	(10,226)	(9,779)
Impuesto de renta diferido (Nota 10)	(109,137)	66,265
Saldo final	523,765	403,411

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

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2021 (Oct-Dic)	97,377	(34,082)	63,295
2022	401,408	(140,493)	260,915
2023	307,007	(107,453)	199,554
	805,792	(282,028)	523,764

30.4 Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

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

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

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,494,926	1,130,583
Diferencia en cambio	3,173,684	520,490
Impuesto de renta diferido	(1,217,570)	(156,147)
Saldo final	3,451,040	1,494,926

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

30.5 Gestión del capital

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

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

	Al 30 de septiembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 20)	91,878,909	46,731,754
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(10,086,787)	(5,082,308)
Otros activos financieros (Nota 9)	(3,067,560)	(3,071,659)
Deuda financiera neta	78,724,562	38,577,787
Patrimonio	93,787,891	55,819,270
Apalancamiento (1)	45,63%	40.87%

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

31. Partes relacionadas

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

	Cuentas por cobrar	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos					
Equion Energía Limited	987	2,218	13,159	1,423,878	1,665
Ecodiesel Colombia S.A.	1,521	-	47,077	-	2
Asociadas					
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	84,975	-	-	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	4,028	-	4,737	-	-
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	1,339	-	-	-	-
Extracol S.A.	720	-	240	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	5,741	-	1,331	-	-
Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado)	99,311	2,218	66,544	1,423,878	1,667
Corriente	99,311	2,218	66,544	1,423,878	1,667
	<u>99,311</u>	<u>2,218</u>	<u>66,544</u>	<u>1,423,878</u>	<u>1,667</u>
	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 21)	(Nota 20)	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	1,950	-	7,093	32,335	1,277,046	1,663
Ecodiesel Colombia S.A.	1,345	-	-	35,632	-	1
Offshore International Group Inc (2)	-	97,300	-	-	-	-
Asociadas						
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	-	-	1,858	-	-
Extrucol S.A.	-	-	-	279	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	4,453	-	-	1,264	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	948	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2020	7,748	97,300	7,093	72,316	1,277,046	1,664
Corriente	7,748	97,300	7,093	72,316	1,277,046	1,664
	7,748	97,300	7,093	72,316	1,277,046	1,664
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 21)	(Nota 20)	

Préstamos:

(1) Recursos depositados por Equion en Ecopetrol Capital AG

Cuentas por cobrar – Préstamos:

(2) Savia Perú S,A, Préstamo otorgado por Ecopetrol S.A. Esta compañía ya no hace parte del Grupo empresarial. Ver nota 13.

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

	2021		2020	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditados)		(No auditados)	
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	15,829	52,536	17,369	273,836
Ecodiesel Colombia S.A.	26,144	314,780	6,075	196,168
Offshore International Group Inc	-	-	3,370	-
	41,973	367,316	26,814	470,004
Asociadas				
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	19,545	-	20,370
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	-	-	-	-
Extrucol S.A.	-	1,124	-	154
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	41,907	7,329	36,742	973
	41,907	27,998	36,742	21,497
	83,880	395,314	63,556	491,501

32. Información por segmentos

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

La siguiente información por segmentos es reportada con base en la información utilizada por la Junta Directiva, cómo máximo órgano para la toma de decisiones estratégicas y operativas de los segmentos de negocio. El

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

desempeño de los segmentos se basa principalmente en análisis de ingresos, costos, gastos y resultado del periodo generados por cada segmento, los cuales son monitoreados de manera periódica.

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

32.1 Estados de ganancias o pérdidas por segmento

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2021 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	9,262,084	12,692,355	551,570	1,035,873	(209,120)	23,332,762
Ventas inter segmentos	6,466,464	1,200,441	2,606,550	-	(10,273,455)	-
Ingresos por ventas	15,728,548	13,892,796	3,158,120	1,035,873	(10,482,575)	23,332,762
Costos de ventas	(10,218,990)	(13,505,869)	(804,988)	(397,187)	10,421,034	(14,506,000)
Utilidad bruta	5,509,558	386,927	2,353,132	638,686	(61,541)	8,826,762
Gastos de administración	(411,033)	(194,397)	(97,668)	(97,644)	45,084	(755,658)
Gastos de operación y proyectos	(551,262)	(211,436)	(89,296)	(11)	20,135	(831,870)
Recuperación (impairment) de activos de largo plazo	-	874	(2,545)	(12)	-	(1,683)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	(86,597)	(19,434)	(12,158)	(16,157)	(896)	(135,242)
Resultado de la operación	4,460,666	(37,466)	2,151,465	524,862	2,782	7,102,309
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	129,763	6,383	9,707	30,929	(74,627)	102,155
Gastos financieros	(602,431)	(274,200)	(61,781)	(176,527)	68,546	(1,046,393)
(Pérdida) ganancia por diferencia en cambio, neto	(34,550)	(2,110)	90,225	194,149	-	247,714
	(507,218)	(269,927)	38,151	48,551	(6,081)	(696,524)
Participación en las utilidades de compañías	(768)	62,084	(161)	49,523	-	110,678
Resultado antes de impuesto a las ganancias	3,952,680	(245,309)	2,189,455	622,936	(3,299)	6,516,463
Impuesto a las ganancias	(1,196,509)	84,043	(736,562)	(344,906)	-	(2,193,934)
Utilidad neta del periodo	2,756,171	(161,266)	1,452,893	278,030	(3,299)	4,322,529
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	2,778,483	(211,208)	1,129,658	113,614	(3,299)	3,807,248
Participación no controladora	(22,312)	49,942	323,235	164,416	-	515,281
	2,756,171	(161,266)	1,452,893	278,030	(3,299)	4,322,529
Utilidad atribuible a:						
A los accionistas	2,778,483	(211,208)	1,129,658	113,614	(3,299)	3,807,248
Participación no controladora intersegmentos	(22,312)		22,312	-		-
Participación no controladora	-	49,942	300,923	164,416	-	515,281
	2,756,171	(161,266)	1,452,893	278,030	(3,299)	4,322,529
Información complementaria						
Depreciación, agotamiento y amortización	1,876,294	421,449	302,930	85,861	-	2,686,534
Deterioro de activos no corrientes	-	(874)	2,545	12	-	1,683

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2020 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	9,684,133	6,138,748	2,986,384	(6,486,441)	12,322,824
Ingresos por ventas	9,684,133	6,138,748	2,986,384	(6,486,441)	12,322,824
Costos de ventas	(7,860,235)	(6,001,428)	(836,042)	6,353,972	(8,343,733)
Utilidad bruta	1,823,898	137,320	2,150,342	(132,469)	3,979,091
Gastos de administración	(530,139)	(243,387)	(127,014)	94,194	(806,346)
Gastos de operación y proyectos	(314,480)	(136,861)	(81,410)	40,210	(492,541)
Impairment de activos de largo plazo	-	(21,075)	-	-	(21,075)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	(2,918)	(3,467)	6,645	(2,355)	(2,095)
Resultado de la operación	976,361	(267,470)	1,948,563	(420)	2,657,034
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	189,515	3,976	29,140	(54,901)	167,730
Gastos financieros	(737,094)	(194,269)	(117,533)	54,988	(993,908)
(Pérdida) ganancia por diferencia en cambio, neto	(17,446)	(144,847)	31,564	-	(130,729)
	(565,025)	(335,140)	(56,829)	87	(956,907)
Participación en las utilidades de compañías	(24,409)	39,616	277	-	15,484
Resultado antes de impuesto a las ganancias	386,927	(562,994)	1,892,011	(333)	1,715,611
Impuesto a las ganancias	(167,633)	204,592	(608,214)	-	(571,255)
Utilidad neta del periodo	219,294	(358,402)	1,283,797	(333)	1,144,356
Utilidad (pérdida) atribuible a:					
A los accionistas	238,613	(396,069)	1,012,803	(333)	855,014
Participación no controladora	(19,319)	37,667	270,994	-	289,342
	219,294	(358,402)	1,283,797	(333)	1,144,356
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,572,367	384,544	341,991	-	2,298,902
Deterioro de activos no corrientes	-	21,075	440	-	21,515

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2021

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	25,363,297	31,909,678	1,795,516	1,035,873	(121,400)	59,982,964
Ventas inter segmentos	18,145,864	3,128,812	6,989,536	-	(28,264,211)	1
Ingresos por ventas	43,509,161	35,038,490	8,785,052	1,035,873	(28,385,611)	59,982,965
Costos de ventas	(28,434,970)	(33,495,298)	(2,321,831)	(397,187)	28,199,844	(36,449,442)
Utilidad bruta	15,074,191	1,543,192	6,463,221	638,686	(185,767)	23,533,523
Gastos de administración	(1,164,805)	(518,004)	(299,640)	(97,644)	145,536	(1,934,557)
Gastos de operación y proyectos	(1,132,911)	(671,309)	(246,802)	(11)	57,950	(1,993,083)
Impairment de activos de largo plazo	-	3,529	(1,754)	(12)	-	1,763
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	(397,809)	(27,012)	6,341	(16,157)	(920)	(435,557)
Resultado de la operación	12,378,666	330,396	5,921,366	524,862	16,799	19,172,089
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	384,275	17,043	28,766	30,928	(218,249)	242,763
Gastos financieros	(1,772,996)	(834,954)	(187,959)	(176,527)	198,141	(2,774,295)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	(103,969)	(46,466)	307,627	194,149	-	351,341
	(1,492,690)	(864,377)	148,434	48,550	(20,108)	(2,180,191)
Participación en las utilidades de compañías	12,569	163,982	(161)	49,524	-	225,914
Resultado antes de impuesto a las ganancias	10,898,545	(369,999)	6,069,639	622,936	(3,309)	17,217,812
Impuesto a las ganancias	(3,351,307)	111,777	(1,913,888)	(344,906)	-	(5,498,324)
Utilidad neta del periodo	7,547,238	(258,222)	4,155,751	278,030	(3,309)	11,719,488
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	7,611,331	(395,371)	3,291,205	113,614	(3,309)	10,617,470
Participación no controladora	(64,093)	137,149	864,546	164,416	-	1,102,018
	7,547,238	(258,222)	4,155,751	278,030	(3,309)	11,719,488
Información complementaria						
Depreciación, agotamiento y amortización	5,185,852	1,211,700	900,766	85,861	-	7,384,179
Deterioro de activos no corrientes	-	(3,529)	1,754	12	-	(1,763)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2020 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	26,189,872	18,532,766	9,133,163	(18,019,335)	35,836,466
Ingresos por ventas	26,189,872	18,532,766	9,133,163	(18,019,335)	35,836,466
Costos de ventas	(23,935,368)	(18,508,995)	(2,520,205)	17,718,672	(27,245,896)
Utilidad bruta	2,254,504	23,771	6,612,958	(300,663)	8,590,570
Gastos de administración	(1,411,796)	(662,817)	(326,185)	222,499	(2,178,299)
Gastos de operación y proyectos	(867,479)	(566,837)	(258,677)	79,827	(1,613,166)
Impairment de activos a largo plazo	(518,173)	(709,990)	2,808	-	(1,225,355)
Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	1,328,744	58,553	24,346	(2,360)	1,409,283
Resultado de la operación	785,800	(1,857,320)	6,055,250	(697)	4,983,033
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	989,320	72,281	104,809	(205,586)	960,824
Gastos financieros	(2,112,427)	(798,758)	(379,117)	205,950	(3,084,352)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	36,145	(790,289)	656,406	-	(97,738)
	(1,086,962)	(1,516,766)	382,098	364	(2,221,266)
Participación en las utilidades de compañías	(38,137)	132,257	(2,091)	-	92,029
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(339,299)	(3,241,829)	6,435,257	(333)	2,853,796
Impuesto a las ganancias	86,392	988,931	(2,002,899)	-	(927,576)
Utilidad neta del periodo	(252,907)	(2,252,898)	4,432,358	(333)	1,926,220
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	(192,166)	(2,354,439)	3,559,961	(333)	1,013,023
Participación no controladora	(60,741)	101,541	872,397	-	913,197
	(252,907)	(2,252,898)	4,432,358	(333)	1,926,220
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	4,630,389	1,197,015	990,597	-	6,818,001
Deterioro de activos no corrientes	518,173	709,990	(2,368)	-	1,225,795

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

32.2 Ventas por producto

	Ventas por producto - Segmentos					Total
	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2021 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	4,737,529	-	-	-	4,737,529
Gasolinas y turbocombustibles	-	5,037,075	-	-	(708,770)	4,328,305
Servicios	24,749	191,596	3,158,120	55,251	(2,757,769)	671,947
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	156,362	-	156,362
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	22,607	-	22,607
Gas natural	1,017,907	-	-	-	(207,695)	810,212
Plástico y caucho	-	399,093	-	-	-	399,093
Servicio gas combustible	-	192,907	-	-	(1,914)	190,993
Asfaltos	6,834	160,053	-	-	-	166,887
G.L.P. y propano	161,200	104,450	-	-	(12,709)	252,941
Crudos	6,363,159	-	-	-	(6,312,914)	50,245
Aromáticos	-	54,928	-	-	-	54,928
Polietileno	-	101,575	-	-	-	101,575
Otros ingresos contratos gas	3,737	-	-	-	-	3,737
Combustóleo	1,880	1,906	-	-	-	3,786
Otros productos	5,408	608,125	-	-	(480,804)	132,729
	7,584,874	11,589,237	3,158,120	234,220	(10,482,575)	12,083,876
Ventas al exterior						
Crudos	8,228,204	-	-	-	-	8,228,204
Diesel	-	860,294	-	-	-	860,294
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	505,048	-	505,048
Servicios de Construcción	-	-	-	274,729	-	274,729
Plástico y caucho	-	494,650	-	-	-	494,650
Combustóleo	-	526,594	-	-	-	526,594
Gas natural	15,344	-	-	-	-	15,344
G.L.P. y propano	30,278	-	-	-	-	30,278
Coberturas de flujo Efectivo	(140,867)	-	-	-	-	(140,867)
Otros productos	10,715	422,021	-	21,876	-	454,612
	8,143,674	2,303,559	-	801,653	-	11,248,886
	15,728,548	13,892,796	3,158,120	1,035,873	(10,482,575)	23,332,762

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Ventas por producto - Segmentos					
Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2020 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	1,908,667	-	(4,277)	1,904,390
Gasolinas y turbocombustibles	6,739	1,889,343	-	(289,687)	1,606,395
Servicios	37,013	18,207	2,986,369	(2,342,489)	699,100
Gas natural	962,502	-	-	(225,865)	736,637
Plástico y caucho	-	202,540	-	-	202,540
Servicio gas combustible	-	170,541	-	(5,191)	165,350
Asfaltos	6,693	153,568	-	-	160,261
G.L.P. y propano	60,532	35,961	-	(2,256)	94,237
Crudos	3,661,434	-	-	(3,596,544)	64,890
Aromáticos	-	37,737	-	-	37,737
Polietileno	-	18,524	-	-	18,524
Otros ingresos contratos gas	3,582	-	-	-	3,582
Combustóleo	2,102	5,718	-	-	7,820
Otros productos	2,854	110,098	-	(20,154)	92,798
	4,743,451	4,550,904	2,986,369	(6,486,463)	5,794,261
Ventas al exterior					
Crudos	5,014,675	-	-	-	5,014,675
Diesel	-	910,658	-	-	910,658
Plástico y caucho	-	339,067	-	-	339,067
Combustóleo	-	274,778	-	-	274,778
Gasolinas y turbocombustibles	-	25,577	-	-	25,577
Gas natural	3,623	-	-	-	3,623
G.L.P. y propano	4,978	-	-	-	4,978
Coberturas de flujo Efectivo	(89,652)	(33,198)	-	-	(122,850)
Otros productos	7,058	70,962	15	22	78,057
	4,940,682	1,587,844	15	22	6,528,563
	9,684,133	6,138,748	2,986,384	(6,486,441)	12,322,824

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Ventas por producto - Segmentos						
Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2021 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	11,443,166	-	-	(12,163)	11,431,003
Gasolinas	-	12,093,001	-	-	(1,755,706)	10,337,295
Gas natural	2,936,420	-	-	-	(655,561)	2,280,859
Servicios	77,252	283,327	8,785,052	55,251	(7,073,731)	2,127,151
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	156,362	-	156,362
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	22,607	-	22,607
Servicio gas combustible	-	542,862	-	-	(5,561)	537,301
Plástico y caucho	-	1,118,731	-	-	-	1,118,731
Asfaltos	16,526	430,213	-	-	-	446,739
G.L.P. y propano	396,167	238,293	-	-	(21,158)	613,302
Crudos	17,666,119	-	-	-	(17,529,475)	136,644
Polietileno	-	271,921	-	-	-	271,921
Aromáticos	-	176,646	-	-	-	176,646
Combustóleo	9,609	11,311	-	-	-	20,920
Otros ingresos contratos gas	5,527	-	-	-	-	5,527
Otros	13,246	1,670,547	-	-	(1,332,256)	351,537
Coberturas de flujo Efectivo	-	(8)	-	-	-	(8)
	21,120,866	28,280,010	8,785,052	234,220	(28,385,611)	30,034,537
Ventas al exterior						
Crudos	22,608,325	-	-	-	-	22,608,325
Diesel	-	2,935,295	-	-	-	2,935,295
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	505,048	-	505,048
Servicios de Construcción	-	-	-	274,729	-	274,729
Plástico y caucho	-	1,505,243	-	-	-	1,505,243
Combustóleo	-	1,634,934	-	-	-	1,634,934
Gas natural	39,172	-	-	-	-	39,172
G.L.P. y propano	58,079	-	-	-	-	58,079
Coberturas de flujo Efectivo	(333,864)	7	-	-	-	(333,857)
Otros	16,583	683,001	-	21,876	-	721,460
	22,388,295	6,758,480	-	801,653	-	29,948,428
	43,509,161	35,038,490	8,785,052	1,035,873	(28,385,611)	59,982,965

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Ventas por producto - Segmentos					
Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2020 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	6,453,199	-	(11,350)	6,441,849
Gasolinas y turbocombustibles	6,739	5,423,926	-	(803,175)	4,627,490
Gas natural	2,683,399	-	-	(606,810)	2,076,589
Servicios	113,707	190,257	9,133,112	(7,279,987)	2,157,089
Servicio gas combustible	-	500,813	-	(5,191)	495,622
Plástico y caucho	-	537,477	-	-	537,477
Asfaltos	17,191	358,130	-	-	375,321
G.L.P. y propano	169,498	89,163	-	(4,488)	254,173
Crudos	9,310,804	-	-	(9,128,457)	182,347
Polietileno	-	79,232	-	-	79,232
Aromáticos	-	112,673	-	-	112,673
Combustóleo	3,886	23,153	-	-	27,039
Otros ingresos contratos gas	32,154	-	-	-	32,154
Otros productos	13,903	383,250	-	(100,542)	296,611
	<u>12,351,281</u>	<u>14,151,273</u>	<u>9,133,112</u>	<u>(17,940,000)</u>	<u>17,695,666</u>
Ventas al exterior					
Crudos	14,706,404	29	-	(79,345)	14,627,088
Diesel	-	2,153,877	-	-	2,153,877
Plástico y caucho	-	915,047	-	-	915,047
Gasolinas y turbocombustibles	-	179,257	-	-	179,257
Combustóleo	-	697,610	-	-	697,610
Gas natural	11,365	-	-	-	11,365
G.L.P. y propano	11,135	-	-	-	11,135
Coberturas de flujo Efectivo	(914,500)	(51,790)	-	-	(966,290)
Otros productos	24,187	487,463	51	10	511,711
	<u>13,838,591</u>	<u>4,381,493</u>	<u>51</u>	<u>(79,335)</u>	<u>18,140,800</u>
	<u>26,189,872</u>	<u>18,532,766</u>	<u>9,133,163</u>	<u>(18,019,335)</u>	<u>35,836,466</u>

33. Eventos subsecuentes y/o relevantes (No auditados)

- Operación de manejo de deuda pública externa

Ecopetrol S.A. realizó exitosamente, con base en la autorización expedida por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público mediante Resolución 2600 del 27 de octubre de 2021, su primera operación de manejo de deuda pública externa por US\$2,000 millones con la cual se refinanció parcialmente el crédito obtenido para financiar la adquisición del 51.4% de Interconexión Eléctrica S.A. (ISA), a través de una operación de emisión y colocación de bonos de deuda pública en el mercado internacional de capitales, en las siguientes condiciones:

Fecha de la transacción	27 de octubre de 2021	
Fecha de cumplimiento	2 de noviembre de 2021	
Plazos	10 años	30 años
Fecha de vencimiento	2 de noviembre de 2031	2 de noviembre de 2051
Monto nominal	US\$1,250 millones	US\$750 millones
Rendimiento	4.625%	5.875%
Tasa cupón	4.625%	5.875%

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

Compañía	Moneda	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Subsidiarias									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	19,431,936	(640,787)	34,206,218	14,774,282
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	15,041,032	3,359,560	17,058,088	2,017,056
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	11,271,764	(24,976)	11,271,802	38
Oleoducto Central S.A.S - Ocensa	Dólar	72,65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	3,811,266	1,860,986	6,513,053	2,701,787
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	4,075,478	500,336	4,075,565	87
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	2,672,670	89,406	3,118,315	445,645
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	3,236,090	499,796	4,807,406	1,571,316
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,268,436	211,657	3,107,125	838,689
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,246,947	162,384	8,523,275	6,276,328
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	55,97%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,871,094	255,215	3,737,952	1,866,858
Oleoducto de Colombia S. A. - ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	341,121	283,725	707,057	365,936
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	937,342	6,705	1,351,884	414,542
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,564,444	107,802	1,564,981	537
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	883,580	298,304	1,408,617	525,037
Interconexión Electrica S.A. E.S.P (1)	Peso Colombiano	51.41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones.	Colombia	Latino América	21,441,172	16,403	62,574,311	41,133,139

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Compañía	Moneda	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Ecopetrol USA Inc.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	9,389,435	256,981	9,404,282	14,847
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	4,890,229	187,630	5,513,282	623,053
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	1,771,249	(156,045)	1,844,913	73,664
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	341,567	185,966	458,444	116,877
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	58,405	(461)	60,980	2,575
ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V.	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	52,136	(124,628)	65,650	13,514
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13,594	237	19,746	6,152
Ecopetrol Energía S.A.S E.S.P.	Peso Colombiano	100%	Servicio público de suministro de energía	Colombia	Colombia	18,755	6,094	125,187	106,432
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	11,052	3,883	58,449	47,397
Topili Servicios Administrativos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en el ámbito gerencial y dirección	México	México	51	(24)	53	2
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	57	(22)	59	2
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	286	-	572	286
Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	286	-	286	-

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Compañía	Moneda	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercolsa S.A.	Peso Colombiano	51,88%	Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	585,560	207,204	685,866	100,306
Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. (2)	Peso Colombiano	29,61%	Prestación del servicio público domiciliario de gas combustible, la construcción y operación de gasoductos, redes de distribución, estaciones de regulación, medición y compresión.	Colombia	Colombia	339,411	78,240	739,197	399,786
Metrogas de Colombia S.A. E.S.P. (2)	Peso Colombiano	33,49%	Prestación del servicio público de comercialización y distribución de gas combustible; la exploración, explotación, almacenamiento, utilización, transporte, refinación, compra, venta y distribución de hidrocarburos y sus derivados.	Colombia	Colombia	62,302	14,134	119,802	57,500
Gases del Oriente S.A. E.S.P. (2)	Peso Colombiano	48,50%	Prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible y el desarrollo de todas las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	112,462	48,071	190,288	77,826
Promotora de Gases del Sur S.A. E.S.P. (2)	Peso Colombiano	31,44%	Promover la vinculación de capital nacional o extranjero, público o privado, para lograr el proyecto de masificación del gas.	Colombia	Colombia	52,395	16,765	73,901	21,506
Combustibles Líquidos de Colombia S.A. E.S.P. (2)	Peso Colombiano	41,61%	Comercialización mayorista de gas combustible, la prestación del servicio público domiciliario de distribución de GLP y el desarrollo de las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	58,095	3,007	77,395	19,300
Gasoducto de Oriente S.A. (2)	Peso Colombiano	31,61%	Diseño y construcción de plantas de producción y tratamiento de hidrocarburos, construcción de líneas de transmisión de hidrocarburos.	Colombia	Colombia	569	(16)	586	17

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Compañía	Moneda	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Asociadas									
Serviport S.A. (3)	Peso Colombiano	49%	Servicios para el apoyo de cargue y descargue de naves petroleras, suministro de equipos para el mismo propósito, inspecciones técnicas y mediciones de carga	Colombia	Colombia	17,102	240	42,408	25,306
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A. (4)	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	4,988	(118)	7,342	2,354
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,823,419	23,874	2,933,839	110,420
Ecodiesel Colombia S.A. (4)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	113,050	39,706	206,202	93,152

(1) Corresponde a EEFF consolidados, la utilidad es de un mes de operación (septiembre), los activos y pasivos se presentan acumulados. Ver nota 12

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

(3) Información disponible al 31 de diciembre de 2020, la inversión de se encuentra totalmente deteriorada.

(4) Información disponible al 31 de agosto de 2021.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP (No auditado)

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA
Subsidiarias			
Consortio Transmantaro	Energía Eléctrica	Perú	60,00%
Interligação Eléctrica Evrecy	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Fundo de Investimento Assis	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	35,77%
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	35,74%
Fundo de Investimento Referenciado di Bandeirantes	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	17,99%
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado di	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	19,68%
Interconexiones Viales	Vías	Chile	65,00%
Interligação Elétrica Aguapeí	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Interligação Elétrica Biguaçu	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Interligação Elétrica De Minas Gerais	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Interligação Elétrica Itapura	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Interligação Elétrica Itaquerê	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Interligação Elétrica Itaúnes	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Interligação Elétrica Norte E Nordeste	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Interligação Elétrica Pinheiros	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Interligação Elétrica Serra Do Japi	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Interligação Elétrica Sul	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Interligação Elétrica Tibagi	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Internexa	Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,42%
Internexa Argentina	Telecomunicaciones y TIC	Argentina	99,42%
Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações	Telecomunicaciones y TIC	Brasil	99,42%
Internexa Chile	Telecomunicaciones y TIC	Chile	98,43%
Internexa Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	99,42%
Internexa Perú	Telecomunicaciones y TIC	Perú	99,42%
ISA Bolivia	Energía Eléctrica	Bolivia	100,00%
ISA Capital Do Brasil	Vehículo de Inversión	Brasil	100,00%
ISA CTEEP	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
ISA Interchile	Energía Eléctrica	Chile	100,00%
ISA Intercolombia	Energía Eléctrica	Colombia	100,00%
ISA Intervial Chile	Vías	Chile	100,00%
ISA Intervial Colombia	Vías	Colombia	100,00%

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2021

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA
Subsidiarias			
ISA Inversiones Chile	Vehículo de Inversión	Chile	100,00%
ISA Inversiones Costera Chile	Vehículo de Inversión	Chile	100,00%
ISA Inversiones Tolten	Vehículo de Inversión	Chile	100,00%
ISA Investimentos E Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	100,00%
ISA Perú	Energía Eléctrica	Perú	100,00%
ISA REP	Energía Eléctrica	Perú	60,00%
ISA Transelca	Energía Eléctrica	Colombia	100,00%
Linear Systems RE	Otros Negocios	Bermudas	100,00%
Piratininga Bandeirantes Transmissora de Energia	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Proyectos de Infraestructura del Perú	Energía Eléctrica	Perú	100,00%
Ruta Costera	Vías	Colombia	100,00%
Ruta de La Araucanía	Vías	Chile	100,00%
Ruta de Los Ríos	Vías	Chile	75,00%
Ruta del Bosque	Vías	Chile	100,00%
Ruta del Loa	Vías	Chile	100,00%
Ruta del Maipo	Vías	Chile	100,00%
Ruta del Maule	Vías	Chile	100,00%
SF Energia Participações	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%
Sistemas Inteligentes en Red	Otros Negocios	Colombia	99,77%
XM	Energía Eléctrica	Colombia	99,73%
Inversiones en Negocios conjuntos			
Interligação Elétrica do Madeira	Transporte de energía	Brasil	51,00%
Interligação Elétrica Garanhuns	Transporte de energía	Brasil	51,00%
Interligação Elétrica Paraguauçu	Transporte de energía	Brasil	50,00%
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de energía	Brasil	50,00%
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de energía	Brasil	50,00%
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de energía	Brasil	14,88%
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá-Panamá	Transporte de energía	Panamá	50,00%
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá Colombia	Transporte de energía	Colombia	1,17%
Transnexa (1)	Transporte de telecomunicaciones	Ecuador	50,00%
Derivex	Administrar el sistema de negociación de operaciones sobre instrumentos financieros derivados de energía eléctrica	Colombia	40,35%
Parques del Río	Vías	Colombia	33,00%
Inversiones en asociadas			
ATP Tower Holdings	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24,69%

(1) Transnexa se encuentra en proceso de liquidación y su inversión deteriorada en su totalidad.