

Oleoducto de Colombia S.A.

Estados Financieros al 31 de diciembre y
30 de junio de 2025 con Informe del Revisor
Fiscal



Deloitte & Touche S.A.S.
NIT 860.005.813-4
Carrera 9 No. 78 – 31. Piso 1
Bogotá, D. C.
Colombia

Tel: +57 (601) 426 2000
www.deloitte.com/co

INFORME DEL REVISOR FISCAL

A los accionistas de
OLEODUCTO DE COLOMBIA S.A.

Opinión

He auditado los estados financieros adjuntos de Oleoducto de Colombia S.A. en adelante “la Entidad”, los cuales comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2025, los estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha, y las notas a los estados financieros, incluyendo información sobre las políticas contables materiales.

En mi opinión, los estados financieros adjuntos, tomados de los libros de contabilidad, presentan razonablemente en todos los aspectos materiales, la situación financiera de la Entidad al 31 de diciembre de 2025, el resultado de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de seis meses terminados en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia adoptadas por la Contaduría General de la Nación.

Fundamento de la Opinión

He llevado a cabo mi auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia. Mis responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros. Soy independiente de la Entidad de acuerdo con el Manual del Código de Ética para Profesionales de Contabilidad junto con los requerimientos éticos que son relevantes para mi auditoría de los estados financieros en Colombia y he cumplido con mis otras responsabilidades éticas de conformidad con estos requerimientos vigentes en Colombia. Considero que la evidencia de auditoría obtenida es suficiente y apropiada para proporcionar una base razonable para expresar mi opinión.

Responsabilidad de la administración y de los encargados del gobierno corporativo en relación con los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y correcta presentación de estos estados financieros de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, y por el control interno que la gerencia considere relevante para la preparación y correcta presentación de los estados financieros libres de errores materiales, bien sea por fraude o error; de seleccionar y aplicar las políticas contables apropiadas, así como establecer los estimados contables razonables en las circunstancias.

Al preparar los estados financieros la Administración es responsable de evaluar la capacidad de la Entidad para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados

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/conozcanos para obtener más información.





con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento, salvo que la Administración tenga la intención de liquidar la Entidad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los encargados del gobierno son responsables de supervisar el proceso para reportar la información financiera de la Entidad.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros

Mi objetivo es obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto están libres de error material, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene mi opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia siempre detecte un error material cuando exista. Los errores pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o en su conjunto, se puede esperar razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros.

Como parte de una auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia, aplico mi juicio profesional y mantengo una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. Asimismo:

- Identifico y evalúo los riesgos de error material en los estados financieros, debido a fraude o error, diseño y aplico procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtengo evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para mi opinión. El riesgo de no detectar un error material debido a fraude es más elevado que en el caso de un error material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtengo un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Entidad.
- Evalúo lo apropiado de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y las revelaciones relacionadas hechas por la Administración.
- Concluyo sobre lo adecuado de la utilización, por la administración, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basado en la evidencia de auditoría obtenida, concluyo sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Entidad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluyo que existe una incertidumbre material, se requiere que llame la atención en mi informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que exprese una opinión modificada. Mis conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de mi informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuras pueden causar que la Entidad deje de ser una empresa en funcionamiento.
- Evalúo la presentación global, estructura y contenido de los estados financieros, incluyendo la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y eventos relevantes de un modo que logran la presentación razonable.





Comunico a los encargados de gobierno de la Entidad, entre otros asuntos, el alcance y oportunidad planeados de la auditoría y sus resultados significativos, así como cualquier deficiencia significativa en el control interno, si la hubiere, identificada durante la auditoría.

Otros Asuntos

Los estados financieros por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2025, que se incluyen para propósitos comparativos únicamente, fueron auditados por mí y en mi informe de fecha 15 de septiembre de 2025 expresé una opinión sin salvedades.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

De acuerdo con el alcance de mi responsabilidad como revisor fiscal, informo que la Entidad ha llevado su contabilidad conforme a las normas legales y a la técnica contable; las operaciones registradas en los libros de contabilidad, la correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones se llevan y se conservan debidamente; el informe de gestión de los administradores guarda la debida concordancia con los estados financieros básicos e incluye la constancia por parte de la administración sobre no haber entorpecido la libre circulación de las facturas emitidas por los vendedores o proveedores; y la información contenida en las declaraciones de autoliquidación de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral, en particular la relativa a los afiliados y a sus ingresos base de cotización, ha sido tomada de los registros y soportes contables. Al 31 de diciembre de 2025, la Entidad no se encuentra en mora por concepto de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral.

De acuerdo con el alcance de mi responsabilidad como revisor fiscal, valoré el Programa de Transparencia y Ética Empresarial -PTEE implementado por la Entidad de acuerdo con las instrucciones emitidas por la Superintendencia de Sociedades.

Según el artículo 4 del Decreto 2496 de 2015 que modifica el numeral 1.2.1.2 del Decreto 2420 de 2015, el revisor fiscal aplicará las ISAE, en desarrollo de las responsabilidades contenidas en el artículo 209 del Código de Comercio, relacionadas con la evaluación del cumplimiento de las disposiciones estatutarias y de la asamblea o junta de socios y con la evaluación del control interno. Asimismo, según el Artículo 1.2.1.5 de dicho Decreto, para efectos de la aplicación del artículo 1.2.1.2, no será necesario que el revisor fiscal prepare informes separados, pero sí que exprese una opinión o concepto sobre cada uno de los temas contenidos en ellos. El Consejo Técnico de la Contaduría Pública expedirá las orientaciones técnicas necesarias para estos fines.

Con base en la evidencia obtenida en desarrollo de mi revisoría fiscal, durante el período de seis meses terminado el 31 de diciembre de 2025, en mi concepto, nada ha llamado mi atención que me haga pensar que: a) los actos de los administradores de la Entidad no se ajustan a los estatutos y/o a las decisiones de la asamblea o junta de socios, b) no existen o no son adecuadas las medidas de control interno contable, de conservación y custodia de los bienes de la Entidad o de terceros que estén en su poder y c) no existe o no es adecuado el Programa de Transparencia y Ética Empresarial implementado por la Entidad.

JIMMY NIETO
VANEGAS
JIMMY NIETO VANEGAS
Revisor Fiscal
T.P. 108366-T
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.

Digitally signed by JIMMY
NIETO VANEGAS
Date: 2026.02.23 21:30:27
-05'00'



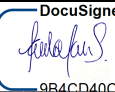
23 de febrero de 2026.

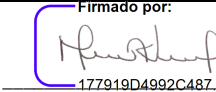
OLEODUCTO DE COLOMBIA S.A.

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2025
(Cifras expresadas en miles de pesos colombianos)

ACTIVOS	Notas	31 de diciembre de 2025	30 de junio de 2025
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	\$ 78.366.616	\$ 79.686.174
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	8	71.144.720	80.131.651
Inventario	9	3.588.440	4.285.276
Activos por impuestos corrientes	15	4.781.855	32.232.899
Otros activos	10	34.738.868	30.802.065
Total activos corrientes		192.620.499	227.138.065
Activos no corrientes			
Propiedades y equipos, neto	11	534.881.896	511.190.601
Activos por derecho de uso, neto	12	51.140.325	25.568.437
Intangibles, neto	13	1.251.300	1.324.454
Otros activos no corrientes	10	8.868.101	8.868.101
Total activos no corrientes		596.141.622	546.951.593
Total activos		\$ 788.762.121	\$ 774.089.658
PASIVOS Y PATRIMONIO			
Pasivos corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	14	150.549.161	\$ 193.727.221
Pasivos por impuestos corrientes	15	62.339.300	17.699.279
Provisiones y pasivos contingentes	16	—	289.170
Pasivo por arrendamientos	12	40.890.931	14.588.106
Total pasivos corrientes		253.779.392	226.303.776
Pasivos no corrientes			
Provisiones y pasivos contingentes	16	75.318.690	70.576.993
Pasivos por impuestos diferidos, neto	15	11.289.261	11.906.426
Pasivos por impuestos no corrientes	15	8.868.101	8.868.101
Pasivo por arrendamientos	12	11.112.576	11.490.923
Total pasivos no corrientes		106.588.628	102.842.443
Total pasivos		360.368.020	329.146.219
Patrimonio	17		
Capital suscrito y pagado		48.595.000	48.595.000
Reserva legal		24.297.500	24.297.500
Otras reservas		18.463.648	18.463.648
Utilidades acumuladas		337.037.953	353.587.291
Total patrimonio		428.394.101	444.943.439
Total pasivos y patrimonio		\$ 788.762.121	\$ 774.089.658

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:

9B4CD40C8EAB4E8...
NICOLÁS G. MANCINI SUÁREZ
Representante Legal Suplente

Firmado por:

177919D4992C487...
DERLY MILENA VILLALOBOS QUIROGA
Contador Público
Tarjeta Profesional 80593-T

JIMMY NIETO
VANEGAS
Digitally signed by JIMMY NIETO
VANEGAS
Date: 2026.02.23 21:30:48 -05'00'
JIMMY NIETO VANEGAS
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 108366-T
Designado por Deloitte & Touche S.A.S 4
(Ver mi opinión adjunta)

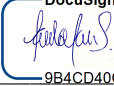


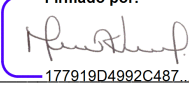
OLEODUCTO DE COLOMBIA S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES
POR EL PERÍODO DE SEIS MESES TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2025
(Cifras expresadas en miles de pesos colombianos)

	Notas	31 de diciembre de 2025	30 de junio de 2025
Ingresos de actividades ordinarias	18	\$ 429.395.352	\$ 463.834.260
Costo de ventas	19	<u>(129.956.056)</u>	<u>(121.167.340)</u>
Utilidad bruta		299.439.296	342.666.920
Gastos de administración	20	(21.327.317)	(19.386.996)
Gastos de operación y proyectos	21	(6.692.491)	(5.498.423)
Otros ingresos (gastos) operativos, netos	22	<u>8.622.727</u>	<u>(9.772.061)</u>
Resultado de la operación		280.042.215	308.009.440
Resultado financiero, neto	23		
Ingresos financieros		7.245.519	8.026.132
Gastos financieros		(5.447.824)	(4.708.440)
Resultado por diferencia en cambio, neto		<u>(1.524.444)</u>	<u>(1.643.645)</u>
Total resultado financiero, neto		273.251	1.674.047
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		280.315.466	309.683.487
Gasto por impuesto a las ganancias	15	<u>(96.909.912)</u>	<u>(109.728.595)</u>
Utilidad neta del ejercicio		183.405.554	199.954.892
Resultado integral total del ejercicio		<u>\$ 183.405.554</u>	<u>\$ 199.954.892</u>
Utilidad neta por acción		<u>\$ 10.011</u>	<u>\$ 10.914</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:

9B4CD40C8FAB4E8...
NICOLÁS G. MANCINI SUÁREZ
Representante Legal Suplente

Firmado por:

177919D4992C487...
DERLY MILENA VILLALOBOS QUIROGA
Contador Público
Tarjeta Profesional 80593-T

JIMMY NIETO VANEGAS
Digitally signed by
JIMMY NIETO VANEGAS
Date: 2026.02.23
21:31:05 -05'00'
JIMMY NIETO VANEGAS
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 108366-T
Designado por Deloitte & Touche S.A.S
(Ver mi opinión adjunta)

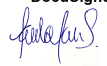


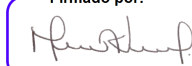
OLEODUCTO DE COLOMBIA S.A.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
POR EL PERÍODO DE SEIS MESES TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2025
(Cifras expresadas en miles de pesos colombianos)

	Capital Suscrito y Pagado	Reserva Legal	Otras Reservas	Utilidades Acumuladas	Total Patrimonio
Al 31 de diciembre de 2024	\$ 48.595.000	\$ 24.297.500	\$ 18.463.648	\$ 360.716.764	\$ 452.072.912
Distribución de dividendos	-	-	-	(207.084.365)	(207.084.365)
Resultado del ejercicio	-	-	-	199.954.892	199.954.892
Al 30 de junio de 2025	48.595.000	24.297.500	18.463.648	353.587.291	444.943.439
Distribución de dividendos	-	-	-	(199.954.892)	(199.954.892)
Utilidad neta del ejercicio	-	-	-	183.405.554	183.405.554
Al 31 de diciembre de 2025	\$ 48.595.000	\$ 24.297.500	\$ 18.463.648	\$ 337.037.953	\$ 428.394.101

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:

9B4CD40C8FAB4E8...
NICOLÁS G. MANCINI SUÁREZ
Representante Legal Suplente

Firmado por:

177919D4992C487...
DERLY MILENA VILLALOBOS QUIROGA
Contador Público
Tarjeta Profesional 80593-T

JIMMY NIETO VANEGAS
Digitally signed by JIMMY NIETO VANEGAS
Date: 2026.02.23 21:31:32 -05'00'
JIMMY NIETO VANEGAS
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 108366-T
Designado por Deloitte & Touche S.A.S
(Ver mi opinión adjunta)



OLEODUCTO DE COLOMBIA S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR EL PERÍODO DE SEIS MESES TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2025
(Cifras expresadas en miles de pesos colombianos)

	Notas	31 de diciembre de 2025	30 de junio de 2025
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:			
Utilidad neta del ejercicio		\$ 183.405.554	\$ 199.954.892
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los flujos netos de efectivo provistos por, actividades operacionales			
Depreciación de propiedades y equipos	11	20.821.294	20.589.344
Depreciación derechos de uso	12	19.400.608	17.159.142
Amortización de activos intangibles	13	73.154	73.155
Amortización de gastos pagados por anticipado	10	5.127.334	5.522.370
Consumo de piezas de repuestos, materiales y retiro de activos	11	5.289.947	1.503.484
Deterioro piezas de repuestos, materiales y otros	11	(1.566.069)	–
Provisiones litigios y neutralización impuesto al carbono	22	(9.764.881)	10.252.711
Impuesto diferido, Neto	15	(617.165)	(7.455.761)
Gasto por impuesto de renta	15	97.527.077	117.184.356
Costos de financiación reconocido en resultados			
Actualización financiera costos de abandono	23	1.911.590	1.852.197
Actualización financiera por arrendamientos	23	3.409.811	2.764.048
Gasto por diferencia de cambio, neta	23	1.524.444	1.643.645
Cambios en los activos y pasivos operativos			
Disminución (aumento) deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		731.299	(8.255.079)
Disminución (aumento) inventarios		696.836	(467.420)
Aumento gastos pagados por anticipado y otros activos		(9.064.137)	(12.739.157)
Aumento / (disminución) cuentas comerciales, otras cuentas por pagar		12.360.307	(35.352.223)
(Disminución) aumento pasivos corrientes		(9.368.640)	948.299
Impuesto de renta y corrientes pagados		(16.067.372)	(173.204.373)
Efectivo provisto por las actividades de operación		305.830.991	141.973.630
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:			
Adquisición de propiedades y equipos	11	(35.550.661)	(10.157.116)
Intereses recibidos	23	7.233.524	8.007.683
Efectivo usado en las actividades de inversión		(28.317.137)	(2.149.433)

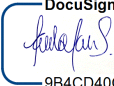


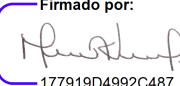
OLEODUCTO DE COLOMBIA S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR EL PERÍODO DE SEIS MESES TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2025
(Cifras expresadas en miles de pesos colombianos)

	Notas	31 de diciembre de 2025	30 de junio de 2025
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:			
Pago de pasivos por arrendamiento	12	(22.457.829)	(20.136.965)
Dividendos pagados	17	(255.674.556)	(143.166.596)
Efectivo usado en las actividades de financiación		(278.132.385)	(163.303.561)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo	23	(701.027)	(320.625)
Disminución neta de efectivo y equivalentes al efectivo		(1.319.558)	(23.799.989)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		79.686.174	103.486.163
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		\$ 78.366.616	\$ 79.686.174

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:

9B4CD40C8FAB4E8...
NICOLÁS G. MANCINI SUÁREZ
Representante Legal Suplente

Firmado por:

177919D4992C487...
DERLY MILENA VILLALOBOS QUIROGA
Contador Público
Tarjeta Profesional 80593-T

JIMMY NIETO VANEGAS
Digitally signed by JIMMY NIETO VANEGAS
Date: 2026.02.23 21:31:48 -05'00'
JIMMY NIETO VANEGAS
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 108366-T
Designado por Deloitte & Touche S.A.S
(Ver mi opinión adjunta)



OLEODUCTO DE COLOMBIA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

POR EL PERÍODO DE SEIS MESES TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2025

(Todos los valores están expresados en miles de pesos, excepto los montos en moneda extranjera y las tasas de cambio)

1. ENTIDAD REPORTANTE

Oleoducto de Colombia S.A. (la Compañía) fue constituida de acuerdo con las Leyes colombianas mediante escritura pública No. 2542 el 10 de julio de 1989, otorgada por la Notaría 32 de Bogotá, con duración indefinida y cuyo objeto social es la proyección, construcción y ejercicio de actividades propias del funcionamiento y explotación comercial de un sistema de oleoducto, cuyo punto de partida es una estación de bombeo ubicada en Vasconia, jurisdicción del municipio de Puerto Boyacá, departamento de Boyacá, y cuya terminal está en el puerto de embarque de Coveñas ubicado en la jurisdicción del municipio de Coveñas, departamento de Sucre.

El domicilio de la administración de Oleoducto de Colombia S.A. es Bogotá, Colombia, Calle 113 No. 7 – 80 Piso 13. La Compañía pertenece al grupo Empresarial Ecopetrol, el cual ejerce situación de control a través de la sociedad Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.

2. BASES DE PREPARACIÓN

2.1. Declaración de Cumplimiento y Autorización de los Estados Financieros - La Compañía, 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 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 su sigla en inglés).

Estos estados financieros fueron preparados por los administradores de la Compañía y fueron presentados a la Junta Directiva el 17 de febrero de 2026 mediante Acta No 336, órgano que dio su recomendación para aprobación por parte de la Asamblea de Accionistas.

2.2. Bases de Medición - Los estados financieros de la Compañía han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto por activos y pasivos financieros contabilizados a valor razonable, con cambios en resultados que se valúan a sus valores razonables al cierre de cada período, como se explica en las políticas contables incluidas más adelante.

Por lo general, el costo histórico se basa en el valor razonable de la contraprestación otorgada a cambio de los bienes y servicios. El valor razonable es el precio que se recibiría al vender un activo o se pagaría al transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado a la fecha de la medición. Al estimar el valor razonable, la Compañía utiliza los supuestos que los participantes del mercado utilizarían al fijar el precio del activo o pasivo en condiciones de mercado presentes, incluyendo supuestos sobre el riesgo.

2.3. Moneda Funcional y de Presentación - Las partidas incluidas en los presentes estados financieros se valoran en pesos colombianos, la cual es la moneda del entorno económico principal en el que la Compañía se desenvuelve y además es en la que normalmente genera y emplea el efectivo.

Los presentes estados financieros se presentan en pesos colombianos y todos los valores se han redondeado a la unidad de mil más próxima (COP 000), excepto cuando se indique lo contrario.



2.4. Moneda Extranjera - Al preparar los estados financieros, las transacciones en moneda distinta a la moneda funcional de la entidad son registradas utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas en que se efectúan las operaciones. Al final de cada período, las partidas monetarias denominadas en moneda extranjera son convertidas a las tasas de cambio vigentes a esa fecha y las variaciones presentadas en la conversión son reconocidas en el resultado financiero, neto.

Las partidas no monetarias registradas al valor razonable, denominadas en moneda extranjera, son convertidas a las tasas de cambio vigentes a la fecha en que se determinó el valor razonable.

2.5. Clasificación de Activos y Pasivos Entre Corrientes y no Corrientes - La Compañía presenta los activos y pasivos en el Estado de Situación Financiera con base en la clasificación como corriente o no corriente.

Un activo o un pasivo es clasificado como corriente cuando:

Se estima que será cancelado o se espera sea vendido o consumido en el ciclo normal operativo del negocio.

- Está mantenido principalmente para propósitos de ser negociado.
- Se espera que será cancelado en los siguientes doce meses posteriores a la fecha de reporte; o,
- Es efectivo o equivalente de efectivo a menos que sea restringido de ser intercambiado o usado para pagar un pasivo por al menos doce meses desde la fecha de reporte.
- En el caso de un pasivo, no existe el derecho incondicional de diferir su liquidación durante al menos doce meses después del período de reporte.

Los demás activos y pasivos se clasifican como no corrientes.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se clasifican como activos y pasivos no corrientes.

2.6. Período Contable e Información Comparativa

Período Contable - A partir de agosto de 2016, mediante acta de Asamblea de Accionistas No. 65, el período de cada ejercicio social de la Compañía es semestral, de tal forma que al menos dos veces al año la sociedad hará corte de cuentas para producir el estado de situación financiera, el estado de resultados correspondiente al período finalizado en esa fecha.

El estado de situación financiera, el estado de resultados, se someterán a consideración de la Asamblea General de Accionistas en su reunión ordinaria, junto con los informes, proyectos y demás documentos exigidos por la Ley. En la época en que lo determine la Junta Directiva se elaborarán los balances de prueba o especiales y se producirán los demás estados financieros, que, para las necesidades de la administración, disponga la Junta Directiva.

Información Comparativa - Los estados financieros fueron preparados por un período de seis meses comprendidos entre el 1 de julio y 31 de diciembre de 2025 y el 1 de enero y 30 de junio de 2025. Los estados financieros contemplan las revelaciones requeridas para los estados financieros anuales; sin embargo, la lectura del estado de resultados y flujo de efectivo son comparables por su periodicidad.

2.7. Utilidad Neta por Acción - La utilidad neta por acción se calcula como el cociente entre el resultado neto del período atribuible a los accionistas y el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante dicho período.



2.8. Reclasificaciones para Presentación - Para propósitos de presentación, la Compañía reclasificó en el flujo de caja, de variación en impuestos corrientes a impuesto pagado, el valor pagado por obras por impuestos solicitado en la declaración de renta del año 2024, para la ejecución directa de proyectos de inversión social. Lo anterior no tuvo impactos en las partidas de los estados de situación financiera, resultados integrales y cambios en el patrimonio.

3. RESUMEN DE LAS POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES

Las siguientes son las políticas contables materiales aplicadas por la Compañía en la preparación de sus estados financieros consistentemente para todos los períodos presentados:

3.1. Propiedades y Equipos

Reconocimiento y Medición - Las propiedades y equipos se presentan al costo, incluido el costo de abandono o desmantelamiento, menos la depreciación y pérdidas acumuladas por deterioro. Se consideran capitalizables todos los costos directamente atribuibles a la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la Compañía.

Tales costos son principalmente: a) su precio de adquisición, incluidos los aranceles de importación y los impuestos indirectos no recuperables, b) los costos de beneficios a los empleados, que procedan directamente de la construcción o adquisición c) todos los costos directamente atribuibles a la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la Gerencia, d) los costos por intereses de préstamos atribuibles a la adquisición o construcción de activos, e) la estimación inicial de los costos de desmantelamiento y abandono del elemento.

Las piezas de repuestos importantes y el equipo de mantenimiento permanente, que la Compañía espera usar durante más de un período, son reconocidos como propiedades y equipos, y se reconocerán como gasto cuando se consuman. Cualquier ganancia o pérdida en el retiro de algún elemento de propiedades y equipos es reconocida en los resultados del período respectivo.

Desembolsos Posteriores - Se consideran adiciones o mejoras, todos los desembolsos que se realicen sobre activos existentes con el fin de aumentar o prolongar la vida útil inicial esperada, aumentar la productividad o eficiencia operativa, permitir una reducción significativa de los costos de operación, o reemplazar una parte o componente de un activo que sea considerado crítico para la operación. Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento de carácter ordinario se imputan a resultados del ejercicio en que se producen. No obstante, los desembolsos asociados a mantenimientos mayores son capitalizados.

Depreciación - Las propiedades y equipos se deprecian siguiendo el método lineal, durante el estimado de vida útil. Las vidas útiles técnicas se actualizan anualmente considerando razones tales como: adiciones o mejoras (por reposición de partes o componentes críticos para la operación del activo), avances tecnológicos, obsolescencia u otros factores; el efecto de estos cambios se reconoce a partir del período contable en el cual se efectúa. La depreciación de los activos comienza cuando los mismos están en condiciones de uso.

La vida útil se define bajo los criterios de utilización prevista del activo, su desgaste físico esperado, la obsolescencia técnica o comercial y los límites legales o restricciones sobre el uso del activo. Al cierre del año 2025, la Compañía realizó confirmación de las variables técnicas y económicas sobre las vidas útiles de su propiedad y equipo a través de un proveedor externo y como resultado se actualizaron las vidas útiles de los activos que presentaron una diferencia representativa por obsolescencia técnica y por mantenimientos mayores realizados.



El detalle se muestra a continuación:

Ductos, redes y líneas	3 – 15 años
Edificaciones	7 – 15 años
Plantas y Equipos	1 – 15 años
Equipo de transporte	5 años

Los terrenos se registran de forma independiente de los edificios o instalaciones y tienen una vida útil indefinida y por tanto no son objeto de depreciación. Para bienes arrendados la vida útil depende de la duración de los contratos.

3.2. Intangibles - Los activos intangibles con vida útil definida, adquiridos separadamente, son registrados al costo menos la amortización y pérdidas acumuladas por deterioro. La amortización es reconocida sobre una base de línea recta de acuerdo con sus vidas útiles estimadas. La vida útil estimada y el método de amortización son revisados al final de cada período de reporte, con el efecto de cualquier cambio en la estimación siendo registrada sobre una base prospectiva.

Los desembolsos originados por las actividades de investigación se reconocen como un gasto en el período en el cual se incurren.

Las licencias para programas informáticos adquiridos se capitalizan sobre la base de los costos en que se han incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Para el reconocimiento de intangibles, la Compañía evaluará la probabilidad de obtener beneficios económicos futuros utilizando hipótesis razonables y fundadas, que representen las mejores estimaciones de la gerencia respecto al conjunto de condiciones económicas que existirán durante la vida útil del activo. Así mismo, se utilizará su juicio para evaluar el grado de certidumbre asociado al flujo de beneficios económicos futuros que sea atribuible a la utilización del activo, sobre la base de la evidencia disponible en el momento del reconocimiento inicial.

Las servidumbres son derechos obtenidos para el uso de una franja de terreno para el derecho de vía del oleoducto. Esto implica restricciones en el uso del terreno por parte del propietario y autorizaciones a la compañía para operar y mantener el derecho de vía. Dichos activos intangibles son derechos permanentes con plazo de utilización indefinido, aunque el derecho de vía a las que se relacionan estas servidumbres tiene una vida útil finita, los derechos no prescriben mientras se siga ejecutando la actividad para la que fue constituida la servidumbre.

3.3. Arrendamientos - Al inicio de un contrato, la Compañía evalúa si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Esta situación se presenta si el contrato transfiere el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Para llevar a cabo dicha evaluación, se utiliza la definición de arrendamiento contenido en la NIIF 16. Ver Nota 12.

3.4. Deterioro en el Valor de los Activos de Larga Duración - Con el fin de evaluar la recuperabilidad de los activos de larga duración, se compara el valor en libros de estos con su valor recuperable por lo menos a la fecha de cierre del período o antes, en caso de identificar indicios de que algún activo pudiera estar deteriorado. Para efectuar el análisis de deterioro, los activos se agrupan en unidades generadoras de efectivo (UGE) siempre que los mismos individualmente considerados no generen flujos de efectivo que, en buena medida, sean independientes de los generados por otros activos o UGE.

La agrupación de los activos en distintas UGE implica la realización de juicios profesionales y la consideración, entre otros parámetros de los segmentos de negocio. La Compañía sólo posee una unidad generadora de efectivo (UGE) correspondiente al sistema de transporte de crudo.



Para el cierre del período y con el fin de establecer si existen indicios de deterioro de los activos de larga duración, se realizó una evaluación que tuvo bajo consideración la regulación, el mercado y la coherencia de los planes de mantenimiento desarrollados con los requerimientos del activo. El análisis de los aspectos evaluados permite concluir con certeza que no existen indicios de deterioro en el valor de los activos de larga vida de la Compañía.

3.5. Provisiones y Pasivos Contingentes - Las provisiones son reconocidas cuando la Compañía tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un suceso pasado y es probable que la Compañía tenga que desprenderse de recurso para cancelar la obligación y su estimación pueda ser medida con fiabilidad. El importe reconocido como provisión es la mejor estimación del desembolso necesario para cancelar la obligación presente al final del período sobre el que se informa, teniendo en cuenta los riesgos e incertidumbres correspondientes.

Los pasivos contingentes no son reconocidos, pero están sujetos a la revelación en las notas explicativas cuando es posible la probabilidad de salida de recursos, incluyendo aquellos cuyos valores no pueden estimarse.

En aceptación general, todas las provisiones son de naturaleza contingente, puesto que existe incertidumbre sobre el momento del vencimiento o sobre el importe correspondiente. El término “contingente” se utiliza para designar activos y pasivos que no han sido objeto de reconocimiento en los estados financieros, porque su existencia quedará confirmada solamente tras la ocurrencia, o la no ocurrencia, de uno o más sucesos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control de la Compañía.

Tal cual lo previsto en la NIC 37.92, la Compañía tiene por política no revelar de manera detallada la información vinculada con disputas con terceros relativas a situaciones que involucren provisiones, pasivos y activos contingentes, en la medida en que esa información perjudique seriamente la posición de la Compañía. En estos casos, la Compañía brinda información de naturaleza genérica y explica las razones que han llevado a tomar tal decisión.

3.6. Obligación de Abandono de Activos - Los pasivos asociados al abandono de activos se reconocen cuando se tienen obligaciones ya sean legales o implícitas, relacionadas con el abandono y desmantelamiento de ductos, inmuebles y equipo.

La obligación generalmente se contrae cuando los activos son instalados o cuando la superficie o el ambiente son alterados en los sitios a operar. Estos pasivos son reconocidos utilizando la técnica de flujos de caja descontados a una tasa antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales de mercado de un pasivo de riesgo similar y tomando en consideración el límite económico o vida útil del activo respectivo.

En el caso en que no se pueda determinar una estimación fiable en el período en que se origina la obligación, la provisión debe reconocerse cuando se tenga suficiente información disponible para realizar la mejor estimación.

El valor en libros de la provisión es revisado y ajustado en cada cierre de estados financieros considerando cambios en las variables utilizadas para su estimación, utilizando una tasa libre de riesgo ajustada por una prima de riesgo que refleja el riesgo y calidad crediticia de la compañía bajo las condiciones actuales de mercado. Cualquier cambio en el valor presente del gasto estimado se refleja como un ajuste a la provisión y su correspondiente propiedad y equipo.

Cuando se presenta una disminución en la obligación de abandono de activos relacionada con un activo productivo que supere el valor en libros, el exceso se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas. El costo financiero de actualización de estos pasivos es reconocido en el resultado del período, como gasto financiero.



3.7. Beneficios a Empleados - Oleoducto de Colombia S.A. registra los beneficios de corto plazo, tales como sueldo, vacaciones, bonos y otros, sobre la base devengada. Los beneficios de largo plazo incluyen plan de incentivo de largo plazo para directivos.

3.7.1. Beneficios por Terminación de Contratos Laborales - Las compensaciones por concepto de indemnización a favor de los empleados de la Compañía, de acuerdo con las disposiciones legales aplicables, son exigibles en caso de despido sin causa justificada.

El pago se basa en proporciones aplicadas sobre la base del promedio de los salarios devengados. Oleoducto de Colombia S.A. registra contra gastos los pagos efectuados.

3.8. Impuestos - El cálculo de la provisión por impuesto de renta requiere la interpretación de la normativa fiscal en las jurisdicciones donde opera la Compañía.

Los cambios en las normas fiscales podrían limitar la capacidad de la Compañía para obtener deducciones fiscales en ejercicios futuros. Las posiciones fiscales que se adopten suponen la evaluación cuidadosa por parte de la Gerencia y el grupo empresarial; se revisan y ajustan en respuesta a circunstancias como caducidad en la aplicación de la legislación y demás circunstancias que estén sujetas a análisis.

3.8.1. Impuestos a las Ganancias - El gasto por impuesto a las ganancias está compuesto por el impuesto a la renta por pagar del período corriente (incluye, cuando aplique Renta y Complementarios) y el efecto del impuesto diferido en cada período.

Los impuestos corrientes y diferidos deberán reconocerse en ganancias o pérdidas, excepto cuando se relacionan con partidas en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, en cuyo caso el impuesto corriente o diferido también se reconoce en otro resultado integral o directamente en el patrimonio respectivamente.

3.8.2. Impuesto Corriente - La ley 2115 de 2021 previó la tarifa general del impuesto sobre la renta al 35% a partir del 1° de enero de 2022.

3.8.3. Impuestos Diferidos - El impuesto diferido se reconoce utilizando el método del pasivo, determinado sobre las diferencias temporarias entre las bases fiscales y el importe en libros de los activos y pasivos incluidos en los estados financieros.

El pasivo por impuesto diferido se reconoce para todas las diferencias fiscales temporarias. El activo por impuesto diferido se reconoce para todas las diferencias temporarias deducibles y pérdidas fiscales por amortizar, en la medida en que resulte probable que la Compañía disponga de ganancias fiscales futuras contra las cuales pueda compensar esas diferencias temporarias deducibles, para lo cual es importante evaluar la recuperabilidad de este.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden empleando las tasas fiscales que se espera sean aplicables en el período en el que el activo se realice o el pasivo se cancele, conforme a las normas tributarias vigentes en cada período. El importe en libros de un activo por impuestos diferidos se somete a revisión al final de cada período sobre el que se informe y se reduce, en la medida que estime probable que no se dispondrá de suficiente ganancia fiscal, en el futuro que permita la recuperación total o parcial del activo.

Los impuestos diferidos no son reconocidos cuando surgen en el reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción (salvo en una combinación de negocios) que, en el momento de la transacción no afecta ni la utilidad contable ni la ganancia fiscal. La Compañía compensa los activos y pasivos por impuestos únicamente si tiene un derecho legalmente exigible de compensar los activos y pasivos por impuestos corrientes; y en el caso de los activos y pasivos por impuesto diferido, en la



medida que además correspondan a impuestos a las ganancias requeridos por la misma jurisdicción fiscal y por la misma autoridad fiscal.

3.9. Reconocimiento de Ingresos - Los ingresos por servicios de transporte se calculan al valor razonable de la contraprestación cobrada o por cobrar. Los ingresos se reducen por los descuentos o rebajas y otras asignaciones similares otorgadas a los clientes. Los ingresos por servicios de transporte se reconocen cuando los productos son transportados y entregados al comprador conforme a los términos de la venta. En los demás casos, como servicios portuarios y arrendamientos, los ingresos se reconocen en el momento en que se han devengado y nace el derecho cierto, probable y cuantificable de exigir su pago.

El resultado de la transacción puede ser estimado con fiabilidad cuando se cumplen todas y cada una de las siguientes condiciones:

- El importe de los ingresos de actividades ordinarias puede medirse con fiabilidad.
- Sea probable que la entidad reciba los beneficios económicos asociados con la transacción.
- El grado de realización de la transacción, al final del período que se informa, puede ser medido con fiabilidad.
- Los costos incurridos en la transacción, así como los que quedan por incurrir hasta completarla, pueden ser medidos con fiabilidad.

En los demás casos, como servicios portuarios y arrendamientos, los ingresos se reconocen en el momento en que se han devengado y nace el derecho cierto, probable y cuantificable de exigir su pago.

El ingreso por intereses de mora en el recaudo de la cartera se reconoce atendiendo los principios de prudencia y realización.

Los ingresos financieros son reconocidos en el estado de resultados, en el período que se generan.

Las operaciones *ship-and-pay* se causan como ingresos en el período en el cual se realiza la actividad de transporte. En los contratos que tienen plazo de compensación, el ingreso se entiende realizado cuando se cumplan las condiciones establecidas en cada uno de ellos.

3.10. Costos y Gastos - La Compañía reconoce sus costos y gastos en la medida que se generan los hechos económicos de tal forma que queden registrados dentro del período contable. Los costos y gastos se presentan por función de manera individualizada, detallando en las respectivas notas la composición del costo de ventas y los gastos asociados a las actividades de administración, operación, proyectos y otros gastos.

3.11. Flujos de Efectivo - El estado de flujos de efectivo informa la generación y uso del efectivo por categorías (operación, inversión y financiación) durante un período de tiempo determinado. La clasificación de los flujos según las actividades citadas suministra información que permite a los usuarios evaluar su impacto en la posición financiera de la entidad, así como sobre el importe final de su efectivo y demás equivalentes al efectivo.

La NIC 7 permite a la Compañía informar acerca de sus flujos de efectivo de las operaciones utilizando uno de los siguientes métodos:

- Método directo: el cual consiste en presentar por separado las principales categorías de cobros y pagos en términos brutos.



- Método indirecto: el cual comienza presentando la ganancia o pérdida en términos netos, cifra que luego se corrige por los efectos de las transacciones no monetarias, por todo tipo de partidas de pago diferido y acumulaciones (devengo) que son la causa de cobros y pagos en el pasado o en el futuro, así como de las partidas de pérdidas o ganancias asociadas con flujos de efectivo de operaciones clasificadas como de inversión o financiación.

La Compañía presenta sus estados de flujos de efectivo bajo el método indirecto. Dentro de las principales categorías están:

Actividades de Operación - Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos de la operación de la Compañía, actividades como cobros procedentes de la prestación de servicios, pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios, pagos a empleados, pagos de impuestos sobre la renta, es decir, todas aquellas transacciones que constituyen la principal actividad ordinaria desarrollada por la Compañía.

Actividades de Inversión - Son los desembolsos que dan lugar al reconocimiento de un activo en el estado de situación financiera tales como pagos, desembolsos por la adquisición de propiedades y equipo, activos intangibles y otros activos a largo plazo, anticipos de efectivo y préstamos a terceros o cobros (distintos de las operaciones hechas por entidades financieras), de igual forma incluye el producto de la venta de los activos no corrientes disponibles para la venta.

Actividades de Financiación - Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición de los capitales propios y de los préstamos tomados por parte de la entidad tales como recursos procedentes de la emisión de acciones, pagos a los propietarios o recursos de los fondos tomados como préstamos.

Flujos de Efectivo en Moneda Extranjera - Los flujos de efectivo procedente de transacciones en moneda extranjera se convertirán a la moneda funcional aplicando al importe en moneda extranjera la tasa de cambio entre ambas monedas en la fecha que se produjo cada flujo en cuestión.

4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS

La preparación de los estados financieros requiere que la Gerencia de la Compañía realice juicios, estimaciones y suposiciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos reconocidos en los estados financieros y sus revelaciones. Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, la experiencia de la gerencia y otros factores. La incertidumbre sobre los supuestos y las estimaciones podrían resultar en cambios materiales futuros que afecten el valor de activos o pasivos. Los cambios a estas estimaciones son reconocidos prospectivamente en el período en el cual la estimación es revisada.

En el proceso de aplicación de las políticas contables, la Gerencia ha realizado los siguientes juicios y estimaciones, los cuales han tenido el efecto más significativo en los montos reconocidos en los estados financieros:

4.1. Juicios - Los juicios se evalúan continuamente y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

4.2. Estimaciones y Suposiciones - Las estimaciones contables resultantes, por definición, pocas veces serán iguales a los resultados reales. Los valores reconocidos como provisiones son las mejores estimaciones de los desembolsos necesarios para cancelar la obligación presente, al final del período sobre que se informa, teniendo en cuenta los riesgos y las incertidumbres correspondientes.



Las provisiones se miden utilizando el flujo de efectivo estimado para cancelar la obligación presente y su importe en libros representa el valor actual de dicho flujo (cuando el efecto del dinero en el tiempo es material).

Los siguientes son los juicios contables críticos y estimaciones con efecto más significativo en la preparación de los estados contables:

4.2.1. Abandono de Tubos, Equipos y Otras Facilidades - De acuerdo con la reglamentación ambiental y de petróleos, la Compañía debe reconocer los costos por el abandono de sus activos fijos, los cuales incluyen: abandono del oleoducto, desmantelamiento de instalaciones y recuperación ambiental de las áreas afectadas.

Una provisión que cubre los costos por desmantelamiento y retiro del servicio se ha reconocido en relación con el sistema de oleoducto. Los costos por desmantelamiento y retiro del servicio se provisionan por el valor presente de los costos esperados para cancelar la obligación, utilizando flujos de efectivo futuros estimados, y se reconocen como parte integrante del costo de ese activo en particular. Estos flujos de efectivo se descuentan a una tasa actual antes de impuestos que refleje los riesgos específicos del pasivo la cual es suministrada para el grupo Empresarial Ecopetrol.

El descuento se contabiliza como gasto a medida que se incurre y se reconoce en el estado de resultados como costos financieros. Los costos estimados futuros por desmantelamiento y retiro del servicio se revisan anualmente, y se los ajusta según corresponda. Los cambios en los costos estimados futuros o en la tasa de descuento aplicada se suman o restan del costo del activo relacionado.

La estimación de costos para el abandono y desmantelamiento de estas instalaciones son registrados en la moneda funcional. La obligación estimada constituida para el abandono y desmantelamiento es objeto de revisión al cierre anual y es ajustada para reflejar el mejor estimado, debido a cambios tecnológicos y asuntos políticos, económicos, ambientales, de seguridad y de relaciones con grupos de interés.

Los cálculos de estos estimados son complejos e involucran juicios significativos por parte de la Gerencia, como lo son las proyecciones internas de costos, tasas futuras de inflación y de descuento. Consideramos que los costos de abandono y desmantelamiento son razonables, con base en la experiencia y las condiciones de mercado; no obstante, variaciones significativas en factores externos utilizados para el cálculo de la estimación pudieran impactar significativamente los estados financieros.

4.2.2. Deterioro de Activos de Larga Duración - Cada vez que se emitan estados financieros, la Compañía evalúa los importes en libros de sus activos de larga vida a fin de determinar si existe un indicio de que estos importes han sufrido alguna pérdida por deterioro. En tal caso, se calcula el monto recuperable del activo a fin de determinar el alcance de la pérdida por deterioro (de haber alguna). Cuando no es posible estimar el monto recuperable de un activo individual, la Compañía calcula el monto recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece dicho activo.

Cuando se identifica una base razonable y consistente de distribución, los activos comunes son también asignados a las unidades generadoras de efectivo individuales, o distribuidas al grupo más pequeño de unidades generadoras de efectivo para los cuales se puede identificar una base de distribución razonable y consistente. El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costos de disposición y el valor en uso. Al estimar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados son descontados del valor actual utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales no se han ajustado los estimados de flujo de efectivo futuros.



Si el monto recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) calculado es menor que su importe en libros, el importe en libros del activo (o unidad generadora de efectivo) se reduce a su monto recuperable. Las pérdidas por deterioro se reconocen inmediatamente en el estado de resultados, salvo si el activo se registra a un monto revaluado, en cuyo caso se debe considerar la pérdida por deterioro como una disminución en la revaluación.

Cuando una pérdida por deterioro es revertida posteriormente, el importe en libros (o unidad generadora de efectivo) aumenta al valor estimado revisado de su monto recuperable, de tal manera que el importe en libros incrementado no excede el importe en libros que se habría calculado si no se hubiera reconocido la pérdida por deterioro por dicho activo (o unidad generadora de efectivo) en años anteriores. La reversión de una pérdida por deterioro es reconocida automáticamente en el estado de resultados, salvo si el activo correspondiente se registra al monto revaluado, en cuyo caso el reverso de la pérdida por deterioro se maneja como un aumento en la revaluación.

4.2.3. Litigios - La Compañía está sujeta a reclamaciones por procedimientos regulatorios y de arbitraje, liquidaciones de impuestos y otras reclamaciones que surgen dentro del curso ordinario de los negocios.

La administración y los asesores legales evalúan estas situaciones con base en su naturaleza, la probabilidad de que se materialicen y las sumas involucradas, para decidir sobre los importes reconocidos en estados financieros. Este análisis, el cual puede requerir considerables juicios, incluye procesos legales instaurados en contra de la Compañía y reclamos aún no iniciados.

De acuerdo con la evaluación de la administración y guías establecidas en la NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes, se han constituido provisiones para cumplir con estos costos cuando se considera que la contingencia es probable y se pueden hacer estimados razonables de dicho pasivo. La Compañía considera que los pagos requeridos para resolver las cantidades relativas a las reclamaciones, en caso de pérdida, no variarán en forma significativa de los costos estimados, y por lo tanto no tendrán un efecto adverso material sobre los estados financieros.

4.2.4. Impuestos a las Ganancias - La Compañía calcula provisiones, sobre la base de estimaciones razonables, para las posibles consecuencias derivadas de las inspecciones realizadas por parte de las autoridades fiscales de los respectivos países en los que opera. El importe de esas provisiones se basa en varios factores, tales como la experiencia en inspecciones fiscales anteriores, y en las diferentes interpretaciones acerca de las regulaciones fiscales, realizadas por la entidad sujeta a impuesto y por la autoridad fiscal responsable. Esas diferencias de interpretación pueden surgir en una gran variedad de cuestiones, dependiendo de las circunstancias y condiciones existentes en el domicilio de la Compañía. Debido a que la Compañía considera remota la probabilidad de litigios de carácter fiscal y posteriores desembolsos como consecuencia de ello, no se ha reconocido ningún pasivo contingente relacionado con impuestos.

De acuerdo con lo establecido en la NIC 12 Impuesto a las ganancias, el impuesto por pagar corriente se basa en las ganancias fiscales registradas durante el año. La ganancia fiscal difiere de la ganancia reportada en el estado de resultados y otro resultado integral, debido a las partidas de ingresos o gastos imponderables o deducibles en otros años y partidas que nunca son gravables o deducibles. El pasivo por concepto del impuesto corriente se calcula utilizando las tasas fiscales aprobadas por la entidad fiscal al final del período sobre el cual se informa.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se reconocen para las consecuencias fiscales futuras atribuibles a diferencias entre los valores en libros de los activos y pasivos existentes en nuestros estados financieros y su respectiva base tributaria. Los impuestos diferidos sobre activos y pasivos se calculan con base en las tarifas estatutarias de impuestos que creemos serán aplicadas a nuestra Renta gravable durante los años en los cuales las diferencias temporales entre los valores en libros se esperan sean recuperadas.



El importe en libros de un activo por impuestos diferidos debe someterse a revisión final en cada período sobre el que se informa y se debe reducir, en la medida que sea probable que no dispondrá de suficiente ganancia fiscal, en el futuro, como para permitir que se recupere la totalidad o una parte del activo.

La medición de los pasivos por impuestos diferidos y los activos por impuestos diferidos reflejarán las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma como la Compañía espera, al final del período sobre el que se informa, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y sus pasivos.

4.2.5. Vida Útil de Propiedad y Equipo - La Compañía determina las vidas útiles estimadas y los cargos de depreciación correspondientes a la propiedad y equipo. Este estimado considera la vida económica del oleoducto y las limitaciones de su operación en un horizonte de tiempo.

Este estimado podría cambiar, entre otros motivos, por nuevos hallazgos de petróleo, cambios en la legislación ambiental o en los contratos suscritos con los remitentes de la Compañía.

La Administración revisa periódicamente las vidas útiles, el cargo por depreciación y cualquier cambio en ellas tendrá una aplicación prospectiva.

5. INFORMACIÓN SOBRE SEGMENTOS DE OPERACIÓN

Todos los activos de la Compañía se encuentran ubicados en Colombia enfocados a un sólo segmento, que es el de transporte de crudo. Para efectos de gestión, la Administración supervisa los resultados operativos con base en la operación por transporte de crudo, donde sus activos principales se encuentran representados por el oleoducto, siendo la base para la toma de decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación de sus rendimientos financieros. No hay segmentos operativos que deban ser agregados, para formar parte del reportado anteriormente.

6. NUEVOS ESTÁNDARES Y CAMBIOS NORMATIVOS

6.1. Nuevos Estándares Emitidos por el IASB que Entraron en Vigencia a Partir del 1 de enero de 2024 - El IASB emitió enmiendas a las siguientes normas, las cuales fueron recogidas en el decreto 938 de agosto 19 de 2021 con aplicación a partir del 1 de enero de 2024:

- Modificación a la NIC 1 – Clasificaciones de Pasivos como Corrientes o No Corrientes, modifica el requerimiento para clasificar un pasivo como corriente, al establecer que un pasivo se clasifica como corriente cuando no tiene el derecho al final del período sobre el que se informa de aplazar la liquidación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha del período sobre el que se informa.
- NIC 8 respecto a la definición de estimados contables - Las modificaciones reemplazan la definición de cambio en las estimaciones contables con una definición de estimaciones contables. Según la nueva definición, las estimaciones contables son “montos monetarios en estados financieros que están sujetos a incertidumbre en la medición.
- Enmiendas a la NIC 12 - Impuestos: En mayo de 2023 el IASB emitió la enmienda que brinda a las empresas una exención temporal de la contabilidad de los impuestos diferidos que surgen de la reforma fiscal internacional de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE) en las que publicó las reglas para garantizar que las grandes empresas multinacionales estarían sujetas a una tasa impositiva mínima del 15%. Esta enmienda estuvo en discusión pública entre julio y septiembre de 2025 y el Consejo Técnico de la Contaduría Pública recomendó su adopción para ser incluida en la normatividad colombiana mediante un decreto pendiente de



expedición. No se espera que la adopción de esta enmienda genere un impacto en la revelación de información en los estados financieros.

6.2. Nuevos Estándares Emitidos por el IASB efectivos a partir de 1 de enero de 2025

- Enmienda a la NIC 21 – Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera. La Enmienda establece criterios que permitan evaluar si una moneda es intercambiable y conocer cuándo no lo es, de manera que puedan determinar el tipo de cambio a utilizar y las revelaciones a proporcionar. La vigencia aplica para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2025, estuvo en discusión pública entre julio y septiembre de 2025 y el Consejo Técnico de la Contaduría Pública recomendó su adopción para ser incluida en la normatividad colombiana mediante un decreto pendiente de expedición.

A la fecha, estos estándares no han generado impactos materiales para la Compañía.

6.3. Normas NIIF de Contabilidad emitidas por el IASB que aún no están vigentes en Colombia

- 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, pero las empresas pueden aplicarla de forma anticipada. 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 la Compañía está en proceso, y se anticipa que esta norma tendrá un impacto significativo en la presentación de los estados financieros y las revelaciones relacionadas.
- 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.
- Enmiendas de alcance limitado de la 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 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. Esta enmienda entrará en vigor para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026.



- 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.

- El Comité Internacional de Estándares de Sostenibilidad (ISSB) por sus siglas en inglés, en junio 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. La Compañía 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 de sostenibilidad adoptados, para así trazar la hoja de ruta para su implementación. Así mismo, la Compañía se encuentra atenta 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.

7. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	Al 31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Bancos (1)	\$ 76.392.663	\$ 76.844.252
Equivalentes de efectivo (2)	1.968.644	1.750.922
Caja	3.000	3.000
TIDIS/CINAS	<u>2.309</u>	<u>1.088.000</u>
	<u>\$ 78.366.616</u>	<u>\$ 79.686.174</u>

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

El efectivo y equivalentes de efectivo no tienen restricciones o gravámenes que limiten su disposición, excepto por \$50,541 que se encuentran pignorados por el Banco de Bogotá en la cuenta corriente número 291169902, por medida cautelar a favor de la Alcaldía de Coveñas.



La siguiente tabla refleja la calidad crediticia de los emisores y contrapartes en las transacciones relacionadas con Bancos y equivalentes de efectivo, según las calificadoras de riesgo Moody's para bancos en moneda pesos y Fitch Rating para bancos en moneda dólar:

	Al 31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
AAA	\$ 73.702.260	\$ 28.140.079
F1+	4.659.047	50.455.095
Sin clasificación	<u>5.309</u>	<u>1.091.000</u>
	<u>\$ 78.366.616</u>	<u>\$ 79.686.174</u>

(1) El siguiente detalle incluye el valor del saldo en bancos de la Compañía, así:

Banco de Bogotá	\$ 30.861.574	\$ 24.304.318
BBVA	30.554.116	1.590.748
Davibank	10.317.926	494.091
Citibank USD	4.142.832	49.814.375
JP Morgan USD	<u>516.215</u>	<u>640.720</u>
	<u>\$ 76.392.663</u>	<u>\$ 76.844.252</u>

(2) Corresponde a equivalentes a corto plazo representados en fondos de inversión en carteras colectivas, menor de 3 meses, de riesgo bajo, así:

BBVA Sociedad Fiduciaria	\$ 1.046.009	\$ 829.080
Valores Bancolombia	304.554	488.979
Credicorp Capital Colombia	300.239	178.887
Corredores Davivienda	196.399	189.761
AVAL Fiduciaria	<u>121.443</u>	<u>64.215</u>
	<u>\$ 1.968.644</u>	<u>\$ 1.750.922</u>

8. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO

Partes relacionadas (Nota 24)	\$ 62.246.689	\$ 71.029.897
Deudores comerciales	8.730.426	8.932.508
Deudores varios	<u>167.605</u>	<u>169.246</u>
	<u>\$ 71.144.720</u>	<u>\$ 80.131.651</u>

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

Los deudores comerciales no devengan interés y su plazo promedio de pago se encuentra en los 30 días.

9. INVENTARIOS

Inventario en poder de terceros (1)	\$ 3.337.776	\$ 4.151.486
Combustibles y lubricantes	4.432	5.546



	Al 31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Químicos y aditivos	<u>246.232</u>	<u>128.244</u>
	<u>\$ 3.588.440</u>	<u>\$ 4.285.276</u>

- (1) Corresponde a inventario administrado por Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S. como parte de la gestión de los acuerdos de operación conjunta de los activos en el terminal de Coveñas, para la operación de las monoboyas TLU-1 y TLU-3. La variación corresponde al consumo de materiales para la ejecución de mantenimientos como parte de la gestión de los acuerdos.

10. OTROS ACTIVOS

Corriente		
Partes relacionadas (Nota 24)	\$ 14.350.932	\$ 13.404.896
Depósitos entregados en administración (1)	13.076.548	13.076.548
Gastos pagados por anticipado (2)	5.828.807	4.319.679
Anticipos a contratistas y proveedores (3)	<u>1.482.581</u>	<u>942</u>
	<u>\$ 34.738.868</u>	<u>\$ 30.802.065</u>

No Corriente		
Depósitos entregados en administración (1)	\$ 8.868.101	\$ 8.868.101
	<u>\$ 8.868.101</u>	<u>\$ 8.868.101</u>

- (1) Obras por impuestos: Corresponde al patrimonio autónomo de administración y pagos administrado por Fiduciaria Aval, el cual tiene como objeto implementar el mecanismo de pago del impuesto de renta y complementarios mediante la inversión de recursos correspondientes a la ejecución directa de proyectos de inversión social. La porción corriente corresponde a proyectos en los municipios de Cauca, Remedios y Segovia y la porción no corriente a proyectos en el municipio de Cáceres, Antioquia.
- (2) Corresponde a pólizas de seguros de responsabilidad civil, infidelidad de riesgos financieros, riesgo cibernético, Cyber-back, daños materiales, sabotaje y terrorismo. Los movimientos del período comprenden:

Saldo al inicio del período	\$ 4.319.679	\$ 6.441.190
Adiciones (a)	6.636.462	3.400.859
Amortización del período (Nota 20)	<u>(5.127.334)</u>	<u>(5.522.370)</u>
Saldo al final del período	<u>\$ 5.828.807</u>	<u>\$ 4.319.679</u>

- (a) Las adiciones corresponden a la renovación de las pólizas de responsabilidad civil, infidelidad riesgos financieros, riesgo cibernético y daños materiales, efectuadas en el segundo semestre de 2025.
- (3) Corresponde a anticipos a contratistas principalmente para la ejecución de programas de en curso de inversión social.



11. PROPIEDADES Y EQUIPOS, NETO

	Equipos	Ductos, Redes y Líneas	Construcciones en Curso	Edificaciones	Terrenos	Obras y Mejoras en Propiedad Ajena	Otros (1)	Total
Costo de adquisición								
Al 31 de diciembre de 2024	\$ 219.870.550	\$ 513.202.818	\$ 45.077.733	\$ 122.965.064	\$ 10.875.355	\$ 43.767.934	\$ 23.537.191	\$ 979.296.645
Adiciones	–	–	8.986.527	–	–	–	1.170.589	10.157.116
Actualización costo de abandono (Nota 16)	–	(728.236)	–	–	–	–	–	(728.236)
Capitalizaciones	5.686.893	5.249.113	(21.838.720)	8.262.758	–	2.529.043	110.913	–
Baja y Consumo de piezas de repuestos, materiales y otros (2)	<u>(344.034)</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>(50.503)</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>(1.374.218)</u>	<u>(1.768.755)</u>
Al 30 de junio de 2025	225.213.409	517.723.695	32.225.540	131.177.319	10.875.355	46.296.977	23.444.475	986.956.770
Adiciones	–	–	30.166.762	–	–	–	5.383.899	35.550.661
Actualización costo de abandono (Nota 16)	–	12.685.806	–	–	–	–	–	12.685.806
Capitalizaciones	6.435.839	6.210.668	(14.528.510)	683.548	–	–	1.198.455	–
Baja y Consumo de piezas de repuestos, materiales y otros (2)	<u>(47.353)</u>	<u>(10.700)</u>	<u>(1.069.857)</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>(4.217.030)</u>	<u>(5.344.940)</u>
Al 31 de diciembre de 2025	<u>\$ 231.601.895</u>	<u>\$ 536.609.469</u>	<u>\$ 46.793.935</u>	<u>\$ 131.860.867</u>	<u>\$ 10.875.355</u>	<u>\$ 46.296.977</u>	<u>\$ 25.809.799</u>	<u>\$1.029.848.297</u>
Depreciación y deterioro del valor								
Al 31 de diciembre de 2024	\$ (85.256.825)	\$ (312.421.904)	\$ –	\$ (36.347.839)	\$ –	\$ (17.758.079)	\$ (3.657.449)	\$ 455.442.096
Cargo por depreciación del ejercicio	(5.999.957)	(6.979.262)	–	(3.111.009)	–	(4.219.297)	(279.819)	(20.589.344)
Baja de piezas de repuestos, materiales y otros	<u>233.345</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>31.926</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>265.271</u>
Al 30 de junio de 2025	(91.023.437)	(319.401.166)	–	(39.426.922)	–	(21.977.376)	(3.937.268)	(475.766.169)
Cargo por depreciación del ejercicio	(5.998.455)	(7.148.516)	–	(3.138.490)	–	(4.219.297)	(316.536)	(20.821.294)



	Equipos	Ductos, Redes y Líneas	Construcciones en Curso	Edificaciones	Terrenos	Obras y Mejoras en Propiedad Ajena	Otros (1)	Total
Deterioro de piezas de repuestos, materiales y otros	-	-	-	-	-	-	1.566.069	1.566.069
Baja de piezas de repuestos, materiales y otros	<u>42.993</u>	<u>6.625</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5.375</u>	<u>54.993</u>
Al 31 de diciembre de 2025	<u>\$ (96.978.899)</u>	<u>\$ (326.543.057)</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ (42.565.412)</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ (26.196.673)</u>	<u>\$ (2.682.360)</u>	<u>\$ (494.966.401)</u>
Al 30 de junio de 2025	<u>\$ 134.189.972</u>	<u>\$ 198.322.529</u>	<u>\$ 32.225.540</u>	<u>\$ 91.750.397</u>	<u>\$ 10.875.355</u>	<u>\$ 24.319.601</u>	<u>\$ 19.507.207</u>	<u>\$ 511.190.601</u>
Al 31 de diciembre de 2025	<u>\$ 134.622.996</u>	<u>\$ 210.066.412</u>	<u>\$ 46.793.935</u>	<u>\$ 89.295.455</u>	<u>\$ 10.875.355</u>	<u>\$ 20.100.304</u>	<u>\$ 23.127.439</u>	<u>\$ 534.881.896</u>

- (1) Incluye inventarios de materiales, repuestos, equipo de transporte y equipo fluvial.
- (2) Al 31 de diciembre de 2025 incluye consumo de piezas de repuestos, materiales y otros por \$(4.207.662) y retiro por obsolescencia de piezas de repuestos, materiales y estudio de proyectos no capitalizados de \$(1.082.285) (ver nota 22). Al 30 de junio de 2025 incluye consumo de piezas de repuestos, materiales y otros por \$(1,309,568) y retiro por obsolescencia de piezas de repuestos, materiales y otros de \$(193,916).



Evaluación de Deterioro - Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2025, la Compañía ha evaluado si hay indicadores de deterioro al nivel de la unidad generadora de efectivo por medio del análisis cualitativo, con el cual se verificó las variables externas tales como el entorno legal, económico, tecnológico y de mercado y variables internas como vida útil, obsolescencia y/o deterioro físico, así como cambios en los contratos vigentes. Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2025, no se identificaron indicadores o evidencias de deterioro. Al 31 de diciembre de 2025 se presenta recuperación de deterioro producto de la actualización del análisis por obsolescencia de los materiales y repuestos.

Construcciones en Curso - Las construcciones en curso hacen parte de la estrategia de conservar y mantener los activos con base en mantenimientos basados en condición, confiabilidad e integridad, tales como: mantenimientos mayores en las estaciones, mantenimiento e integridad del oleoducto, eficiencia energética y proyectos de transporte para las condiciones actuales de los crudos que se producen en el país. Este rubro se capitalizará en la medida en la que se cumplan los criterios establecidos en la política contable.

Nombre Clase	Al 31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Montaje maquinaria y equipo	\$ 46.531.992	\$ 32.225.540
Construcciones obras Infraestructura	261.943	—
	<u>\$ 46.793.935</u>	<u>\$ 32.225.540</u>

El incremento en las construcciones en curso se derivó de proyectos de integridad de línea (inspecciones y reparaciones para extensión de vida útil), mantenimientos mayores a infraestructura de almacenamiento y bombeo, modernización de sistemas de seguridad contraincendios e intervenciones multidisciplinarias (mecánicas, eléctricas y civiles) en estaciones y oleoducto.

12. **ACTIVOS Y PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS**

A continuación, se detallan los valores en libros de los activos por derecho de uso, los pasivos por arrendamiento y los movimientos del período:

	Vehículos	Activos por derecho de uso Maquinaria y Equipo	Total	Pasivos por Arrendamiento
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024	\$ 1.397.836	\$ 38.780.983	\$ 40.178.819	\$ 40.903.186
Adiciones	759.975	—	759.975	759.975
Remediones (1)	—	1.788.785	1.788.785	1.788.785
Amortización del período (2) (Notas 19 y 21)	(313.311)	(16.845.831)	(17.159.142)	—
Gasto por intereses (2) (Nota 23)	—	—	—	2.764.048
Pagos de capital e intereses	—	—	—	<u>(20.136.965)</u>
Saldo neto al 30 de junio de 2025	1.844.500	23.723.937	25.568.437	26.079.029
Adiciones	—	1.800.628	1.800.628	1.800.628
Remediones (1)	—	43.171.868	43.171.868	43.171.868
Amortización del período (Notas 19 y 21)	(313.311)	(19.087.297)	(19.400.608)	—
Gasto por intereses (Nota 23)	—	—	—	3.409.811
Pagos de capital e intereses	—	—	—	<u>(22.457.829)</u>



	Activos por derecho de uso		
	Vehículos	Maquinaria y Equipo	Pasivos por Arrendamiento
Saldo neto al 31 de diciembre de 2025	\$ <u>1.531.189</u>	\$ <u>49.609.136</u>	\$ <u>51.140.325</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2025 corresponde principalmente a la renovación de los contratos de maquinaria y equipo relacionados con autogeneración temporal de energía en la estación Caucasia y Al 30 de junio de 2025 corresponde principalmente a actualización de las condiciones comerciales en los contratos de maquinaria y equipo, relacionados con el servicio de embarcación costa afuera y a la autogeneración temporal de energía en la estación Caucasia.
- (2) El incremento de la amortización corresponde principalmente a la renovación de los contratos de maquinaria y equipo, en los cuales se amplía el plazo del servicio y se actualizan las tarifas.

La Compañía reconoce los activos de derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, y se ajustan si existe alguna nueva medición de los pasivos por arrendamiento. Los activos reconocidos por derecho de uso se amortizan en línea recta durante el plazo del arrendamiento. Los activos por derecho de uso están sujetos a evaluación por deterioro.

Pasivos por Arrendamiento

	Tasa de Interés Efectiva Promedio	Al de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Corriente		\$ 40.890.931	\$ 14.588.106
No Corriente		<u>11.112.576</u>	<u>11.490.923</u>
Pasivos por arrendamientos (1)	13.06%	\$ <u>52.003.507</u>	\$ <u>26.079.029</u>

- (1) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 – Arrendamientos.

En la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos por arrendamiento medidos al valor presente de los pagos por arrendamiento que se realizarán durante el plazo del contrato. Los pagos variables que no dependan de un índice o una tasa se reconocen como gasto en el período en el que un evento o condición indiquen que el pago ocurrirá. Para el cálculo del valor presente de los pagos por arrendamiento, la Compañía utiliza la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de inicio del arrendamiento. El valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay un cambio en el plazo del arrendamiento, en los pagos fijos o en la evaluación para comprar el activo subyacente.

El valor razonable de los pasivos por arrendamiento al 31 de diciembre de 2025 es de \$52.003.507. Para el cálculo del valor presente de los pagos por arrendamiento, la Compañía utiliza la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de inicio del arrendamiento. El valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay un cambio en el plazo del arrendamiento, en los pagos fijos o en la evaluación para comprar el activo subyacente.



Perfil de Vencimientos

	Hasta 1 año	1 – 5 años	Total
Pasivos por arrendamiento	\$ 40.890.931	\$ 11.112.576	\$ 52.003.507
Saldo al 31 de diciembre de 2025	<u>\$ 40.890.931</u>	<u>\$ 11.112.576</u>	<u>\$ 52.003.507</u>

	Hasta 1 año	1 – 5 años	Total
Pasivos por arrendamiento	\$ 14.588.106	\$ 11.490.923	\$ 26.079.029
Saldos al 30 de junio de 2025	<u>\$ 14.588.106</u>	<u>\$ 11.490.923</u>	<u>\$ 26.079.029</u>

Los montos presentados en la siguiente tabla son los flujos de efectivo contractuales sin descontar:

	Hasta 1 año	1 – 5 años	Total
Pasivos por arrendamiento	\$ 45.025.564	\$ 11.738.442	\$ 56.764.006
Saldo 31 de diciembre de 2025	<u>\$ 45.025.564</u>	<u>\$ 11.738.442</u>	<u>\$ 56.764.006</u>

	Hasta 1 año	1 – 5 años	Total
Pasivos por arrendamiento	\$ 17.201.008	\$ 12.703.652	\$ 29.904.660
Saldo al 30 de junio de 2025	<u>\$ 17.201.008</u>	<u>\$ 12.703.652</u>	<u>\$ 29.904.660</u>

13. INTANGIBLES, NETO

	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Derecho (1)	\$ 1.841.447	\$ 1.841.447
Servidumbres	768.807	768.807
Amortización acumulada (2)	<u>(1.358.954)</u>	<u>(1.285.800)</u>
	<u>\$ 1.251.300</u>	<u>\$ 1.324.454</u>

(1) Corresponden al derecho que Ecopetrol le otorga a la Compañía sobre el sistema de operación remota de control y monitoreo centralizado (SCADA).

(2) Los movimientos del período comprenden:

Saldo al inicio del período	\$ (1.285.800)	\$ (1.212.645)
Amortización del período	<u>(73.154)</u>	<u>(73.155)</u>
Saldo al final del período	<u>\$ (1.358.954)</u>	<u>\$ (1.285.800)</u>



14. CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Partes relacionadas (Nota 24) (1)	\$ 91.246.995	\$ 155.575.944
Proveedores y cuentas por pagar (2)	52.082.537	32.545.711
Retención en la fuente	4.750.723	3.748.437
Pasivo estimado compensación variable	1.342.163	657.158
Prestaciones sociales	724.021	664.441
Retenciones impuesto de industria y comercio	402.722	304.558
Retenciones y aportes de nómina	<u>—</u>	<u>230.972</u>
	<u>\$ 150.549.161</u>	<u>\$ 193.727.221</u>

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

- (1) El saldo corresponde principalmente a dividendos por pagar. Mayor detalle se incluye en la nota 24.
- (2) Las cuentas por pagar presentan aumento principalmente por el proceso normal de la Compañía en la planeación y adjudicación de los procesos de abastecimiento durante los primeros 6 meses del año, mientras que durante el segundo semestre se presenta la ejecución de las actividades. Esto genera mayores cuentas por pagar asociadas a la operación en el período comprendido del 1 de julio al 31 de diciembre frente al periodo del 1 de enero al 30 de junio de 2025.

15. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes - El siguiente es el detalle de activos y pasivos por impuestos corrientes:

Activos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (1)	\$ —	\$ 28.415.198
Otros impuestos (2)	<u>4.781.855</u>	<u>3.817.701</u>
	<u>\$ 4.781.855</u>	<u>\$ 32.232.899</u>
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (3)	\$ 59.790.770	\$ 13.076.548
Otros impuestos por pagar (4)	<u>2.548.530</u>	<u>4.622.731</u>
	<u>\$ 62.339.300</u>	<u>\$ 17.699.279</u>
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto a las ganancias (5)	<u>\$ 8.868.101</u>	<u>\$ 8.868.101</u>
	<u>\$ 8.868.101</u>	<u>\$ 8.868.101</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2025 el saldo del impuesto a las ganancias es pasivo. Al 30 de junio de 2025 presenta un saldo a favor por impuesto sobre la renta, considerando el efecto neto del anticipo de este impuesto para el año 2025 que fue pagado por la administración en 2025, dentro de la



declaración presentada y pagada por el año gravable 2024 y la provisión del impuesto corriente a esa fecha.

- (2) Corresponde principalmente al IVA potencial que podrá ser descuento tributario en renta y se genera por la adquisición de activos fijos reales productivos establecido en el artículo 95 de la Ley 2010 de 2019 y a los anticipos y saldos a favor por impuesto de industria y comercio (ICA).
- (3) Al 31 de diciembre de 2025 corresponde a la provisión del impuesto de renta de 2025 y a obras por impuestos solicitado en la declaración de renta del año 2023, para la ejecución directa de proyectos de inversión social en los municipios de Cauca, Remedios y Segovia, aprobados por la Administración de Impuestos y Aduanas Nacionales (DIAN). Al 30 de junio de 2025 presenta saldo por obras por impuestos solicitado en la declaración de renta del año 2023.
- (4) El saldo corresponde principalmente por el impuesto municipal al transporte, el impuesto al valor agregado (IVA) y el impuesto de industria y comercio (ICA).
- (5) Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2025 presenta saldo por obras por impuestos solicitado en la declaración de renta del año 2024, para la ejecución directa de proyectos de inversión social en el municipio de Cáceres, Antioquia, aprobados por la Agencia De Renovación Del Territorio (ART).

Los principales elementos del gasto del impuesto sobre la renta por el período de seis meses terminados al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2025 respectivamente son los siguientes:

Estado de Resultados

	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Impuesto sobre la renta corriente:		
Gasto por impuesto sobre la renta corriente	\$ 97.527.077	\$ 115.962.668
Ajuste relacionado con el impuesto corriente del ejercicio anterior	–	1.221.688
Ingreso por impuestos diferidos relacionado con el origen y reversión de diferencias temporarias	(617.165)	(7.455.761)
Gasto por impuesto sobre la renta	\$ 96.909.912	\$ 109.728.595

La conciliación de la tasa efectiva de tributación del 34.57% y 35.43% aplicable por los períodos terminados al 31 diciembre y al 30 de junio de 2025 respectivamente, es la siguiente:

Utilidad del ejercicio antes del impuesto sobre la renta	\$ 280.315.466	\$ 309.683.487
A la tasa legal de impuestos del 35%	98.110.413	108.389.220
Ajuste relacionado con el impuesto a la renta corriente del año anterior	–	1.221.688
Gastos no deducibles de impuestos:		
Ingreso por daño emergente	(212.271)	(87.543)
Impuestos no deducibles GMF	168.454	147.613
Gastos no deducibles	48.395	57.617
Provisiones sin vocación temporal	(1.205.079)	–
A la tasa efectiva del período	34,57%	35,43%
Gasto por impuesto sobre la renta en el resultado	\$ 96.909.912	\$ 109.728.595



Impuesto Diferido - El activo/pasivo neto por el impuesto a las ganancias diferidos se compone de los siguientes conceptos:

	Estado de Situación Financiera		Estado de Resultados	
	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Propiedad y equipo	\$ (12.536.413)	\$ (16.861.568)	4.325.155	\$ 4.369.285
Diferencia en cambio	1.908	75.439	(73.531)	3.740
Derechos de Uso	302.114	178.707	123.407	(74.822)
Provisiones	<u>943.130</u>	<u>4.700.996</u>	<u>(3.757.866)</u>	<u>3.157.558</u>
Pasivo neto por impuesto diferido	<u>\$ (11.289.261)</u>	<u>\$ (11.906.426)</u>	<u>\$ 617.165</u>	<u>\$ 7.455.761</u>

El activo/pasivo neto por el impuesto a las ganancias diferido se presenta en el estado de situación financiera de la siguiente manera:

	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Activo por impuesto diferido	\$ 1.247.152	\$ 4.955.142
Pasivo por impuesto diferido	<u>(12.536.413)</u>	<u>(16.861.568)</u>
Pasivo neto por impuesto diferido	<u>\$ (11.289.261)</u>	<u>\$ (11.906.426)</u>

Impuesto a las Ganancias Diferido - El movimiento del activo/pasivo neto por el impuesto a las ganancias diferido correspondiente a los seis meses terminados al 31 diciembre y al 30 de junio de 2025, fue el siguiente:

Saldo al inicio del ejercicio	\$ (11.906.426)	\$ (19.362.187)
Ingreso reconocido en el resultado	<u>617.165</u>	<u>7.455.761</u>
Saldo al cierre del ejercicio	<u>\$ (11.289.261)</u>	<u>\$ (11.906.426)</u>

La Compañía compensa los activos y pasivos por impuestos únicamente si tiene un derecho legalmente exigible de compensar los activos y pasivos por impuestos corrientes; y en el caso de los activos y pasivos por impuesto diferido, en la medida que además correspondan a impuestos a las ganancias requeridos por la misma jurisdicción fiscal. El detalle de los impuestos diferidos activos y pasivos, es el siguiente:

Impuesto diferido activo		
Derechos de Uso	\$ 302.114	\$ 178.707
Provisiones	943.130	4.700.996
Diferencia en cambio	<u>1.908</u>	<u>75.439</u>
	<u>\$ 1.247.152</u>	<u>\$ 4.955.142</u>
Impuesto diferido pasivo		
Propiedad planta y equipo	<u>\$ (12.536.413)</u>	<u>\$ (16.861.568)</u>
	<u>\$ (12.536.413)</u>	<u>\$ (16.861.568)</u>



Tasa de Tributación Depurada (TTD) - De conformidad con el numeral 2 del párrafo 6 del artículo 240 del Estatuto Tributario, los contribuyentes residentes fiscales en Colombia cuyos estados financieros sean objeto de consolidación, deberán efectuar el cálculo de la TTD de manera consolidada. Para el año gravable 2025, de acuerdo con el cálculo realizado, la tasa mínima de tributación de las Compañías con residencia fiscal en Colombia del Grupo Ecopetrol es superior al 15% y por lo anterior, la compañía no reconoció un gasto por este concepto.

Provisiones, Pasivos Contingentes del Impuesto a las Ganancias - Las declaraciones del impuesto sobre la renta y complementarios que se encuentran abiertas para revisión de las Autoridades Tributarias son las siguientes:

Año Declaración	Fecha de Obligación	Fecha de presentación	Fecha Firmeza
2023	31/05/2024	16/05/2024	31/05/2027
2024	31/05/2025	21/05/2025	31/05/2028

De las anteriores declaraciones, la autoridad tributaria no ha iniciado proceso de revisión alguno y la compañía no espera comentarios y/o ajustes que impliquen un mayor pago de impuestos. Para las declaraciones de impuesto de renta y complementarios, la posición es no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entredicho sus declaraciones tributarias.

No se presentan sobre las diferencias temporales que originan el impuesto a las ganancias posiciones inciertas que puedan ser cuestionadas por la autoridad tributaria.

Posiciones Fiscales Inciertas CINIIF 23 - La Compañía tiene por estrategia no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entredicho sus declaraciones tributarias. En el caso de identificar un tratamiento impositivo incierto, se analizan los juicios y estimaciones para medir y reconocer el efecto del tratamiento fiscal, soportado en los conceptos de sus asesores independientes.

Firmeza de las Declaraciones del Impuesto Sobre la Renta y Complementarios - A partir del año 2017 y con la entrada en vigencia de la Ley 1819 de 2016, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias es de 3 años a partir de la fecha de su vencimiento o a partir de la fecha de su presentación, cuando estas hayan sido presentadas de forma extemporánea. El término de firmeza es de 6 años cuando existen obligaciones en materia de precios de transferencia. Respecto de aquellas declaraciones en las cuales se presenten saldos a favor, el término de firmeza es de 3 años, desde la fecha de la presentación de la solicitud de devolución o compensación.

A partir del año 2020, con la entrada en vigencia de la ley 2010 de 2019, aquellas declaraciones tributarias en las que se compensen pérdidas fiscales, la firmeza corresponde a cinco años.

Otros Aspectos - La Ley 1819 de diciembre 29 de 2016, estableció que las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia (NCIF) únicamente tendrá efectos impositivos cuando las leyes tributarias remitan expresamente a ellas o cuando estas no regulen la materia. En todo caso la ley tributaria puede disponer de forma expresa un tratamiento diferente de conformidad con el artículo 4 de la ley 1314 de 2009.

Impuesto a los Dividendos - Sobre las utilidades generadas a partir del año 2017, aplica a las personas naturales residentes, sociedades nacionales (retención trasladable a beneficiario final) y entidades extranjeras el impuesto a los dividendos. Mediante Ley 2277 del 13 de diciembre de 2022 se adoptó una reforma tributaria. Dicha disposición introduce algunas modificaciones, en materia de dividendos que se presentan a continuación:



Se dispuso que el impuesto sobre los dividendos gravados se determinará: (i) aplicando la tarifa de renta correspondiente al año en que se decreten (35%) y (ii) sobre el remanente se aplicará la tarifa que corresponda al dividendo no gravado, dependiendo del beneficiario (si es persona natural residente o sucesión ilíquida de causante residente se aplicará la tabla del parágrafo del artículo 242 del Estatuto Tributario).

Los dividendos y participaciones pagados o abonados en cuenta provenientes de distribuciones realizadas entre compañías colombianas estarán sometidos a una retención en la fuente a título del impuesto a los dividendos a una tarifa del 10% (antes 7.5%). De otra parte, si las utilidades con cargo a las cuales se distribuyen los dividendos no estuvieron sujetas a imposición al nivel de la sociedad, dichos dividendos están gravados con el impuesto sobre la renta aplicable en el período de distribución, a partir del año 2022 la tarifa será de 35%. En este supuesto, la retención del 10% aplicará sobre el valor del dividendo una vez disminuido con el impuesto sobre la renta.

Los dividendos y participaciones pagados o abonados en cuenta provenientes de distribuciones realizadas a no residentes o domiciliados en Colombia, estarán sometidos a una retención en la fuente a título del impuesto a los dividendos a una tarifa del 20% (antes 10%). De otra parte, si las utilidades con cargo a las cuales se distribuyen los dividendos no estuvieron sujetas a imposición al nivel de la sociedad, dichos dividendos están gravados con el impuesto sobre la renta aplicable en el período de distribución, a partir del año 2022 la tarifa será de 35%. En este supuesto, la retención del 20% aplicará sobre el valor del dividendo una vez disminuido con el impuesto sobre la renta.

Beneficio de Auditoría - La Ley 2155 de 2021, estableció que los contribuyentes que por el año gravable 2022 en su liquidación privada del impuesto sobre la renta y complementarios incrementen el impuesto neto de renta en por lo menos un porcentaje mínimo del 35%, en relación con el impuesto neto de renta del año inmediatamente anterior, quedará en firme su declaración dentro de los seis (6) meses siguientes a la fecha de su presentación si no se hubiere notificado emplazamiento para corregir o requerimiento especial o emplazamiento especial o liquidación provisional y, siempre que la declaración sea presentada en forma oportuna y el pago se realice en los plazos establecidos.

Ahora bien si el incremento del impuesto neto de renta es de al menos del 25%, en relación con el impuesto neto de renta del año inmediatamente anterior, la declaración quedará en firme dentro de los doce (12) meses siguientes a la presentación de la declaración si no se hubiere notificado emplazamiento para corregir o requerimiento especial o emplazamiento especial o liquidación provisional y siempre se presente la declaración de manera oportuna y el pago se realice en los plazos establecidos. El anterior beneficio no aplica para: (i) contribuyentes que gocen de beneficio tributarios en razón a su ubicación en una zona geográfica determinada; (ii) cuando se demuestre que retenciones en la fuente declaradas son inexistentes; (iii) cuando el impuesto neto de renta sea inferior a 71 UVT. El término previsto en esta norma no se extiende para las declaraciones de retención en la fuente ni para el impuesto sobre las ventas las cuales se regirán por las normas generales.

Mecanismo de Obras por Impuestos - Se amplían los supuestos bajo los cuales se podrá acceder al mecanismo de “obras por impuestos”, incluyendo aquellos territorios que no siendo ZOMAC, se encuentren en algunas de estas situaciones: (i) Presenten altos índices de pobreza, (ii) carezcan total o parcialmente de infraestructura para la provisión de servicios públicos domiciliarios, (iii) estén localizados en zonas no interconectadas y (iv) estén localizados en Áreas de Desarrollo Naranja (ADN).

Reforma Tributaria Ley 2277 del 13 de diciembre de 2022 - A continuación, se describen los aspectos más relevantes de esta reforma en los impuestos de la Compañía.

Sede Efectiva de Administración - Se entenderá que la sede efectiva de administración de una sociedad o entidad es el lugar en donde materialmente se toman las decisiones comerciales y de gestión necesarias para llevar a cabo las actividades de la sociedad o entidad en el día a día, esto es,



los lugares donde los administradores de la sociedad usualmente ejercen sus responsabilidades y se llevan a cabo las actividades diarias de la misma.

Límite a los Beneficios y Estímulos Tributarios - Para los contribuyentes del impuesto sobre la renta diferentes a personas naturales y sucesiones ilíquidas., el valor de los ingresos no constitutivos de renta ni ganancia ocasional, deducciones especiales, rentas exentas y descuentos tributarios no podrá exceder el 3% anual de su renta líquida ordinaria antes de detraer las deducciones especiales contempladas en la normatividad.

Impuesto a los dividendos - Los dividendos y participaciones pagados o abonados en cuenta a sociedades nacionales estarán sujetas a la tarifa del diez por ciento (10%) a título de retención en la fuente sobre la renta, que será trasladable e imputable a la persona natural residente o inversionista residente en el exterior. La tarifa del impuesto sobre la renta aplicable a los dividendos y participaciones que se paguen o abonen en cuenta a establecimientos permanentes en Colombia de sociedades extranjeras será del veinte por ciento (20%).

16. PROVISIONES Y CONTINGENCIAS

	Abandono (1)	Legales (2)	Otros (3)	Total
Al 30 de junio de 2025	\$ 60.091.468	\$ 10.485.525	\$ 289.170	\$ 70.866.163
Adiciones /Actualizaciones	12.685.806	(9.475.711)	(289.170)	2.920.925
Utilizaciones	-	(379.988)	-	(379.988)
Costo financiero	<u>1.911.590</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.911.590</u>
Al 31 de diciembre de 2025	<u>\$ 74.688.864</u>	<u>\$ 629.826</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 75.318.690</u>

	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Comprende:		
Porción corriente	\$ -	\$ 289.170
Porción no corriente	<u>75.318.690</u>	<u>70.576.993</u>
	<u>\$ 75.318.690</u>	<u>\$ 70.866.163</u>

- (1) La Compañía reconoce provisiones por obligaciones ambientales futuras y su contrapartida es un mayor valor de propiedades y equipos. La estimación incluye los costos de desmonte de equipos y recuperación ambiental de áreas y se lleva al costo de venta a través de la depreciación respectiva, utilizando el método de línea recta a la vida útil del activo asociado. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo se estima proyectando los pagos futuros esperados y descontando a valor presente con una tasa suministrada por Ecopetrol como matriz del Grupo Empresarial, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación. La tasa de descuento utilizada en la estimación de la obligación fue para el segundo semestre de 2025 5.76%. La variación al 31 de diciembre de 2025 de \$12.685.806, corresponde a la actualización de la estimación motivada por la actualización de los costos y la tasa de descuento, y variación por el reconocimiento del costo financiero por \$1.911.590.
- (2) El saldo a 31 de diciembre de 2025 corresponde a la provisión por litigios asociados a procesos judiciales en curso. Se realizaron movimientos en el segundo semestre de 2025 por:



- (i) Retiro por \$(9.616.355) correspondiente a la provisión de los procesos judiciales con la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales en los que se discute la causación de la Contribución Especial por contratos de obra pública y Contribución parafiscal Estampilla Pro Universidad Nacional de Colombia, de acuerdo con la actualización de la calificación de riesgo por parte de los apoderados judiciales de la compañía, basado en precedentes jurisprudenciales emitidos en el segundo semestre de 2025 en procesos con identidad de causa y objeto respecto de los procesos de ODC.
- (ii) Adiciones por \$140.644 correspondiente a procesos laborales, así como pagos por cumplimiento de sentencias relacionadas con dichos procesos, por \$379.988.
- (3) Durante el segundo semestre de 2025 se reversa la provisión para compra de bonos de carbono, por estrategia de sostenibilidad, teniendo en cuenta los altos resultados de la compañía en la reducción de emisiones directas (alcance 1) durante el año, que actualmente representan el 4% de total de emisiones.

16.1. Pasivos Contingente - La Compañía no posee pasivos por contingencias por revelar o registrar de acuerdo con lo indicado por las IFRS.

16.2. Activos Contingentes - La Compañía no posee activos por contingencias por revelar o registrar de acuerdo con lo indicado por las IFRS.

17. PATRIMONIO

Capital Suscrito y Pagado - El 30 de octubre de 2012 se inscribió en el libro de registro de accionistas el traspaso de las 15.925 acciones en Oleoducto de Colombia de las que era titular directamente Ecopetrol S.A. a favor de Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.

El 21 de mayo de 2013 se inscribió en el libro de registro de accionistas el traspaso de las 3.467 acciones en Oleoducto de Colombia de las que era titular directamente Total Exploratie in Productie Maatschappij B.V. a favor de Spep Energy Netherlands B.V., entidad que fue absorbida por Emerald Energy PLC sucursal Colombia, con registro en el libro de accionistas el 14 de enero de 2015.

El 20 de abril de 2014 Petrobras International o Braspetro B.V. (Braspetro) le transfirió su participación accionaria en Oleoducto de Colombia a Petrobras Colombia Limited. La razón social de esta última fue cambiada a Perenco Oil and Gas Colombia Limited. El 22 de julio de 2024, el accionista Repsol Ductos Colombia S.A.S., notificó a la Compañía que, a partir de la fecha, Oleoducto Central S.A. ha asumido la propiedad y control del ciento por ciento (100%) de Repsol Ductos Colombia S.A.S. La razón social de esta última fue cambiada a Ocesa Ductos S.A.S., entidad que fue absorbida por Oleoducto Central S.A. el 22 de julio de 2025.

En sesión de Asamblea de Accionistas del 26 de febrero y 28 de marzo del 2014 (Actas 57 y 58), dicho órgano aprobó la disminución del capital social en \$44,997,500. Una vez surtidos los trámites de Ley, el 15 de septiembre quedó inscrita en el registro mercantil y en el libro de accionistas la disminución de capital. En virtud de esto y con el fin de mantener el valor nominal de \$2,500,000 por acción, se cancelaron 17.999 acciones que se encontraban en circulación. Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2025, el capital suscrito y pagado ascendía a \$48,595,000 a un valor nominal de \$2,500,000 por acción con un número de acciones suscritas de 18.320, adicionalmente la Compañía posee 1.118 acciones propias readquiridas.

El detalle de los accionistas es el siguiente:



	Acciones Suscritas	%
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	9.395	51.28
Hocol S.A.	3.979	21.72
Emerald Energy PLC	1.749	9.55
Oleoducto Central S.A.	1.308	7.14
Perenco Oil and Gas Colombia Limited	1.201	6.56
Perenco Colombia Limited	505	2.75
Frontera Energy Colombia Corp. Sucursal Colombia	183	1.00
	<u>18.320</u>	<u>100</u>

Reservas Patrimoniales	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Reserva legal (1)	\$ 24.297.500	\$ 24.297.500
Otras reservas (2)	<u>18.463.648</u>	<u>18.463.648</u>
	<u>\$ 42.761.148</u>	<u>\$ 42.761.148</u>

- (1) Reserva Legal: El Código de Comercio Colombiano establece la obligatoriedad en apropiación del 10% de sus utilidades netas anuales como reserva legal hasta que el saldo de la misma sea equivalente al 50% del capital suscrito. Esta reserva puede ser utilizada para compensar pérdidas o distribuir en caso de liquidación de la Compañía.
- (2) Otras Reservas: Incluye la reserva para inversiones en continuidad por valor de \$14,549,317. Adicionalmente, la Asamblea ordinaria de Accionistas realizada el 21 de marzo de 2013, aprobó según acta No. 55 la constitución para inversiones en continuidad operativa por \$1,519,910, con los resultados del ejercicio una vez descontada la reserva legal. Así mismo, la Asamblea ordinaria de Accionistas realizada el 20 de septiembre de 2024, aprobó según acta No. 107 la constitución de una reserva ocasional por diferencia en cambio por \$2,394,421, como parte del proyecto de distribución de dividendos por los resultados del primer semestre de 2024.

Dividendos Decretados y/o Pagados - El siguiente es el detalle de los dividendos decretados y pagados durante el período:

Septiembre 19 de 2025, utilidades de enero 1 a 30 de junio de 2025 (1)	<u>\$ 199.954.892</u>
Marzo 21 de 2025, utilidades de julio 1 a 31 de diciembre de 2024 (2)	<u>\$ 207.084.365</u>

- (1) El 19 de septiembre de 2025 bajo Acta No. 117 de la Asamblea de Accionistas, se decretaron dividendos del primer semestre de 2025 por \$199.954.892 de los cuales se pagó el 60%, \$115.780.759, el 19 de diciembre de 2025. El saldo será pagado durante el 2026. La retención en la fuente aplicada a los accionistas con sede efectiva de administración diferente a Colombia fue \$6.986.961. El dividendo por acción equivale a COP\$10.914.568 (cifra expresada en pesos).
- (2) El 21 de marzo de 2025 bajo Acta No. 113 de la Asamblea de Accionistas, se decretaron dividendos del segundo semestre de 2024 por \$207.084.365 de los cuales se pagó el 30%, \$59.954.484, el 20 de junio de 2025 y el saldo de \$139.893.797 fue pagado durante el segundo semestre de 2025. La retención en la fuente aplicada a los accionistas con sede efectiva de administración diferente a



Colombia fue \$7.236.084. El dividendo por acción equivale a COP\$ 11.303.732 (cifra expresada en pesos).

- (3) El 22 de abril de 2025 se pagaron \$83.212.112 correspondientes al saldo del 50% de los dividendos del primer semestre de 2024.

18. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Servicio de transporte de hidrocarburos (1)	\$ 376.503.718	\$ 395.819.570
Operación y Servicios portuarios (2)	48.463.357	64.455.786
Servicio arrendamiento sistemas operativos (3)	2.527.133	2.752.930
Otros servicios (4)	1.901.144	805.974
	<u>\$ 429.395.352</u>	<u>\$ 463.834.260</u>

- (1) Corresponde al transporte de petróleo desde Vasconia hasta el terminal Coveñas, ya sea para su exportación por TLU-1 o TLU-3, o para su transferencia a otros sistemas; el servicio de transporte se factura por los barriles recibidos en Vasconia para ser transportados por el oleoducto a la tarifa fijada por el Ministerio de Minas y Energía. La variación corresponde a la menor tarifa por condición monetaria en transporte de crudo pesado presentada en el segundo semestre de 2025 y la disminución en la tasa de cambio promedio de facturación aplicada para el segundo semestre de 2025 de \$3.973 frente al primer semestre de 2025 de \$4.265, compensado con aumento del volumen facturado en el segundo semestre de 2025 y la actualización de la tarifa de transporte a partir del 1 de julio de 2025 según lo establecido en la regulación vigente. El promedio de barriles facturados por concepto de transporte en forma diaria durante el período de julio a diciembre de 2025 fue de 201 Kbpd y en el período enero a junio de 2025 fue de 187 Kbpd.
- (2) Corresponde a los servicios de trasiego y almacenamiento operativo indispensable para el transporte, así como a los servicios portuarios para la exportación asociados al cargue de los buquetanques mediante la conexión y desconexión en la TLU-1 y TLU-3. Este último servicio se cobra a través de los agentes marítimos. El promedio de barriles facturados por concepto de estos servicios en las instalaciones portuarias en forma diaria durante el período de julio a diciembre de 2025 fue de 113 Kbpd y en el periodo de enero a junio de 2025 fue de 141 Kbpd.
- (3) Servicio arrendamiento sistemas operativos corresponden principalmente al servicio prestado a Ocesa S.A. por la utilización de los activos de la Compañía en las estaciones de Vasconia, Caucasia y terminal Coveñas.
- (4) Los otros servicios incluyen principalmente el acuerdo de operación y uso de tanques TK-705 y TK-706 en la estación Vasconia, suscrito con Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.

Información sobre los Principales Clientes - Los ingresos generados como resultado de las actividades ordinarias son obtenidos por los siguientes clientes:

Ecopetrol S.A. (1)	292.691.454	\$ 371.522.990
Frontera Energy Colombia (2)	44.531.913	10.850.546
Parex Resources Colombia	29.477.448	29.325.777
C.I. Trafigura	21.155.982	22.031.273
Bp Latin América LLC (2)	12.058.511	2.709.245
Otros menores (3)	9.296.751	12.874.886



	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Hocol S.A. (2)	8.448.120	5.981.858
Goam 1 C.I S.A.S (2)	7.227.719	4.818.116
Oleoducto Central S.A.	2.481.974	2.481.974
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	1.946.303	1.076.930
Equion Energía Limited	79.177	83.200
Emerald Energy PLC	<u>—</u>	<u>77.465</u>
	<u>\$ 429.395.352</u>	<u>\$ 463.834.260</u>

- (1) Los ingresos percibidos de Ecopetrol S.A. corresponden al 68,16% del total de los ingresos por actividades ordinarias del período de julio a diciembre de 2025. En los meses de enero a junio de 2025 el porcentaje fue del 80.10%.
- (2) Presentan aumento por cambios en la comercialización y rutas de evacuación por parte de los remitentes que incrementan la disponibilidad de crudos en el sistema.
- (3) Incluye principalmente ingresos por los servicios portuarios asociados a la conexión y desconexión en la TLU-1 y TLU-3, para el cargue de los buquetanques, cobrado a través de los agentes marítimos.

19. COSTO DE VENTAS

Costos variables

Energía eléctrica	\$ 19.068.231	\$ 19.430.094
Reductor de fricción (1)	8.357.485	6.469.550
Combustibles y lubricantes	<u>1.260.733</u>	<u>1.349.679</u>
	<u>\$ 28.686.449</u>	<u>\$ 27.249.323</u>

Costos Fijos

Operación y mantenimiento (2)	\$ 52.829.115	\$ 46.973.892
Depreciaciones y amortizaciones (3)	20.894.448	20.662.499
Amortización derechos de uso (Nota 12)	19.294.565	17.053.099
Impuestos (4)	4.167.145	5.163.627
Costos laborales	3.041.024	2.927.000
Materiales	<u>1.043.310</u>	<u>1.137.900</u>
	<u>\$ 101.269.607</u>	<u>\$ 93.918.017</u>
	<u>\$ 129.956.056</u>	<u>\$ 121.167.340</u>

- (1) El incremento corresponde principalmente a un mayor consumo en el segundo semestre de 2025 por 84.692 gal frente al primer semestre de 2025 por 57.820 gal, por mayor volumen transportado.
- (2) Los costos de operación y mantenimiento presentan aumento en el segundo semestre de 2025 principalmente por actividades de mantenimiento de embarcaciones de control ambiental, inspección de tanques en Coveñas, mantenimiento de equipos estáticos, inspección a bodegas de contingencia, suministro de bomba contraincendios y actualización de plan de emergencias, no presentadas en el primer semestre de 2025.



- (3) Al 31 de diciembre de 2025 corresponde a la depreciación de propiedad y equipo por valor de \$20.821.294 y a la amortización de intangibles por \$73.154. Al 30 de junio de 2025, corresponde a la depreciación de propiedad y equipo por valor de \$20.589.344 y a la amortización de intangibles por \$73.155.
- (4) El rubro está compuesto, para el período entre el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2025, por la contribución de solidaridad por \$3.993.099 y el impuesto de alumbrado por \$174.046. Para el período entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2025, por la contribución de solidaridad por \$3.742.835, el impuesto de alumbrado por \$380.612 y el impuesto predial por \$1.040.180.

20. GASTOS DE ADMINISTRACIÓN

	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Honorarios y servicios	\$ 6.968.463	\$ 6.396.118
Seguros (Nota 10) (1)	5.152.985	5.544.176
Gastos laborales	5.620.376	5.120.574
Impuestos (2)	2.931.027	1.869.469
Gastos generales	548.423	350.616
Amortización derechos de uso (Nota 12)	<u>106.043</u>	<u>106.043</u>
	<u>\$ 21.327.317</u>	<u>\$ 19.386.996</u>

- (1) Incluye la amortización de las pólizas de responsabilidad civil, ambiental, infidelidad riesgos financieros, riesgo cibernético, ciber-back y daños materiales, sabotaje y terrorismo para el segundo semestre de 2025 por \$5.127.334 y para el primer semestre de 2025 por \$5.522.370.
- (2) El rubro está compuesto para el período entre el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2025, por el registro del impuesto al valor agregado como mayor valor del gasto por \$2.881.249, avisos y tableros \$35.730 y tasas por \$14.048. Para el período entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2025, por el registro del impuesto al valor agregado como mayor valor del gasto por \$1.813.835, avisos y tableros \$39.892 y tasas por \$15.742.

21. GASTOS DE OPERACIÓN Y PROYECTOS

Inversión social	\$ 3.699.600	\$ 903.740
Impuestos (1)	1.950.911	1.196.211
Seguridad física (2)	649.946	—
Emergencias (3)	219.958	3.298.205
Gastos generales	<u>172.076</u>	<u>100.267</u>
	<u>\$ 6.692.491</u>	<u>\$ 5.498.423</u>

- (1) El rubro está compuesto, para el período entre el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2025, por el registro de gravamen a los movimientos financieros por \$962.598, industria y comercio por \$308.867 y cuota de fiscalización y auditaje por \$679.446. Para el período entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2025, por el registro de gravamen a los movimientos financieros por \$843.500 y el impuesto de industria y comercio por \$352.711.
- (2) Para el segundo semestre de 2025 corresponde principalmente a la adecuación de bases para la seguridad y protección del oleoducto, no presentadas en el primer semestre.



- (3) Corresponde principalmente a las reparaciones por atención de emergencias relacionada con la pérdida de contención en línea de salida en la estación Caucasia.

22. OTROS INGRESOS (EGRESOS) OPERATIVOS, NETOS

	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Provisiones (1) (Nota 16)	\$ 9.475.711	\$ (9.963.541)
Recuperación deterioro de materiales (2)	1.566.069	–
Indemnizaciones	606.491	250.123
Neutralización Impuesto al Carbono (3) (Nota 16)	289.170	(289.170)
Pérdida en retiro de activos (4)	(1.082.285)	(193.916)
Otros (gastos) ingresos, netos (5)	<u>(2.232.429)</u>	<u>424.443</u>
	<u>\$ 8.622.727</u>	<u>\$ (9.772.061)</u>

- (1) La disminución obedece principalmente a la actualización de la provisión de los procesos judiciales con la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales en los que se discute la causación de la Contribución Especial por contratos de obra pública y Contribución parafiscal Estampilla Pro Universidad Nacional de Colombia, de acuerdo con la actualización de la calificación de riesgo por parte de los apoderados judiciales de la compañía, basado en precedentes jurisprudenciales emitidos en el segundo semestres de 2025 en procesos con identidad de causa y objeto respecto de los procesos de ODC.
- (2) Al 31 de diciembre se presenta recuperación de deterioro producto de la actualización del análisis por obsolescencia de los materiales y repuestos de proyectos.
- (3) Durante el segundo semestre de 2025 se reversa la provisión para compra de bonos de carbono, por estrategia de sostenibilidad, teniendo en cuenta los altos resultados de la compañía en la reducción de emisiones directas (alcance 1) durante el año, que actualmente representan el 4% de total de emisiones.
- (4) Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2025 comprende el retiro por obsolescencia de piezas de repuestos y materiales. Para el segundo semestre de 2025 incluye el retiro de inversiones en estudios de proyectos no capitalizados, de acuerdo con las validaciones técnicas realizadas.
- (5) Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2025 comprende principalmente ingresos por venta materiales, venta de chatarra e ingresos por administración generada bajo los acuerdos de colaboración. Adicionalmente, para el segundo semestre de 2025 incluye gasto por reintegro de costos en el desarrollo de los activos del proyecto de conexión a la red eléctrica nacional en Caucasia, el cual fue finalizado a raíz de la declaración de fuerza mayor por parte de ISA.

23. RESULTADO FINANCIERO, NETO

Ingresos financieros		
Rendimientos e intereses	\$ 7.233.524	\$ 8.007.683
Otros ingresos financieros	<u>11.995</u>	<u>18.449</u>
	<u>\$ 7.245.519</u>	<u>\$ 8.026.132</u>



	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Gastos financieros		
Intereses actualización costos de abandono (Nota 16)	\$ (1.911.590)	\$ (1.852.197)
Intereses actualización derechos de uso (Nota 12)	(3.409.811)	(2.764.048)
Otros gastos financieros	<u>(126.423)</u>	<u>(92.195)</u>
	(5.447.824)	(4.708.440)
Resultado por diferencia en cambio, neta (1)	<u>(1.524.444)</u>	<u>(1.643.645)</u>
	<u>\$ 273.251</u>	<u>\$ 1.674.047</u>

(1) Esta variación se presenta principalmente por la revaluación de la tasa de cambio del 7.7% al 31 de diciembre de 2025, respecto del 30 de junio de 2025. A continuación, el origen por partidas monetarias en dólares distribuidas así:

Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ (701.027)	\$ (320.625)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(1.022.108)	(1.842.410)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	<u>198.691</u>	<u>519.390</u>
Total diferencia en cambio, neta	<u>\$ (1.524.444)</u>	<u>\$ (1.643.645)</u>

24. ENTES RELACIONADOS

Las principales transacciones con entes relacionados durante los períodos indicados se detallan a continuación:

Ingresos

	Por el periodo de seis meses terminado al 31 de diciembre de 2025				
	Transporte Hidrocarburos	Arrendamient o Sistema Oleoducto	Servicios Portuarios	Acuerdo Uso Compartido Activos y Apoyo a la Operación	Otros Servicios No Operacionales
Ecopetrol S.A.	\$ 260.311.632	\$ -	\$ 32.379.822	\$ -	\$ -
Frontera Energy Colombia Corp.	44.531.913	-	-	-	-
Sucursal Colombia					
Hocol S.A.	8.448.120	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A.	-	2.481.974	-	-	84.779
Cenit Transporte y Logística	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.946.303</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 313.291.665</u>	<u>\$ 2.481.974</u>	<u>\$ 32.379.822</u>	<u>\$ 1.946.303</u>	<u>\$ 84.779</u>



Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2025					
	Transporte	Arrendamiento		Acuerdo Uso	
	Hidrocarburos	Sistema	Servicios	Compartido	Otros
		Oleoducto	Portuarios	Activos y	Servicios No
				Apoyo a la	Operacionales
				Operación	
Ecopetrol S.A.	\$ 326.312.173	\$ -	\$ 45.210.817	\$ -	\$ -
Frontera Energy Colombia Corp.					
Sucursal Colombia	10.850.546	-	-	-	-
Hocol S.A.	5.981.858	-	-	-	-
Emerald Energy PLC	8.026	-	69.439	-	-
Oleoducto Central S.A.	-	2.481.974	-	-	136.678
Cenit Transporte y Logística	-	-	-	1.076.930	-
	<u>\$ 343.152.603</u>	<u>\$ 2.481.974</u>	<u>\$ 45.280.256</u>	<u>\$ 1.076.930</u>	<u>\$ 136.678</u>

Costos y Gastos

	31 de diciembre de 2025		Al 30 de junio de 2025	
	Costos	Gastos	Costos	Gastos
Cenit Transporte y Logística (1)	\$ 9.031.544	\$ 1.387.543	\$ 8.398.267	\$ 1.282.296
Oleoducto Central S.A. (2)	1.074.630	-	435.722	-
Ecopetrol S.A.	54.018	80.037	20.336	19.187
Oleoducto de los Llanos S.A.	<u>6.178</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 10.166.370</u>	<u>\$ 1.467.580</u>	<u>\$ 8.854.325</u>	<u>\$ 1.301.483</u>

- (1) Los costos y gastos corresponden principalmente la prestación de servicios de operación local de la infraestructura de transporte, a los servicios de operación centralizada y al soporte administrativo.
- (2) Los costos y gastos corresponden a compraventa de excedentes de energía generados por la granja de generación utilizada por Ocesa para su autoconsumo y administración generados a través del acuerdo de colaboración para regular las actividades de mantenimiento sobre el derecho de vía compartido.

Los saldos más representativos al 31 de diciembre y 30 de junio de 2025 con entes relacionados están incluidos en cuentas de deudores y cuentas por pagar, así:

	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar		
Ecopetrol S.A. (1)	\$ 44.258.046	\$ 63.183.391
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	8.659.270	3.975.538
Frontera Energy Colombia Corp	7.056.535	1.800.545
Oleoducto Central S.A.	1.922.661	978.900



	31 de diciembre de 2025	Al 30 de junio de 2025
Hocol S.A.	350.177	1.091.492
Emerald Energy PLC	—	31
	<u>\$ 62.246.689</u>	<u>\$ 71.029.897</u>
Otros Activos		
Ecopetrol S.A. (1)	<u>\$ 14.350.932</u>	<u>\$ 13.404.896</u>

- (1) Los saldos por cobrar incluyen además de servicios de transporte y afines, los anticipos para la ejecución de contratos de mandato de energía.

Cuentas Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S. (1)	\$ 49.902.379	\$ 86.499.196
Hocol (2)	17.371.627	31.484.284
Oleoducto Central S.A. (3)	7.050.440	11.092.654
Emerald Energy PLC (2)	6.490.457	11.763.285
Perenco Oil and Gas Colombia Limited (2)	4.194.687	7.602.438
Ecopetrol S.A. (4)	3.535.232	2.778.986
Perenco Colombia Limited (2)	1.763.794	3.196.695
Frontera Energy Colombia Corp. Sucursal Colombia (2)	639.157	1.158.406
Oleoducto de los Llanos S.A.	<u>299.222</u>	<u>—</u>
	<u>\$ 91.246.995</u>	<u>\$ 155.575.944</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2025 los saldos por pagar incluyen principalmente los dividendos por pagar por \$41.016.948. Al 30 de junio de 2025 por \$74,338,992.
- (2) Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2025 los saldos corresponden a dividendos por pagar. La variación corresponde a los pagos realizados durante el segundo semestre, compensado con el decreto de dividendos aprobado en septiembre de 2025 por las utilidades de enero 1 a 30 de junio de 2025.
- (3) Al 31 de diciembre de 2025 los saldos por pagar incluyen principalmente los dividendos por pagar por \$5.710.502. Al 30 de junio de 2025 por \$10,349,697.
- (4) Las obligaciones por pagar a Ecopetrol comprenden principalmente la ejecución del contrato de mandato relacionado con energía.

Las transacciones comerciales de compra y venta de bienes y servicios, propias del desarrollo del objeto social de la Compañía, con vinculados, son realizadas a precios y condiciones generales de mercado.

25. GESTIÓN DE RIESGOS

Por su estructura financiera, la Compañía se encuentra expuesta en forma directa a riesgos de tipo de cambio, de crédito, de liquidez, de mercado y gestión de capital como se describe a continuación:

25.1. Riesgo de Tipo de Cambio - La tasa de cambio del peso colombiano frente al dólar de los Estados Unidos ha fluctuado de manera significativa durante los últimos años. A 31 de diciembre de



2025, el peso colombiano se ha revaluado un 7.7%, presentando una tasa de cambio de \$3.757,08 por US\$1 respecto a la tasa registrada al 30 de junio de 2025, de \$4.069,67 por US\$1.

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 4% en tipo de cambio de pesos colombianos Vs. dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 31 de diciembre de 2025:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en Resultados Antes de Impuestos (+/0) (miles de pesos)
1%	\$ (39.449)
4%	\$ (157.797)

El análisis de sensibilidad sólo incluye los activos y pasivos monetarios celebrados en moneda extranjera en la fecha de cierre, como se detalla a continuación:

	Al 31 de diciembre de 2025
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1.240
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	231
Posición activa	1.471
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(2.521)
Posición pasiva	(2.521)
Posición activa neta	\$ (1.050)

25.2. Riesgo de Crédito - El riesgo de crédito es el riesgo que la Compañía adquiere como consecuencia del incumplimiento en las obligaciones de los clientes, de las instituciones financieras con las que se realizan inversiones o las contrapartes con las que se tienen contratados instrumentos financieros derivados.

Los ingresos de la Compañía provienen principalmente del servicio de transporte de hidrocarburos. El principal cliente de la Compañía es a su vez la casa matriz de esta. La concentración de riesgo de crédito en una sola industria afecta la exposición general de la compañía al riesgo de crédito, debido a que sus clientes están igualmente afectados por los cambios en las condiciones económicas y de otra índole. Las cuentas por cobrar comerciales de la Compañía no presentan cartera deteriorada.

25.3. Riesgo de Liquidez - El riesgo de liquidez se gestiona de acuerdo con las políticas de la compañía destinadas a garantizar que haya fondos netos suficientes para cubrir con las obligaciones financieras a su vencimiento. La Compañía actualmente no posee obligaciones financieras distintas del pasivo por derecho de uso derivado de la implementación de NIIF16, las demás cuentas por pagar y pasivos acumulados se pagan dentro del curso normal de los negocios. Los proveedores suelen ofrecer 30 días de plazo para el pago de las cuentas por pagar.

La Compañía gestiona su riesgo de liquidez mediante la supervisión continuada de los flujos de caja proyectados.



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

La Compañía actualmente no posee obligaciones financieras; por lo tanto, no hay apalancamiento de los activos financieros a obligaciones financieras.

26. HECHOS POSTERIORES

A la fecha de la emisión de estos estados financieros no se presentan hechos posteriores que impliquen ajustes, reclasificaciones o revelaciones sobre los mismos.



Oleoducto de Colombia S.A.
Certificación de los Estados Financieros

23 de febrero de 2026

Los suscritos Representante Legal y Contador Público bajo cuya responsabilidad se prepararon los estados financieros, certificamos:

Que para la emisión de los estados de situación financiera de Oleoducto de Colombia S.A. al 31 de diciembre y 30 de junio de 2025, y de los estados de resultados integrales, estados de cambios en el patrimonio y estados de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, respectivamente, que conforme al reglamento se ponen a disposición de los accionistas y de terceros, se han verificado previamente las afirmaciones contenidas en ellos y las cifras tomadas fielmente de los libros.

DocuSigned by:



9B4CD40C8FAB4E8...

Nicolás G. Mancini Suárez
Representante Legal Suplente

Firmado por:



177919D4992C487...

Derly Milena Villalobos Quiroga
Contador Público
Tarjeta Profesional 80593T

