



# ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados  
consolidados (No auditados)

31 de marzo de 2026

**GRUPO**  
**ecopETROL**

A small, stylized illustration of a green iguana, similar to the one on the left, positioned at the end of the word "ecopETROL" in the logo.

## INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LA REVISIÓN DE INFORMACIÓN FINANCIERA CONDENSADA CONSOLIDADA DE PERÍODOS INTERMEDIOS

A los accionistas de  
Ecopetrol S.A.:

### Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio condensado consolidado adjunto de Ecopetrol S.A., al 31 de marzo de 2026, y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados de resultados y otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en dicha fecha y otras notas explicativas.

La Administración de la Compañía es responsable por la adecuada preparación y presentación de esta información financiera intermedia de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para estados financieros condensados de acuerdo con instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios, basada en mi revisión.

### Alcance de la Revisión

He realizado mi revisión de la información financiera intermedia de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 “Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad” incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer preguntas, principalmente a las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y aplicar procedimientos de revisión analítica y la aplicación de otros procedimientos de revisión. Una revisión de información financiera intermedia es sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con las 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 de importancia material que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría sobre los estados financieros intermedios.

### Conclusión

Basado en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ningún asunto que me haga pensar que la información financiera intermedia adjunta, no presenta, en todos sus aspectos materiales, la situación financiera de Ecopetrol S.A. al 31 de marzo de 2026, así como sus resultados y flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para estados financieros condensados consolidados e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia.

Deloitte se refiere a una o más entidades de Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”), su red global de firmas miembro y sus sociedades afiliadas a una firma miembro (en adelante “Entidades Relacionadas”) (colectivamente, la “organización Deloitte”). DTTL (también denominada como “Deloitte Global”) así como cada una de sus firmas miembro y sus Entidades Relacionadas son entidades legalmente separadas e independientes, que no pueden obligarse ni vincularse entre sí con respecto a terceros. DTTL y cada firma miembro de DTTL y su Entidad Relacionada es responsable únicamente de sus propios actos y omisiones, y no de los de las demás. DTTL no provee servicios a clientes. Consulte [www.deloitte.com/co](http://www.deloitte.com/co) para obtener más información.



## Otros Asuntos

Los formatos que fueron 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.



**Jesús Andrés Roa Pascuali**

Revisor Fiscal

T.P. 74804-T

Designado por Deloitte & Touche S.A.S.

14 de mayo de 2026



# Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en miles de millones de pesos colombianos)

## Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados.....	2
Estados de resultados intermedios condensados consolidados .....	3
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados .....	4
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados .....	5
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados .....	6
1. Entidad reportante .....	7
2. Bases de preparación y presentación .....	7
3. Juicios y estimaciones contables materiales.....	8
4. Información material sobre políticas contables.....	8
5. Nuevos estándares y cambios normativos .....	8
6. Efectivo y equivalentes de efectivo.....	10
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar .....	11
8. Inventarios.....	13
9. Otros activos financieros .....	14
10. Impuestos.....	15
11. Otros activos .....	17
12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos .....	18
13. Propiedades, planta y equipo.....	19
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	20
15. Activos por derecho de uso.....	21
16. Intangibles .....	21
17. <i>Impairment</i> de activos de largo plazo.....	22
18. Goodwill.....	22
19. Préstamos y financiaciones.....	22
20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar .....	24
21. Provisiones por beneficios a empleados .....	25
22. Provisiones y contingencias .....	26
23. Patrimonio .....	28
24. Ingresos procedentes de contratos con clientes .....	31
25. Costo de ventas .....	32
26. Gastos de administración, operación y proyectos.....	33
27. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto.....	33
28. Resultado financiero.....	34
29. Gestión de riesgos.....	34
30. Partes relacionadas .....	40
31. Información por segmentos.....	42
32. Eventos subsecuentes y/o relevantes .....	46
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos .....	47
Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP .....	52

# Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en miles de millones de pesos colombianos)

## Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 31 de marzo de 2026 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2025
<b>Activos</b>			
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	12,880	10,694
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	17,354	14,880
Inventarios	8	10,390	8,609
Otros activos financieros	9	912	1,838
Activos por impuestos corrientes	10	12,171	14,514
Otros activos	11	3,157	2,910
<b>Total activos corrientes</b>		<b>56,864</b>	<b>53,445</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	36,089	35,130
Otros activos financieros	9	1,403	1,458
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	8,244	8,048
Propiedades, planta y equipo	13	105,612	106,104
Recursos naturales y del medio ambiente	14	48,603	48,407
Activos por derecho de uso	15	977	994
Intangibles	16	13,680	14,041
Activos por impuestos no corrientes	10	9,914	10,227
Goodwill	18	4,542	4,591
Otros activos	11	1,676	1,692
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>230,740</b>	<b>230,692</b>
<b>Total activos</b>		<b>287,604</b>	<b>284,137</b>
<b>Pasivos</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	19	12,207	10,080
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	23,085	15,759
Provisiones por beneficios a empleados	21	3,132	3,481
Pasivos por impuestos corrientes	10	3,378	2,368
Provisiones y contingencias	22	1,524	1,647
Otros pasivos		1,853	1,179
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>45,179</b>	<b>34,514</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	19	95,917	99,120
Provisiones por beneficios a empleados	21	10,865	10,472
Pasivos por impuestos no corrientes	10	14,293	14,218
Provisiones y contingencias	22	14,949	14,801
Otros pasivos		1,602	1,766
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>137,626</b>	<b>140,377</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>182,805</b>	<b>174,891</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital suscrito y pagado	23.1	25,040	25,040
Prima en emisión de acciones	23.2	6,608	6,608
Reservas	23.3	33,516	30,292
Otros resultados integrales	23.5	10,260	11,357
Resultados acumulados		4,322	10,463
Patrimonio atribuible a los accionistas de la controladora		79,746	83,760
Participación no controladora		25,053	25,486
<b>Total patrimonio</b>		<b>104,799</b>	<b>109,246</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>		<b>287,604</b>	<b>284,137</b>

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

(Original firmado)  
Juan Carlos Hurtado Parra  
Representante Legal Suplente

(Original firmado)  
Gina Marcela Aguasaco Gutiérrez  
Contadora Pública  
T.P. 114469-T

(Original firmado)  
Jesús Andrés Roa Pascuali  
Revisor Fiscal  
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.  
T.P. 74804 -T  
Ver mi informe adjunto

# Ecopetrol S.A.

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

## Estados de resultados intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
		2026	2025
		(No auditado)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	24	28,625	31,365
Costos de ventas	25	(17,506)	(20,705)
<b>Utilidad bruta</b>		<b>11,119</b>	<b>10,660</b>
Gastos de administración	26	(1,405)	(1,139)
Gastos de operación y proyectos	26	(1,072)	(959)
Gastos ingresos operacionales, neto	27	(78)	(182)
<b>Resultado de la operación</b>		<b>8,564</b>	<b>8,380</b>
Resultado financiero	28		
Ingresos financieros		283	347
Gastos financieros		(3,016)	(2,716)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio, neta		62	(48)
<b>Resultado financiero</b>		<b>(2,671)</b>	<b>(2,417)</b>
Participación en los resultados de asociadas y negocios conjuntos	12	185	208
<b>Utilidad antes de impuesto a las ganancias</b>		<b>6,078</b>	<b>6,171</b>
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(2,256)	(1,939)
<b>Utilidad neta del periodo</b>		<b>3,822</b>	<b>4,232</b>
Utilidad atribuible:			
A los accionistas de la controladora		2,887	3,127
Participación no controladora		935	1,105
		<b>3,822</b>	<b>4,232</b>
Utilidad básica y diluida por acción (pesos)		<b>70.2</b>	<b>76.0</b>

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

(Original firmado)  
Juan Carlos Hurtado Parra  
Representante Legal Suplente

(Original firmado)  
Gina Marcela Aguasaco Gutiérrez  
Contadora Pública  
T.P. 114469-T

(Original firmado)  
Jesús Andrés Roa Pascual  
Revisor Fiscal  
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.  
T.P 74804- T  
Ver mi informe adjunto

# Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en miles de millones de pesos colombianos)

## Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2026	2025
	(No auditado)	
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>3,822</b>	<b>4,232</b>
<b>Otros resultados integrales:</b>		
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o (pérdidas) (neto de impuestos):		
Ganancias (pérdidas) no realizadas en operaciones de coberturas:		
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	156	1,009
Inversión neta en negocio en el extranjero	370	1,143
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	(206)	55
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	6	9
Diferencia en cambio en conversión	(1,512)	(2,914)
	<b>(1,186)</b>	<b>(698)</b>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a pérdidas o ganancias (neto de impuestos):		
(Pérdidas) ganancias actuariales	(206)	150
	<b>(206)</b>	<b>150</b>
<b>Otros resultados integrales, neto de impuestos</b>	<b>(1,392)</b>	<b>(548)</b>
<b>Total resultado integral, neto de impuestos</b>	<b>2,430</b>	<b>3,684</b>
Resultado integral atribuible a:		
A los accionistas de la controladora	1,790	2,588
Participación no controladora	640	1,096
	<b>2,430</b>	<b>3,684</b>

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

(Original firmado)  
Juan Carlos Hurtado Parra  
Representante Legal Suplente

(Original firmado)  
Gina Marcela Aguasaco Gutiérrez  
Contadora Pública  
T.P. 114469-T

(Original firmado)  
Jesús Andrés Roa Pascuali  
Revisor Fiscal  
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.  
T.P 74804- T  
Ver mi informe adjunto

# Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en miles de 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	Resultados acumulados	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2025</b>		<b>25,040</b>	<b>6,608</b>	<b>30,292</b>	<b>11,357</b>	<b>10,463</b>	<b>83,760</b>	<b>25,486</b>	<b>109,246</b>
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	2,887	2,887	935	3,822
Liberación de reservas	23.3	-	-	(17,145)	-	17,145	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(4,975)	(4,975)	(1,051)	(6,026)
Impuesto al patrimonio		-	-	(829)	-	-	(829)	(22)	(851)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	509	-	(509)	-	-	-
Otras reservas	23.3	-	-	20,689	-	(20,689)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Ganancias (pérdidas) no realizadas en operaciones de coberturas:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	151	-	151	5	156
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	356	-	356	14	370
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(202)	-	(202)	(4)	(206)
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	6	-	6	-	6
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(1,207)	-	(1,207)	(305)	(1,512)
Pérdidas actuariales		-	-	-	(201)	-	(201)	(5)	(206)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No Auditado)</b>		<b>25,040</b>	<b>6,608</b>	<b>33,516</b>	<b>10,260</b>	<b>4,322</b>	<b>79,746</b>	<b>25,053</b>	<b>104,799</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2024</b>		<b>25,040</b>	<b>6,608</b>	<b>24,156</b>	<b>11,524</b>	<b>16,369</b>	<b>83,697</b>	<b>26,279</b>	<b>109,976</b>
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	3,127	3,127	1,105	4,232
Liberación de reservas	23.3	-	-	(12,502)	-	12,502	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(8,799)	(8,799)	(1,563)	(10,362)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal	23.3	-	-	1,494	-	(1,494)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	509	-	(509)	-	-	-
Ocasionales	23.3	-	-	16,635	-	(16,635)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Ganancias (pérdidas) no realizadas en operaciones de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	1,005	-	1,005	4	1,009
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	1,168	-	1,168	(25)	1,143
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	23	-	23	31	54
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	9	-	9	-	9
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(2,886)	-	(2,886)	(27)	(2,913)
Ganancias actuariales		-	-	-	141	-	141	9	150
<b>Saldo al 31 de marzo de 2025 (No Auditado)</b>		<b>25,040</b>	<b>6,608</b>	<b>30,292</b>	<b>10,984</b>	<b>4,561</b>	<b>77,485</b>	<b>25,813</b>	<b>103,298</b>

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

(Original firmado)  
Juan Carlos Hurtado Parra  
Representante Legal Suplente

(Original firmado)  
Gina Marcela Aguasaco Gutierrez  
Contadora Pública  
T.P. 114469-T

(Original firmado)  
Jesús Andrés Roa Pascuali  
Revisor Fiscal  
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.  
T.P. 74804 - T  
Ver mi informe adjunto

# Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en miles de millones de pesos colombianos)

## Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de

	Nota	2026	2025
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Utilidad neta del periodo		3,822	4,232
<b>Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:</b>			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	2,256	1,939
Depreciación, agotamiento y amortización	13-14-15-16	3,711	3,890
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio	28	(62)	48
Costo financiero de préstamos y financiaciones	28	1,772	1,854
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	28	676	726
Baja de activos exploratorios y pozos secos	14	63	16
(Utilidad) pérdida en venta o retiro de activos de largo plazo		(6)	12
Pérdida por <i>impairment</i> de activos de corto plazo	27	56	105
Intereses y valoración de activos financieros		(256)	(333)
Pérdida (utilidad) en operaciones de coberturas con derivados		4	(25)
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(186)	(209)
Utilidad en venta de activos mantenidos para la venta		(1)	(4)
Pérdida por inefectividad en coberturas	29.3	1	4
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	24	(337)	72
Gasto por provisiones y contingencias	22	71	42
<b>Cambios netos en operación con activos y pasivos:</b>			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(3,073)	104
Inventarios		(1,843)	(1,132)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		1,499	(585)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		1,543	(2,341)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(530)	(446)
Provisiones y contingencias		(203)	(129)
Otros activos y pasivos		120	97
<b>Impuesto de renta pagado</b>		<b>(1,919)</b>	<b>(1,815)</b>
<b>Efectivo neto generado por las actividades de operación</b>		<b>7,178</b>	<b>6,122</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Inversión en negocios conjuntos	12	(1)	(1)
Inversiones en subsidiarias, neto de efectivo		-	(1,109)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(1,893)	(1,617)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(2,222)	(2,271)
Adquisiciones de intangibles	16	(99)	(70)
Venta (compra) de otros activos financieros		877	(802)
Intereses recibidos	28	246	304
Dividendos recibidos		60	23
Producto de la venta de activos		32	75
<b>Efectivo neto usado en actividades de inversión</b>		<b>(3,000)</b>	<b>(5,468)</b>
<b>Flujo de efectivo en actividades de financiación:</b>			
Adquisición de préstamos y financiaciones	19.1	6,287	3,143
Pagos de capital	19.1	(5,376)	(315)
Pagos de intereses	19.1	(2,205)	(2,230)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(153)	(147)
Dividendos pagados	23.4	(502)	(1,023)
<b>Efectivo neto usado en actividades de financiación</b>		<b>(1,949)</b>	<b>(572)</b>
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(43)	(34)
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		2,186	48
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo</b>		<b>10,694</b>	<b>14,054</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	6	<b>12,880</b>	<b>14,102</b>

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

(Original firmado)  
Juan Carlos Hurtado Parra  
Representante Legal Suplente

(Original firmado)  
Gina Marcela Aguasaco Gutiérrez  
Contadora Pública  
T.P. 114469-T

(Original firmado)  
Jesús Andrés Roa Pascuali  
Revisor Fiscal  
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.  
T.P. 74804 - T  
Ver mi informe adjunto

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 Ecopetrol (denominado en conjunto "Grupo Ecopetrol"); el cual se dedica a actividades comerciales o industriales relacionadas con la exploración, explotación, refinación, transporte, almacenamiento, distribución y comercialización de hidrocarburos, sus derivados y productos, al igual que a la prestación del servicio de transmisión de energía eléctrica, diseño, desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de proyectos de infraestructura vial y energética y la prestación de servicios de tecnologías de la información y telecomunicaciones.

El 11.51% de las acciones de Ecopetrol S.A. 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 preparación y 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 Aceptada en Colombia".

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 Ecopetrol, de conformidad con las disposiciones vigentes emitidas por la Ley 1314 de 2009 reglamentada, compilada y actualizada por el Decreto 1611 de 2022, 938 de 2021 y anteriores, prepara sus estados financieros consolidados de conformidad con normas de información financiera aceptadas en Colombia para Grupo 1, las cuales se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) junto con sus interpretaciones, traducidas al español y 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 anuales consolidados al 31 de diciembre de 2026, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año inmediatamente anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por la Junta Directiva de Ecopetrol S.A. en su sesión del 23, 27 y 30 de abril de 2026.

#### **2.2. Moneda funcional y de presentación**

Los estados financieros intermedios condensados consolidados son presentados en pesos colombianos, la cual es la moneda funcional del Grupo y se determina en función al entorno económico principal en el que opera.

Con el fin de divulgar información financiera intermedia condensada consolidada acorde a los demás reportes generados por la Administración, estos estados financieros son redondeados al mil millón más cercano (COP \$000,000,000), excepto cuando se indique lo contrario.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

### 2.3. Bases de consolidación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron preparados consolidando todas las compañías subsidiarias descritas en el Anexo 1 y Anexo 2, en las cuales Ecopetrol ejerce, directa o indirectamente, control en cumplimiento con la NIIF 10.5 al 10.7.

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

Todos los activos y pasivos intercompañía, el patrimonio, los ingresos, los gastos y los flujos de efectivo relacionados con transacciones entre compañías del Grupo Ecopetrol fueron eliminados en la consolidación. Las utilidades y pérdidas no realizadas también son eliminadas. La participación no controladora representa la porción de utilidad, de otro resultado integral y de los activos netos en subsidiarias que no son atribuibles a los accionistas de Ecopetrol.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron preparados sobre la base de que el Grupo continuará operando como un negocio en marcha.

Todas las combinaciones de negocios se reconocen mediante el método de la adquisición.

### 3. Juicios y estimaciones contables materiales

La preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados requiere que la Administración de la Compañía realice juicios, estimaciones y suposiciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos reconocidos en los estados financieros intermedios condensados consolidados y sus revelaciones. Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, la experiencia de la Administración y otros factores en la fecha de preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados. La incertidumbre sobre los supuestos y las estimaciones podría resultar en cambios materiales futuros que afecten el valor de activos o pasivos. Los cambios en estas estimaciones son reconocidos prospectivamente en el periodo en el cual se revisan.

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables materiales, utilizados en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2025.

### 4. Información material sobre políticas contables

Las principales políticas contables del Grupo Ecopetrol se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2025 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 2026.

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 anuales consolidados al 31 de diciembre de 2025.

### 5. Nuevos estándares y cambios normativos

#### 5.1. Nuevos estándares emitidos por el IASB efectivos a partir del 1 de enero de 2026

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB) emitió enmiendas de alcance limitado de la Norma Internacional de Información Financiera (NIIF) 7 y NIIF 9: estas enmiendas mejorarán la coherencia y comprensión de los requisitos contables al clarificar términos y procedimientos, introducir requisitos de divulgación detallados y

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

permitir la aplicación anticipada flexible, lo que reducirá la diversidad en la práctica contable y aumentará la transparencia y consistencia de la información financiera. Enmiendas vigentes desde el 01 de enero de 2026 y la aplicación temprana es permitida. Estas enmiendas incluyen aclaraciones como la clasificación de los activos financieros con características ambientales, sociales y de gobernanza (ESG) y similares y criterios específicos para definir en qué momento se cancela el pasivo financiero en la contabilidad al efectuarse el pago de manera electrónica.

El Consejo Técnico de la Contaduría Pública recomendó al Ministerio de Comercio, Industria y Turismo y al Ministerio de Hacienda y Crédito Público incorporar en el marco normativo contable colombiano estas enmiendas.

### 5.2. Nuevos estándares emitidos por el IASB que entrarán vigentes en períodos futuros

- La NIIF 18 “Presentación e información a revelar en los estados financieros”, sustituirá la NIC 1, “Presentación de estados financieros”, y entrará en vigor para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. La NIIF 18 introduce varios requisitos nuevos entre los que se incluyen: 1) clasificar todos los ingresos y gastos en el estado de resultados en una de cinco categorías y presentar dos nuevos subtotales obligatorios, 2) utilizar el subtotal de utilidad operativa como punto de partida del método indirecto en el estado de flujos de efectivo, 3) clasificación de los intereses pagados/recibidos y dividendos recibidos en el estado de flujos de efectivo de tal manera que los cobros de intereses y los dividendos se incluyan en las actividades de inversión y los intereses pagados como flujos de efectivo de financiamiento; 4) revelar las “medidas de desempeño” definidas por la gerencia en una sola nota a los estados financieros; y 5) guía mejorada sobre la agregación de información a través de todos los estados financieros primarios y las notas. Esta nueva norma es efectiva a nivel internacional para los ejercicios anuales sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. Así mismo, la norma permite su aplicación anticipada. La evaluación del efecto de adoptar la NIIF 18 en el Grupo Ecopetrol está en proceso, y se anticipa que esta norma tendrá un impacto significativo en la presentación de los estados financieros y las revelaciones relacionadas.

El Grupo Ecopetrol se encuentra en proceso de evaluar los impactos a nivel de presentación de sus estados financieros con la implementación de esta norma.

El Consejo Técnico de la Contaduría Pública recomendó al Ministerio de Comercio, Industria y Turismo y al Ministerio de Hacienda y Crédito Público incorporar en el marco normativo contable colombiano la NIIF 18.

- Volumen 11 de las mejoras anuales aplicadas a las NIIF. El documento incluye aclaraciones, simplificaciones, correcciones y cambios destinados a mejorar la coherencia de los siguientes estándares:

NIIF 1 – Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera  
NIIF 7 – Instrumentos financieros: información a revelar  
NIIF 9 – Instrumentos financieros  
NIIF 10 – Estados financieros consolidados  
NIC 7 – Estado de flujos de efectivo

Los anteriores pronunciamientos realizados por el IASB han iniciado el proceso determinado en el Consejo Técnico de la Contaduría Pública y el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo para ser incluidos en la normatividad colombiana mediante decreto próximamente.

A la fecha, el Grupo Ecopetrol se encuentra en proceso de evaluar los impactos materiales en sus cifras a causa de la implementación de estos estándares.

- Emisión de la NIIF 19 – Subsidiarias que no son de interés público: información a revelar, esta nueva norma permite a las subsidiarias revelar información reducida, en lugar de revelar información de acuerdo con otras NIIF. La aplicación de esta norma reducirá los costos de preparación de los estados financieros de las subsidiarias, manteniendo al mismo tiempo la utilidad de la información para los usuarios de sus estados financieros.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

Sobre esta norma en particular, el Consejo Técnico de la Contaduría Pública no recomienda, por el momento, la incorporación de la NIIF 19 al marco técnico normativo colombiano. Se propone, en cambio, retomar su análisis durante el año 2026, a la luz de la experiencia internacional, de los desarrollos normativos del IASB y de la evolución del marco regulatorio y de supervisión nacional, de manera consistente con el principio de estabilidad normativa y con el interés público.

### 5.3. Nuevos estándares emitidos por el ISSB que entrarán vigentes en períodos futuros

El Comité Internacional de Estándares de Sostenibilidad (ISSB) por sus siglas en inglés, en septiembre de 2023 generó las primeras normas internacionales de sostenibilidad y clima: NIIF S1 - Requerimientos generales para la información a revelar sobre sostenibilidad relacionada con la información financiera y la NIIF S2 - Información a revelar relacionada con el clima. Estas normas tienen como objeto que las entidades revelen información acerca de sus riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad y el clima que sean útiles para los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones. De acuerdo con el ISSB una entidad aplicará estos estándares para reportes de periodos anuales que comiencen a partir del 1° de enero de 2024, sin embargo, en Colombia aún no son obligatorios. El Grupo Ecopetrol inició a partir de agosto de 2023 con la validación y entendimiento de la nueva normativa correspondiente, identificando la información solicitada en la norma en sus diferentes pilares (Gobernanza, Estrategia, Riesgos y Métricas y Objetivos) versus la información ya contenida en los reportes ESG adoptados por el GEE para así trazar la hoja de ruta para su implementación. Así mismo, el Grupo Ecopetrol se encuentra atento a las directrices que el país genere frente a dicha normatividad por intermedio del Consejo Técnico de la Contaduría Pública y los comités creados de sostenibilidad.

El Grupo se encuentra en proceso de evaluación de esta norma.

## 6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	<b>Al 31 de marzo de 2026</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Inversiones financieras de corto plazo	7,931	6,425
Caja y bancos	4,949	4,269
	<b>12,880</b>	<b>10,694</b>

Al 31 de marzo de 2026, el efectivo y equivalentes de efectivo (inversiones financieras de corto plazo) incluyen un saldo de efectivo con propósito específico por \$1,459 (\$2,026 al 31 de diciembre de 2025) en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. Este efectivo restringido será utilizado en los próximos 12 meses y está destinado a: i) garantizar el servicio de la deuda (pago de capital e intereses), ii) atender las necesidades de corto plazo en los negocios y iii) para uso exclusivo en las actividades específicas de la operación de las concesiones.

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo y su alta liquidez. Los equivalentes de efectivo son convertibles a una cantidad conocida de efectivo y están sujetos a un riesgo no significativo de cambios en su valor.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

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

	Al 31 de marzo de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
<b>Corriente</b>	<b>(No auditado)</b>	
Concesiones (1)	4,747	4,391
Fondo de estabilización de precios a los combustibles (2)	4,186	3,029
Cientes		
Exterior	4,245	3,632
Nacionales	3,013	2,705
Partes relacionadas (Nota 30)	183	140
Cuentas por cobrar a empleados	136	136
Servicios industriales	36	27
Deudores varios	1,495	1,424
	<b>18,041</b>	<b>15,484</b>
Provisión de cartera (3)	(687)	(604)
	<b>17,354</b>	<b>14,880</b>
<b>No corriente</b>		
Concesiones (1)	31,686	30,903
Cuentas por cobrar al estado de São Paulo (4)	2,330	2,237
Cuentas por cobrar a empleados	824	815
Partes relacionadas (Nota 30)	595	531
Cientes		
Exterior	268	229
Nacionales	60	64
Deudores varios	925	939
	<b>36,688</b>	<b>35,718</b>
Provisión de cartera	(599)	(588)
	<b>36,089</b>	<b>35,130</b>

(1) Corresponde a cuentas por cobrar por concesiones para la prestación de servicios públicos de transporte de energía y para el servicio público de transporte vial, principalmente en Brasil y Chile.

(2) Corresponde al saldo por cobrar al Fondo de Estabilización de Precios a los Combustibles (FEPC), el cual fue creado por el Gobierno Nacional para amortiguar las fluctuaciones de los precios internacionales del petróleo y sus derivados, como la gasolina motor y el diésel. Su objetivo principal es evitar que los aumentos drásticos en los precios internacionales se transmitan directamente al consumidor final. El monto es la estimación establecida de acuerdo con 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 diésel, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo).

El movimiento de la cuenta por cobrar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público por el FEPC es el siguiente:

	Al 31 de marzo de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
<b>Saldo inicial</b>	<b>3,029</b>	<b>7,623</b>
Liquidaciones del periodo (Nota 24)	1,119	2,921
Movilizaciones y otros	38	142
Recaudos (2.1)	-	(7,657)
<b>Saldo final</b>	<b>4,186</b>	<b>3,029</b>

(2.1) La Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía (MME), liquidó y ordenó el pago de la posición neta del FEPC correspondiente al primer trimestre de 2025 por \$1,196, mediante resolución 00368 del 31 de marzo de 2026.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

El Grupo Ecopetrol y el Gobierno Nacional, representado por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público (MHCP), suscribieron un acuerdo de pago mediante el cual la Nación se compromete a cancelar la totalidad de la cuenta del FEPC correspondiente al primer trimestre de 2025, en los siguientes términos:

<u>Fecha de pago</u>	<u>Valor</u>	<u>Forma de pago</u>
01/04/2026	3	Efectivo
15/12/2026	1,555	TES
	<u>1,558</u>	

En el marco de este acuerdo, la Nación reconocerá al Grupo Ecopetrol el costo de oportunidad asociado al plazo transcurrido entre la firma del acuerdo y el pago establecido para el mes de diciembre de 2026.

El valor de este costo de oportunidad será pagado por la Nación directamente a Ecopetrol S.A. mediante cruce de cuentas con cargo a los dividendos decretados por Ecopetrol S.A. a favor de la Nación, en aplicación del artículo 85 de la Ley 2559 de 2025.

A 31 de marzo de 2026, el Ministerio de Hacienda y Crédito Público realizó pagos al Grupo Ecopetrol por \$7,657 correspondientes a los saldos causados en el 2024, así: Ecopetrol S.A. por \$5,997 y Refinería de Cartagena por \$1,660.

- (3) Corresponde al reconocimiento de las pérdidas esperadas asociadas con la cartera de clientes del Grupo. El valor a 31 de marzo de 2026 incluye el reconocimiento de la provisión acumulada de pérdidas esperadas de cartera de AIR-E S.A.S. E.S.P., cliente de ISA por \$571, conforme al modelo de pérdidas crediticias esperadas. ISA ha implementado y continuará ejecutando acciones jurídicas orientadas a la recuperación de la cartera vencida, tanto la generada previa como la posterior a la intervención por parte de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios.
- (4) Corresponde a las cuentas por cobrar de ISA Energía Brasil S.A al Gobierno de Brasil por beneficios laborales regidos por la Ley 4819 de 1958. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2,330 (2025: \$2,237), y la provisión por \$363 (2025: \$352), para un valor neto en libros de \$1,967 (2025: \$1,885). La administración monitorea los avances y desarrollos relacionados con el aspecto legal de la materia y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros. La compañía continuará cumpliendo con el pago de las cuotas mensuales de acuerdo con lo establecido por la ley. Además, proseguirá con el proceso de cobro de estas cantidades al Gobierno del Estado de São Paulo y la evaluación de su recuperabilidad.

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

### 7.1 Movimiento del activo contractual de la Ley n.º 12.783 – RBSE

El saldo del activo contractual incluye los derechos contractuales originados por la prórroga del contrato de concesión de ISA ENERGÍA Brasil (antes ISA CTEEP), conforme a lo dispuesto en la Ley n.º 12.783/2013, la cual permitió la extensión del contrato de concesión 059 de 2001 hasta diciembre de 2042, originando el derecho al reconocimiento y recuperación de los valores asociados a los activos de transmisión no depreciados existentes al 31 de mayo de 2000, bajo el concepto de RBSE (Rede Básica do Sistema Existente em português). Los flujos de caja futuros de la RBSE están compuestos por: (a) una parte correspondiente a la base de remuneración (componente económico); y (b) otra parte correspondiente a la actualización monetaria al costo de capital propio (Ke) (componente financiero).

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

A continuación, se detallan los movimientos del activo contractual de ISA ENERGÍA en Brasil, asociado a la RBSE (Red Básica del Sistema Existente):

	<b>Al 31 de marzo de 2026</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>
<b>Saldo inicial</b>	<b>4,250</b>	<b>5,770</b>
Remuneración de los activos de la concesión (causación)	145	677
Ajuste regulatorio sobre la remuneración según <i>Resolução Homologatória (REH) n° 3.466/2025</i> (1)	-	(652)
Pagos de los activos de la concesión	(359)	(1,389)
Efecto por conversión	126	(156)
<b>Saldo final</b>	<b>4,167</b>	<b>4,250</b>

1. El 10 de junio de 2025, en la reunión de directores de ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), fue concluida la discusión en el ámbito administrativo sobre la solicitud interpuesta en el 2021 por asociaciones gremiales y agentes del mercado en Brasil de reconsiderar los cálculos presentados para el pago del componente financiero (Ke) de la RBSE a todas las empresas de transmisión de energía que renovaron sus concesiones en el 2012.

Adicionalmente, los movimientos netos, descontados los impuestos PIS/Confins, se muestran a continuación:

	<b>Al 31 de marzo de 2026</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>
Remuneración de los activos de la concesión, netos de impuestos (causación)	132	614
Pagos de los activos de la concesión, netos de impuestos (caja)	(322)	(592)
Ajuste de la RTP, neto de impuestos	-	-
<b>Movimiento neto del periodo</b>	<b>190</b>	<b>22</b>

## 8. Inventarios

	<b>Al 31 de marzo de 2026</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Crudo (1)	4,699	3,311
Combustibles y petroquímicos	2,573	2,040
Materiales para producción de bienes	3,118	3,258
	<b>10,390</b>	<b>8,609</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

### 9. Otros activos financieros

	<u>Al 31 de marzo de 2026</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2025</u>
	(No auditado)	
<b>Activos medidos a valor razonable</b>		
<b>Activos medidos a valor razonable con cambios en resultados</b>		
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	577	589
Inversiones en valores de renta variable y fondos fiduciarios (1)	481	552
Instrumentos de cobertura (2)	205	245
Portafolio de inversiones - Moneda nacional (3)	23	853
<b>Activos medidos a valor razonable con cambios en Otros resultados   integrales</b>		
Títulos participativos y otros (4)	1,013	1,041
	<u>2,299</u>	<u>3,280</u>
<b>Activos medidos a costo amortizado</b>	<u>16</u>	<u>16</u>
	<u>2,315</u>	<u>3,296</u>
<b>Corriente</b>	912	1,838
<b>No corriente</b>	<u>1,403</u>	<u>1,458</u>
	<u>2,315</u>	<u>3,296</u>

(1) Incluyen depósitos en sociedades fiduciarias y fondos restringidos en Brasil, Perú, Chile y Colombia. Ver Nota 9.1

(2) A 31 de marzo de 2026, el saldo incluye principalmente forwards de tasa de cambio con fines de cobertura sobre flujos de efectivo y valor razonable en Oleoducto Central S.A. e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.

(3) Corresponde a títulos del Gobierno Nacional TES para atender necesidades de liquidez.

(4) Corresponde principalmente al reconocimiento de las acciones de McDermott en Refinería de Cartagena S.A.S.

La medición a valor razonable es reconocida contra otros resultados integrales (Nota 23.5) o resultado financiero (Nota 28), conforme al modelo de negocio establecido por el Grupo.

#### 9.1. Restricciones

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 se tenían fondos restringidos por \$38 y \$39 respectivamente, que tienen destinación específica, principalmente en ISA por \$13 (2025: \$13) asociados a fideicomisos de administración y pagos constituidos para los proyectos de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), recursos retenidos por embargos judiciales y recursos para desarrollar el programa Conexión Jaguar; y en Interligação Elétrica Norte E Nordeste por \$12 (2025: \$12) relacionados con una garantía otorgada al Banco de Nordeste do Brasil (BNB) hasta la cancelación de la deuda con el banco.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

### 9.2. Valor Razonable

La siguiente es la clasificación de los otros activos financieros registrados a valor razonable, correspondiente al portafolio de inversiones:

	Al 31 de marzo de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
Nivel 1	-	206
Nivel 2	1,289	1,991
Nivel 3 (1)	1,010	1,083
	<b>2,299</b>	<b>3,280</b>

- (1) Corresponde principalmente al reconocimiento de las acciones de McDermott en Refinería de Cartagena S.A.S resultado de laudo arbitral con CB&I. Estas acciones se registraron como un instrumento de patrimonio reconocido a su valor razonable en jerarquía nivel 3, no cotizan en bolsa y Refinería de Cartagena tiene una participación minoritaria.

La valoración de acciones de McDermott International Ltd. se realizó considerando un enfoque de ingresos, proyectando flujos de caja descontados a valor presente y aspectos como primas de riesgos, información disponible de McDermott International Ltd., la no existencia de influencia significativa y de no control por parte de Refinería de Cartagena y escenarios de reestructuración en el tiempo. Producto de la valoración a valor razonable se efectuó el registro contable como un instrumento financiero.

No se presentaron transferencias entre niveles de jerarquía durante 2026 y 2025.

## 10. Impuestos

### 10.1. Activos y pasivos por impuestos corrientes y no corrientes

	Al 31 de marzo de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
<b>Activos por impuestos corrientes</b>		
Saldo a favor en impuestos (1)	5,905	7,840
Impuesto a las ganancias	4,026	4,184
Anticipos y otros impuestos	2,240	2,490
	<b>12,171</b>	<b>14,514</b>
<b>Activos por impuestos no corrientes</b>		
Impuesto diferido	9,859	10,170
Impuesto a las ganancias	55	57
	<b>9,914</b>	<b>10,227</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>		
Impuesto a las ganancias	1,161	1,096
Impuesto al patrimonio (2)	1,102	-
Impuesto de industria y comercio	131	361
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	484	233
Impuesto al carbono	123	100
Impuesto al valor agregado	96	90
Otros impuestos	281	488
	<b>3,378</b>	<b>2,368</b>
<b>Pasivos por impuestos no corrientes</b>		
Impuesto diferido	11,880	11,910
Impuesto a las ganancias	2,413	2,308
	<b>14,293</b>	<b>14,218</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

- (1) La variación se origina principalmente en la disminución del saldo a favor en el impuesto sobre las ventas (IVA) en Ecopetrol S.A como resultado de las operaciones realizadas en 2026.
- (2) La variación obedece a la entrada en vigor del Decreto 0173 de 2026 emitido por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público, que estableció de forma transitoria el impuesto al patrimonio para personas jurídicas.

### 10.2. Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	2026	2025
	(No auditados)	
Gasto por impuesto sobre la renta corriente	2,781	2,037
Gasto por impuesto sobre la renta diferido	(520)	(97)
Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores	(5)	(1)
<b>Gasto por impuesto a las ganancias</b>	<b>2,256</b>	<b>1,939</b>

La tasa efectiva de tributación fue de 37.1% y 31.4% para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2026 y 2025, respectivamente.

Al 31 de marzo de 2026 y 2025, la tasa nominal de impuesto sobre la renta de la casa matriz fue de 35%. Así mismo, la sobretasa estimada para Ecopetrol S.A. y Hocol al 31 de marzo de 2026 y 2025 fue del 10% y 0%, respectivamente, con base en la proyección de los precios internacionales del BRENT.

El aumento de 5.7% en la tasa efectiva de tributación durante el período indicado, se da principalmente por (i) el efecto de la sobretasa del impuesto sobre la renta del 10% en 2026 y 0% en 2025 y (ii) efecto de la no deducibilidad del impuesto al patrimonio en la proyección de la Tasa Efectiva para 2026.

### 10.3. Impuesto al patrimonio

El Decreto Legislativo 0173 de 2026 creó un impuesto extraordinario y transitorio al patrimonio aplicable únicamente en la vigencia fiscal 2026, como parte de las medidas adoptadas por el Gobierno Nacional en el marco del Estado de Emergencia Económica, Social y Ecológica declarado en febrero de 2026, con el fin de financiar los gastos derivados de la emergencia climática.

El impuesto se configura como un gravamen de corte asociado a la posesión de un patrimonio líquido al 1 de marzo del 2026, con un umbral de aplicación de 200,000 UVT y tarifa general del 0.5% y especial del 1.6% entidades del sector financiero y del sector extractivo de petróleo y crudo.

De conformidad con la legislación tributaria anterior en Colombia, el Grupo Ecopetrol en Colombia se encuentra sujeto al impuesto al patrimonio, en el cual las compañías del segmento de producción están sujetas a una tarifa del 1.6% y las del segmento de refinación, transporte, energía y vías a una tarifa del 0.5%.

Al 31 de marzo de 2026, las cuentas por pagar incluyen el impuesto al patrimonio, reconocido conforme a la política contable del Grupo Ecopetrol. De acuerdo con dicha política, alineada con los Decretos 0173 y 0240 de 2026, y con el concepto No. CGN-20261120009251 Id: 3978 emitido por la Contaduría General de la Nación, el impuesto al patrimonio configura una obligación, que se reconoce como un pasivo y su impacto económico corresponde a un gasto del ejercicio anual 2026.

En aplicación del Decreto Legislativo 0240 de 2026 emitido por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público y el Concepto de la Contaduría General de la Nación emitido el 26 de marzo de 2026 que avala el registro en el resultado

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

del período anual, el Grupo reconoce el gasto por impuesto al patrimonio de manera sistemática y proporcional a lo largo del ejercicio 2026. En consonancia con lo anterior, el pasivo por impuesto al patrimonio se registra inicialmente con una contrapartida transitoria en el patrimonio, en una cuenta denominada “Otras reservas para impuestos”, la cual tiene exclusivamente fines de presentación contable y no constituye una distribución de utilidades ni una apropiación de reservas a favor de los accionistas. Dicha cuenta patrimonial tiene naturaleza transitoria y es reclasificada gradualmente al estado de resultados a medida que se reconoce el gasto correspondiente durante el período, sin afectar reservas específicas ni requerir decisiones de los órganos sociales distintas de la aprobación ordinaria de los estados financieros.

Este tratamiento garantiza la adecuada presentación del desempeño financiero del Grupo en los estados financieros intermedios y su consistencia con los estados financieros anuales preparados bajo normas NIIF.

El valor total del impuesto al patrimonio a cargo del Grupo es de \$1,155. De este monto, \$301 fueron reconocidos como gasto por impuesto al patrimonio en el estado de resultados del Grupo Ecopetrol correspondiente al período finalizado el 31 de marzo de 2026. Del saldo restante, por \$851, se mantiene registrado de manera transitoria en el patrimonio y será reconocido de forma gradual como gasto en el estado de resultados en cada uno de los trimestres del 2026 y \$3 por efectos de conversión de las filiales con moneda funcional diferente al peso. En consecuencia, el impuesto al patrimonio será reconocido en su totalidad como gasto en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2026, sin que se esperen impactos permanentes en el patrimonio del Grupo.

El Grupo continuará monitoreando la evolución normativa, doctrinal y jurisprudencial relacionada con el impuesto al patrimonio y evaluará de forma periódica la razonabilidad de las estimaciones y supuestos utilizados, reconociendo prospectivamente cualquier efecto derivado de cambios en las circunstancias o en la interpretación de la norma.

### Impuesto al patrimonio por segmentos

El impacto del impuesto al patrimonio en cada segmento refleja dos componentes: (i) el impuesto reconocido directamente por las compañías que integran cada segmento y (ii) la porción proporcional del impuesto de Ecopetrol S.A. que causó a la tarifa del 1.6% y que se asigna a cada segmento bajo cumplimiento de la Norma Internacional de información financiera NIIF 8 – Segmentos de operación.

## 11. Otros activos

	Al 31 de marzo de 2026	A 31 de diciembre 2025
	(No auditado)	
<b>Corriente</b>		
Gastos pagados por anticipado	1,379	1,079
Asociados en operaciones conjuntas	950	912
Depósitos entregados en administración	378	521
Anticipos a contratistas y proveedores	367	349
Activos no corrientes mantenidos para la venta	8	6
Otros activos	75	43
	<b>3,157</b>	<b>2,910</b>
<b>No corriente</b>		
Fondo de abandono	500	524
Beneficios a empleados	430	417
Depósitos entregados en administración	412	416
Depósitos judiciales y embargos	46	45
Anticipos, avances y depósitos	14	20
Otros activos	274	270
	<b>1,676</b>	<b>1,692</b>

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

## 12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos

12.1. Composición y movimientos	Al 31 de marzo de 2026 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2025
<b>Negocios conjuntos</b>		
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1,747	1,658
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	1,479	1,434
Equion Energía Limited	1,063	1,077
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	503	473
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	488	466
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	363	347
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	246	235
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	214	164
Ecodiesel Colombia S.A.	71	83
Consorcio Eléctrico Yapay S.A.	31	25
Transnexa S.A. E.M.A.	9	9
PA Energía para la paz	9	9
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	4	6
Derivex S.A. y otros (1)	2	1
	<b>6,229</b>	<b>5,987</b>
<b>Menos impairment:</b>		
Equion Energía Limited	(393)	(393)
Transnexa S.A. E.M.A.	(9)	(9)
	<b>5,827</b>	<b>5,585</b>
<b>Asociadas</b>		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,489	1,518
ATP Tower Holdings	652	655
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	138	153
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	71	72
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	33	33
Extrucol S.A.	30	29
Serviport S.A.	9	9
Sociedad Portuaria Olefinas	4	3
	<b>2,426</b>	<b>2,472</b>
<b>Menos impairment:</b>		
Serviport S.A.	(9)	(9)
	<b>2,417</b>	<b>2,463</b>
	<b>8,244</b>	<b>8,048</b>

(1) Incluye inversiones en Parques de Río e Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.

El movimiento de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2026 es el siguiente:

	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2025	2,463	5,585	8,048
Capitalizaciones	-	1	1
Método de participación reconocido:			
Resultado del periodo	48	138	186
Otros resultados integrales	(9)	126	117
Dividendos decretados (1)	(85)	(23)	(108)
Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditado)	<b>2,417</b>	<b>5,827</b>	<b>8,244</b>

(1) Durante el 2026, el Grupo Ecopetrol ha recibido dividendos en efectivo por valor de \$60 provenientes de sus inversiones en asociadas y negocios conjuntos.

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

## 13. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2026 con sus correspondientes depreciaciones e *impairment*, ha sido el siguiente:

	<u>Planta y equipo</u>	<u>Ductos, redes y líneas</u>	<u>Construcciones en curso</u>	<u>Edificaciones</u>	<u>Terrenos</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
<b>Costo</b>							
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>62,112</b>	<b>65,864</b>	<b>17,533</b>	<b>19,923</b>	<b>4,843</b>	<b>3,444</b>	<b>173,719</b>
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	190	276	1,423	117	-	(112)	1,894
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	(5)	-	-	-	-	(5)
Intereses financieros capitalizados (2)	11	18	111	11	-	(15)	136
Diferencia en cambio capitalizada	-	-	1	-	-	-	1
Bajas por retiro o venta	(34)	(62)	(325)	-	-	(13)	(434)
Ajuste por conversión	(764)	(434)	(36)	(176)	(48)	(23)	(1,481)
Reclasificaciones /traslados	26	142	(189)	6	-	8	(7)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditados)</b>	<b>61,541</b>	<b>65,799</b>	<b>18,518</b>	<b>19,881</b>	<b>4,795</b>	<b>3,289</b>	<b>173,823</b>
<b>Depreciación acumulada y pérdidas por <i>impairment</i></b>							
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>(29,067)</b>	<b>(27,330)</b>	<b>(1,422)</b>	<b>(8,518)</b>	<b>(117)</b>	<b>(1,161)</b>	<b>(67,615)</b>
Depreciación del periodo	(743)	(623)	-	(200)	-	(31)	(1,597)
Bajas por retiro o venta	33	62	313	-	-	3	411
Ajuste por conversión	311	192	-	73	2	15	593
Reclasificaciones /traslados	(3)	6	(3)	(1)	-	(2)	(3)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditados)</b>	<b>(29,469)</b>	<b>(27,693)</b>	<b>(1,112)</b>	<b>(8,646)</b>	<b>(115)</b>	<b>(1,176)</b>	<b>(68,211)</b>
Saldo al 31 de diciembre de 2025	33,045	38,534	16,111	11,405	4,726	2,283	106,104
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditados)</b>	<b>32,072</b>	<b>38,106</b>	<b>17,406</b>	<b>11,235</b>	<b>4,680</b>	<b>2,113</b>	<b>105,612</b>

- (1) Incluye principalmente: i) Ecopetrol S.A. proyectos en cursos asociados a los campos Caño Sur, Rubiales, Akacias, Castilla, Chichimene y la Refinería de Barrancabermeja ii) Interconexión eléctrica S.A. E.S.P proyectos en curso: UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas, Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV, plan de optimización de activos, proyectos de renovación de subestación San Mateo y Betania.
- (2) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos.

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

## 14. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2026, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e *impairment* ha sido el siguiente:

	<u>Inversiones petrolíferas</u>	<u>Costo de abandono y taponamiento</u>	<u>Inversiones petrolíferas en curso</u>	<u>Total</u>
<b>Costo</b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2025</b>	112,125	9,739	10,677	132,541
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	1,030	-	1,191	2,221
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	9	-	9
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(63)	(63)
Intereses financieros capitalizados (3)	70	-	34	104
Diferencia en cambio capitalizada	1	-	-	1
Ajuste por conversión	(899)	(25)	98	(826)
Reclasificaciones /traslados	274	(4)	(274)	(4)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditados)</b>	<b>112,601</b>	<b>9,719</b>	<b>11,663</b>	<b>133,983</b>
<b>Agotamiento acumulado y pérdidas por <i>impairment</i></b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>(77,216)</b>	<b>(6,885)</b>	<b>(33)</b>	<b>(84,134)</b>
Agotamiento del periodo	(1,621)	(185)	-	(1,806)
Ajuste por conversión	541	19	-	560
Reclasificaciones /traslados	(17)	-	17	-
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditados)</b>	<b>(78,313)</b>	<b>(7,051)</b>	<b>(16)</b>	<b>(85,380)</b>
Saldo al 31 de diciembre de 2025	34,909	2,854	10,644	48,407
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditados)</b>	<b>34,288</b>	<b>2,668</b>	<b>11,647</b>	<b>48,603</b>

- (1) Incluye principalmente: a) Ecopetrol Permian por inversiones efectuadas en la perforación de los pozos y construcción de facilidades ejecutadas en Midland/Delaware, b) Ecopetrol S.A. principalmente los campos Rubiales, Caño Sur, Akacias y Castilla, y c) Hocol S.A. principalmente a ejecución de los proyectos Llanos 100, Llanos 123, Saman, Vim8, Llanos 86-87-104, Malacate, La Cañada, SN-18, La Punta, Guarrojo y SSJN1.
- (2) Incluye el reconocimiento en el gasto de la actividad exploratoria de Ecopetrol S.A., principalmente de los pozos Drago 1 y Vencejo 1.
- (3) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos.

## 15. Activos por derecho de uso

El movimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamientos por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2026 ha sido el siguiente:

	Ductos, redes y líneas	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso	Pasivos por arrendamientos (2)
Saldo al 31 de diciembre de 2025	8	272	458	256	994	1,396
Adiciones	20	8	35	3	66	66
Depreciación del periodo	(6)	(16)	(37)	(29)	(88)	-
Remediciones (1)	-	2	7	4	13	11
Bajas	(1)	(2)	(1)	-	(4)	(5)
Costo financiero	-	-	-	-	-	36
Pagos de capital	-	-	-	-	-	(129)
Pagos de Intereses	-	-	-	-	-	(24)
Traslados	-	-	-	-	-	18
Diferencia en cambio y ajuste por conversión	(1)	(3)	-	-	(4)	(10)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditados)</b>	<b>20</b>	<b>261</b>	<b>462</b>	<b>234</b>	<b>977</b>	<b>1,359</b>

(1) Corresponde principalmente a actualización de tarifas y condiciones en contratos de arrendamientos.

(2) Los pasivos por arrendamientos son presentados como parte de préstamos y financiaciones.

## 16. Intangibles

El movimiento de intangibles por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2026 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Licencias y software	Otros intangibles	Concesiones y derechos intangibles	Servidumbres (1)	Total
<b>Costo</b>					
Saldo al 31 de diciembre de 2025	2,276	1,090	13,551	1,649	18,566
Adquisiciones	11	-	88	1	100
Bajas por retiro o venta	(7)	-	-	-	(7)
Ajuste por conversión	(7)	21	(393)	(11)	(390)
Traslados	(9)	(1)	1	-	(9)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditados)</b>	<b>2,264</b>	<b>1,110</b>	<b>13,247</b>	<b>1,639</b>	<b>18,260</b>
<b>Amortización acumulada y pérdidas por impairment</b>					
Saldo al 31 de diciembre de 2025	(1,400)	(156)	(2,817)	(152)	(4,525)
Amortización del periodo	(70)	(4)	(144)	(2)	(220)
Bajas por retiro o venta	6	-	-	-	6
Ajuste por conversión	5	(23)	147	-	129
Traslados	28	2	-	-	30
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditados)</b>	<b>(1,431)</b>	<b>(181)</b>	<b>(2,814)</b>	<b>(154)</b>	<b>(4,580)</b>
Saldo al 31 de diciembre de 2025	876	934	10,734	1,497	14,041
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditados)</b>	<b>833</b>	<b>929</b>	<b>10,433</b>	<b>1,485</b>	<b>13,680</b>

(1) Las servidumbres son derechos adquiridos para el paso de sus activos operativos, principalmente líneas de transmisión de energía eléctrica. Estos activos se adquieren a perpetuidad, por lo que no tienen establecido un plazo determinado o un límite contractual y el derecho se mantiene en el tiempo.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

### 17. Impairment de activos de largo plazo

Según el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 31 de marzo de 2026 no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable, considerando el comportamiento de los mercados, los precios e indicadores internacionales de crudos y productos y el contexto geopolítico.

En consecuencia, no se identifican cambios significativos ni eventos que constituyan indicios de *impairment* que requieran un nuevo cálculo cuantitativo o la reversión material de *impairment* en las líneas de negocio. El Grupo continuará monitoreando el entorno y evaluando de forma permanente posibles impactos en los resultados.

### 18. Goodwill

	Al 31 de marzo de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.(1)	3,171	3,220
Oleoducto Central S.A.	683	683
Hocol Petroleum Ltd	538	538
Invercolsa S.A.	434	434
Andean Chemical Limited	128	128
Esenttia S.A.	108	108
Parque Solar Portón del Sol S.A.S y Energuana S.A.S	18	18
	<u>5,080</u>	<u>5,129</u>
Menos <i>Impairment</i> Hocol Petroleum Ltd	(538)	(538)
<b>Total</b>	<u><u>4,542</u></u>	<u><u>4,591</u></u>

(1) La variación corresponde al efecto de la conversión aplicada sobre las monedas funcionales de las subsidiarias para convertir a la moneda funcional y de presentación de Ecopetrol S.A. (COP).

### 19. Préstamos y financiaciones

#### 19.1. Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 31 de marzo de	Al 31 de diciembre de
	2026	2025	2026	2025
<b>Moneda nacional</b>			(No auditado)	
Bonos	9.1%	6.2%	4,987	4,985
Créditos comerciales y sindicados	9.2%	7.3%	6,234	6,199
Pasivos por arrendamiento	8.2%	8.8%	797	818
			<u>12,018</u>	<u>12,002</u>
<b>Moneda extranjera</b>				
Bonos (1)	7.4%	7.6%	75,276	79,222
Créditos comerciales y sindicados	6.1%	6.5%	19,560	16,670
Préstamos partes relacionadas (Nota 30)	6.0%	6.0%	708	728
Pasivos por arrendamiento	6.8%	6.6%	562	578
			<u>96,106</u>	<u>97,198</u>
			<u>108,124</u>	<u>109,200</u>
Corriente			12,207	10,080
No corriente			95,917	99,120
			<u>108,124</u>	<u>109,200</u>

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

(1) La reducción de la deuda en moneda extranjera se debe principalmente la disminución de la tasa de cambio, pasando de \$3,727.08 a \$3,660.10 entre el 31 de diciembre de 2025 y el 31 de marzo de 2026, respectivamente.

El valor de las adquisiciones de deuda efectuadas por el Grupo durante 2026 corresponde a \$6,287, distribuidos principalmente en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$5,153.

Producto de la estrategia del Grupo en la gestión integral de deuda y financiamiento de los vencimientos, durante el 2026 se realizaron pagos de capital por \$5,376; principalmente en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$5,298. De igual manera se realizaron pagos por intereses por \$2,205 principalmente en Ecopetrol S.A. por \$1,523 y en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$625.

### 19.2. Valor razonable

Los siguientes son los valores razonables de los préstamos y financiaciones al 31 de marzo de 2026:

	Al 31 de marzo de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
<b>Moneda nacional</b>		
Bonos	4,886	4,904
Créditos comerciales y sindicados	6,102	6,024
Pasivos por arrendamiento	797	818
	<b>11,785</b>	<b>11,746</b>
<b>Moneda extranjera</b>		
Bonos	72,924	77,440
Créditos comerciales y sindicados	17,363	15,072
Pasivos por arrendamiento y préstamos con partes relacionadas	562	578
	<b>90,849</b>	<b>93,090</b>
	<b>102,634</b>	<b>104,836</b>

El nivel de jerarquía del valor razonable de los préstamos y financiación se ubica en el nivel 2.

### 19.3. Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 31 de marzo de 2026:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
<b>Moneda nacional</b>					
Bonos	225	1,764	1,088	1,910	4,987
Créditos comerciales y sindicados	700	3,927	1,532	75	6,234
Pasivos por arrendamiento	145	570	81	1	797
	<b>1,070</b>	<b>6,261</b>	<b>2,701</b>	<b>1,986</b>	<b>12,018</b>
<b>Moneda extranjera</b>					
Bonos	4,056	23,525	30,355	17,340	75,276
Créditos comerciales y sindicados	6,425	12,620	386	129	19,560
Préstamos partes relacionadas y pasivos por arrendamiento	656	426	188	-	1,270
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditado)</b>	<b>11,137</b>	<b>36,571</b>	<b>30,929</b>	<b>17,469</b>	<b>96,106</b>
	<b>12,207</b>	<b>42,832</b>	<b>33,630</b>	<b>19,455</b>	<b>108,124</b>

### 19.4. Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 31 de marzo de 2026, el Grupo Ecopetrol tiene designados USD\$17,346 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$10,001 millones corresponden a la cobertura de inversiones en

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

compañías con moneda funcional dólar y USD\$7,345 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 29.

### 19.5. Garantías y *covenants*

Al 31 de marzo de 2026, el valor estimado de las garantías vigentes otorgadas por ISA y sus empresas, en el marco de la definición del párrafo 14 de la NIIF 7, utilizadas para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio y para asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica ascienden a \$17 en: a) Chile por \$10, b) Brasil en ISA CTEEP por \$4 y c) Colombia en Ruta Costera por \$3.

ISA y sus empresas tienen compromisos (*covenants*) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en los contratos de crédito con las entidades financieras, el Ministerio de Obras Públicas de Chile, los tenedores de bonos, las agencias calificadoras de riesgos, los auditores y municipalidades, entre otros.

Ecopetrol USA y sus empresas tienen compromisos (*covenants*) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en un acuerdo de prepago volumétrico con un tercero.

En el período sobre el que se informa, el Grupo Ecopetrol ha cumplido con las obligaciones de pago, las garantías y compromisos adquiridos con sus tenedores de bonos y entidades financiadoras locales y/o internacionales.

## 20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 31 de marzo de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
<b>Corriente</b>		
Proveedores	11,975	11,586
Dividendos por pagar (1)	6,205	224
Retención en la fuente	1,861	1,023
Anticipos asociados	1,149	1,198
Seguros y reaseguros	334	405
Depósitos recibidos de terceros	198	279
Acuerdos en contratos de transporte	197	108
Operaciones de cobertura	230	-
Partes relacionadas (Nota 30)	47	50
Acreedores varios	889	886
	<u>23,085</u>	<u>15,759</u>

(1) El saldo corresponde a los dividendos por pagar de Ecopetrol S.A. por \$4,979, Interconexión Eléctrica S.A. \$820, Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$240, Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$123 y Oleoducto de Colombia S.A. \$43 (Nota 23.4).

El valor contable de las cuentas comerciales y otras cuentas por pagar se aproximan a su valor razonable debido a su naturaleza.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

### 21. Provisiones por beneficios a empleados

	<b>Al 31 de marzo de 2026</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Beneficios post-empleo</b>		
Salud	9,128	9,004
Pensión	2,259	1,980
Educación	425	433
Bonos	313	285
Otros planes	171	166
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	755	828
	<b>13,051</b>	<b>12,696</b>
Prestaciones sociales y salarios	914	1,219
Otros beneficios a largo plazo	32	38
	<b>13,997</b>	<b>13,953</b>
Corriente	3,132	3,481
No corriente	10,865	10,472
	<b>13,997</b>	<b>13,953</b>

#### 21.1. 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, bonos pensionales y beneficios de largo plazo a empleados de Ecopetrol S.A. y XM (Ecopetrol está a cargo de lo concerniente a salud y educación). La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no puede cambiarse de destinación ni restituirse hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones.

El saldo de los activos del plan es de \$11,235 y \$11,530 al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, respectivamente. El 53.96% (2025 - 48.48%) son nivel 1 de valor razonable y el 46.04% (2025 - 51.52%) están bajo categoría nivel 2.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

### 22. Provisiones y contingencias

El movimiento de provisiones y contingencias por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2026 ha sido el siguiente:

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2025	13,314	541	2,593	16,448
Actualización costos de abandono	4	-	-	4
Adiciones (1)	-	2	69	71
Utilizaciones (2)	(119)	(8)	(79)	(206)
Costo financiero (2)	171	5	12	188
Ajuste por conversión	(27)	(2)	(9)	(38)
Traslados y otros	-	2	4	6
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026 (No auditados)</b>	<b>13,343</b>	<b>540</b>	<b>2,590</b>	<b>16,473</b>
Corriente	873	100	551	1,524
No corriente	12,470	440	2,039	14,949
	<b>13,343</b>	<b>540</b>	<b>2,590</b>	<b>16,473</b>

(1) Incluye principalmente el reconocimiento de provisiones asociadas a obligaciones potenciales, diversas y provisión ambiental forzosa en Ecopetrol S.A.

(2) Corresponde al costo financiero por la actualización del pasivo y su respectiva utilización.

#### 22.1. Contingencias

##### 22.1.1 Avances en el proceso de corrección aduanera iniciado por la DIAN relacionado con el IVA en la importación de combustibles

La Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales (“DIAN”) emitió el Concepto No. 100202208-2305 el 19 de diciembre de 2024 (y ratificado en julio de 2025) manifestando, según su interpretación, que la importación de gasolina y ACPM se encuentra gravada con el Impuesto sobre las Ventas (IVA) a la tarifa general del 19%. De acuerdo con la interpretación de la DIAN, la base para la liquidación del impuesto es el valor de los productos en aduanas.

Ecopetrol S.A. y Refinería de Cartagena S.A.S. no están de acuerdo con esta interpretación realizada por la DIAN; la DIAN considera que la importación de gasolina y diésel durante el período 2022–2024 debió haber estado sujeta al Impuesto sobre las Ventas (IVA) a la tarifa general del 19 %. No obstante, Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A. consideran que sus declaraciones fueron elaboradas de conformidad con la legislación tributaria y aduanera vigente. La autoridad tributaria, en línea con su interpretación y en la aplicación de la doctrina mencionada, ha notificado a la Refinería seis liquidaciones oficiales, con sus resoluciones confirmatorias, por valor de COP \$1.3 billones de IVA y sanción, e igualmente notificó a la Compañía, dos liquidaciones oficiales y sus resoluciones confirmatorias, por valor de COP \$6.5 billones de IVA y sanción para los periodos comprendidos entre 2022 y 2024; sobre dichos valores se han estimado intereses a la fecha que representarían alrededor de COP \$4.9 billones. Estos valores podrían ser significativamente mayores en la medida que el tiempo avance o que se reciban requerimientos adicionales por parte de la DIAN. En este momento ya se agotó la sede administrativa en todos los expedientes abiertos en contra de la Refinería y Ecopetrol S.A. El 25 de noviembre y 5 de diciembre de 2025 la Refinería interpuso dos (2) de las demandas de nulidad y restablecimiento del derecho ante el Tribunal Administrativo de Bolívar y se encuentra dentro del término legal para interponer las cuatro (4) demandas restantes. Por el lado de Ecopetrol S.A., las dos demandas contra las liquidaciones oficiales y sus resoluciones confirmatorias fueron radicadas los días 2 de marzo y 8 de abril de 2026, ante el Tribunal Administrativo de Cundinamarca.

Refinería de Cartagena y la Ecopetrol S.A., dentro del marco de la debida diligencia y protección de sus legítimos intereses, contestaron las actuaciones de la DIAN dentro de los tiempos establecidos en la ley controvirtiendo sus

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

actos proferidos y cuestionando su interpretación normativa. En su interpretación, con el agotamiento de la sede administrativa, la DIAN podrá continuar con el proceso de cobro conforme a las normas procedimentales del régimen aduanero y Estatuto Tributario que incluye procedimientos de cobro coactivo, sin perjuicio de que la Refinería y la Ecopetrol S.A. estén ejerciendo los recursos administrativos o judiciales correspondientes, de acuerdo con la misma normativa. Aunque Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A. han ejercido esos recursos, un eventual cobro coactivo podría implicar un efecto material adverso en las operaciones, liquidez y posición financiera de Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A., dependiendo del monto de este y su respectiva duración. Así mismo, con base en los conceptos emitidos por nuestros asesores externos, en los cuales consideran que la probabilidad de éxito es superior al 50%, la Ecopetrol S.A. considera que existen argumentos para no constituir ninguna provisión contable.

Teniendo en cuenta que la DIAN ha decidido aplicar su interpretación normativa, a partir de enero de 2025 Ecopetrol S.A. y la Refinería de Cartagena han venido realizando los pagos del IVA por la importación de gasolina y ACPM, en cumplimiento a la interpretación de la DIAN a la tarifa del 19%. El pago del IVA no afecta los derechos que Ecopetrol S.A. y Refinería de Cartagena se reservan para controvertir jurídicamente en la oportunidad adecuada ante las instancias correspondientes, como se mencionó anteriormente.

El valor de los pagos de IVA relacionados con la importación de gasolina y ACPM para 2025 ascendió a COP \$4.2 billones vista Grupo Ecopetrol, de los cuales, aproximadamente COP \$3.9 billones se recuperarían a través del procedimiento de descuento y devolución de saldos a favor de IVA. Por el primer trimestre de 2026 los pagos ascienden a COP \$0.71 billones.

Ecopetrol S.A. y Refinería de Cartagena reiteran su compromiso de cumplir a cabalidad con sus obligaciones aduaneras y tributarias, y serán respetuosas de las decisiones que resuelvan sobre esta controversia ante las instancias correspondientes.

### 22.1.2 Procesos de Refinería de Cartagena S.A.S.

A continuación, se presentan los cambios más recientes relacionados con las contingencias asociadas a los procesos de Refinería de Cartagena S.A.S.

#### Investigaciones de entidades de control

##### **Fiscalía General de la Nación (FGN)**

- **Proceso 1 – No, 110016000101201600023 - MOA - PIP y EPC**

Este proceso se adelanta en contra de un exmiembro de Junta Directiva y tres extrabajadores de Refinería de Cartagena, dos 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 2 de febrero de 2024 concluyó la audiencia preparatoria de juicio. Se adelantaron las audiencias de juicio oral, habiéndose finalizado la etapa probatoria al 31 de diciembre de 2025 y quedando pendiente, la presentación de los alegatos de conclusión a partir de abril de 2026.

Por lo demás, no se registraron cambios significativos en el proceso con corte al 31 de marzo de 2026.

- **Proceso 2 – No, 110016000101201800132 Línea de Negocio**

Este proceso se adelanta en contra de un extrabajador y tres exmiembros de la Junta Directiva de Refinería de

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

Cartagena, por los delitos de administración desleal agravada, y obtención de documento público falso.

El 28 de octubre de 2024 inició la etapa de juicio oral y, desde esa fecha se vienen desarrollando las audiencias correspondientes.

Por lo demás, no se registraron cambios significativos en el proceso con corte al 31 de marzo de 2026.

- **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.

Tras las sentencias condenatorias de primera y segunda instancia, actualmente se tramita el recurso extraordinario de casación ante la Corte Suprema de Justicia.

El 5 de marzo de 2025, la Sala de Casación Penal de la Corte Suprema de Justicia declaró extinguida la acción penal por la muerte de Orlando José Cabrales Martínez y, en consecuencia, precluyó la actuación seguida en su contra por el delito de contrato sin cumplimiento de requisitos legales.

El proceso retornó al despacho para la emisión de la correspondiente decisión frente a la demanda de casación presentada a favor de Felipe Castilla Canales.

No se registraron cambios significativos en el proceso con corte al 31 de marzo de 2026.

- **Proceso 4 - No, 110016000000201702546 - Principio de oportunidad**

Este proceso se adelanta en contra de un extrabajador de Refinería de Cartagena, por cargos relacionados con delitos contra la administración pública e interés ilícito en la ejecución de contratos.

El 21 de noviembre de 2025, mediante Resolución No. 00561, se fijó un año como término para la prórroga de la suspensión del ejercicio de la acción penal, contado a partir de la fecha en la que el juez de control de garantías legalice la aplicación del principio de oportunidad.

No se registraron cambios significativos en el proceso con corte al 31 de marzo de 2026.

## 23 Patrimonio

### 23.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol S.A. es \$36,540 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 \$11,500 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040, no existe dilución potencial de acciones.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

### 23.2 Prima en colocación de acciones

Al 31 de marzo de 2026, el saldo de la prima en emisión de acciones es \$6,608 y está compuesto por: (i) exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en 2007 por \$4,458, (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 y (iii) \$32 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) pesos.

### 23.3 Reservas patrimoniales

	<b>Al 31 de marzo de 2026</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Reserva legal	13,147	13,148
Reservas fiscales y obligatorias	509	509
Otras reservas (1)	20,689	16,635
Impuesto al patrimonio (2)	(829)	-
<b>Total</b>	<b>33,516</b>	<b>30,292</b>

(1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 28 de marzo de 2026, definió constituir una reserva de \$20,689 con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia del Grupo Ecopetrol.

(2) Corresponde al impuesto al patrimonio pendiente por amortizar al gasto en la vigencia 2026.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	<b>Al 31 de marzo de 2026</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Saldo inicial</b>	<b>30,292</b>	<b>24,156</b>
Liberación de reservas	(17,145)	(12,502)
Apropiación de reservas	21,198	18,638
Impuesto al patrimonio	(829)	-
<b>Saldo final</b>	<b>33,516</b>	<b>30,292</b>

### 23.4 Resultados acumulados y pago de dividendos

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

La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 27 de marzo de 2026, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2025 y definió distribuir dividendos ordinarios por \$4,975 (2025: \$8,799).

Según lo aprobado para los accionistas minoritarios el pago de este dividendo será realizado el 30 de abril del 2026 por \$573. Por otra parte, la Asamblea aprobó el pago de dividendos para el accionista mayoritario en dos cuotas, los cuales se realizarán en las siguientes fechas: i) el 30 de abril de 2026 por \$4,000 y ii) a más tardar el 30 de junio de 2026 por \$402.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

Se pagaron dividendos así:

	Al 31 de marzo de	
	2026	2025
Interconexión Eléctrica S.A. ESP	314	-
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	188	216
Ecopetrol S.A.	-	697
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	-	110
<b>Total</b>	<b>502</b>	<b>1,023</b>

### 23.5 Otros resultados integrales

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

	Al 31 de marzo de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones	11,699	12,906
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(2,396)	(2,752)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(549)	(348)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	1,399	1,248
Coberturas flujo de efectivo con instrumentos derivados	(50)	152
Instrumentos medidos a valor razonable	157	151
	<b>10,260</b>	<b>11,357</b>

### 23.6 Utilidad básica y diluida por acción

	Al 31 de marzo de 2026	2025
	(No auditado)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	2,887	3,127
Promedio ponderado de acciones en circulación	41,116,694,690	41,116,694,690
<b>Utilidad neta básica y diluida por acción (pesos)</b>	<b>70.2</b>	<b>76.1</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

### 24 Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2026	2025
	(No auditado)	
<b>Ventas nacionales</b>		
Destilados medios (1)	7,175	7,030
Gasolinas (1)	3,740	4,361
Servicios	867	780
Gas natural	860	869
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	792	815
Servicio gas combustible	295	361
Asfaltos	195	193
Plástico y caucho	187	232
Vías y servicios de construcción (2)	96	86
G.L.P. y propano	85	165
Polietileno	68	105
Aromáticos	51	16
Crudos	-	1
Otros productos	156	199
	<b>14,567</b>	<b>15,213</b>
<b>Ventas al exterior</b>		
Crudos	9,268	10,931
Servicios de construcción (2)	1,397	1,425
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	1,391	1,525
Combustóleo	922	1,013
Plástico y caucho	313	360
Diesel	172	104
G.L.P. y propano	79	144
Coberturas de flujo efectivo (3)	(93)	(112)
Otros productos	609	762
	<b>14,058</b>	<b>16,152</b>
	<b>28,625</b>	<b>31,365</b>

(1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015, y Resolución 40736 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). A 31 de marzo de 2026, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$1,119 (31 de marzo 2025: \$1,526). El saldo por cobrar por este concepto se detalla en la nota 7.

(2) Corresponde a los ingresos derivados de los contratos de concesión de transmisión de energía y vías.

(3) Incluye el resultado de coberturas para futuras exportaciones por \$337 (2025: (\$72)) y operaciones con instrumentos financieros derivados por (\$430) (2025: (\$40)).

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

### 25 Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2026	2025
	(No auditado)	
<b>Costos variables</b>		
Productos importados	5,204	6,171
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	2,336	2,515
Compras de crudo asociación y concesión	1,994	2,620
Compras de hidrocarburos - ANH (1)	815	1,972
Regalías en dinero (2)	785	226
Energía eléctrica	606	571
Servicios de transporte de hidrocarburos	437	485
Materiales de proceso	394	515
Compras de otros productos y gas	249	335
Servicios contratados asociación	86	63
Impuestos y contribuciones	53	71
Pruebas extensas	4	19
Otros (3)	(1,797)	(1,126)
	<b>11,166</b>	<b>14,437</b>
<b>Costos fijos</b>		
Depreciaciones y amortizaciones	1,220	1,222
Mantenimiento	1,085	1,166
Costos laborales	1,106	1,065
Servicios de construcción	978	885
Servicios contratados	861	803
Impuestos y contribuciones	369	370
Servicios contratados asociación	289	273
Materiales y suministros de operación	165	196
Servicios de transporte de hidrocarburos	86	94
Costos generales	181	194
	<b>6,340</b>	<b>6,268</b>
	<b>17,506</b>	<b>20,705</b>

- (1) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías y derechos económicos que realiza Ecopetrol S.A. a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (2) Incluye el pago de regalías de gas y crudo en dinero. A partir del 1 de enero de 2026, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) modificó el esquema de recaudo de regalías de crudo hacia pagos en dinero, con aplicación limitada a nueve campos, conforme a la Resolución 977 de diciembre 2025 expedida por la misma entidad.
- (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.

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

## 26 Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2026	2025
	(No auditado)	
<b>Gastos de administración</b>		
Gastos laborales	527	521
Gastos generales	438	444
Depreciaciones y amortizaciones	107	115
Impuestos	333	59
	<u>1,405</u>	<u>1,139</u>
<b>Gastos de operación y proyectos</b>		
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	293	237
Impuestos	227	274
Gastos de exploración	106	96
Gastos laborales	104	106
Cuota de fiscalización	63	69
Mantenimientos	61	54
Depreciaciones y amortizaciones	48	38
Diversos	170	85
	<u>1,072</u>	<u>959</u>

## 27 Otros (gastos) ingresos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2026	2025
	(No auditado)	
Gasto por provisiones	(75)	(34)
Pérdida en venta de activos	(2)	(16)
Gasto por <i>impairment</i> de activos de corto plazo	(56)	(105)
Otros ingresos	55	(27)
	<u>(78)</u>	<u>(182)</u>

- (1) Corresponde principalmente a la provisión del 99 % de la cartera de AIR-E S.A.S. E.S.P. en las compañías ISA, Intercolombia y Transelca; el proceso de intervención de la sociedad es el principal indicador para determinar que hay un alto riesgo de recuperabilidad.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

### 28 Resultado financiero

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2026	2025
	(No auditado)	
<b>Ingresos financieros</b>		
Rendimientos e intereses	246	305
Resultados provenientes de activos financieros	12	25
Utilidad en liquidación de derivados	13	6
Otros ingresos financieros	12	11
	<b>283</b>	<b>347</b>
<b>Gastos financieros</b>		
Costo financiero de préstamos y financiaciones	(1,772)	(1,854)
Costo financiero de otros pasivos (1)	(676)	(726)
Resultados provenientes de activos financieros	(15)	(3)
Otros gastos financieros	(553)	(133)
	<b>(3,016)</b>	<b>(2,716)</b>
<b>Pérdida por diferencia en cambio, neta</b>		
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	62	(48)
	<b>62</b>	<b>(48)</b>
	<b>(2,671)</b>	<b>(2,417)</b>

(1) 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.

### 29 Gestión de riesgos

#### 29.1 Riesgo de tipo de cambio

El Grupo Ecopetrol opera tanto en el mercado local (Colombia) como internacional, por tal razón, está expuesto al riesgo de tipo de cambio, en mayor medida por las fluctuaciones en las tasas de cambio, especialmente la tasa peso/dólar de los Estados Unidos.

Al 31 de marzo de 2026, el peso colombiano se valorizó 2.58% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2025 de \$3,757.08 a \$3,660.1 pesos por dólar. Cuando el peso colombiano se revalúa contra el dólar estadounidense, los ingresos por exportaciones bajan al convertirse a pesos; así mismo, los bienes importados, servicios petroleros e intereses sobre la deuda externa denominada en dólares se tornan menos costosos. Por el contrario, cuando el peso se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

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

(Millones de USD)	Al 31 de marzo de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	871	650
Otros activos financieros	498	735
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	10	(495)

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

Préstamos y financiaciones	(18,613)	(18,320)
Otros activos y pasivos, neto	(635)	117
<b>Posición pasiva neta</b>	<b>(17,869)</b>	<b>(17,313)</b>

Del total de la posición pasiva neta, USD\$(16,812) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(17,346) millones corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, y por lo tanto la valoración por diferencia en cambio de los restantes activos netos por USD\$534 millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(1,057) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo Ecopetrol con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el estado de ganancias y pérdidas.

Así mismo, el Grupo ha ejecutado estrategias de cobertura con derivados financieros (forwards y opciones) para mitigar el riesgo cambiario. A 31 de marzo de 2026, el saldo de estas coberturas corresponde a un neto activo de \$59.

### 29.2 Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 3% y 6% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 31 de marzo de 2026:

<b>Escenario/ Variación en la TRM</b>	<b>Efecto en resultados antes de impuestos +/-</b>	<b>Efecto en otros resultados integrales +/-</b>
3%	(57)	(1,905)
6%	(115)	(3,809)

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

Esta cobertura natural tiene el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto entre exportaciones y endeudamiento, esto con el fin de mitigar el riesgo por tipo de cambio al momento de la realización de las exportaciones.

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

<b>(Millones de USD)</b>	<b>Al 31 de marzo de 2026</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Saldo inicial	7,347	7,343
Reasignación de instrumentos de cobertura	329	1,316
Realización de las exportaciones	(329)	(1,316)
Designación de nuevas coberturas	(2)	4
<b>Saldo final</b>	<b>7,345</b>	<b>7,347</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	<b>Al 31 de marzo de 2026</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Saldo inicial</b>	<b>(1,248)</b>	<b>1,578</b>
Diferencia en cambio	(715)	(4,737)
Realización de exportaciones (Nota 24)	337	150
Inefectividad	(1)	(14)
Impuesto de renta diferido	228	1,775
<b>Saldo final</b>	<b>(1,399)</b>	<b>(1,248)</b>

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:

<b>Año</b>	<b>Antes de impuestos</b>	<b>Impuestos</b>	<b>Después de impuestos</b>
2026	1,159	(488)	671
2027	258	(107)	151
2028	255	(106)	149
2029	251	(104)	147
2030	185	(77)	108
2031	151	(63)	88
2032	139	(58)	81
2033	5	(1)	4
	<b>2,403</b>	<b>(1,004)</b>	<b>1,399</b>

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

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.

Al 31 de marzo de 2026, el saldo total cubierto es de USD\$10,001 millones; que incluye: i) Ecopetrol S.A. USD\$9,671 millones y ii) ISA Colombia por USD\$330 millones en cobertura de inversión neta sobre las inversiones en las compañías ISA REP, ISA Perú, Consorcio Transmantaro (CTM) y Proyectos de Infraestructura del Perú (PDI).

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	<b>Al 31 de marzo de 2026</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Saldo inicial</b>	<b>2,718</b>	<b>6,467</b>
Diferencia en cambio	(967)	(6,642)
Impuesto de renta diferido	597	2,893
<b>Saldo final</b>	<b>2,348</b>	<b>2,718</b>

### 29.5 Riesgo de precio de commodities

El riesgo de precio de las materias primas está asociado con las operaciones del Grupo Ecopetrol, tanto exportaciones como importaciones de crudo, gas natural y productos refinados. Con el fin de mitigar este riesgo, el Grupo Ecopetrol

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

ha implementado coberturas para proteger parcialmente los resultados de las fluctuaciones de los precios, teniendo en cuenta que parte de la exposición financiera bajo contratos de compra de crudo y productos refinados depende de los precios internacionales del petróleo.

El riesgo de dicha exposición está parcialmente cubierto de forma natural, debido a que el Grupo Ecopetrol es un grupo integrado (con operaciones en los segmentos de exploración y producción, transporte y logística y refinación) y realiza tanto exportaciones de crudo a precios del mercado internacional como ventas de productos refinados a precios correlacionados con los precios internacionales.

Ecopetrol cuenta con una política para la ejecución de coberturas (estratégicas y tácticas) e implementó procesos, procedimientos y controles para su gestión:

- El programa de coberturas estratégicas tiene como propósito principal proteger los estados financieros separados y consolidados ante la volatilidad de las variables de mercado en un periodo de tiempo determinado, proteger los ingresos y así el flujo de caja.
- Por su parte, las coberturas tácticas permiten capturar valor en operaciones de trading y Asset Backed Trading (ABT), mitigando el riesgo de mercado de operaciones específicas. En la actividad de comercialización, los compromisos en contratos físicos spot y a término suponen una exposición al riesgo de precio de commodities, en particular el riesgo asociado a la volatilidad del precio del crudo y productos refinados. Si bien, dicha exposición hace parte del riesgo natural de la actividad de producción, refinación y comercialización que realiza Ecopetrol, en ocasiones la comercialización, con el fin de maximizar la captura de valor, puede concentrar la exposición al riesgo en términos de plazo y/o indicador que difiere del perfil natural al riesgo de precio de la Compañía.

A la fecha de este informe, el Grupo Ecopetrol registra saldos netos pasivos en opciones de tasas de cambio por \$65.

### 29.6 Riesgos y oportunidades relacionadas con el cambio climático

El Grupo Ecopetrol realiza dos tipos de análisis para los riesgos y oportunidades relacionados con el clima, el primero busca adaptar la estrategia de negocio a la transición energética y otro enfocado en los escenarios climáticos para identificar el nivel de riesgo.

- **Riesgos físicos:** relacionados con la exposición y la vulnerabilidad del Grupo a los impactos del cambio climático y la variabilidad climática, que podrían afectar la continuidad operacional y aumentar la exposición de los activos a posibles daños y pérdidas. Los riesgos físicos se clasifican en agudos y crónicos.
  - **Riesgos agudos,** son aquellos originados por eventos climáticos extremos, cuya frecuencia e intensidad han venido aumentando debido al incremento gradual de la temperatura global. En el territorio colombiano se reflejan, principalmente, en la ocurrencia del fenómeno de variabilidad climática “El Niño” y su fase opuesta “La Niña”. Estas condiciones podrían resultar, entre otras, en escasez de agua, olas de calor, inundaciones e incendios.
  - **Riesgos crónicos,** se derivan de un cambio sostenido a medio y largo plazo de las condiciones del clima, que para el Grupo se pueden ver reflejados en el aumento del nivel del mar, sobrecarga térmica y sequías, más allá del 2050.

El Grupo Ecopetrol cuenta con un análisis de riesgos físicos con base en las amenazas más probables asociadas a condiciones climáticas extremas (inundaciones, desabastecimiento hídrico, movimientos en masa e incendios forestales), con un horizonte a 2100. Los escenarios utilizados corresponden a los desarrollados por el Panel Intergubernamental de Cambio Climático (IPCC, por sus siglas en inglés): (i) Alineado con el objetivo del Acuerdo de París (SSP1 / RCP 2.6), (ii) Pico de emisiones en 2040 (SSP2 / RCP4.5), y (iii) ‘Business as Usual’ (SSP5 / RCP8.5).

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

Bajo estos escenarios, se evaluaron siete (7) amenazas: dos (2) crónicas (sequía y estrés térmico) y cinco (5) agudas (precipitación, inundación costera y fluvial, incendios y vientos) en 95 puntos asociados a los principales activos de la Compañía.

Particularmente, el Grupo Ecopetrol desarrolló un Índice de Riesgo Climático para 34 bloques productivos en Colombia, con el fin de identificar áreas con mayor vulnerabilidad al cambio climático. Este análisis consideró, además de las condiciones actuales, tres trayectorias climáticas (SSP1, SSP2 y SSP5) para proyectar cómo evolucionará el riesgo en un horizonte temporal 2011-2040.

- **Riesgos de transición:** están relacionados con los retos que el Grupo ha identificado para transitar hacia una operación baja en emisiones de carbono, sostenible y competitiva. El Grupo llevó a cabo una priorización de riesgos de transición, identificando los siguientes:
  - **Riesgo regulatorio**, asociado a los cambios regulatorios que pueden afectar directamente a la Compañía en el corto y mediano plazo. Dentro de los cambios regulatorios se pueden destacar los siguientes: (i) nueva reglamentación relacionada con incorporación del cambio climático en el licenciamiento ambiental, (ii) mayor exigencia asociada a la reglamentación para la detección y reparación de fugas, quemas y venteos de gas, (iii) limitaciones para el uso de compensación para cumplir las metas de descarbonización, (iv) nuevas exigencias para la validación y verificación de proyectos de reducción y su registro en el Registro Nacional de Reducciones de las Emisiones de GEI (RENARE), (v) puesta en marcha del Programa Nacional de Cupos Transables de Emisiones (PNCTE), similar a un Sistema de Comercio de Emisiones, en el cual se asignarían derechos de emisión. Este programa se encuentra en fase de diseño y desarrollo del marco regulatorio y está prevista su implementación completa en el 2030.
  - **Riesgo legal**, asociado con las reacciones negativas y demandas frente a la acción climática de Ecopetrol S.A.
  - **Riesgo de mercado**, relacionado con el cambio en las preferencias en el uso de productos bajos en carbono a largo plazo, lo cual implica un riesgo del Grupo de no poder atender la demanda del mercado y de no avanzar de manera eficaz en el desarrollo de estos productos.
  - **Riesgo tecnológico**, asociado con las afectaciones negativas a la rentabilidad del negocio si no se cuenta con la preparación y capacidad para adaptarse a nuevas tecnologías producto del proceso de transición.

Para gestionar los riesgos señalados, el Grupo Ecopetrol actualizó su mapa de riesgos empresariales definiendo el riesgo “Rezagos en compromisos para la mitigación del cambio climático, agua neutralidad y biodiversidad frente a expectativas del mercado y grupos de interés”, que relaciona la exposición de la compañía a impactos negativos por limitado avance en la implementación de sus compromisos y obligaciones asociados a estas temáticas.

Estos riesgos empresariales incorporan acciones de tratamiento, Indicadores Clave de Riesgo (KRI, por sus siglas inglés) y controles para gestionar, de manera efectiva, las causas y mitigar la materialización del riesgo.

Para el corte 31 de marzo de 2026, no se materializaron eventos relacionados con los riesgos anteriormente identificados por la Compañía.

En cuanto a riesgos de transición, el Grupo Ecopetrol construyó tres escenarios que tienen como objetivo ser un marco de referencia sólido y unificado que permita anticipar y comprender los desafíos y oportunidades de la transición energética:

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

- **Alineación Climática (1,7° - 1,8°C):** Transformación hacia economías bajas en emisiones, que alinea gobiernos e instituciones en torno a cambio climático. Además, los países desarrollados alcanzan Net-Zero y otros países siguen la ruta más lento. No es suficiente para alcanzar ambición Net-Zero a nivel global (1,5 °C).
- **Equilibrio Energético (1,9° - 2,3°C):** Cambios fundamentales en los gobiernos, los mercados y la sociedad ponen en marcha una transición energética a largo plazo, continua el debate entre posición de seguridad energética y aceleración de la transición.
- **Divergencia Climática (2,5° - 2,8°C):** Intereses en descarbonización disímiles a pesar de cambios en política, regulación y mercados. Decisiones de política pública global son insuficientes para cerrar la brecha de ambición climática.

El Grupo Ecopetrol considera relevante comparar tres escenarios posibles. Si bien el primero y el tercero no reflejan la visión base del Grupo Empresarial, es necesario comparar otras perspectivas posibles sobre la transición energética en el mundo. Con base en la visión estratégica contemplada hacia el 2040, el Grupo Ecopetrol considera el segundo escenario como el más probable y alineado con situaciones en las que el futuro energético estará liderado por una transición energética gradual, la cual contempla el uso adicional de fuentes de energía de bajas emisiones sin eliminar la existencia y uso de energía convencional dentro de la matriz energética.

En este sentido, las **oportunidades asociadas a clima** se derivan del análisis de riesgos, la revisión de los escenarios de transición energética y de la alineación con la estrategia corporativa. En el proceso de identificación y evaluación de las oportunidades, el Grupo realiza un seguimiento y evaluación del mercado energético y del entorno empresarial. Se han identificado oportunidades relacionadas con la diversificación del negocio tradicional, diversificación en negocios sostenibles, eficiencia energética y energía renovable.

- **Diversificación del negocio tradicional:** el Grupo Ecopetrol ha identificado oportunidades para hacer más resiliente su negocio de hidrocarburos, aprovechando las perspectivas del gas, la necesidad de logística y transporte para otro tipo de combustibles y energéticos, y la creciente demanda de productos petroquímicos más sostenibles.
- **Diversificación en negocios sostenibles:** Teniendo en cuenta que la demanda de soluciones y servicios en esta línea aumentará en las próximas décadas, el Grupo define, dentro de su pilar de “Crecer con la transición energética”, el potencial de generación de EBITDA en las siguientes líneas de negocio: Transmisión, vías y telecomunicaciones (a través de ISA) y Energías para la transición (gas natural e hidrógeno principalmente).
- **Eficiencia energética:** el Grupo Ecopetrol, al ser uno de los mayores consumidores de energía en Colombia, optimiza el consumo de energía como una palanca clave para enfrentar el cambio climático.
- **Energía renovable:** esta es una de las palancas estratégicas del Grupo. La expectativa del Grupo, es contar con una capacidad instalada del 30% al 40% del total del Grupo asociada a este tipo de energías, incluyendo solar, eólica, biomasa e hídrica.

### 29.7 Gestión del capital

El principal objetivo de la Gestión del Capital del Grupo 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.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

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

	<b>Al 31 de marzo de 2026</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Préstamos y financiaciones (Nota 19)	108,124	109,200
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(12,880)	(10,694)
Otros activos financieros (Nota 9)	(2,315)	(3,296)
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>92,929</b>	<b>95,210</b>
<b>Patrimonio (Nota 23)</b>	<b>104,799</b>	<b>109,246</b>
<b>Apalancamiento (1)</b>	<b>47.00%</b>	<b>46.57%</b>

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

### 30 Partes relacionadas

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

	<b>Cuentas por cobrar</b>	<b>Cuentas por cobrar - Préstamos</b>	<b>Cuentas por pagar</b>	<b>Préstamos</b>	<b>Otros pasivos</b>
<b>Negocios conjuntos</b>					
Equion Energía Limited	-	-	-	708	1
Ecodiesel Colombia S.A.	27	-	46	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	36	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	10	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	-	2	-	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	6	-	-	-	-
Consorcio Eléctrico Yapay	-	17	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	595	-	-	-
<b>Asociadas</b>					
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	65	-	1	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	18	-	-	-	-
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	1	-	-	-	-
Extruco S.A.	1	-	-	-	-
<b>Saldo al 31 de marzo de 2026(No auditado)</b>	<b>164</b>	<b>614</b>	<b>47</b>	<b>708</b>	<b>1</b>
Corriente	164	19	47	708	1
No corriente	-	595	-	-	-
	<b>164</b>	<b>614</b>	<b>47</b>	<b>708</b>	<b>1</b>
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 20)	(Nota 19)	

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
<b>Negocios conjuntos</b>					
Equion Energía Limited	-	-	-	728	1
Ecodiesel Colombia S.A.	3	-	45	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	35	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	10	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	40	2	-	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	36	-	-	-	-
Consortio Eléctrico Yapay	-	14	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	531	-	-	-
<b>Asociadas</b>					
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	-	-	4	-	-
Extrucol S.A.	-	-	1	-	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>124</b>	<b>547</b>	<b>50</b>	<b>728</b>	<b>1</b>
Corriente	124	16	50	728	1
No corriente	-	531	-	-	-
	<b>124</b>	<b>547</b>	<b>50</b>	<b>728</b>	<b>1</b>
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 20)	(Nota 19)	

## Préstamos:

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

Las principales transacciones con partes relacionadas al 31 de marzo se detallan como sigue:

	2026		2025	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditado)		(No auditado)	
<b>Negocios conjuntos</b>				
Equion Energía Limited	-	8	-	10
Ecodiesel Colombia S.A.	10	136	10	136
	<b>10</b>	<b>144</b>	<b>10</b>	<b>146</b>
<b>Asociadas</b>				
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	-	4	-	-
Extrucol S.A.	-	-	-	1
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	-	-	9	-
	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>9</b>	<b>1</b>
	<b>10</b>	<b>148</b>	<b>19</b>	<b>147</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

### 31 Información por segmentos

La descripción de los segmentos de negocio puede verse en la nota 4.20 de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2025.

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

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

#### 31.1 Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación, se presenta el estado de ganancias y pérdidas por segmento al 31 de marzo de 2026 y 2025:

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2026 (No auditado) (1)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Intersegmento	Total
Ventas terceros	10,161	15,694	655	3,858	(1,743)	28,625
Ventas inter segmentos	6,579	1,522	2,840	2	(10,943)	-
Ingresos por ventas	16,740	17,216	3,495	3,860	(12,686)	28,625
Costos de ventas	(11,705)	(15,447)	(1,052)	(1,833)	12,531	(17,506)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>5,035</b>	<b>1,769</b>	<b>2,443</b>	<b>2,027</b>	<b>(155)</b>	<b>11,119</b>
Gastos de administración	(592)	(370)	(234)	(299)	90	(1,405)
Gastos de operación y proyectos	(584)	(461)	(102)	-	75	(1,072)
Otros (gastos) ingresos operacionales	(14)	8	11	(82)	(1)	(78)
<b>Resultado de la operación</b>	<b>3,845</b>	<b>946</b>	<b>2,118</b>	<b>1,646</b>	<b>9</b>	<b>8,564</b>
Resultado financiero						
Ingresos financieros	148	24	67	149	(105)	283
Gastos financieros	(1,498)	(427)	(91)	(1,096)	96	(3,016)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	7	81	(37)	11	-	62
	(1,343)	(322)	(61)	(936)	(9)	(2,671)
Participación en los resultados de compañías	4	53	-	128	-	185
<b>Utilidad antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>2,506</b>	<b>677</b>	<b>2,057</b>	<b>838</b>	<b>-</b>	<b>6,078</b>
Gasto por impuesto a las ganancias	(1,292)	(183)	(729)	(52)	-	(2,256)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>1,214</b>	<b>494</b>	<b>1,328</b>	<b>786</b>	<b>-</b>	<b>3,822</b>
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	1,232	448	1,051	156	-	2,887
Participación no controladora	(18)	46	277	630	-	935
	<b>1,214</b>	<b>494</b>	<b>1,328</b>	<b>786</b>	<b>-</b>	<b>3,822</b>

1) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del primer trimestre de 2026 (periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de marzo de 2026).

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2025 (No auditado) (2)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Intersegmento	Total
Ventas terceros	11,732	15,312	639	4,011	(329)	31,365
Ventas inter segmentos	6,685	1,964	3,341	1	(11,991)	-
<b>Ingresos por ventas</b>	<b>18,417</b>	<b>17,276</b>	<b>3,980</b>	<b>4,012</b>	<b>(12,320)</b>	<b>31,365</b>
Costos de ventas	(13,010)	(17,075)	(1,009)	(1,797)	12,186	(20,705)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>5,407</b>	<b>201</b>	<b>2,971</b>	<b>2,215</b>	<b>(134)</b>	<b>10,660</b>
Gastos de administración	(576)	(210)	(161)	(286)	94	(1,139)
Gastos de operación y proyectos	(542)	(388)	(80)	-	51	(959)
Otros (gastos) ingresos operacionales	(124)	9	18	(84)	(1)	(182)
<b>Resultado de la operación</b>	<b>4,165</b>	<b>(388)</b>	<b>2,748</b>	<b>1,845</b>	<b>10</b>	<b>8,380</b>
Resultado financiero, neto						-
Ingresos financieros	227	26	58	160	(124)	347
Gastos financieros	(1,312)	(381)	(88)	(1,049)	114	(2,716)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	(36)	110	(160)	38	-	(48)
	<b>(1,121)</b>	<b>(245)</b>	<b>(190)</b>	<b>(851)</b>	<b>(10)</b>	<b>(2,417)</b>
Participación en los resultados de compañías	6	46	-	156	-	208
<b>Utilidad (pérdida) antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>3,050</b>	<b>(587)</b>	<b>2,558</b>	<b>1,150</b>	<b>-</b>	<b>6,171</b>
Gasto por impuesto a las ganancias	(992)	224	(931)	(240)	-	(1,939)
<b>Utilidad (pérdida) neta del periodo</b>	<b>2,058</b>	<b>(363)</b>	<b>1,627</b>	<b>910</b>	<b>-</b>	<b>4,232</b>
Utilidad (pérdida) atribuible a:						-
A los accionistas	2,083	(413)	1,295	162	-	3,127
Participación no controladora	(25)	50	332	748	-	1,105
	<b>2,058</b>	<b>(363)</b>	<b>1,627</b>	<b>910</b>	<b>-</b>	<b>4,232</b>

- 2) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del primer trimestre de 2025 (periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de marzo de 2025).

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

## 31.2 Ingresos procedentes de contratos con clientes

### Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2026 (No auditado) (1)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Intersegmento	Total
<b>Ventas nacionales</b>						
Destilados medios	-	7,178	-	-	(3)	7,175
Gasolinas y turbocombustibles	3	4,614	-	-	(877)	3,740
Servicios	73	1,828	3,450	134	(4,618)	867
Gas natural	1,159	-	-	-	(299)	860
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	792	-	792
Servicio gas combustible	-	298	-	-	(3)	295
Asfaltos	30	165	-	-	-	195
Plástico y caucho	-	187	-	-	-	187
Vías y servicios de construcción	-	-	-	96	-	96
G.L.P. y propano	46	41	-	-	(2)	85
Polietileno	-	68	-	-	-	68
Aromáticos	-	51	-	-	-	51
Crudos	6,125	-	-	-	(6,125)	-
Otros productos	75	791	47	2	(759)	156
	<b>7,511</b>	<b>15,221</b>	<b>3,497</b>	<b>1,024</b>	<b>(12,686)</b>	<b>14,567</b>
<b>Ventas al exterior</b>						
Crudos	9,268	-	-	-	-	9,268
Servicios de construcción	-	-	-	1,397	-	1,397
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,391	-	1,391
Combustóleo	-	922	-	-	-	922
Plástico y caucho	-	313	-	-	-	313
Diesel	-	172	-	-	-	172
G.L.P. y propano	79	-	-	-	-	79
Gasolinas	-	-	-	-	-	-
Coberturas de flujo efectivo	(93)	-	-	-	-	(93)
Otros productos	(25)	588	(2)	48	-	609
	<b>9,229</b>	<b>1,995</b>	<b>(2)</b>	<b>2,836</b>	<b>-</b>	<b>14,058</b>
	<b>16,740</b>	<b>17,216</b>	<b>3,495</b>	<b>3,860</b>	<b>(12,686)</b>	<b>28,625</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

### Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2025 (No auditado) (2)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Intersegmento	Total
<b>Ventas nacionales</b>						
Destilados medios	-	7,034	-	-	(4)	7,030
Gasolinas y turbocombustibles	-	5,221	1	-	(861)	4,361
Gas natural	1,201	-	-	-	(332)	869
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	815	-	815
Servicios	61	442	3,979	113	(3,815)	780
Servicio gas combustible	-	369	-	-	(8)	361
Plástico y caucho	-	232	-	-	-	232
Asfaltos	25	168	-	-	-	193
G.L.P. y propano	108	61	-	-	(4)	165
Polietileno	-	105	-	-	-	105
Vías y servicios de construcción	-	-	-	86	-	86
Aromáticos	-	16	-	-	-	16
Crudos	6,206	-	-	-	(6,205)	1
Otros productos	11	824	-	-	(636)	199
	<b>7,612</b>	<b>14,472</b>	<b>3,980</b>	<b>1,014</b>	<b>(11,865)</b>	<b>15,213</b>
<b>Ventas al exterior</b>						
Crudos	10,715	216	-	-	-	10,931
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,525	-	1,525
Servicios de construcción	-	-	-	1,425	-	1,425
Combustóleo	-	1,425	-	-	(412)	1,013
Plástico y caucho	-	360	-	-	-	360
G.L.P. y propano	144	-	-	-	-	144
Diesel	-	104	-	-	-	104
Coberturas de flujo efectivo	(112)	-	-	-	-	(112)
Otros productos	58	699	-	48	(43)	762
	<b>10,805</b>	<b>2,804</b>	<b>-</b>	<b>2,998</b>	<b>(455)</b>	<b>16,152</b>
	<b>18,417</b>	<b>17,276</b>	<b>3,980</b>	<b>4,012</b>	<b>(12,320)</b>	<b>31,365</b>

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

## **32 Eventos subsecuentes y/o relevantes**

Se presentaron los siguientes eventos subsecuentes o relevantes objeto de revelación posteriores a la fecha de emisión de los estados financieros.

- **Ecopetrol S.A. obtiene autorización para ejecutar una operación de manejo de deuda hasta por USD 1,250 millones**

Como parte de su estrategia de gestión integral de deuda y refinanciamiento de sus vencimientos, mediante la Resolución 0666 del 01 de abril de 2026, el Ministerio de Hacienda y Crédito Público ("MHCP") autorizó la ejecución de una operación de manejo de deuda, mediante la contratación de un crédito externo hasta por USD 1,250 millones. El empréstito será suscrito entre Ecopetrol y el Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. New York Branch (USD 350 millones), Bank of America, N.A. (USD 350 millones), JP Morgan Chase Bank, N.A. (USD 350 millones) y Bank of China Limited - Panama Branch (USD 200 millones) en calidad de prestamistas. El plazo del crédito será de cinco (5) años contados a partir de la fecha de firma del contrato, pagadero en cuatro (4) cuotas iguales y a una tasa de interés variable indexada a la tasa SOFR, en los términos previamente acordados con los prestamistas.

- **Ecopetrol suscribe acuerdo para adquirir participación accionaria en la sociedad Brava Energía S.A., domiciliada en Brasil**

El 23 de abril de 2026, Ecopetrol S.A. suscribió un Acuerdo de Compraventa de Acciones con Jive, Yellowstone y Bloco Somah Printemps Quantum, quienes conforman un grupo de accionistas relevantes, cuya participación accionaria asciende a aproximadamente el 26% de las acciones ordinarias de la compañía brasilera Brava Energía S.A. (B3: BRAV3) ("Brava" o la "Compañía"), para la adquisición por parte de Ecopetrol S.A. -o una de las filiales o subsidiarias del Grupo Ecopetrol- de 120,813,490 acciones de Brava, correspondientes a un porcentaje de aproximadamente el 26% del capital social de la Compañía.

- **Moody's disminuye la calificación crediticia global de Ecopetrol a Ba2 y reafirma su calificación individual en b1**

La agencia calificadoradora de riesgos Moody's Ratings disminuyó la calificación de crédito global de la compañía de Ba1 a Ba2, y modificó la perspectiva de estable a negativa. Por otro lado, la agencia reafirmó la evaluación de riesgo crediticio base (BCA) o calificación individual en b1, resaltando la fortaleza intrínseca de la compañía.

## **Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos**

<b>Compañía</b>	<b>Moneda funcional</b>	<b>Porcentaje participación Ecopetrol</b>	<b>Actividad</b>	<b>País/ Domicilio</b>	<b>Área geográfica de operaciones</b>	<b>Patrimonio neto</b>	<b>Ganancia (pérdida) del ejercicio</b>	<b>Total activos</b>	<b>Total pasivos</b>
<b>Subsidiarias</b>									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	25,456	344	35,679	10,223
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	12,729	1,103	19,865	7,136
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	17,069	253	17,069	-
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	Dólar	72.65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	3,746	695	6,600	2,854
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,866	75	3,900	34
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	1,182	29	2,055	873
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	3,092	69	4,930	1,838
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,493	18	2,860	367
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	496	(33)	6,938	6,442
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	78%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	322	78	850	528
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	1,072	6	1,347	275
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,903	17	1,908	5
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	256	153	1,474	1,218
Interconexión Electrica S.A. E.S.P	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 America	27,879	558	76,733	48,854

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercolsa S.A.	Peso Colombiano	51.88%	Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	577	69	760	183
Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	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	293	32	987	694
Metrogas de Colombia S.A. E.S.P. (1)	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	54	6	178	124
Gases del Oriente S.A. E.S.P. (1)	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	107	15	381	274
Promotora de Gases del Sur S.A. E.S.P. (1)	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	44	10	81	37
Combustibles Líquidos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	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	62	1	82	20

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Ecopetrol USA Inc.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	14,011	268	14,370	359
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	10,273	103	12,977	2,704
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	2,965	(15)	3,779	814
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y resinas plasticas	Colombia	Colombia	173	18	318	145
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	58	1	59	1
ECP Hidrocarburos de México	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	35	-	37	2
Ecopetrol Costa Afuera Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	14	-	14	-
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y resinas plasticas	Perú	Perú	13	-	24	11
Esenttia Resinas de México	Peso Mexicano	100%	Comercialización resinas de polipropileno y resinas plasticas	México	México	5	1	16	11
Ecopetrol US Trading LLC	Dólar	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Estados Unidos	Estados Unidos	701	142	2,427	1,726
Econova Technology & innovation S.L.	Dólar	100%	Ejecución de actividades relacionadas con ciencia, tecnología e innovación (CT+i)	España	España	2	-	2	-
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	639	68	639	-
Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	638	68	3,526	2,888

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Wind Autogeneración S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	57	(3)	104	47
Parque Solar Porton del Sol S.A.S E.S.P.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	270	(1)	592	322
Enerfin Servicios S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	8	(1)	10	2
Planta Solar Sahagun S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	6	-	6	-
El Roble Solar S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	3	-	3	-
Girasol I S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	1	-	1	-
La Cayena Solar S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	1	-	1	-
Córdoba Solar 2 S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	1	-	1	-

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
<b>Asociadas</b>									
Serviport S.A. (2)	Peso Colombiano	28%	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	18	-	33	15
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	7	-	8	1
<b>Negocios conjuntos</b>									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	1,361	7	1,425	64
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	188	14	278	90

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

(2) Información disponible al 31 de diciembre de 2025, la inversión de se encuentra totalmente deteriorada.

(3) Información disponible al 28 de febrero de 2026.

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

## Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP

Compañía	Actividad	Moneda funcional	País/ Domicilio/ Área operacional	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
<b>Subsidiarias</b>								
Consorcio Transmantaro	Energía Eléctrica	USD	Perú	60.00%	7,173	5,586	1,587	101
Interligação Elétrica Evrecy	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	509	53	456	13
Fundo de Inversión Assis	Patrimonio Autonomo – Entidad de Propósito Especial	BRL	Brasil	35.82%	6	-	6	1
Fundo de Inversión Barra Bonita Renda Fixa Referenciado	Patrimonio Autonomo – Entidad de Propósito Especial	BRL	Brasil	35.82%	105	-	105	6
Fundo de Inversión Referenciado di Bandeirantes	Patrimonio Autonomo – Entidad de Propósito Especial	BRL	Brasil	9.07%	78	-	78	3
Fundo de Inversión Xavantes Referenciado di	Patrimonio Autonomo – Entidad de Propósito Especial	BRL	Brasil	8.59%	283	-	283	12
Interconexiones Viales	Vías	CLP	Chile	100.00%	-	-	-	-
Interligação Elétrica Aguapeí	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	591	154	437	13
Interligação Elétrica Biguaçu	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	415	54	361	12
Interligação Elétrica De Minas Gerais	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	483	48	435	13
Interligação Elétrica Itapura	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	166	16	150	5
Interligação Elétrica Itaquerê	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	505	47	458	16
Interligação Elétrica Itaúnes	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	499	70	429	14
Interligação Elétrica Norte E Nordeste	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	418	88	330	11
Interligação Elétrica Pinheiros	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	57	6	51	1
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	812	86	726	33
Interligação Elétrica Serra Do Japi	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	366	35	331	10
Interligação Elétrica Sul	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	189	22	167	6
Interligação Elétrica Tibagi	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	297	30	267	9
Internexa	Telecomunicaciones y TIC	COP	Colombia	99.60%	724	506	218	17
Interligação Elétrica JAGUAR 6 S.A.	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	168	16	152	4
Interligação Elétrica JAGUAR 8 S.A.	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	222	29	193	4
Interligação Elétrica JAGUAR 9 S.A.	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	447	52	395	15

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

Compañía	Actividad		País/ Domicilio/ Área operacional	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
<b>Subsidiarias</b>								
Internexa Perú	Telecomunicaciones y TIC	USD	Perú	99.71%	295	234	61	6
ISA Bolivia	Energía Eléctrica	USD	Bolivia	100.00%	77	5	72	4
ISA Capital Do Brasil	Vehículo de Inversión	BRL	Brasil	100.00%	5,614	96	5,518	176
ISA CTEEP	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	32,613	17,491	15,122	484
ISA Interchile	Energía Eléctrica	USD	Chile	100.00%	5,430	4,078	1,352	7
ISA Intercolombia	Energía Eléctrica	COP	Colombia	100.00%	479	362	117	16
Hub Digital de Servicios ISA S.A.S	Servicios Digitales	COP	Colombia	100.00%	74	27	47	4
ISA Intervial Chile	Vías	CLP	Chile	100.00%	4,969	725	4,244	113
ISA Intervial Colombia	Vías	COP	Colombia	100.00%	1	-	1	-
ISA Inversiones Chile SpA	Vehículo de Inversión	USD	Chile	100.00%	2,812	1,019	1,793	11
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Vehículo de Inversión	CLP	Chile	100.00%	4,251	-	4,251	113
ISA Inversiones Costera Chile	Vehículo de Inversión	CLP	Chile	100.00%	163	192	(29)	17
ISA Inversiones Tolten	Vehículo de Inversión	CLP	Chile	100.00%	1	-	1	-
ISA Investimentos E Participações	Vehículo de Inversión	BRL	Brasil	100.00%	977	53	924	33
ISA Perú	Energía Eléctrica	USD	Perú	99.98%	868	703	165	11
ISA REP	Energía Eléctrica	USD	Perú	60.00%	1,516	1,150	366	75
ISA Transelca	Energía Eléctrica	COP	Colombia	100.00%	1,986	1,273	713	53
Linear Systems RE	Otros Negocios	USD	Bermudas	100.00%	279	231	48	3
Proyectos de Infraestructura del Perú	Energía Eléctrica	USD	Perú	100.00%	17	-	17	-
Ruta Costera	Vías	COP	Colombia	100.00%	2,551	2,301	250	12
Ruta de La Araucanía	Vías	CLP	Chile	100.00%	282	53	229	7
Ruta de Los Ríos	Vías	CLP	Chile	75.00%	98	36	62	4
Ruta del Bosque	Vías	CLP	Chile	100.00%	2	-	2	-
Ruta del Loa	Vías	CLP	Chile	100.00%	1,588	1,226	362	5
Ruta del Maipo	Vías	CLP	Chile	100.00%	6,439	3,538	2,901	48
Ruta del Este Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	USD	Panamá	100.00%	488	111	377	12
Sistemas Inteligentes en Red	Otros Negocios	COP	Colombia	99.77%	22	9	13	(5)
XM	Energía Eléctrica	COP	Colombia	99.73%	360	317	43	(2)
INTERCONEXIONES DEL NORTE S.A.	Energía Eléctrica	USD	Chile	100.00%	416	162	254	10
Ruta ORBITAL SUR Sociedad Concesionaria S.A.	Energía Eléctrica	CLP	Chile	100.00%	73	5	68	1
Interconexiones Eléctricas Qoyllur SpA	Energía Eléctrica	USD	Chile	100.00%	-	-	-	-

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2026

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

Compañía	Actividad		País/ Domicilio/ Área operacional	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
<b>Inversiones en Negocios conjuntos</b>								
Interligação Elétrica do Madeira	Transporte de energía	BRL	Brasil	51.00%	5,064	1,814	3,250	88
Interligação Elétrica Garanhuns	Transporte de energía	BRL	Brasil	51.00%	1,154	299	855	23
Interligação Elétrica Paraguauçu	Transporte de energía	BRL	Brasil	50.00%	1,283	718	565	20
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de energía	BRL	Brasil	50.00%	820	443	377	15
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de energía	BRL	Brasil	50.00%	3,412	2,515	897	37
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de energía	BRL	Brasil	14.88%	14,816	9,220	5,596	249
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá-Panamá	Transporte de energía	USD	Panamá	50.00%	6	-	6	(2)
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá Colombia	Transporte de energía	COP	Colombia	1.17%	-	-	-	-
Transnexa (1)	Transporte de telecomunicaciones	USD	Ecuador	49.85%	-	-	-	-
Derivex	Administrar el sistema de negociación de operaciones sobre instrumentos financieros derivados de energía eléctrica	COP	Colombia	39.88%	2	-	2	-
Parques del Río	Vías	COP	Colombia	33.00%	-	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	Transporte de energía	CLP	Chile	33.33%	2,475	1,834	641	-
Consorcio Electrico Yapay S.A.	Energía Eléctrica	USD	Perú	50.00%	483	435	48	(1)
PA Energía para la paz	Patrimonio Autónomo - Entidad de Propósito Especial	COP	Colombia	55.79%	18	2	16	-
<b>Inversiones en asociadas</b>								
ATP Tower Holdings	Transporte de telecomunicaciones	USD	Estados Unidos	24.70%	4,220	2,986	1,234	22

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