

***Promigas S.A. E.S.P. y subordinadas
Estados Financieros Consolidados
Al 31 de diciembre de 2025-2024
Con el informe del revisor fiscal***

**KPMG S.A.S.**

Carrera 53 No. 106 – 280. Piso 5 Oficina 5B1
Centro Empresarial Buenavista
Barranquilla – Colombia

Teléfono

+57 (601) 618 8000
Ext. 5555

www.kpmg.com/co

INFORME DEL REVISOR FISCAL

Señores Accionistas
Promigas S.A. E.S.P.:

Opinión

He auditado los estados financieros consolidados de Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas (el Grupo), los cuales comprenden el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2025 y los estados consolidados de resultados y otro resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha y sus respectivas notas, que incluyen las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En mi opinión, los estados financieros consolidados que se mencionan y adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2024, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos consolidados de efectivo por el año que terminó en esa fecha, de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, aplicadas de manera uniforme con el año anterior.

Bases para la opinión

Efectué mi auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia (NIAs). Mis responsabilidades de acuerdo con esas normas son descritas en la sección “Responsabilidades del revisor fiscal en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados” de mi informe. Soy independiente con respecto al Grupo, de acuerdo con el Código de Ética para profesionales de la Contabilidad emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código IESBA - *International Ethics Standards Board for Accountants*, por sus siglas en inglés) incluido en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia junto con los requerimientos éticos que son relevantes para mi auditoría de los estados financieros consolidados establecidos en Colombia y he cumplido con mis otras responsabilidades éticas de acuerdo con estos requerimientos y el Código IESBA mencionado. Considero que la evidencia de auditoría que he obtenido es suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión.

Asuntos clave de auditoría

Asuntos clave de auditoría son aquellos que, según mi juicio profesional, fueron de la mayor importancia en mi auditoría de los estados financieros consolidados del período corriente. Estos asuntos fueron abordados en el contexto de mi auditoría de los estados financieros consolidados como un todo y al formarme mi opinión al respecto, y no proporciono una opinión separada sobre estos asuntos.



Evaluación del valor razonable de los activos financieros relacionados con contratos de concesión (ver notas 4(k), 6, 8 los estados financieros consolidados)	
Asunto clave de Auditoría	Cómo fue abordado en la auditoría
Al 31 de diciembre de 2025, el Grupo tiene activos financieros provenientes de contratos de concesión por \$2.635.437 millones Como se indica en las Notas 4(k), 6, 8 los estados financieros consolidados, el Grupo tiene contratos de concesión suscritos con el estado para la construcción y posterior uso y mantenimiento de las infraestructuras, por un periodo de tiempo determinado. A cambio, el Grupo tiene derecho a recibir pagos directos del estado. El Grupo ha designado los activos financieros relacionados con contratos de concesión para ser medidos a valor razonable, según el nivel de jerarquía 3, con cambios en resultados con posterioridad al reconocimiento inicial. Identifiqué la evaluación de los activos financieros relacionados con contratos de concesión como un asunto clave de auditoría porque implica un esfuerzo y juicio significativo. Específicamente debido a la naturaleza de los estimados y supuestos importantes no observables de los modelos incluyendo el costo de capital promedio ponderado (WACC), las tasas de inflación futuras y los ingresos proyectados por el uso de las infraestructuras.	Mis procedimientos de auditoría para evaluar el valor razonable de los activos financieros relacionados con contratos de concesión incluyeron entre otros: ▪ Evaluación del diseño, implementación y efectividad del control establecido por el Grupo para determinar el valor razonable de los activos financieros que surgen de los contratos de concesión. Este control incluyó lo relacionado con: (i) la verificación de los insumos y supuestos utilizados en los modelos; y (ii) la revisión y aprobación del valor razonable de los activos financieros provenientes de contratos de concesión. ▪ Involucramiento de profesionales en valuación con habilidades específicas y conocimiento de la industria quienes me asistieron en la verificación de los activos financieros en relación con: (i) la evaluación de si los modelos desarrollados internamente son consistentes con las prácticas de valuación generalmente utilizadas para ese propósito y las NCIF; (ii) la comparación de la tasa de descuento WACC con un rango determinado utilizando supuestos macroeconómicos de mercado; y (iii) la evaluación de las tasas de inflación futuras comparándolas con los datos de mercado disponibles.

Otros asuntos

Los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2024 se presentan exclusivamente para fines de comparación, fueron auditados por mí y en mi informe de fecha 26 de febrero de 2025, expresé una opinión sin salvedades sobre los mismos.



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

La administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener el control interno que la administración considere necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados libres de errores de importancia material, bien sea por fraude o error; seleccionar y aplicar las políticas contables apropiadas, así como establecer los estimados contables razonables en las circunstancias.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la administración es responsable por la evaluación de la habilidad del Grupo para continuar como un negocio en marcha, de revelar, según sea aplicable, asuntos relacionados con la continuidad del mismo y de usar la base contable de negocio en marcha a menos que la administración pretenda liquidar el Grupo o cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa más realista que proceder de una de estas formas.

Los encargados del gobierno corporativo son responsables por la supervisión del proceso de reportes de información financiera del Grupo.

Responsabilidades del revisor fiscal en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados

Mis objetivos son obtener una seguridad razonable sobre si los estados financieros consolidados considerados como un todo, están libres de errores de importancia material bien sea por fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluya mi opinión. Seguridad razonable significa un alto nivel de aseguramiento, pero no es una garantía de que una auditoría efectuada de acuerdo con NIAs siempre detectará un error material, cuando este exista. Los errores pueden surgir debido a fraude o error y son considerados materiales si, individualmente o en agregado, se podría razonablemente esperar que influyan en las decisiones económicas de los usuarios, tomadas sobre la base de estos estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría efectuada de acuerdo con NIAs, ejerzo mi juicio profesional y mantengo escepticismo profesional durante la auditoría. También:

- Identifico y evalúo los riesgos de error material en los estados financieros consolidados, bien sea por fraude o error, diseño y realizo procedimientos de auditoría en respuesta a estos riesgos y obtengo evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión. El riesgo de no detectar un error material resultante de fraude es mayor que aquel que surge de un error, debido a que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, representaciones engañosas o la anulación o sobrepaso del control interno.
- Obtengo un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el objetivo de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias.
- Evalúo lo apropiado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de los estimados contables y de las revelaciones relacionadas, realizadas por la administración.
- Concluyo sobre lo adecuado del uso de la hipótesis de negocio en marcha por parte de la administración y, basado en la evidencia de auditoría obtenida, sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que puedan indicar dudas significativas sobre la habilidad del Grupo para continuar como negocio en marcha. Si concluyera que existe una incertidumbre material, debo llamar la atención en mi informe a la revelación que describa esta



situación en los estados financieros consolidados o, si esta revelación es inadecuada, debo modificar mi opinión. Mis conclusiones están basadas en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de mi informe. No obstante, eventos o condiciones futuras pueden causar que el Grupo deje de operar como un negocio en marcha.

- Evalúo la presentación general, estructura y contenido de los estados financieros consolidados, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros consolidados presentan las transacciones y eventos subyacentes para lograr una presentación razonable.
- Obtengo evidencia de auditoría suficiente y apropiada respecto de la información financiera de las entidades o actividades de negocios dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Soy responsable por la dirección, supervisión y realización de la auditoría del Grupo. Sigo siendo el único responsable por mi opinión de auditoría.

Comunico a los encargados del gobierno del Grupo, entre otros asuntos, el alcance planeado y la oportunidad para la auditoría, así como los hallazgos de auditoría significativos, incluyendo cualquier deficiencia significativa en el control interno que identifique durante mi auditoría.

También proporciono a los encargados del gobierno corporativo la confirmación de que he cumplido con los requerimientos éticos relevantes de independencia y que les he comunicado todas las relaciones y otros asuntos que razonablemente se pueda considerar que influyen en mi independencia y, cuando corresponda, las salvaguardas relacionadas.

A partir de los asuntos comunicados con los encargados del gobierno corporativo, determino los asuntos que fueron de la mayor importancia en la auditoría de los estados financieros consolidados del período actual y, por lo tanto, son los asuntos clave de auditoría. Describo estos asuntos en mi informe del revisor fiscal a menos que la ley o regulación impida la divulgación pública sobre el asunto o cuando, en circunstancias extremadamente excepcionales, determino que un asunto no debe ser comunicado en mi informe porque las consecuencias adversas de hacerlo serían razonablemente mayores que los beneficios al interés público de tal comunicación.

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal de Promigas S.A. E.S.P.
T.P. 155173 - T
Miembro de KPMG S.A.S.

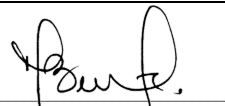
25 de febrero de 2026

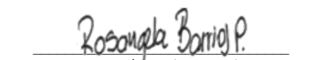
Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
(En miles de pesos colombianos)

	Nota	Diciembre 2025	Diciembre 2024
ACTIVOS			
ACTIVO CORRIENTE:			
Efectivo	7	\$ 610.401.251	709.295.745
Activos financieros a valor razonable	8	255.275.749	283.187.178
Activos financieros a costo amortizado	9	1.999.381.645	1.892.577.393
Inventarios	10	217.721.046	181.721.936
Anticipos o saldos a favor por impuestos		247.768.049	241.162.543
Otros activos	11	297.511.402	296.159.016
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES DISTINTOS DE LOS MANTENIDOS PARA LA VENTA		3.628.059.142	3.604.103.811
Activos no corrientes mantenidos para la venta		7.057.940	6.973.424
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		3.635.117.082	3.611.077.235
ACTIVO NO CORRIENTE:			
Activos financieros a valor razonable	8	2.665.769.455	4.208.952.586
Activos financieros a costo amortizado	9	2.150.255.582	2.648.585.621
Inversiones en asociadas	12	932.515.232	1.051.104.591
Propiedades, gasoductos, redes, planta y equipos:	13	4.754.573.326	1.577.749.370
Activos intangibles:			
Activos intangibles - concesiones	14	5.578.266.775	6.375.120.038
Plusvalía	15	149.484.342	153.070.983
Activos intangibles - otros	16	244.258.435	180.348.647
Total activos intangibles:		5.972.009.552	6.708.539.668
Activos por derechos de uso	17	173.338.906	169.083.307
Propiedades de inversión		11.490.388	11.057.144
Impuesto diferido activo, neto	18	72.899.864	69.804.061
Otros activos	11	317.410.158	355.210.037
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE		17.050.262.463	16.800.086.385
TOTAL ACTIVOS	\$	20.685.379.545	20.411.163.620
PASIVOS			
PASIVO CORRIENTE:			
Obligaciones financieras	19	\$ 767.981.612	1.301.748.340
Bonos en circulación	20	200.111.711	368.522.576
Cuentas por pagar	21	667.416.539	759.138.635
Beneficios a empleados	22	32.340.218	33.694.737
Impuesto corriente	18	48.259.258	65.349.610
Provisiones	23	51.785.685	112.218.900
Otros pasivos	24	237.884.389	228.828.984
TOTAL PASIVO CORRIENTE		2.005.779.412	2.869.501.782
PASIVO NO CORRIENTE:			
Obligaciones financieras	19	4.790.374.971	4.208.037.737
Bonos en circulación	20	4.989.379.805	4.906.284.223
Cuentas por pagar	21	27.187.597	30.976.365
Beneficios a empleados	22	3.494.556	3.572.072
Provisiones	23	205.897.515	261.291.622
Impuesto diferido pasivo, neto	18	1.635.812.427	1.249.697.291
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE		11.652.146.871	10.659.859.310
TOTAL PASIVOS		13.657.926.283	13.529.361.092
PATRIMONIO			
PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS DE LA COMPAÑÍA			
Capital suscrito y pagado	25	113.491.861	113.491.861
Prima en colocación de acciones		322.822.817	322.822.817
Reservas		1.645.512.048	1.504.326.747
Resultados acumulados		4.398.289.280	4.088.636.610
Otras transacciones de patrimonio		(11.558.956)	(11.554.217)
Otro resultado integral		151.689.213	456.672.155
TOTAL PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS DE LA COMPAÑÍA		6.620.246.263	6.474.395.973
INTERESES NO CONTROLANTES	26	407.206.999	407.406.555
TOTAL PATRIMONIO		7.027.453.262	6.881.802.528
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	\$	20.685.379.545	20.411.163.620

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


Juan Manuel Rojas Payan
Representante Legal


Mercedes Benitez Cohen
Contador Público
Tarjeta profesional No.87037-T


Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 25 de febrero de 2026)

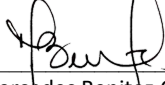
**Los suscritos Representante Legal Suplente y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros consolidados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la matriz y sus subordinadas.

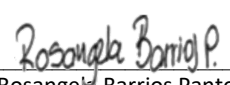
Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas**ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADO INTEGRAL****(En miles de pesos colombianos, excepto por el resultado neto por acción el cual está expresado en pesos colombianos)**

Por los períodos terminados al 31 de diciembre de:	Nota	Diciembre 2025	Diciembre 2024
Ingresos de actividades ordinarias	27		
Contratos con clientes		\$ 6.033.613.234	5.973.395.393
Ingresos por contratos de concesión nacionales		287.852.713	321.050.548
Ingresos por contratos de concesión del exterior		359.448.454	410.406.265
Otros ingresos de actividades ordinarias		656.681.449	658.447.410
Total Ingresos de actividades ordinarias		7.337.595.850	7.363.299.616
Costos de venta y prestación de servicios	28	(4.478.268.198)	(4.386.167.581)
Costo por construcción de contratos de concesión nacionales		(195.899.683)	(231.353.624)
Costo por construcción de contratos de concesión del exterior		(202.855.068)	(235.721.225)
Total Costos de venta y prestación de servicios		(4.877.022.949)	(4.853.242.430)
UTILIDAD BRUTA		2.460.572.901	2.510.057.186
Gastos de administración y ventas	29	(660.004.267)	(659.076.275)
Participación en las ganancias de asociadas:			
Asociadas nacionales		107.736.620	117.082.003
Asociadas del exterior		177.555.528	169.284.610
Total participación en las ganancias de asociadas	12	285.292.148	286.366.613
Dividendos recibidos		3.497.713	3.268.340
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	9	(103.558.005)	(122.741.443)
Otros, netos	30	4.477.207	(13.903.535)
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		1.990.277.697	2.003.970.886
Ingresos financieros	31	720.692.021	467.136.666
Gastos financieros	32	(798.414.659)	(860.455.168)
Diferencia en cambio, neta	33	13.459.217	2.743.749
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS		1.926.014.276	1.613.396.133
Impuesto a las ganancias	18	(714.755.799)	(434.302.037)
RESULTADOS DEL PERIODO		\$ 1.211.258.477	1.179.094.096
RESULTADO ATRIBUIBLE A:			
Accionistas de la compañía		\$ 1.073.912.462	1.056.728.713
Participaciones no controladoras	26	137.346.015	122.365.383
		\$ 1.211.258.477	1.179.094.096
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		\$ 946,31	931,16

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados


 Juan Manuel Rojas Payan
 Representante Legal


 Mercedes Benítez Cohen
 Contador Público
 Tarjeta profesional No.87037-T


 Rosangela Barrios Pantoja
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No 155173-T
 Miembro de KPMG S.A.S.
 (Véase mi informe del 25 de febrero de 2026)

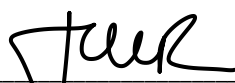
****Los suscritos Representante Legal Suplente y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros consolidados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la matriz y sus subordinadas.**

Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas
ESTADOS CONSOLIDADOS DE OTRO RESULTADO INTEGRAL
(En miles de pesos colombianos)

Por los períodos terminados al 31 de diciembre de:

	Nota	Diciembre 2025	Diciembre 2024
RESULTADOS DEL PERIODO		\$ 1.211.258.477	1.179.094.096
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO			
<i>Otro resultado integral que no se reclasificará a resultado del periodo</i>			
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio		1.664.017	1.337.868
Por beneficios a empleados		68.044	(279.561)
Por impuesto diferido	18	(313.812)	(101.780)
		<u>1.418.249</u>	<u>956.527</u>
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo</i>			
Por ajuste en conversión de moneda		(307.388.135)	239.917.264
Por operaciones de coberturas		134.197.085	(108.422.005)
Por impuesto diferido	18	(38.096.207)	33.141.513
		<u>(211.287.257)</u>	<u>164.636.772</u>
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO EN ASOCIADAS			
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo</i>			
Por ajuste en conversión de moneda		(99.899.737)	85.011.577
Por operaciones de coberturas		(29.090.516)	(11.437.513)
	12	(128.990.253)	73.574.064
		<u>(338.859.261)</u>	<u>239.167.363</u>
RECLASIFICACIONES OTRO RESULTADO INTEGRAL			
<i>Otro resultado integral reclasificado a resultado del periodo</i>			
Por operaciones de coberturas		(2.090.636)	489.917
		<u>(2.090.636)</u>	<u>489.917</u>
<i>Otro resultado integral reciclado en el activo</i>			
Por operaciones de coberturas		(3.425.287)	(97.241)
		<u>(3.425.287)</u>	<u>(97.241)</u>
		<u>(5.515.923)</u>	<u>392.676</u>
TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO		\$ <u>866.883.293</u>	<u>1.418.654.135</u>
RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO ATRIBUIBLE A:			
Accionistas de la compañía		\$ 768.882.037	1.270.139.366
Participación no controlada		98.001.256	148.514.769
		\$ <u>866.883.293</u>	<u>1.418.654.135</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados



Juan Manuel Rojas Payan
Representante Legal



Mercedes Benítez Cohen
Contador Público
Tarjeta profesional No.87037-T



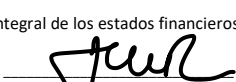
Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 25 de febrero de 2026)

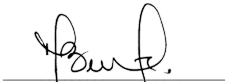
**Los suscritos Representante Legal Suplente y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros consolidados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la matriz y sus subordinadas.

Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas
ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
(En miles de pesos colombianos)

Resultados acumulados													
Por los periodos terminados al :													
										Total Patrimonio atribuible a los accionistas de la compañía	Participaciones no controladas	Total patrimonio	
Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en colocacion de acciones	Reservas	Resultados de ejercicios anteriores	Resultados del ejercicio	Efecto de adopción por primera vez	Total	Otras transacciones de patrimonio	Otro resultado integral				
Saldos a 1 de enero de 2024	\$	113.491.861	322.822.817	1.342.484.299	1.268.568.357	1.009.258.982	1.505.786.626	3.783.613.965	(11.554.543)	243.261.502	5.794.119.901	337.649.553	6.131.769.454
Adquisición participación a intereses no controlantes		-	-	-	-	-	-	-	326	-	326	(326)	-
Constitución de reservas	25	-	-	161.842.448	(161.842.448)	-	-	(161.842.448)	-	-	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo	25	-	-	-	(585.581.590)	-	-	(585.581.590)	-	-	(585.581.590)	(78.753.701)	(664.335.291)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(9.650.946)	-	-	(9.650.946)	-	-	(9.650.946)	(3.740)	(9.654.686)
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas		-	-	-	5.368.916	-	-	5.368.916	-	-	5.368.916	-	5.368.916
Traslados		-	-	-	1.009.258.982	(1.009.258.982)	-	-	-	-	-	-	-
Resultados del periodo y otros resultados integrales		-	-	-	-	1.056.728.713	-	1.056.728.713	-	213.410.653	1.270.139.366	148.514.769	1.418.654.135
Saldos a Diciembre de 2024		113.491.861	322.822.817	1.504.326.747	1.526.121.271	1.056.728.713	1.505.786.626	4.088.636.610	(11.554.217)	456.672.155	6.474.395.973	407.406.555	6.881.802.528
Saldos a 1 de enero de 2025	\$	113.491.861	322.822.817	1.504.326.748	1.526.121.271	1.056.728.712	1.505.786.627	4.088.636.610	(11.554.217)	456.672.153	6.474.395.972	407.406.559	6.881.802.531
Venta participación a intereses no controlantes		-	-	-	-	-	-	-	(4.739)	-	(4.739)	2.481	(2.258)
Constitución de reservas	25	-	-	141.185.300	(141.185.300)	-	-	(141.185.300)	-	-	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo	25	-	-	-	(618.492.183)	-	-	(618.492.183)	-	-	(618.492.183)	(98.199.807)	(716.691.990)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(9.829.481)	-	-	(9.829.481)	-	-	(9.829.481)	(3.490)	(9.832.971)
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas		-	-	-	5.294.658	-	-	5.294.658	-	-	5.294.658	-	5.294.658
Traslados	25	-	-	-	1.056.728.713	(1.056.728.713)	-	-	-	-	-	-	-
Resultados del periodo y otros resultados integrales		-	-	-	(47.486)	1.073.912.462	-	1.073.864.976	(304.982.940)	768.882.036	98.001.256	-	866.883.292
Saldos a Diciembre de 2025	\$	113.491.861	322.822.817	1.645.512.048	1.818.590.192	1.073.912.461	1.505.786.627	4.398.289.280	(11.558.956)	151.689.213	6.620.246.263	407.206.999	7.027.453.262

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


Juan Manuel Rojas Payan
Representante Legal


Mercedes Benítez Cohen
Contador Público
Tarjeta profesional No.87037-T


Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 25 de febrero de 2026)

**Los suscritos Representante Legal Suplente y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros consolidados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la matriz y sus subordinadas.

Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas
ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
(En miles de pesos colombianos)

Por los períodos terminados al 31 de diciembre de:	Nota	Diciembre 2025	Diciembre 2024
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Resultados del período		\$ 1.211.258.477	1.179.094.096
Ajustes para conciliar los resultados del período con el efectivo neto provisto por:			
las actividades de operación:			
Depreciación de propiedades planta y equipos y derechos de uso	13,17,28,29	82.207.420	63.477.654
Amortización de intangibles	14,16,28,29	360.985.709	342.492.341
Indemnizaciones recibidas en especie	14, 30	-	(1.299.935)
Subvenciones entidades gubernamentales		(9.118.643)	-
Intereses causados	19,20,28,32	888.402.556	947.551.995
Rendimientos causados	9,31	(757.983.718)	(747.869.893)
Actualización activo financiero	6,8,31	(623.162.563)	(350.918.961)
Modificaciones a los contratos de arrendamientos financieros		3.118.559	-
Utilidad por método de participación	12	(285.292.148)	(286.366.613)
Deterioro de:			
Inventarios	10	1.608.465	(625.620)
Cuentas por cobrar, neto	9	103.595.654	122.741.443
Activos tangibles	13	(158.566)	4.168.934
Activos intangibles	14	-	875.824
Provisiones causadas	23	882.261	64.484.548
Diferencia en cambio por transacciones en moneda extranjera	33	(11.170.767)	1.588.767
(Ganancia)/Pérdida en venta de:			
Inversiones negociables renta fija	30	(58.518)	-
Bienes mantenidos para la venta	13	(68.698)	(61.196)
Propiedades, gasoductos, redes, planta y equipo	14	(115.228)	(69.188)
Concesiones		-	(106.759)
Pérdida en baja de:			
Propiedades, gasoductos, redes, planta y equipo	13	1.302.743	2.881.589
Concesiones	14	1.502.647	14.795.122
Otros activos intangibles	16	689.532	563.019
Derechos de uso	17	(1.350.457)	(270.205)
Valoración de:			
Reconocimiento de arrendamiento financiero - arrendador	13	1.803.625	(11.614.926)
Coberturas de valor razonable	6,8	-	(482.226)
Propiedades de inversión		(149.190)	(346.905)
Contratos de construcción concesiones	14	(156.593.386)	(174.685.040)
Impuesto a las ganancias	18	714.755.681	434.302.037
Cambios en activos y pasivos:			
Cuentas por cobrar		7.668.695	(350.519.766)
Inventarios		(51.131.818)	(41.137.100)
Instrumentos de patrimonio con cargo a resultados		(11.105.107)	158.293.877
Operaciones de cobertura		11.278.265	(2.726.632)
Otros activos		(33.339.197)	(64.206.214)
Cuentas por pagar		(201.167.113)	43.683.912
Beneficios empleados		(7.905.981)	(2.932.011)
Otros pasivos		64.532.825	87.993.549
Impuesto a las ganancias pagado		(221.169.431)	(171.550.385)
Rendimientos recibidos		(409.365.969)	(379.788.429)
Intereses pagados	19, 20	742.432.735	703.391.100
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		(870.764.502)	(920.700.588)
		768.024.280	835.651.600
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:			
Títulos de deuda y certificados mantenidos para vender		(36.629.538)	(93.709.698)
Préstamos concedidos		(12.603.661)	(14.932.498)
Recaudos prestamos concedidos		11.483.874	11.502.963
Adquisición de:			
Propiedades, gasoductos, redes, planta y equipo	13	(328.686.609)	(328.925.567)
Inversiones en compañías		-	364.213
Instrumentos de patrimonio a valor razonable		(1.551.300)	(1.737.806)
Concesiones	14	(545.440.620)	(592.193.144)
Propiedades de inversión		(274.565)	(772.784)
Otros intangibles	16	(64.859.316)	(55.315.211)
Producto de la venta de:			
Propiedades, gasoductos, redes, planta y equipo		160.508	6.787.537
Concesiones		-	143.267
Bienes mantenidos para la venta		68.698	395.000
Exceso pagado por adquisición de participación a intereses no controlantes		(4.739)	326
Dividendos recibidos de inversiones en compañías	12	256.323.297	252.129.795
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(722.013.971)	(816.263.607)
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:			
Dividendos pagados	21	(697.201.340)	(648.991.553)
Adquisición de obligaciones financieras	19	1.719.859.644	1.539.247.848
Pagos de obligaciones financieras	19	(1.326.588.407)	(1.542.670.660)
Emisión de bonos	20	531.900.000	808.100.000
Pago de bonos	20	(330.880.000)	(170.000.000)
Participación no controlada		2.481	(327)
Efectivo neto usado en las actividades de financiación		(102.907.622)	(14.314.692)
Disminución neta del efectivo		(56.897.313)	5.073.301
Efecto ajuste por conversión en el efectivo		(46.557.694)	29.366.996
Efecto en diferencia en cambio en el efectivo		4.589.657	1.060.438
Efecto combinaciones, fusiones y escisiones de negocios		(29.144)	(2.194.801)
Efectivo al inicio del período		709.295.745	675.989.811
Efectivo al final del período		610.401.251	709.295.745

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


Juan Manuel Rojas Payan
Representante Legal


Mercedes Benitez Johen
Contador Público
Tarjeta profesional No.87037-T


Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.

(Véase mi informe del 25 de febrero de 2026)

**Los suscritos Representante Legal Suplente y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros consolidados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la matriz y sus subordinadas.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

1. ENTIDAD REPORTANTE

Promigas S.A. E.S.P. (en adelante Promigas S.A. E.S.P., Promigas o la Compañía), fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 27 de diciembre de 1974 y tiene por objeto social la compra, venta, transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo e hidrocarburos en general y de la actividad gasífera, petrolera y de todo tipo de energía, incluyendo, pero sin limitarse a renovables, convencionales y no convencionales. Adicionalmente, vender o prestar bienes o servicios a terceros, financieros o no financieros y financiar con recursos propios la adquisición de bienes o servicios por parte de terceros. De acuerdo con la evaluación de control establecida en la NIIF 10 Estados Financieros Consolidados, Promigas S.A E.S.P., consolida ante Corporación Financiera Colombiana S.A., cuya matriz es Grupo Aval Acciones y Valores S.A. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Barranquilla, la dirección de la sede principal es calle 66 No. 67 – 123 y su término de duración se extiende hasta el 27 de diciembre de 2074.

La Compañía es vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y en razón de mantener vigente el Registro Nacional de Valores e Intermediarios (RNVI) se encuentra sujeta a la vigilancia concurrente de la Superintendencia Financiera de Colombia, según lo establecido en los Artículos 5.2.4.1.2 y 5.2.4.1.3 del Decreto Único 2555 de 2010 y la Circular externa 007 de 2015, Título Tercero de la Superintendencia Financiera de Colombia, así mismo, está obligada a presentar estados financieros separados y consolidados.

Los estados financieros consolidados que se acompañan incluyen los activos, pasivos, patrimonio y resultados de la Compañía y subordinadas descritas a continuación:

Gases del Pacífico S.A.C. - La sociedad tiene por objeto social la compra, venta, producción, comercialización de energía en cualquiera de sus formas, incluyendo, pero sin limitar a gas natural, energía eléctrica, hidrocarburos derivados del petróleo, carbón y otros combustibles. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Lima en Perú.

Gases del Norte del Perú S.A.C. - La sociedad tiene por objeto social realizar las actividades de compra, venta, producción, comercialización de energía en cualquiera de sus formas, incluyendo, pero sin limitar a gas natural, energía eléctrica, hidrocarburos derivados del petróleo, carbón y otros combustibles. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Piura en Perú.

Promigas Perú S.A. – La sociedad tiene por objeto la comercialización de Gas Natural Comprimido (GNC) operando en las regiones de Piura y Lambayeque en el norte del Perú desde junio de 2009. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Piura en Perú.

Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. - La sociedad tiene por objeto la inversión en construcción, mantenimiento y administración de puertos, el cargue y descargue, almacenamiento en puertos y otros servicios directamente relacionados con la actividad portuaria. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Cartagena.

Transoccidente S.A. E.S.P. – Tiene por objeto realizar el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas y subsistemas de transporte. El montaje, construcción, operación, mantenimiento y explotación comercial de sistemas y subsistemas en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior por cuenta propia o ajena. Su actividad se desarrolla en la ciudad de Santiago de Cali.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas) - Tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases derivados de hidrocarburos y la construcción y explotación de gasoductos de gas natural de tipo industrial, comercial y domiciliario y la compra y venta de elementos, servicios y artefactos relacionados con la venta y distribución de gases combustibles y afines. La Compañía desarrolla actividades en los departamentos de Bolívar, Sucre, Córdoba y en algunos municipios de Antioquia y Magdalena. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Cartagena.

Gases de Occidente S.A. E.S.P. – Tiene por objeto social la prestación del servicio de distribución de gas combustible; la compra, venta, almacenamiento, transporte, envase, distribución y comercialización de gas natural o cualquier otro combustible, así como hidrocarburos o sus derivados en todas sus formas; la comercialización y/o financiación de toda clase de productos relacionados directa o indirectamente con las actividades o servicios prestados, actividades que realiza en el departamento del Valle del Cauca y Cauca. Gases de Occidente S.A. E.S.P. consolida con las siguientes Compañías:

Orión Contac Center S.A.S. - Tiene por objeto social la prestación de servicios de call center, contact center, prestación de servicios de externalización de procesos de negocios “Business Process Outsourcing”, prestación de servicios de atención personalizada para todo tipo de negocios. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Santiago de Cali.

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. - El 28 de junio de 2010 la Compañía suscribió un Contrato de Gestión con Cedelca S.A. E.S.P. con el objeto de asumir por su cuenta y riesgo la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el Departamento del Cauca. La ejecución del Contrato de Gestión inició el 1 de agosto de 2010 con un término de 25 años. El Contrato de Gestión está sujeto a las Leyes de la República de Colombia, especialmente a las Leyes 142 de 1994 Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios y 143 de 1994 Régimen para la generación, interconexión, transmisión, distribución y comercialización de electricidad en el territorio nacional, en las cuales se conceden unas autorizaciones y se dictan otras disposiciones en materia energética. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Popayán.

Promisol S.A.S. - Tiene por objeto social la prestación de servicios de compresión y deshidratación de gas natural y cualquier otro servicio relacionado con la industria del gas natural y de los negocios relacionados directamente con estas actividades y la implementación de sistemas de gestión energética, desarrollo de diagnósticos energéticos, formulación e implementación de proyectos de generación en sitio o distribuida, cambio o sustitución de tecnología, programas de mantenimiento energético predictivo y asesorías integrales en el manejo de energía, compra, venta, distribución, explotación, comercialización de productos, servicios profesionales y técnicos. En el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado ofertas comerciales para prestar los servicios de deshidratación y compresión de gas natural proveniente de los campos de Ballena y Chuchupa, antes de ser transportado. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla. *Promisol S.A.S.* controla la siguiente Compañía:

Zonagen S.A.S. - La Sociedad tiene como objeto social principal la generación de energía, y transmisión y distribución a empresas socias, asociadas, que sean miembros o que estén subordinadas económicamente a ella. Su domicilio principal se encuentra en ciudad de Barranquilla.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano) - Transportar gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de transporte. Esta actividad es desarrollada en los municipios de Cimitarra, Puerto Berrio, Yolombó, Cisneros, Maceo, San Roque, Santodomingo, Barbosa, Guarne, Rionegro y Girardota. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Medellín.

Promioriente S.A. E.S.P. - La sociedad tiene por objeto el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de gasoductos troncales y ramales. El montaje, construcción, operación y mantenimiento y explotación comercial de gasoductos en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior, por cuenta propia o ajena. Sus actividades se desarrollan en los municipios de Lebrija, Girón, Bucaramanga y su Área Metropolitana. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Bucaramanga.

Promigas Panamá Corporation - Compañía constituida el 24 de mayo de 2021 conforme a la legislación de la República de Panamá. El objeto social de esta Compañía es la comercialización de Gas Natural y Gas Natural Licuado (LNG). La duración de la Compañía es perpetua.

Promigas Brasil Ltda. - Compañía adquirida el 13 de marzo de 2023, conforme a la legislación de la Republica de Brasil. Es una sociedad de responsabilidad limitada, domiciliada en la ciudad y Estado de Rio de Janeiro, tiene por objeto social la tenencia de acciones, participaciones sociales o cualquier otro tipo de interés en otras sociedades, en Brasil o en el exterior.

Promigas USA inc. - Compañía constituida el 28 de agosto de 2023, conforme a la legislación del estado de Delaware, con una participación directa de 100% de Promigas S.A. E.S.P. La compañía tiene por objeto social participar en actividades de administración empresarial en los Estados Unidos de América.

Promigas GCX Holdings LLC - Compañía de responsabilidad limitada constituida el 28 de agosto de 2023, conforme a la legislación del estado de Delaware con una participación directa de 100% de Promigas USA inc, la cual a su vez es controlada por Promigas S.A. E.S.P. con una participación del 100%.

Transporte de Gas Colombiano S.A.S. E.S.P – Compañía constituida el 31 de diciembre de 2024, con domicilio en Barranquilla y con término de duración indefinida, tiene por objeto social el transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo, hidrocarburos, energía en general, así como las asociadas con el sector gasífero, energético y petrolero en todas sus manifestaciones.

Generadora Paita Industrial S.A.C – Compañía adquirida por Promigas Perú S.A., el 21 de agosto de 2024, vehículo de propósito especial que tiene un contrato con Electronoroeste S.A. (Enosa), distribuidora de energía eléctrica en la región de Piura, para el suministro de 19.6 MW de energía eléctrica por 11 años en Paita.

Investmex S.A.C – Compañía adquirida por Promigas Perú S.A., el 15 de julio de 2024, vehículo de propósito especial que tiene un contrato con Electronoroeste S.A. (Enosa), distribuidora de energía eléctrica en la región de Piura, para el suministro de 9.9 MW de energía eléctrica por 15 años de Sechura.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

La participación en las Compañías subordinadas es:

Compañía	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
Surtigas S.A. E.S.P.	99,99%	00,00%	99,99%	99,99%	00,00%	99,99%
Transoccidente S.A. E.S.P.	79,00%	00,00%	79,00%	79,00%	00,00%	79,00%
Promioriente S.A. E.S.P.	73,27%	00,00%	73,27%	73,27%	00,00%	73,27%
Transmetano E.S.P. S.A.	99,67%	00,00%	99,67%	99,67%	00,00%	99,67%
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	94,43%	00,00%	94,43%	94,43%	00,00%	94,43%
Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P.	49,00%	48,16%	97,16%	49,00%	48,16%	97,16%
Orion Contac Center S.A.S.	00,00%	96,65%	96,65%	00,00%	96,65%	96,65%
Promisol S.A.S.	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Promisol Perú S.A.C (1)	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	00,00%	00,00%
Gases del Pacífico S.A.C.	98,03%	1,97%	100,00%	97,62%	2,38%	100,00%
Gases del Norte del Perú S.A.C.	99,09%	00,91%	100,00%	99,09%	00,91%	100,00%
Promigas Perú S.A.	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Investmex S.A.C	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%
Generadora Paita Industrial S.A.C	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%
Promigas Panamá Corporation (2)	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Zonagen S.A.S. (3)	00,00%	99,98%	99,95%	00,00%	99,95%	99,95%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	51,00%	00,00%	51,00%	51,00%	00,00%	51,00%
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.						
En Liquidación (4)	00,00%	00,00%	00,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Promigas Brasil Ltda. (5)	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Promigas USA inc	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Promigas GCX Holdings LLC	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%
Transporte de Gas Colombiano S.A.S. E.S.P.	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Promigas Ecuador S.A.(6)	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	00,00%	00,00%

- (1) *Promisol Perú S.A.C.*, constituida el 4 de abril de 2025 en Lima, Perú, y con duración indefinida, tiene por objeto el diseño, construcción, operación y mantenimiento de infraestructura para la exploración, transporte, procesamiento y comercialización de hidrocarburos, incluyendo conexiones upstream, tratamiento y compresión de gas natural.
- (2) *Liquidación de Promigas Panamá*: De acuerdo con acta de Junta de accionista del 7 de febrero de 2025 se decidió tomar las medidas necesarias para proceder con la liquidación y disolución de la entidad Promigas Panamá Corporation, decisión que fue materializada en el mes de febrero de 2025, ejecutándose la baja contable de la inversión en la compañía.
- (3) *Zonagen S.A.S.*: A 31 de diciembre de 2025, Promisol S.A.S. formalizó la fusión por absorción con Zonagen S.A.S. como parte de una reorganización societaria intragrupo. Ambas compañías estaban controladas por Promigas S.A. E.S.P., por lo que la operación no implicó un cambio en el control económico ni en los derechos de propiedad finales del grupo.
- (4) *Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S_Empresa liquidada*: En el mes de diciembre de 2024, la sociedad Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S. fue liquidada en cumplimiento de los lineamientos

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

legales y financieros aplicables. La liquidación fue debidamente registrada ante los entes competentes, finalizando el proceso de disolución y cierre de operaciones.

- (5) *Liquidación de Promigas Brasil:* De acuerdo con acta de Junta de accionista del 23 de diciembre de 2024 se aprobó la disolución y liquidación voluntaria de la sociedad Promigas Brasil. En cumplimiento de dicha decisión, durante el segundo trimestre de 2025 la compañía procedió a ejecutar la baja contable de la inversión, reconociendo los efectos correspondientes.
- (6) *Promigas Ecuador S.A.* es una sociedad anónima constituida en Ecuador mediante acto privado del 23 de junio de 2025, inscrita en el Registro Mercantil del cantón Quito el 7 de julio de 2025, fecha en que adquirió personería jurídica conforme al artículo 29 de la Ley de Compañías. Su objeto social es el transporte, distribución y suministro de combustibles gaseosos, incluida la fabricación de gas natural mediante procesos de purificación y mezcla. La compañía tiene domicilio en Quito, duración indefinida, capital social de USD 2.000, moneda funcional en dólares estadounidenses y pertenece en un 100% a Promigas Perú S.A.

A continuación, se indica el valor total de los activos, pasivos, patrimonio de las Compañías que componen los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025 y 2024. Estos saldos no incluyen eliminaciones:

Diciembre, 2025

<u>Compañía</u>	<u>Activos</u>	<u>Pasivos</u>	<u>Patrimonio</u>
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 12.812.718.922	6.191.635.703	6.621.083.219
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)	2.086.881.687	1.051.041.972	1.035.839.715
Transoccidente S.A. E.S.P.	21.788.485	4.979.775	16.808.710
Promioriente S.A. E.S.P.	796.371.796	299.723.292	496.648.504
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano)	470.611.751	171.447.005	299.164.746
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	1.682.503.503	1.128.792.131	553.711.372
Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P.	1.379.623.545	1.249.136.449	130.487.096
Orion Contac Center S.A.S.	6.191.878	3.035.385	3.156.493
Promisol S.A.S.	403.945.913	311.334.188	92.611.725
Gases del Pacífico S.A.C	2.357.437.100	1.771.295.339	586.141.761
Gases del Norte del Perú S.A.C	1.813.930.232	1.105.499.172	708.431.060
Promigas Perú S.A.	289.650.591	205.134.227	84.516.364
Investmex S.A.C	2.743.600	2.297.394	446.206
Generadora Paita Industrial S.A.C	80.628.721	79.858.047	770.674
Promisol Perú S.A.C.	19.272.866	16.863.849	2.409.017
Promigas Ecuador S.A.	534.569	402.297	132.272
Promigas USA INC	246.724	4.306	242.418
Promigas Holding LLC	38.664	4.306	34.358
Transporte de Gas Colombiano S.A.S. E.S.P.	1.000	-	1.000
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	\$ <u>1.661.669.537</u>	<u>1.173.923.613</u>	<u>487.745.924</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****Diciembre, 2024**

<u>Compañía</u>	<u>Activos</u>	<u>Pasivos</u>	<u>Patrimonio</u>
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 12.201.102.320	5.719.967.160	6.481.135.160
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)	2.034.533.966	1.068.507.344	966.026.622
Transoccidente S.A. E.S.P.	19.536.808	6.344.532	13.192.276
Promioriente S.A. E.S.P.	774.501.906	281.339.455	493.162.451
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano)	440.108.935	156.134.607	283.974.328
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	1.650.479.537	1.101.635.358	548.844.179
Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P.	1.348.456.849	1.222.942.903	125.513.946
Orion Contac Center S.A.S.	6.502.041	3.284.246	3.217.796
Promisol S.A.S.	433.846.863	342.542.669	91.304.194
Gases del Pacífico S.A.C	2.729.980.623	2.105.987.874	623.992.749
Gases del Norte del Perú S.A.C	1.939.287.578	1.192.502.942	746.784.636
Promigas Perú S.A.	235.868.533	182.619.912	53.248.621
Investmex S.A.C	82.253	181.040	98.787
Generadora Paita Industrial S.A.C	22.941.001	23.196.256	(255.255)
Promigas Panamá Corporation	17.319	11.323	5.996
Promigas Brasil	69.175	775	68.400
Promigas USA INC	160.996	5.053	155.943
Promigas Holding LLC	51.327	5.053	46.274
Transporte de Gas Colombiano S.A.S. E.S.P.	1.000	-	1.000
Zonagen S.A.S.	10.072.811	16.731.315	(6.658.504)
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	\$ <u>1.965.757.275</u>	<u>1.473.475.026</u>	<u>492.282.249</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, se indican los ingresos, utilidad (pérdida) antes de impuesto, impuesto a las ganancias y el resultado del ejercicio de las Compañías que hacen parte de los estados financieros consolidados en los períodos terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024. Estos resultados no incluyen eliminaciones:

Diciembre, 2025				
Compañía	Ingresos	Utilidad (pérdida) antes de impuesto	Impuesto a las ganancias	Resultado del Periodo
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 1.283.222.772	1.463.668.049	(386.328.712)	1.077.339.337
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)	1.665.044.351	162.538.814	(49.233.927)	113.304.887
Transoccidente S.A. E.S.P.	12.545.846	12.172.452	(4.270.126)	7.902.326
Promioriente S.A. E.S.P.	243.705.817	170.063.584	(60.503.077)	109.560.507
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano)	139.843.099	111.808.879	(36.518.975)	75.289.904
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	1.870.593.322	272.124.267	(87.253.157)	184.871.110
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	820.020.860	64.401.664	(22.144.212)	42.257.452
Orion Contac Center S.A.S.	15.034.257	988.051	(332.780)	655.271
Promisol S.A.S.	221.921.272	21.388.950	(3.063.146)	18.325.804
Gases del Pacífico S.A.C	471.204.906	(13.013.141)	(898.790)	(13.911.931)
Gases del Norte del Perú S.A.C	389.124.421	103.539.791	(25.894.893)	77.644.898
Promigas Perú S.A.	133.821.589	(15.173.269)	4.445.613	(10.727.656)
Investmex S.A.C	-	(354.578)	118.896	(235.682)
Generadora Paita Industrial S.A.C	-	(898.786)	-	(898.786)
Promigas Panamá Corporation	-	(4.369)	-	(4.369)
Promigas Brasil	-	(31.887)	(118)	(32.005)
Promigas USA INC	-	(174.937)	-	(174.937)
Promigas Holding LLC	-	(66.736)	-	(66.736)
Zonagen S.A.S.	384.878	(2.594.220)	(102.523)	(2.696.743)
Promisol Perú S.A.C	16.485.452	3.427.998	(914.792)	2.513.206
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	481.489.915	237.713.318	(42.108.440)	195.604.878
Promigas Ecuador S.A.	\$ -	(423.302)	92.904	(330.398)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Diciembre, 2024				
Compañía	Ingresos	Utilidad (pérdida) antes de impuesto	Impuesto a las ganancias	Resultado del Periodo
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 1.351.599.392	1.132.026.627	(71.573.743)	1.060.452.884
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)	1.355.264.187	169.993.782	(53.811.601)	116.182.181
Transoccidente S.A. E.S.P.	11.191.785	6.642.649	(2.356.688)	4.285.961
Promioriente S.A. E.S.P.	240.329.790	172.914.436	(61.307.838)	111.606.598
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano)	152.384.602	109.502.691	(35.863.525)	73.639.166
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	2.019.679.640	300.626.267	(96.716.677)	203.909.590
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	767.299.366	62.608.373	(15.913.869)	46.694.504
Orion Contac Center S.A.S.	13.454.403	1.058.306	(341.733)	716.573
Promisol S.A.S.	224.794.128	20.174.663	(7.669.349)	12.505.314
Gases del Pacífico S.A.C	552.379.424	16.913.164	(10.795.403)	6.117.761
Gases del Norte del Perú S.A.C	384.579.784	99.100.959	(31.560.573)	67.540.385
Promigas Perú S.A.	113.762.795	(20.275.542)	(2.942.905)	(17.332.637)
Investmex S.A.C	-	(141.902)	41.884	(100.019)
Generadora Paita Industrial S.A.C	-	(321.754)	-	(321.754)
Promigas Panamá Corporation	-	(63.984)	-	(63.984)
Promigas Brasil	-	(78.339)	(1.091)	(79.430)
Promigas USA INC	-	(175.515)	-	(175.515)
Promigas Holding LLC	-	(52.814)	-	(52.814)
Zonagen S.A.S.	18.698.768	(696.229)	(1.544.003)	(2.240.232)
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.	2.549.470	(3.927.965)	2.324.935	(6.252.900)
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	\$ 485.096.884	209.107.828	(45.738.212)	163.369.616

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Marco regulatorio Promigas y subordinadas

Promigas S.A. E.S.P., Promioriente S.A. E.S.P., Transmetano E.S.P. S.A. Transoccidente S.A. E.S.P., Surtigas S.A. E.S.P. y Gases de Occidente S.A. E.S.P., se rigen por la Ley 142 de 1994, la cual establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios y la regulación emitida por la Comisión y Regulación de Energía y Gas (“CREG”). Con respecto a la regulación técnica y operativa del transporte de gas natural, se destaca la Resolución CREG 071 de 1999 “por la cual se establece el Reglamento Único de Transporte de Gas Natural – (“RUT”) en Colombia”, mientras que para la regulación técnica y operativa de distribución de gas natural se destaca el Código de Distribución definido en la Resolución CREG 067 de 1995 y las disposiciones generales para la prestación del servicio definidas en la CREG 057 de 1996. Asimismo, los aspectos comerciales y las tarifas que cobran estas Compañías a sus usuarios por concepto de servicio de transporte y distribución de gas natural se encuentran reguladas por la CREG y se trasladan al usuario a través de la fórmula tarifaria establecida en la CREG 137 de 2013.

La Ley 689 de 2001, la cual modifica parcialmente la Ley 142 de 1994, la regulación del sector, los contratos de concesión vigentes, sus estatutos y demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio.

Durante el año 2025, mediante la resolución CREG 502 087 de 2024 se resuelve el Recurso de Reposición interpuesto por PROMIGAS S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 502 066 de 2024, mediante la cual se reconoce la remuneración de la Estación La Arenosa como parte de los activos del sistema de distribución de Promigas.

Modelo BRILLA

Brilla es un modelo de financiación no bancaria operado por las empresas distribuidoras de gas y energía del portafolio de Promigas, mediante el cual se otorga a los usuarios un cupo de crédito rotativo para la adquisición de bienes y servicios a través de aliados comerciales. El recaudo de las obligaciones se realiza de forma integrada en la factura del servicio público domiciliario, de conformidad con lo previsto en el Decreto 828 de 2007 y los lineamientos de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios.

En su operación, el programa se enmarca en el régimen de los servicios públicos domiciliarios previsto en la Ley 142 de 1994 en la medida en que es desarrollado por empresas prestadoras de dichos servicios. Asimismo, Brilla se encuentra sujeto al régimen general de protección al consumidor establecido en la Ley 1480 de 2011 (Estatuto del Consumidor) y sus modificaciones, en particular la Ley 2439 de 2024, que regula las relaciones de consumo y refuerza los deberes de información y protección al usuario.

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. está sujeta a las Leyes 142 de 1994 y 143 de 1994 que establece el régimen para la generación, transmisión, distribución y comercialización de electricidad en el territorio nacional, donde se conceden autorizaciones y se dictan otras disposiciones que rigen el sector eléctrico. En cuanto a las tarifas por ventas de energía a usuarios regulados, la Compañía aplica la fórmula tarifaria establecida por la CREG mediante la Resolución CREG 119 de 2007; para el caso de los usuarios no regulados, el artículo 42 de la ley 143 indica que la tarifa se acuerda entre las partes.

Los porcentajes de subsidios y contribuciones que contienen las tarifas finales de los servicios públicos de gas y energía no dependen de la CREG, sino que son fijados por la Ley. La CREG diseña la estructura tarifaria para aplicación de subsidios y contribuciones en los términos del mandato legal.

A través de Soluciones Energéticas, Promigas tiene competencia para el suministro de energía eléctrica a partir de autogeneración con fuentes renovables, bajo lo establecido en la Ley 143 de 1994, la Ley 1715 de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

modificada por la Ley 2099 de 2021, y demás reglamentación expedida por el Ministerio de Minas y Energía, la CREG y entidades competentes.

Promisol S.A.S., es vigilada por la Superintendencia de Sociedades, con base en las atribuciones de control, quién está facultada para solicitar, confirmar y analizar la información sobre la situación jurídica, contable, económica y administrativa de las sociedades comerciales, sucursales de sociedades extranjeras y empresas unipersonales supervisadas; actividades y términos otorgados por la ley, de conformidad con lo dispuesto en la Ley 222 de 1995, en los numerales 2 y 3 del artículo 7 del Decreto 1023 del 18 de mayo de 2012, el Decreto 1074 del 26 de mayo de 2015, la Ley 1314 de 2009 y el Decreto 1736 de 2020 modificado parcialmente por el Decreto 1380 de 2021.

Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. (en adelante, “SPEC LNG”) se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 la cual establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios, el Decreto 2100 de 2011 por el cual se establecen mecanismos para promover el aseguramiento del abastecimiento nacional de gas natural. SPEC LNG está sometida a vigilancia de la Superintendencia de Transporte en cuanto a la prestación del servicio público de transporte marítimo y la calidad de infraestructura, el contrato de concesión vigente con la Agencia Nacional de Infraestructura para la construcción, operación y mantenimiento de una terminal portuaria para realizar la actividad portuaria de regasificación y la importación, exportación y cabotaje de gas natural licuado, la regulación del sector, los contratos de prestación de servicios de regasificación vigentes con sus clientes, sus estatutos y demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio.

Las tarifas portuarias cobradas por SPEC LNG, se encuentran establecidas por el gobierno nacional a través de la Superintendencia de Transporte de conformidad con lo establecido en la Ley 1 de 1991, la Resolución 723 de 1993 y las normas que la modifican, realizará el registro de las tarifas de las sociedades portuarias.

Gases del Pacífico S.A.C., Gases del Norte del Perú S.A.C. y Promigas Perú S.A. se rigen por las leyes de la República de Perú, entre otras, por el artículo No. 76 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos (Ley No. 26221) promulgada en agosto de 1993, que establece que el transporte, distribución y comercialización de los productos derivados de los hidrocarburos, se regirán por las normas que apruebe el Ministerio de Energía y Minas. El texto Único Ordenado del Reglamento de distribución de gas natural por red de ductos fue aprobado mediante Decreto Supremo No. 042-99-EM. Las operaciones de las Compañías en el país se encuentran reguladas por OSINERGMIN -Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería, de acuerdo con la Ley No. 26734 y por OEFA -Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental de acuerdo con la Ley No. 29325. La actividad de distribución de gas natural, que se lleva a cabo bajo contratos de concesión otorgados por el Estado a plazos de máximo 60 años, dentro de áreas delimitadas.

Para Gases del Pacífico S.A.C., con fecha 05 de marzo de 2025 el OSINERGMIN aprobó las tarifas de distribución de gas natural por red de ductos 2025 – 2028 para la Concesión Norte en última instancia administrativa. Las tarifas aprobadas difieren del análisis técnico y legal de la Compañía.

Promigas S.A. E.S.P. viene realizando las acciones legales conducentes a iniciar un arbitraje internacional para cuestionar el accionar del Estado Peruano ante un Tribunal Arbitral bajo las reglas del CIADI (Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones). Por ello ha realizado la notificación de intención de arbitraje al CIADI, con lo cual inició una etapa de trato directo con SICRECI (Sistema de Coordinación y Respuesta del Estado en Controversias Internacionales de Inversión), luego de lo cual podría iniciar el arbitraje.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

2. BASES DE PREPARACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Marco técnico normativo

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para entidades del Grupo 1 (NCIF Grupo 1), establecidas en la Ley 1314 de 2009, reglamentadas por el Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015 modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017, 2483 de 2018, 2270 de 2019, 1432 de 2020, 938 de 2021, 1611 de 2022 y 1271 de 2024. Las NCIF aplicables se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) junto con sus interpretaciones, emitidas y traducidas oficialmente al español por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board – IASB, por sus siglas en inglés).

Estos estados financieros consolidados fueron autorizados para emisión por la Junta Directiva de la Compañía el 20 de febrero de 2026.

Un resumen de las políticas contables materiales está incluido en la nota 4 a estos estados financieros consolidados.

Para efectos legales en Colombia, los estados financieros separados son los estados financieros principales.

2.2 Moneda funcional y de presentación

La moneda funcional y de presentación de Promigas es el peso colombiano.

Los tipos de cambio representativos para convertir las transacciones de dólares estadounidenses a pesos colombianos calculados y certificados por la Superintendencia Financiera de Colombia son los siguientes:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Cierre	\$ 3.757,08	\$ 4.409,15

Promedios mensuales:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2024
Enero	\$ 4.300,31	\$ 3.920,20
Febrero	4.131,95	3.931,85
Marzo	4.133,48	3.908,67
Abril	4.273,88	3.866,12
Mayo	4.202,30	3.865,09
Junio	4.115,88	4.054,56
Julio	4.047,29	4.036,80
Agosto	4.051,59	4.062,98
Septiembre	3.924,24	4.191,86
Octubre	3.881,44	4.257,76
Noviembre	3.780,34	4.411,12
Diciembre	3.794,93	4.386,20

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se detalla la moneda funcional de las subordinadas diferentes al peso colombiano:

Compañías subordinadas:	Moneda funcional
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Dólar estadounidense
Gases del Pacífico S.A.C.	Dólar estadounidense
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Dólar estadounidense
Promigas Perú S.A.	Dólar estadounidense
Promigas Panamá Corporation	Dólar estadounidense
Promigas Brasil	Real brasileiro
Promigas USA inc.	Dólar estadounidense
Promigas GCX Holdings LLC	Dólar estadounidense
Promisol Perú S.A.C.	Dólar estadounidense
Investmex S.A.C	Soles Peruanos
Generadora Paita Industrial S.A.C	Soles Peruanos
Compañías asociadas:	
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Dólar estadounidense

La determinación de la moneda funcional de Promigas y subordinadas se realizó con base en las condiciones económicas correlativas del país donde ejecuta sus operaciones. Esta determinación requiere juicio. Al hacer este juicio se evalúa entre otros factores, la localidad de las actividades, flujos de efectivo, las fuentes de ingresos, los riesgos asociados con esas actividades y la denominación de las monedas de operación de las diferentes entidades.

Toda la información es presentada en miles de pesos, a menos que se indique otra denominación y ha sido redondeada a la unidad más cercana.

2.3 Bases de medición

Los estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base del costo histórico, con excepción de las siguientes partidas importantes incluidas en el estado consolidado de situación financiera:

- Los instrumentos financieros derivados son medidos al valor razonable.
- Los instrumentos financieros no derivados al valor razonable con cambios en resultados u otros resultados integrales, son medidos al valor razonable.
- Deuda y valores de renta variable en valor razonable con cambios en el Otro Resultado Integral.

3. JUICIOS Y ESTIMADOS CONTABLES CRÍTICOS EN LA APLICACIÓN DE LAS POLÍTICAS CONTABLES

La preparación de los estados financieros consolidados de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos sobre el futuro, que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos de activos, pasivos y pasivos contingentes en la fecha del balance, así como los ingresos y gastos del año. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Las estimaciones y supuestos relevantes son revisados regularmente y son consistentes con la administración de riesgos de la Compañía y los compromisos relacionados con el clima cuando procede. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

A. Juicios

La información sobre los juicios emitidos al aplicar políticas contables que tienen los efectos más importantes en los estados financieros consolidados se describe en las siguientes notas.

- Nota 4 (g) - clasificación de activos financieros: evaluación del modelo de negocio dentro del cual se mantienen los activos y evaluación de si los términos contractuales del activo financiero son únicamente pagos del principal e intereses sobre el monto principal pendiente.
- Nota 2 (2.2) - determinación de la moneda funcional de Promigas y subordinadas requiere juicio en la determinación.
- Nota 4 (r) - establecer el criterio para determinar el riesgo de crédito de los activos financieros que han tenido un incremento significativo desde el reconocimiento inicial, la metodología para incorporar la información prospectiva para la medición de pérdidas crediticias esperadas (PCE) y la medición, selección y aprobación de los modelos usados para medir las PCE.
- Nota 27 – reconocimiento de ingresos regulados: la aplicación de la metodología tarifaria definida por la CREG requiere juicio en la interpretación de los componentes que integran la tarifa, incluyendo la tasa de costo promedio ponderado de capital (WACC), como parte de los parámetros que determinan el ingreso reconocido frente a los clientes.
- Nota 4 (i, j y k) Establecer la vida útil de los activos que conforman los intangibles-concesión y la propiedad, planta y equipo la cual es revisada periódicamente con el fin de determinar si las expectativas difieren de las estimaciones previas.

B. Suposiciones e incertidumbres de estimación

La información sobre los supuestos y las incertidumbres de estimación que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste importante en el próximo año financiero se incluye en las siguientes notas.

- Nota 4 (r) - deterioro de los instrumentos financieros: evaluación de si el riesgo crediticio sobre el activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial, la incorporación de información prospectiva en la medición de PCE, supuestos claves utilizados en la estimación de los flujos de efectivo recuperables.
- Nota 6 - reconocimiento de los Acuerdos de Concesión de Servicios. Determinación de materialidad para definición de modelo financiero para reconocimiento de ingresos por construcción de concesiones y determinación del valor razonable de los instrumentos financieros con insumos importantes no observables.
- Nota 18 - reconocimiento de activos por impuestos diferidos: disponibilidad de ganancias fiscales futuras contra las cuales se pueden utilizar las pérdidas fiscales prorrogables.
- Notas 4 (q) - reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos clave sobre la probabilidad y magnitud de una salida de recursos.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

4. POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES

Las políticas contables y las bases establecidas a continuación han sido aplicadas consistentemente por la compañía y subordinadas en la preparación de los estados financieros consolidados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera en Colombia (NCIF).

La Compañía y subordinadas no tuvieron cambios en sus políticas contables respecto a las aplicadas en los estados financieros al 31 de diciembre de 2024 y por el período terminado en esa fecha.

a) Bases de consolidación

De acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, la Compañía debe preparar estados financieros consolidados. Los estados financieros separados son los que sirven de base para la distribución de dividendos y otras apropiaciones por parte de los accionistas. Los estados financieros consolidados se presentan a la Asamblea General de Accionistas sólo con carácter informativo.

Consolidación de entidades subordinadas

De acuerdo con la Norma Internacional de Información Financiera NIIF 10 – Estados Financieros Consolidados, la Compañía debe preparar estados financieros consolidados con entidades en las cuales tiene control. La Compañía tiene control en otra entidad si, y solo si, reúne todos los elementos siguientes:

- Poder sobre la entidad participada que le otorgan la capacidad presente de dirigir sus actividades relevantes que afectan de manera significativa su rendimiento.
- Exposición o derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la entidad participada.
- Capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en los importes de rendimientos del inversor.

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre 2025 y 2024, incluyen los estados financieros de Promigas S.A. E.S.P. y los de sus subordinadas (en adelante “las Compañías”), entendiéndose como subordinadas aquellas Compañías cuyo poder de decisión está sometido directa o indirectamente a la voluntad de Promigas.

En este proceso, la Compañía consolida los activos, pasivos y resultados de las entidades en las cuales determine control, previa homogenización de sus políticas contables y conversión a pesos colombianos de las entidades subordinadas en el exterior.

El proceso de consolidación implica la eliminación de transacciones recíprocas y utilidades no realizadas entre ellas. La participación de los intereses no controlantes en las entidades subordinadas es presentada en el patrimonio de forma separada de la participación de los accionistas de la Compañía.

Para el proceso de conversión de los estados financieros de las subordinadas en el exterior y que manejan moneda funcional dólar estadounidense, la Compañía convierte los activos y pasivos a pesos colombianos al tipo de cambio de cierre, el estado consolidado de resultados a tipo de cambio promedio del año y el patrimonio a tasa de cambio histórico. El ajuste neto resultante se incluye en el patrimonio como “ajuste por conversión de estados financieros” en el “otro resultado integral”.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

b) Inversiones en asociadas

Las inversiones en entidades donde no tiene control o control conjunto, pero si posee una influencia significativa se denominan “inversiones en asociadas” y se contabilizan por el método de participación patrimonial. Se presume que se ejerce una influencia significativa en otra entidad si posee directa o indirectamente entre el 20% y 50% o más del poder de voto de la participada, a menos que pueda demostrarse claramente que tal influencia no existe.

De acuerdo con la NIC 28 la existencia de influencia significativa se pone en evidencia habitualmente, a través de una o varias de las siguientes vías:

- Se tiene representación en el consejo de administración u órgano equivalente de dirección de la entidad participada;
- Se tiene participación en los procesos de fijación de políticas, entre los que se incluyen la toma de decisiones sobre dividendos y otras distribuciones;
- Se presenta transacciones de importancia relativa entre la entidad y la participada;
- Se presenta intercambio de personal directivo; o
- Se presenta suministro de información técnica esencial.

Las inversiones en entidades asociadas se reconocen bajo el método de participación y se miden inicialmente al costo. El costo de la inversión incluye los costos de transacción. Después del reconocimiento inicial, los estados financieros consolidados incluyen la participación de Promigas y subordinadas en los resultados y el resultado integral de las inversiones contabilizadas bajo el método de la participación, hasta la fecha en que la influencia significativa o el control conjunto cesan.

Los estados financieros consolidados incluyen la participación de Promigas y subordinadas en las utilidades o pérdidas y en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas según el método de la participación, después de realizar los ajustes necesarios para alinear las políticas contables de las entidades asociadas con las de Promigas y subordinadas.

Cuando la porción de pérdidas del Promigas y subordinadas excede su participación en una inversión reconocida según el método de participación, el valor en libros de esa participación, incluida cualquier inversión a largo plazo, es reducido a cero y se discontinúa el reconocimiento de más pérdidas excepto en el caso que Promigas y subordinadas tenga la obligación o haya realizado pagos a nombre de la sociedad en la cual participa.

c) Acuerdos conjuntos

Los acuerdos conjuntos son aquellos sobre los cuales existe control conjunto, establecido por contratos que requieren el consentimiento unánime para las decisiones relacionadas con las actividades que afectan significativamente los rendimientos del acuerdo. Se clasifican y contabilizan como sigue:

- Operación conjunta – cuando Promigas y subordinadas tiene derecho a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos, relacionados con el acuerdo, contabiliza cada activo, pasivo y transacción, incluidos los mantenidos o incurridos de forma conjunta, en relación con la operación.
- Negocio conjunto – cuando Promigas y subordinadas tiene derecho solo a los activos netos del acuerdo, contabiliza su participación utilizando el método de participación, como ocurre con las asociadas.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

d) Dividendos

El ingreso por dividendos se reconoce cuando se establece el derecho de La Compañía y subordinadas a recibir el pago correspondiente, lo cual generalmente ocurre cuando los accionistas aprueban el dividendo. El dividendo de inversiones asociadas se reconoce en el balance como una reducción de la inversión por tratarse de inversiones contabilizadas por el método de participación. El ingreso por dividendos se reconoce en el resultado del período cuando este proviene de inversiones reconocidas como instrumentos de patrimonio, donde Promigas no tiene influencia significativa ni control.

e) Combinaciones de negocios

En la Compañía y subordinadas la adquisición de control es reconocida en los estados financieros consolidados mediante el denominado “método de adquisición”. Bajo dicho método, el precio de adquisición es distribuido entre los activos identificables adquiridos, incluido cualquier activo intangible y pasivo asumido, sobre la base de sus valores razonables respectivos.

Cuando en la adquisición del control de la entidad quedan intereses minoritarios no controlantes dichos intereses minoritarios son registrados a elección de la Compañía y subordinadas al valor razonable, o a la participación proporcional de los instrumentos de propiedad actuales, en los importes reconocidos de los activos netos identificables de la entidad adquirida.

La diferencia entre el precio pagado más el valor de los intereses no controlantes y el valor neto de los activos y pasivos adquiridos determinados como se indica anteriormente en este párrafo, se reconoce como plusvalía.

La plusvalía registrada no es amortizada posteriormente, pero es sujeta a una evaluación anual por deterioro. Además de lo anterior, las cuentas del estado consolidado de resultados de la entidad adquirida son incluidas en los estados financieros desde la fecha de control, independientemente de la forma legal.

En las fusiones, escisiones y demás reorganizaciones societarias realizadas entre entidades bajo control común, la Compañía aplica el método del valor en libros, reconociendo los activos y pasivos recibidos por sus valores contables históricos, sin mediciones a valor razonable ni reconocimiento de plusvalía, y registrando cualquier diferencia directamente en el patrimonio, dado que estas operaciones no representan adquisiciones económicas sino redistribuciones internas de activos dentro del mismo grupo. Los resultados de la entidad intervenida se incorporan prospectivamente desde la fecha efectiva de la fusión, las operaciones recíprocas se eliminan contra patrimonio y los efectos tributarios se reconocen conforme a su naturaleza siguiendo NIC 12.

f) Transacciones y saldos en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva en las fechas de las transacciones.

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se convierten a la moneda funcional utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de presentación. Los activos y pasivos no monetarios denominados en monedas extranjeras en términos de costos históricos se miden utilizando el tipo de cambio a la fecha de la transacción. Los instrumentos financieros medidos al valor razonable se convierten utilizando el tipo de cambio en la fecha en que se determinó el valor razonable. Las ganancias o pérdidas resultantes del

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

proceso de conversión se reconocen en resultados, excepto los instrumentos financieros designados como instrumentos de cobertura.

Sin embargo, las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de las siguientes partidas se reconocen en otro resultado integral:

- Un pasivo financiero designado como cobertura de la inversión neta en una operación en el extranjero siempre que la cobertura sea eficaz;
- Coberturas de flujo de efectivo calificadas siempre que la cobertura sea eficaz.

g) Instrumentos financieros

Reconocimiento y medición inicial

Los créditos comerciales y los títulos de deuda emitidos se reconocen inicialmente cuando se originan. Todos los demás activos y pasivos financieros se reconocen inicialmente cuando la Compañía y subordinadas se convierte en parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Un activo financiero (a menos que sea una cuenta por cobrar comercial sin un componente de financiamiento significativo) o un pasivo financiero se mide inicialmente al valor razonable más, para un elemento que no está a valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción que son directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Una cuenta por cobrar comercial sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

Clasificación y medición posterior

Activos financieros – Clasificación

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se clasifica como medido posteriormente a: costo amortizado; valor razonable con cambios en otro resultado integral - inversión de deuda; valor razonable con cambio en otro resultado integral - patrimonio; o valor razonable con cambio en resultados.

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, a menos que la Compañía cambie su modelo de negocios para administrar los activos financieros, en cuyo caso todos los activos financieros afectados se reclasifican el primer día del primer período de reporte posterior al cambio en el modelo de negocios.

Un activo financiero se mide al costo amortizado si cumple con las dos condiciones siguientes y no está designado como a valor razonable con cambio en resultados:

- Se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos para cobrar flujos de efectivo contractuales; y
- Sus términos contractuales dan lugar en fechas específicas a los flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el monto del principal pendiente.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Una inversión de deuda se mide a valor razonable con cambio en otro resultado integral si cumple las dos condiciones siguientes y no se designa como a valor razonable con cambio en resultados:

- Se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra mediante la recopilación de flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros; y
- Sus términos contractuales dan lugar en fechas específicas a los flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el monto del principal pendiente.

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o a valor razonable con cambios en otro resultado integral como se describe anteriormente se miden a valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados.

Activos financieros - Evaluación del modelo de negocio:

La Compañía y subordinadas realizan una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que un activo financiero se mantiene a nivel de un portafolio porque esto refleja mejor la forma en que se administra la empresa y se proporciona información a la gerencia.

Las transferencias de activos financieros a terceros en transacciones que no califican para la baja en cuentas no se consideran ventas para este propósito, de manera consistente con el continuo reconocimiento de los activos por parte de la Compañía.

Los modelos de negocio de la Compañía y subordinadas son los siguientes:

Mantener hasta el cobro	Se clasifica en este modelo de negocio, los valores o títulos y, en general, cualquier tipo de inversión respecto de la cual la compañía tiene el propósito y la capacidad legal, contractual, financiera y operativa de mantenerlas hasta el vencimiento de su plazo de maduración o redención con el propósito principal de obtener los flujos contractuales de los valores allí clasificados. El propósito de mantener la inversión corresponde a la intención positiva e inequívoca de no enajenar el título o valores.
Mantenidos para cobrar y vender	La Compañía clasifica en este modelo de negocio los valores o títulos y, en general, cualquier tipo de inversión, que no se clasifiquen como inversiones negociables o para mantener hasta el vencimiento, con el propósito principal de obtener los flujos contractuales de los valores allí clasificados y el aprovechamiento de los cambios en el precio de los activos producto de las fluctuaciones que se producen por la variación de las tasas de interés. Podrán ser reclasificadas en cualquiera de las otras categorías cuando, se den entre otras una o varias de las siguientes circunstancias a) Por requerimientos de liquidez, b) Cuando en el periodo de tenencia de la inversión y por variación en los precios de mercado la rentabilidad de la misma supere la inicialmente adquirida, c) Cuando por condiciones de mercado se decida recomponer el portafolio por duración y riesgo.
Mantenidos para negociar	Se clasifica en este modelo de negocio todo valor o título y, en general, cualquier tipo de inversión que ha sido adquirida con el propósito principal de obtener utilidades por las fluctuaciones a corto plazo del precio.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Activos financieros - Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales son únicamente pagos de principal e intereses

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son únicamente pagos de principal e intereses, la Compañía y subordinadas consideran los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si el activo financiero contiene un término contractual que podría cambiar el tiempo o el monto de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpla con esta condición. Al hacer esta evaluación, la Compañía considera:

- Eventos contingentes que cambiarían la cantidad o el calendario de los flujos de efectivo;
- Términos que pueden ajustar la tasa de cupón contractual, incluidas las características de tasa variable;
- Características de prepago y extensión; y
- Términos que limitan la reclamación la Compañía a los flujos de efectivo de activos especificados (por ejemplo, características sin recurso).

Una característica de pago anticipado es consistente con los criterios de pago y principal de intereses únicamente si el monto del pago anticipado representa sustancialmente los montos pendientes de pago e intereses sobre el monto pendiente de pago, que puede incluir una compensación adicional razonable por la terminación anticipada del contrato. Además, para un activo financiero adquirido con un descuento o una prima a su par nominal contractual, una característica que permite o requiere un pago anticipado por un monto que representa sustancialmente el par contractual más el interés contractual acumulado (pero no pagado) (que también puede incluir una compensación adicional razonable para terminación anticipada) es tratada en forma consistente con este criterio si el valor razonable de la característica de pago anticipado es insignificante en el momento del reconocimiento inicial. La Compañía y subordinadas no tenía activos financieros mantenidos fuera de los modelos de negocio comerciales que no superaran la evaluación de los criterios de pago y principal de intereses.

Activos financieros - Medición posterior y ganancias y pérdidas

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluidos los ingresos por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.

Activos financieros a costo amortizado

Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado bajo el método de interés efectivo. Al importe bruto en libros se le restan las pérdidas por deterioro. Los ingresos por intereses, las ganancias y pérdidas por cambio de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida por baja en cuentas se reconoce en resultados.

Inversiones en deuda a valor razonable con cambios en otro resultado integral

Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses calculados bajo el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas en divisas y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en ORI. En la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en ORI se reclasifican a utilidad o pérdida.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Inversiones de capital a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados a menos que el dividendo represente claramente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en ORI y nunca se reclasifican a utilidad o pérdida.
--	---

Pasivos financieros - Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

Los pasivos financieros se clasifican como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados. Un pasivo financiero se clasifica al valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación, es un derivado o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados se miden al valor razonable y las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier gasto por intereses, se reconocen en resultados. Los otros pasivos financieros se miden posteriormente al costo amortizado bajo el método de interés efectivo. El gasto por intereses y las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas también se reconoce en resultados.

Pasivos financieros

La Compañía da de baja un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales se liberan o cancelan, o expiran. La Compañía también da de baja un pasivo financiero cuando sus términos se modifican y los flujos de efectivo del pasivo modificado son sustancialmente diferentes, en cuyo caso un nuevo pasivo financiero basado en los términos modificados se reconoce al valor razonable.

En la baja de un pasivo financiero, la diferencia entre el importe en libros extinguido y la contraprestación pagada (incluidos los activos no transferidos o pasivos asumidos) se reconoce en resultados.

Coberturas de inversión neta en el extranjero

Promigas utiliza diferentes instrumentos financieros con el fin de gestionar su exposición a los riesgos de la tasa de cambio. Los pasivos financieros son medidos a su costo amortizado; aquellos que se negocian con una moneda extranjera generan diferencia en cambio. La pérdida o ganancia resultante de la diferencia en cambio es inmediatamente reconocida en las utilidades a menos que el pasivo financiero sea designado y en vigencia como instrumento de cobertura, en cuyo caso el momento del reconocimiento en los resultados depende de la naturaleza de la relación de cobertura.

La cobertura se clasifica como de inversión neta en el extranjero cuando cubre el riesgo de tasa de cambio que se origina por el efecto en conversión de una inversión neta en el extranjero.

Al inicio de la relación de cobertura, la Compañía y subordinadas documentan la relación entre el instrumento de cobertura y el rubro cubierto, junto con sus objetivos de gestión de riesgo y su estrategia para llevar a cabo varias transacciones de cobertura. Adicionalmente, al inicio de la cobertura y de manera continua, la Compañía y subordinadas documentan si el instrumento de cobertura es altamente eficiente en contrarrestar los cambios en los valores de mercado o los flujos de efectivo del rubro cubierto atribuible al riesgo cubierto.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

La porción eficaz de los cambios en los pasivos financieros que son designados y que califican como coberturas de una inversión neta, se reconoce en otros resultados integrales y acumulados bajo el título de cobertura de inversión neta. La pérdida o ganancia relacionada con la porción ineficaz se reconoce inmediatamente en los resultados, y se incluye en la partida de pérdidas o ganancias en la tasa de cambio de los estados de resultados para instrumentos de cobertura de moneda extranjera.

Las cantidades previamente reconocidas en Otros Resultados Integrales son reclasificadas en utilidades en los periodos en los que el rubro cubierto es reconocido en utilidades. Estas utilidades se incluyen dentro de la misma partida de los estados de resultados del rubro cubierto reconocido.

La contabilidad de coberturas se discontinúa cuando la partida cubierta se vence o es vendida, terminado o ejercido, o cuando deja de cumplir los criterios de contabilidad de coberturas. Cualquier pérdida o ganancia reconocida en Otros Resultados Integrales y es reconocida cuando la transacción prevista es finalmente reconocida en los resultados. Cuando se espera que una transacción prevista eventualmente no ocurra, la pérdida o ganancia acumulada en el patrimonio es inmediatamente reconocida en los resultados.

h) Efectivo

El efectivo comprende el efectivo y el saldo en bancos que estén sujetos a un riesgo poco significativo del cambio a su valor y son usados por la Compañía y subordinadas en la gestión de sus compromisos a corto plazo.

i) Propiedades, gasoducto, redes, planta y equipos

Reconocimiento y medición

Los elementos de propiedades, gasoducto, redes, planta y equipos son medidos al costo menos las depreciaciones y el importe acumulados de las pérdidas por deterioro de valor que haya sufrido. El costo incluye gastos que son directamente atribuibles a la adquisición del activo.

El costo de activos construidos por la Compañía y subordinadas incluye el costo de los materiales, la mano de obra directa y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para trabajar para su uso previsto, los costos de dismantelar, remover y de restaurar el lugar donde estén ubicados.

En la etapa preoperativa, la Compañía y subordinadas podrán capitalizar un porcentaje de los salarios y viáticos del personal directamente asociado al proyecto y el de aquellos cargos que por su naturaleza permiten *optimizar los costos* incurridos en las etapas iniciales del proyecto y hacer posible la ejecución de este mediante la toma de decisiones.

Costos posteriores

El costo de reemplazar parte de un elemento de las propiedades, gasoducto, redes, planta y equipos se capitaliza, si es probable que se reciban los beneficios económicos futuros y su costo pueda ser medido de manera fiable. El valor en libros de la parte reemplazada se da de baja. Los costos del mantenimiento diario de las propiedades, gasoducto, redes, planta y equipos son reconocidos en resultados cuando se incurren.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Depreciación

La depreciación es el mecanismo mediante el cual se reconoce contablemente el desgaste que sufre un bien o un activo por el uso que se haga de él con el paso del tiempo.

El importe depreciable de un activo se distribuirá de forma sistemática a lo largo de su vida útil. El valor residual, el método de depreciación y la vida útil de un activo se revisarán, como mínimo, al término de cada periodo anual y, si las expectativas difirieren de las estimaciones previas, los cambios se contabilizarán como un cambio en una estimación contable.

A continuación, un resumen de los tipos de activos de la Compañía y subordinadas y la estimación de su vida útil:

Elemento	Tiempo (años)
Terrenos	No se deprecian
Construcciones y edificaciones	70
Gasoductos y plantas	70
Redes	70
Maquinaria y equipos	5 a 10
Muebles y enseres	5 a 10
Herramientas	5
Flota y equipos de transporte	5
Equipos de computación y comunicación	3 a 5
Mejoras en propiedades arrendadas	Asociado al arrendamiento
Repuestos mayores	Asociado al componente

Plantas de generación de energía

(componentes)

Paneles Solares	20 a 35
Inversor Solar	5 a 15
Sistema de Apantallamiento BOD	10
Compensador de Energía Reactiva BOD	10

La vida útil de un activo puede ser más corta que su vida económica.

La Compañía y subordinadas revisan las vidas útiles de los activos, por lo menos al final de cada período contable. Por lo anterior puede modificar la vida útil remanente, considerando el uso. Tal revisión tiene que ser realizada con base realista y deberá también considerar los efectos de cambios tecnológicos. Los efectos de cambios en la vida estimada son reconocidos prospectivamente.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Enajenaciones

La diferencia entre el producto de la venta y el valor neto en libros del activo se reconoce en los resultados.

Costos por préstamos

La Compañía y subordinadas capitalizan los costos por préstamos que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos aptos, como parte del costo de dichos activos.

j) Activos intangibles

El costo de los activos intangibles se reconoce a su valor razonable a la fecha de la adquisición. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se contabilizan al costo menos la amortización y cualesquiera pérdidas acumuladas por deterioro del valor.

Los activos intangibles con vidas útiles finitas se amortizan a lo largo de su vida útil económica y se evalúan para determinar si tuvieron algún deterioro, siempre que exista un indicio que el activo intangible pudiera haber sufrido dicho deterioro. El período y el método de amortización para un activo intangible con una vida útil finita se revisan al menos al cierre de cada período sobre el que se informa.

Los activos intangibles con vidas útiles indefinidas están sujetos a revisión por deterioro anualmente con el fin de comprobar si su valor continúa siendo recuperable.

Las vidas útiles asignadas a los activos intangibles son:

Grupo	Vida útil
Licencias	Entre 3 a 5 años
Softwares	Entre 3 a 5 años
Servidumbres	Entre 20 y 70 años
Patentes (1)	20 años
Otros intangibles (2)	Entre 5 y 20 años

(1) Corresponde a la vida útil regulatoria de acuerdo con lo estipulado en la Decisión 486 de la Comunidad Andina de Naciones, la cual corresponde al tiempo máximo en que se puede explotar el intangible de forma exclusiva. Una vez finalizado este término, cualquier persona podrá explotarlo generando un impacto en la generación de los beneficios económicos relacionados con el activo y en el control de este.

(2) Corresponde principalmente a modelos generados internamente por la Compañía y que son explotados en la operación y administración.

Las ganancias o pérdidas que surjan de dar de baja un activo intangible se miden como la diferencia entre el ingreso neto procedente de la venta y el importe en libros del activo, y se reconoce en resultados cuando se da de baja el activo.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

La Compañía y subordinadas registran como gastos del período todos los costos de investigación y desarrollo en los cuales no se puede establecer la viabilidad tecnológica y comercial de los mismos.

k) Acuerdos de Concesión de Servicios

La Compañía y subordinadas reconocen un activo intangible en la medida en que reciba un derecho a efectuar cargos a los usuarios del servicio público. El derecho para efectuarlos no es un derecho incondicional a recibir efectivo porque los importes están condicionados al grado de uso del servicio por parte del público.

Asimismo, reconoce un activo financiero por el derecho contractual incondicional de recibir, de la concedente o de una entidad bajo su supervisión, efectivo u otro activo financiero por los servicios de construcción. La Compañía también reconoce un activo financiero cuando las condiciones contractuales otorgan a una tercera parte el derecho de compra y establecen para la Compañía la obligación de vender al concedente o a una entidad bajo su supervisión la infraestructura relacionada con el contrato.

Si cambian las condiciones de los acuerdos de manera que ya no se cumplan las condiciones de la CINIIF 12 para considerarlos en el alcance de los acuerdos de concesión de servicios, la Compañía reclasifica los activos de concesión a las propiedades, planta y equipo, o a los activos intangibles si se dan prórrogas sin que exista un derecho contractual incondicional de recibir, de la concedente efectivo u otro activo financiero.

Determinación del valor del intangible:

En el caso de las concesiones donde no se garantiza el pago en efectivo de los activos construidos, Promigas y subordinadas reconocen los ingresos y su contrapartida, el intangible, de acuerdo con las siguientes alternativas:

- a) Valor razonable del activo intangible utilizando un modelo financiero.
- b) Por referencia al precio de venta independiente de los bienes o servicios comprometidos con el cliente (o clase de cliente) a cambio de la contraprestación: costo más margen.
- c) Por referencia al precio de venta independiente de los bienes o servicios comprometidos con el cliente (o clase de cliente) a cambio de la contraprestación: costo + margen cero

Dado lo anterior, la administración definió que:

- 1) Alternativas a y b: aplica a aquellos proyectos de infraestructura que implican ampliación de capacidad y garantizan la generación de flujos futuros adicionales, serán reconocidos de acuerdo con el modelo financiero definido, considerando los flujos futuros esperados, así como las incertidumbres inherentes al proceso de valoración o con un margen que remunere además de la construcción, cualquier esfuerzo adicional para su administración. La Compañía deberá documentar y revelar los juicios considerados.
- 2) Alternativa c: Aquellos proyectos que no conllevan ampliación de capacidad ni representen mayores ingresos, se seguirán reconociendo bajo la metodología de costo más margen cero (0). Dando de baja el activo sustituido cuando sea el caso.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Vida útil

Promigas y subordinadas tienen suscritos contratos de concesión con el estado colombiano y peruano. La vida útil de los activos asociados a dichos contratos está dada por la duración de los mismos, usando los métodos de línea recta o unidades de producción. Aunque a la fecha Promigas no cuenta aún con alguna renovación que permita determinar que los próximos contratos a vencer serán prorrogados, existe otra evidencia que nos permite concluir que estos contratos se renovarán y esta tiene que ver con la aprobación de las tarifas con las que se generarán los ingresos en los próximos 20 años.

Sin embargo, las estaciones compresoras incluidas en los activos en concesión se encuentran segregadas por componentes y se amortizan en la vida útil que se detalla a continuación, sin exceder el término de la concesión:

Gasoductos y redes concesionadas
Terrenos concesionados
Edificios concesionados
Mejoras en propiedad ajena concesionada

De acuerdo con el contrato de concesión
al que se encuentra asociado el activo.

Estaciones Compresoras (componentes)

**Años a menos que se indique un criterio
diferente.**

Compresoras centrífugas

Turbina

30.000 horas máquina¹

Compresor

60.000 horas máquina¹

Compresoras reciprocantes

Turbina

20.000 horas máquina¹

Compresor

40.000 horas máquina¹

Patín de válvula

20

Sistemas auxiliares

Enfriadores

20

Sistema contra incendios

10

Unit Control Panel

5

Equipos auxiliares

Patín gas combustible

20

Patín compresor de aire

10

Panel de control de la estación

5

Motor Control Center

20

Generador de energía

10

Válvulas y accesorios

20

Repuestos mayores

Asociado al componente⁽²⁾

- (2) Cuando se reconoce por primera vez un repuesto mayor se le asigna la vida útil del gasoducto relacionado con el último contrato de concesión a vencer. Durante el proceso de construcción este elemento continuará amortizándose con la vida útil asignada inicialmente y el valor de la depreciación se reconocerá como parte de las actividades de construcción. Una vez se dé el proceso constructivo y el repuesto mayor sea asignado al activo para el cual fue adquirido, la Compañía procederá a realizar la revisión de su vida útil de acuerdo con la política contable— Cambios de políticas contables, estimaciones y errores.

¹ Se calcula una equivalencia tomando el porcentaje de utilización de cada estación compresora.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

l) Inventarios

Los inventarios son materiales para la prestación de servicios, medidos al menor entre el costo y el valor neto realizable. El costo incluye el precio de compra de las existencias y otros costos directos necesarios para dejarlos disponibles para su uso. El costo de los inventarios consumidos se determina usando el método precio medio ponderado. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal de los negocios, menos los gastos de comercialización y distribución.

Inventario en tránsito

Los inventarios en tránsito deberán reconocerse a partir de la fecha en la cual la Compañía asume los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de estos.

Repuestos mayores o importantes como activos tangibles o concesionado

Partidas tales como las piezas de repuesto, equipos de reserva y el equipo auxiliar asociado a las propiedades, gasoducto, redes, plantas y equipos o la infraestructura en concesión se reconocerán como activo tangible o activo en concesión cuando cumpla con los siguientes aspectos:

- Esté asociado a las propiedades, gasoducto, redes, plantas y equipos y tenga una vida útil superior a un año y su valor unitario supere los 372 UVT.
- Esté catalogado como tubería.
- Elementos de cuantía superior a los 372 UVT asociada con los gasoductos, estaciones compresoras y estaciones reguladoras.

En otro caso, estos elementos se clasificarán como inventarios o gasto según corresponda.

m) Activos no corrientes mantenidos para la venta

Los activos no corrientes se clasifican como mantenidos para la venta si es altamente probable que sean recuperados, fundamentalmente a través de la venta y no del uso continuo. Dichos bienes son registrados por el valor menor entre su valor en libros al momento de su traslado a esta cuenta y su valor razonable menos los costos estimados de venta.

Cuando se han clasificado como mantenidos para la venta, los activos intangibles y las propiedades, gasoducto, redes, planta y equipos no siguen amortizándose o depreciándose, y las participadas contabilizadas bajo el método de participación dejan de contabilizarse bajo este método.

n) Gastos pagados por anticipado

Los gastos pagados por anticipado comprenden principalmente seguros, servicios, arrendamiento que se pagan anticipadamente, se amortizan de manera periódica mensualmente al término contractual establecido, con cargo a resultados.

Seguros - Los seguros se reconocen por su costo y la amortización se calcula usando el método de línea recta para asignar el costo a resultados en el término de la vigencia de la póliza.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

o) Arrendamientos

Al inicio de un contrato, la Compañía y subordinadas evalúan si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación.

Arrendador

Al inicio de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, la Compañía y subordinadas asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios relativos independientes.

Cuando la Compañía y subordinadas actúa como arrendador, determina al inicio del arrendamiento si cada arrendamiento es financiero u operativo, así como la tasa de descuento a aplicar.

Para clasificar cada arrendamiento, la Compañía y subordinadas evalúan si el contrato transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo subyacente. Cuando dicha transferencia ocurre, el arrendamiento se clasifica como arrendamiento financiero; en caso contrario, se clasifica como arrendamiento operativo. Como parte de esta evaluación, la Compañía considera, entre otros indicadores, si el plazo del arrendamiento cubre la mayor parte de la vida económica del activo, así como la naturaleza de los pagos contractuales, analizando si estos corresponden a pagos fijos o pagos en esencia fijos.

En los arrendamientos clasificados como financieros, la medición del activo financiero del arrendador se basa en el valor presente de los pagos del arrendamiento que sean fijos o en esencia fijos. Los pagos puramente variables, es decir, aquellos que dependen de factores futuros no controlados por las partes (por ejemplo, niveles de uso, ingresos o indicadores de desempeño), no permiten una medición fiable del activo financiero y, por tanto, no se incluyen en su reconocimiento inicial. En aquellos contratos en los que la contraprestación esté compuesta exclusivamente por pagos variables, aun cuando exista un activo subyacente identificado, la Compañía concluye que no es posible reconocer un activo financiero, y el arrendamiento se trata como arrendamiento operativo, reconociendo los ingresos variables en resultados a medida que se devengan.

Para descontar los flujos en los arrendamientos financieros, la Compañía y subordinadas utilizan como primera medida la tasa de interés implícita en el arrendamiento, que es la tasa de interés que iguala el valor presente de (a) los pagos por el arrendamiento y (b) el valor residual no garantizado, con la suma de (i) el valor razonable del activo subyacente y (ii) cualquier costo directo inicial del arrendador.

Cuando se presentan modificaciones contractuales que alteran sustancialmente los flujos de efectivo originalmente pactados, la Compañía evalúa la materialidad de dichos cambios con base en su impacto sobre el resultado del período y el rendimiento económico del activo, de conformidad con el Marco Conceptual. Si la modificación implica una variación significativa en los flujos contractuales, la compañía aplica los requerimientos de baja en cuenta de la NIIF 9 al activo financiero original y reconoce un nuevo activo financiero medido al valor presente de los flujos futuros modificados, descontados a la tasa implícita recalculada del contrato, la cual refleja adecuadamente las condiciones económicas del acuerdo.

La inversión neta en el arrendamiento está sujeta a los requerimientos de deterioro de valor de NIIF 9.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Si un acuerdo contiene componentes de arrendamiento y que no son de arrendamiento, la Compañía y subordinadas aplica la NIIF 15 para distribuir la contraprestación en el contrato.

Arrendadores que son a la vez fabricantes o distribuidores de los bienes arrendados

Al inicio del arrendamiento, cuando la compañía y subordinadas actúa como fabricante o distribuidor de los bienes arrendados reconoce lo siguiente para cada uno de sus arrendamientos financieros:

- a) ingresos de actividades ordinarias por el valor razonable del activo subyacente, o si es menor, por el valor presente de los pagos por arrendamiento acumulados (devengados) al arrendador, descontados usando una tasa de interés de mercado;
- b) el costo de venta por el costo o el importe en libros, si fuera distinto, del activo subyacente, menos el valor presente del valor residual no garantizado; y
- c) el resultado de la venta (que es la diferencia entre los ingresos de actividades ordinarias y el costo de la venta) de acuerdo con su política de ventas directas a los que se aplica la NIIF 15. Un arrendador, que es a la vez fabricante o distribuidor de los bienes arrendados, reconocerá el resultado de la venta sobre un arrendamiento financiero en la fecha de comienzo, independientemente de si el arrendador transfiere el activo subyacente.

Arrendatario

Al comienzo o en la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, la Compañía y subordinadas asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de precio relativo independiente. Sin embargo, para los arrendamientos de propiedades, la Compañía y subordinadas ha elegido no separar los componentes que no son de arrendamiento y contabilizar los componentes de arrendamiento y los que no son de arrendamiento como un componente de arrendamiento único.

La Compañía y subordinadas reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha de inicio del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, que comprende el monto inicial del pasivo por arrendamiento ajustado por cualquier pago de arrendamiento realizado en o antes de la fecha de inicio, más los costos directos iniciales incurridos y una estimación de los costos para dismantelar y remover el activo subyacente o para restaurar el activo subyacente o el sitio en el que se encuentra, menos los incentivos de arrendamiento recibidos.

El activo por derecho de uso se deprecia posteriormente bajo el método de línea recta desde la fecha de inicio hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a la Compañía al final del plazo del arrendamiento o el costo del activo por derecho de uso refleje que la Compañía ejercerá una opción de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base que los de propiedad y equipo. Además, el activo por derecho de uso se reduce periódicamente por pérdidas por deterioro, si corresponde, y se ajusta para ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos de arrendamiento que no se pagan en la fecha de inicio, descontados utilizando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no puede determinarse fácilmente, la tasa incremental por préstamos de la Compañía. Generalmente, la Compañía y subordinadas usa la tasa definida a nivel corporativo como tasa de descuento, cuando no se cuenta con esta, se utiliza la tasa incremental de arrendamiento.

Los pagos de arrendamiento incluidos en la medición del pasivo de arrendamiento comprenden lo siguiente:

- pagos fijos, incluidos los pagos fijos en esencia;
- pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos utilizando el índice o la tasa en la fecha de inicio;
- importes que se espera pagar como garantía de valor residual; y
- el precio de ejercicio de una opción de compra que la Compañía está razonablemente segura de ejercer, los pagos de arrendamiento en un período de renovación opcional si la Compañía está razonablemente segura de ejercer una opción de extensión y penalidades por terminación anticipada de un contrato de arrendamiento a menos que la Compañía tenga la certeza razonable de no terminar anticipadamente.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado bajo el método de interés efectivo. Se vuelve a medir cuando hay un cambio en los pagos de arrendamiento futuros que surgen de un cambio en un índice o tasa, si hay un cambio en la estimación de la Compañía del monto que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, si la Compañía cambia su evaluación de si ejercerá una opción de compra, extensión o terminación o si hay un pago de arrendamiento fijo revisado en esencia.

Cuando el pasivo por arrendamiento se vuelve a medir de esta manera, se realiza el ajuste correspondiente al valor en libros del activo por derecho de uso o se registra en resultados si el valor en libros del activo por derecho de uso se ha reducido a cero.

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

La Compañía ha decidido no reconocer los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamientos para arrendamientos de activos de bajo valor y arrendamientos a corto plazo. La Compañía reconoce los pagos de arrendamiento asociados con estos arrendamientos como un gasto en línea recta durante el plazo del arrendamiento.

p) Impuestos

Impuesto a las ganancias

El gasto o ingreso por impuestos comprende el impuesto corriente y diferido.

Los impuestos corrientes y diferidos se reconocen como ingreso o gasto y se incluyen en el resultado, excepto cuando se relacionan con partidas en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, caso en el cual, el impuesto corriente o diferido también se reconoce en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, respectivamente.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Impuestos corrientes

El impuesto corriente es la cantidad por pagar o a recuperar por el impuesto de renta y complementarios corrientes, se calcula con base en las leyes tributarias promulgadas a la fecha del estado consolidado de situación financiera. La Gerencia evalúa periódicamente la posición asumida en las declaraciones de impuestos, respecto de situaciones en las que las leyes tributarias son objeto de interpretación y, en caso necesario, constituye provisiones sobre los montos que espera deberá pagar a las autoridades tributarias.

Para determinar la provisión de impuesto de renta y complementarios, la Compañía hace su cálculo a partir del mayor valor entre la utilidad gravable o la renta presuntiva (rentabilidad mínima sobre el patrimonio líquido del año anterior que la ley presume para establecer el impuesto sobre las ganancias).

La Compañía solo compensa los activos y pasivos por impuestos a las ganancias corrientes, si existe un derecho legal frente a las autoridades fiscales y tiene la intención de liquidar las deudas que resulten por su importe neto, o bien, realizar los activos y liquidar las deudas simultáneamente

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.

Los pasivos por impuesto diferido son los importes a pagar en el futuro en concepto de impuesto a las ganancias relacionadas con las diferencias temporarias imponibles, mientras que los activos por impuesto diferido son los importes a recuperar por concepto de impuesto a las ganancias debido a la existencia de diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas compensables o deducciones pendientes de aplicación. Se entiende por diferencia temporaria la existente entre el valor en libros de los activos y pasivos y su base fiscal.

Los pasivos por impuesto diferido derivados de diferencias temporarias imponibles se reconocen en todos los casos, excepto que:

- Surjan del reconocimiento inicial de la plusvalía o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y la fecha de la transacción no afecta el resultado contable ni la base imponible fiscal;
- Correspondan a diferencias asociadas con inversiones en subordinadas, asociadas y negocios conjuntos sobre las que la Compañía tenga la capacidad de controlar el momento de su reversión y no fuese probable que se produzca su reversión en un futuro previsible.
- Para el caso del reconocimiento de impuestos diferidos pasivos por diferencias temporarias relacionadas con inversiones en asociadas cuando no se tenga en un futuro previsible la intención de venta de la inversión, sólo se reconocerá pasivos por impuestos diferidos por la existencia de ganancias no distribuidas que puedan generar dividendos gravados en el futuro previsible y para los cuales no haya un acuerdo que establezca la no distribución de dividendos gravados.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Los activos por impuesto diferido derivados de diferencias temporarias deducibles se reconocen siempre que:

- Resulte probable que existan ganancias fiscales futuras suficientes para su compensación, excepto en aquellos casos en las que las diferencias surjan del reconocimiento inicial de activos o pasivos en una transacción que no es una combinación de negocios y en fecha de la transacción no afecta el resultado contable ni la base imponible fiscal;
- Correspondan a diferencias temporarias asociadas con inversiones en subordinadas, asociadas y negocios conjuntos en la medida en que las diferencias temporarias vayan a revertir en un futuro previsible y se espere generar ganancias fiscales futuras positivas para compensar las diferencias.

Los activos por impuestos diferidos que no cumplen con las condiciones anteriores no son reconocidos en el estado consolidado de situación financiera. La Compañía reconsidera al cierre del ejercicio, si se cumplen con las condiciones para reconocer los activos por impuestos diferidos que previamente no habían sido reconocidos.

Las oportunidades de planificación fiscal, solo se consideran en la evaluación de la recuperación de los activos por impuestos diferidos, si la Compañía tiene la intención de adoptarlas o es probable que las vaya a adoptar.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden empleando las tarifas fiscales que apliquen en los ejercicios en los que se espera realizar los activos o pagar los pasivos, a partir de la normativa aprobada o que se encuentra a punto de aprobarse, y una vez consideradas las consecuencias fiscales que se derivarán de la forma en que la Compañía espera recuperar los activos o liquidar los pasivos.

La Compañía compensa los activos y pasivos por impuesto a las ganancias diferidos, al existir un derecho legal de compensación frente a las autoridades fiscales y dichos activos y pasivos corresponden a la misma autoridad fiscal.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos compensados se reconocen en el estado de situación financiera como activos o pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

q) Provisiones

Una provisión se reconoce si: es resultado de un suceso pasado, la Compañía y subordinadas posee una obligación legal, implícita o asumida que puede ser estimada de forma fiable y es probable que sea necesario un flujo de salida de beneficios económicos para resolver la obligación. Las provisiones se determinan descontando el flujo de efectivo que se espera a futuro a la tasa antes de impuestos, que refleja la evaluación actual del mercado del valor del dinero en el tiempo y de los riesgos específicos de la obligación.

Costos de desmantelamiento y retiro

Se reconoce la mejor estimación de la provisión sobre el costo de desmantelamiento y retiro del elemento o rehabilitación del lugar sobre el que se encuentra, cuando existe una obligación. La estimación se basa en una obligación presente (legal o implícita) que surge como resultado de la adquisición, construcción o desarrollo de un activo de largo plazo. Si no está claro si existe una obligación presente, la entidad puede evaluar la evidencia bajo el umbral de que sea más probable. Este umbral se evalúa en relación con el riesgo de liquidación de la obligación.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Provisión “Obligaciones ambientales”

La Compañía y subordinadas deben revisar periódicamente la existencia de obligaciones ambientales producto de los nuevos proyectos y los existentes. La estimación por registrar será la mejor estimación del desembolso necesario para cancelar la obligación presente.

En la medida que los costos ambientales son costos necesarios para que un activo funcione de la forma prevista por la administración, estos son registrados como un mayor valor del activo que los origina.

Periódicamente la provisión es actualizada con cargo a resultados.

Provisión Inspección de gasoducto (a través de la herramienta SMARTPIG)

Regulatoriamente, la Compañía y subordinadas que han suscrito contratos de concesión con el Estado Colombiano debe realizar una inspección a la infraestructura con el fin de determinar el plan de mantenimiento a seguir; por tanto, anualmente estima y registra con cargo a resultados el monto requerido para dicha inspección. La estimación se determina de la siguiente manera:

- Se toma como base el último valor pagado por este concepto (una parte de este valor es en dólares estadounidenses y otra parte en pesos).
- La parte del valor pagado en dólares estadounidenses se indexa con proyecciones del IPC (índice de precios al consumidor) de Estados Unidos y luego se convierte a pesos con una tasa de cambio proyectada para la fecha de la próxima inspección. La parte del valor a pagar en pesos se indexa con proyecciones del IPC de Colombia.
- Las proyecciones macroeconómicas se revisan al inicio de cada año, o a discreción de la Compañía si determina volatilidad en las variables utilizadas, para ajustar la provisión.

Por motivos de buenas prácticas, la Compañía y subordinadas realizan estas inspecciones a la infraestructura propia, sin embargo, el costo de la inspección se reconoce en el importe en libros del elemento de propiedad, planta y equipos como una sustitución en el momento de su realización, si se satisfacen las condiciones para su reconocimiento.

Provisión de Reposición Boil of Gas

La Compañía subordinada Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P, contractualmente es responsable por el "envejecimiento" del GNL, en razón de su almacenamiento por tiempo prolongado en la terminal; es decir, está obligada a reponer el gas perteneciente al Grupo Térmico que se pierda o evapore. El Boil-Off gas (BOG) es la cantidad gas que se produce por la evaporación del líquido dentro de los tanques de almacenamiento del GNL. El BOG se produce de manera natural, siendo este un proceso que se presenta dentro de cualquier sistema de almacenamiento de GNL y que puede ser mitigado y controlado, mas no evitado. El BOG debe ser removido desde los tanques de almacenamiento para evitar la sobrepresión y subsecuente calentamiento del líquido, lo que conllevaría a problemas operativos en la FSRU.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Estas cantidades de gas o vapor de líquido tienen dos (2) destinos:

- Una parte del BOG es aprovechado y es usado como combustible para la generación eléctrica de los sistemas de potencia de la FSRU.
- La parte restante del BOG, que no es aprovechada mediante su consumo es direccionada a los sistemas de quemado (GCU) de la FSRU.

Actualmente se está utilizando las siguientes alternativas para la valoración de la obligación presente del BOG:

Compras de GNL, Gas Natural y/o Cotizaciones en firme de Mercado

SPEC tendrá como opción para el precio de referencia del BOG el valor de compra de GNL o GAS de los últimos doce meses. La obligación presente se estimará promediando todos los posibles desenlaces por sus probabilidades de ocurrencia asociadas.

Índice de Mercado y/o Sondeos de Mercado

El precio de referencia del GNL y/o Gas natural puede ser estimado considerando:

- Informes de fuentes confiables sobre precios indicativos en la región donde opera SPEC.
- Los índices de mercado de gas natural y/o GNL reconocidos a nivel internacional

La obligación presente se estimará promediando todos los posibles desenlaces por sus probabilidades de ocurrencia asociadas.

r) Deterioro

Activos financieros

La Compañía y subordinadas aplican el modelo de deterioro por Pérdida Crediticia Esperada (PCE). Las pérdidas crediticias se miden como el valor presente de todos los déficits de efectivo (es decir, la diferencia entre los flujos de efectivo debidos a la entidad de acuerdo con el contrato y los flujos de efectivo que la Compañía y subordinadas espera recibir).

Las pérdidas de crédito esperadas se descuentan a la tasa de interés efectiva del activo financiero.

El modelo de deterioro es aplicable a los siguientes activos financieros que no son medidos a Valor Razonable con cambios en el Resultado:

- Activos financieros medidos a costo amortizado (deudores y otras cuentas por cobrar)
- Cuentas por cobrar por arrendamiento
- Activos contractuales

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El cálculo de la pérdida crediticia esperada de deterioro se realiza de las dos siguientes formas dependiendo del riesgo crediticio del activo:

- Para activos financieros con bajo riesgo crediticio, las pérdidas esperadas se calculan a una proyección de doce (12) meses, las cuales son resultantes de los eventos de deterioro posibles dentro de los doce meses después de la fecha de reporte de los estados financieros.
- Y para los activos financieros con riesgo crediticio significativo, las pérdidas crediticias esperadas que se calculan se proyectan por la vida remanente del activo financiero las cuales son resultantes de todos los posibles eventos de deterioro durante toda la vida remanente del instrumento.

Las provisiones de pérdida para las cuentas por cobrar comerciales (incluidos los deudores por arrendamiento) y los activos contractuales siempre se miden en una cantidad igual a la pérdida de crédito esperada durante la vida.

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial y al estimar las pérdidas de crédito esperadas, la Compañía y subordinadas consideran información razonable y sustentable que es relevante y está disponible sin costo ni esfuerzo indebido. Esto incluye información y análisis tanto cuantitativos como cualitativos, basados en la experiencia histórica de la Compañía y subordinadas y en una evaluación crediticia informada e incluyendo información prospectiva.

La Compañía y subordinadas asumen que el riesgo crediticio en un activo financiero ha aumentado significativamente si está vencido por más de 30 días.

La Compañía y subordinadas consideran que un activo financiero está en incumplimiento cuando:

- Es poco probable que el prestatario pague sus obligaciones de crédito al Grupo en su totalidad, sin que el Grupo recurra a acciones tales como la obtención de garantías (si se mantiene alguna);
- El activo financiero tiene más de 90 días de vencimiento.

El período máximo considerado al estimar las pérdidas de crédito esperadas es el período contractual máximo durante el cual la Compañía y subordinadas está expuesto al riesgo de crédito.

Bajo este esquema, la Compañía ha desarrollado un modelo de determinación de provisiones basado en las experiencias de pérdida históricas teniendo en cuenta los días de mora, y un modelo simplificado de proyección de factores macroeconómicos que inciden en el negocio.

Activos con deterioro crediticio

En cada fecha de reporte, la Compañía y subordinadas evalúa si los activos financieros contabilizados a costo amortizado y los valores de deuda a valor razonable con cambios en otro resultado integral tienen deterioro crediticio. Un activo financiero tiene “deterioro crediticio” cuando se han producido uno o más eventos que tienen un impacto perjudicial en los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

La evidencia de que un activo financiero tiene deterioro crediticio incluye los siguientes datos observables:

- Dificultades financieras significativas del prestatario o emisor;
- Un incumplimiento de contrato, como un incumplimiento de pago o con más de 90 días de vencimiento;
- La reestructuración de un préstamo o anticipo por parte de la Compañía y subordinadas en términos que la compañía y subordinadas no consideraría de otra manera;
- Es probable que el prestatario entre en quiebra u otra reorganización financiera; o
- La desaparición de un mercado activo para un título valor por dificultades financieras.

Presentación de la Pérdida Crediticia Esperada en el Estado de Situación Financiera

Las deducciones por pérdida de activos financieros medidos al costo amortizado se deducen del valor en libros bruto de los activos.

Para los valores de deuda a valor razonable con cambios en otro resultado integral, la provisión para pérdidas se carga a resultados y se reconoce en Otro Resultado Integral.

Castigo

El valor en libros bruto de un activo financiero se da de baja cuando la Compañía y subordinadas no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una parte del mismo. Para los clientes individuales, la Compañía y subordinadas tiene una política de cancelación del valor bruto en libros cuando el activo financiero tiene un vencimiento de 360 días basado en la experiencia histórica de recuperaciones de activos similares. Para los clientes corporativos, la Compañía y subordinadas realiza una evaluación individual con respecto al tiempo y al monto de la cancelación en función de si existe una expectativa razonable de recuperación. La Compañía y subordinadas no espera una recuperación significativa de la cantidad cancelada. Sin embargo, los activos financieros que se dan de baja aún podrían estar sujetos a actividades de cumplimiento para cumplir con los procedimientos de la Compañía y subordinadas para la recuperación de los montos adeudados.

Activos no financieros

En cada fecha de preparación, la Compañía y subordinadas revisan los importes en libros de sus activos no financieros (distintos de propiedades de inversión, activo por impuesto diferido e inventarios), para determinar si existe indicios de deterioro. Se realiza prueba de deterioro cuando existen indicios de que el valor en libros de un activo puede exceder su importe recuperable. El importe recuperable de un activo es el mayor entre su valor razonable menos los costos de disposición y su valor en uso. La Compañía evaluará al final de cada período si existe algún indicio de deterioro del valor de un activo no financiero. Si existiere, la Compañía estimará el deterioro del activo.

Los activos corporativos no generan entradas de flujo de efectivo separadas. Si existe un indicio de que un activo corporativo pueda estar deteriorado, el importe recuperable se determina para la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo corporativo.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Las pérdidas por deterioro son reconocidas en resultados. Las pérdidas por deterioro reconocidas en relación con las unidades generadoras de efectivo son distribuidas, primero, para reducir el valor en libros de cualquier plusvalía distribuida a las unidades, y para reducir el valor en libros de otros activos en la unidad (grupos de unidades) sobre una base de prorrateo.

Una pérdida por deterioro en relación con la plusvalía no se revierte. En relación con otros activos, las pérdidas por deterioro reconocidas en períodos anteriores son evaluadas al final de cada período sobre el que se informa, en búsqueda de cualquier indicio de que la pérdida haya disminuido o haya desaparecido. Una pérdida por deterioro se revierte si ha ocurrido un cambio en las estimaciones usadas para determinar el importe recuperable. Una pérdida por deterioro se revierte solo en la medida en que el valor en libros del activo no exceda el valor en libros que habría sido determinado, neto de depreciación o amortización y si no hubiese sido reconocida ninguna pérdida por deterioro.

La plusvalía que forma parte del valor en libros de una inversión en subordinada de acuerdo con la Ley 222 de 1995 no se reconoce por separado y, en consecuencia, no se le aplican pruebas de deterioro por separado. Por el contrario, el monto total de la inversión se prueba por deterioro como un activo único cuando existe evidencia objetiva que la inversión puede estar deteriorada.

s) Ingreso de las actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

La Compañía y subordinadas reconocen los ingresos provenientes de contratos con clientes con base en un modelo de cinco pasos:

- *Paso 1. Identificación de contratos con clientes:* Un contrato se define como un acuerdo entre dos o más partes, el cual crea derechos y obligaciones exigibles y establece criterios que se deben cumplir para cada contrato. Los contratos pueden ser escritos, verbales o implícitos a través de las prácticas empresariales acostumbradas de una empresa.
- *Paso 2. Identificación de las obligaciones de desempeño en el contrato:* Una obligación de desempeño es una promesa en un contrato con un cliente para la transferencia de un bien o servicio a este último.
- *Paso 3. Determinación del precio de la transacción:* El precio de la transacción es el monto del pago al que se espera tener derecho a cambio de la transferencia de los bienes o servicios prometidos a un cliente, sin tener en cuenta los montos recibidos en representación de terceros.
- *Paso 4. Distribuir el precio de la transacción entre las obligaciones de desempeño del contrato:* En un contrato que tiene más de una obligación de desempeño, se distribuye el precio de la transacción entre las obligaciones de desempeño en montos que representen el monto de la consideración a la que la Compañía y subordinadas espera tener derecho a cambio de cumplir cada obligación de desempeño.
- *Paso 5. Reconocimiento de ingresos cuando (o a medida que) se cumple una obligación de desempeño.* Se cumple una obligación de desempeño y reconoce los ingresos a través del tiempo, si se cumple alguno de los siguientes criterios:
 - a) El desempeño de la Compañía y subordinadas no crea un activo con un uso alternativo, y se tiene un derecho exigible al pago por el desempeño completado a la fecha.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- b) El desempeño de la Compañía y subordinadas crea o mejora un activo que el cliente controla a medida que el mismo se crea o mejora.
- c) El cliente al mismo tiempo recibe y consume los beneficios que resultan del desempeño a medida que este trabaja.

Para obligaciones de desempeño donde no se cumple ninguna de las condiciones indicadas, se reconoce el ingreso en el momento en que se cumple la obligación de desempeño.

Cuando la Compañía y subordinadas cumple una obligación de desempeño mediante la entrega de los bienes o servicios prometidos, crea un activo contractual por el monto de la consideración obtenida con el desempeño. Cuando el monto de la consideración recibida por parte de un cliente supera el monto del ingreso reconocido, esto genera un pasivo contractual.

El ingreso se mide con base en la consideración especificada en el contrato con el cliente, y excluye los montos recibidos en representación de terceros. La Compañía y subordinadas reconoce ingresos cuando transfiere el control sobre un bien o servicio a un cliente. El ingreso se presenta neto del impuesto al valor agregado (IVA), reembolsos y descuentos.

La Compañía y subordinadas evalúa sus planes de ingreso con base en criterios específicos para determinar si actúa como principal o como agente. El ingreso se reconoce en la medida que es probable que los beneficios económicos fluyan hacia la Compañía y subordinadas y si es posible medir de forma confiable los ingresos y costos, en caso de que los haya.

A continuación, se describen las actividades principales a través de las cuales la Compañía y subordinadas genera ingresos provenientes de contratos con clientes:

Servicios públicos

Los contratos entre un cliente y la Compañía para la prestación de un servicio público para el transporte y distribución de gas establecen las tasas y términos del servicio. La Compañía y subordinadas determinaron que su obligación de distribuir o transportar gas representa una única obligación de desempeño, la cual se cumple a través del tiempo (en la duración del contrato representa una serie de bienes definidos que son substancialmente los mismos y tienen un mismo patrón de transferencia al cliente).

Algunos contratos incluyen múltiples entregables, tales como la instalación de conexiones o reparaciones, que se contabilizan como obligaciones de desempeño separadas. El precio de transacción se asigna a cada obligación de desempeño con base en las tarifas individuales (tasas reguladas). Si los contratos incluyen la instalación de bienes, el ingreso de los bienes se reconoce en el punto en el tiempo en que los bienes se entregan, se pasa el título legal y el cliente ha aceptado dichos bienes.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Servicios de operación y construcción (Concesiones)

En los Acuerdos de Concesión de Servicios, la Compañía y subordinadas determinan que sus obligaciones de desempeño (construcción, operación y mantenimiento) han sido satisfechas a través del tiempo y miden sus avances en la activación del proyecto. La Compañía y subordinadas tienen en cuenta la naturaleza de los productos o servicios prestados y los términos del contrato, tales como el derecho a la cancelación, derechos a exigir o retener pagos, y el título legal para trabajar en un proceso para determinar el mejor método de entrada o salida para medir el avance hacia el cumplimiento de una obligación de desempeño.

La Compañía y subordinadas aplica un único método para medir el avance en cada obligación de desempeño al interior de un contrato. El método puede ser de entrada (costo incurrido, horas trabajadas) o de salida (unidades producidas, metas alcanzadas).

Se revisan los estimados de ingresos, costos o grado de avance hacia la finalización si cambian las circunstancias. Todo aumento o disminución que se de en los ingresos o costos estimados se refleja en el estado consolidado de resultados integrales en el periodo en que la gerencia se enteró de las circunstancias que llevaron a la revisión.

Financiación no bancaria y arrendamientos financieros

Los ingresos por financiación no bancaria y cuentas por cobrar por arrendamientos financieros son reconocidos en resultados al costo amortizado, usando el método de interés efectivo descrito en la NIIF 9. Sin embargo, la Compañía y subordinadas también obtienen ingresos que contienen componentes que están dentro de la NIIF 15, tales como el cobro de comisiones.

t) Venta de bienes

Los ingresos por la venta de bienes se registran cuando los riesgos y beneficios significativos inherentes a la propiedad de los bienes han sido transferidos al comprador, generalmente al entregar los bienes.

u) Ingresos y costos financieros

Incluye los ingresos y/o gastos por intereses que se calculan aplicando el método de la tasa de interés efectivo y las ganancias y pérdidas por diferencias en cambio que surgen de activos y pasivos monetarios en moneda extranjera.

v) Reconocimiento de costos y gastos

La Compañía y subordinadas reconocen sus costos y gastos en la medida en que ocurran los hechos económicos en forma tal que queden registrados sistemáticamente en el periodo contable correspondiente (causación), independiente del flujo de recursos monetarios o financieros (caja).

Se reconoce un gasto de forma inmediata cuando un desembolso no genera beneficios económicos futuros o cuando no cumple los requisitos necesarios para su registro como activo.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

w) Resultado por acción

Promigas y subordinadas presentan datos de las ganancias por acciones básicas de sus acciones ordinarias. Las ganancias por acciones básicas se calculan dividiendo el resultado atribuible a los accionistas ordinarios de la Compañía y subordinadas por el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio, ajustado por las acciones propias mantenidas.

x) Segmentos de operación:

La información por segmento se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar decisiones operativas relevantes. Para los estados financieros consolidados se consideran los siguientes segmentos:

- Transporte de gas.
- Distribución de gas
- Distribución y comercialización de energía.
- Soluciones integradas para la industria
- Financiación no Bancaria

La Alta Dirección revisa los resultados de los segmentos regularmente, se evalúan los resultados de cada operación y los recursos que deben ser asignados.

y) Planes de emisiones

La Compañía reconoce los certificados de emisiones adquiridos en la plataforma de comercio como activos intangibles, estos se valoran inicialmente al costo. Con posterioridad al reconocimiento inicial los certificados de emisiones se miden al costo revaluado.

5. ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

Las Compañías se encuentran expuestas a una variedad de riesgos, entre ellos riesgo de mercado (incluyendo riesgo de cambio de moneda extranjera, riesgo de valor razonable por tasa de interés, riesgo de flujo de caja por tasas de interés y riesgo de precio) riesgo de crédito, riesgo de liquidez, riesgos operacionales y legales que son gestionados dependiendo de su naturaleza.

a) Marco de administración de riesgos

Las Juntas Directivas de las Compañías son responsables por establecer y supervisar la estructura de administración de riesgo de Promigas y sus subordinadas.

Las políticas de administración de riesgos de las Compañías son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados, fijar límites y controles de riesgo adecuados, y para monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Se revisan regularmente las políticas y los sistemas de administración de riesgo a fin de que se reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades de Promigas y sus subordinadas.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Las Compañías, a través de sus normas y procedimientos de administración, pretenden desarrollar un ambiente de control disciplinado y constructivo en el que todos los empleados roles y obligaciones.

b) Riesgos de operaciones

Situación de Abastecimiento de Gas Natural:

El balance de gas natural en Colombia indica que el desabastecimiento se presenta principalmente por la declinación de los campos que históricamente han abastecido el interior del país. Esta situación ha representado una oportunidad para Promigas, que, en el marco del Plan Transitorio de Abastecimiento de Gas Natural (IPAT), Promigas S.A. E.S.P. está desarrollando el proyecto de Bidireccionalidad Barranquilla - Ballena, conforme a la Resolución 502 032 de 2023 y la 502 067 de 2024 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG). Este proyecto tiene como objetivo habilitar el transporte de hasta 170 millones de pies cúbicos diarios (MPCD) de gas desde Barranquilla hasta el punto de interconexión con el sistema de TGI S.A. E.S.P. en Ballena, facilitando el acceso a las fuentes de gas del Caribe colombiano por parte de la demanda del interior del país.

Si bien, la fecha de entrada en operación está prevista para agosto de 2027, según los plazos establecidos por la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME) y adoptados por el Ministerio de Minas y Energía, la compañía colocó en operación una capacidad de transporte de 120 MPCD de manera anticipada. La remuneración de la entrada temprana será mediante las tarifas reguladas para los tramos correspondientes, mientras que la inversión y los gastos asociados a operación, administración y mantenimiento (AOM) de la solución definitiva que trata el proyecto UPME se realizará a través de los flujos de ingresos anuales oficializados por la CREG en las mencionadas resoluciones.

En términos de impacto financiero, no se prevén efectos materiales en los próximos años, ya que Promigas cuenta con contratos de capacidad firmes con una vida promedio vigente de 6 años. Así mismo, Promigas trabaja en conjunto con los productores para implementar soluciones eficientes que faciliten la conexión de nuevas fuentes de suministro al sistema de transporte.

A mediano plazo, se espera que la entrada en operación de los campos offshore y nuevas fuentes onshore, junto con la ampliación de la terminal de regasificación de SPEC, refuercen la capacidad de respuesta ante posibles coyunturas de abastecimiento.

Adicionalmente, para el año 2026, Surtigas S.A. E.S.P. y Gases de Occidente S.A. E.S.P., como empresas distribuidoras de gas no presentan requerimientos adicionales de gas natural, ya que cuentan con contratos vigentes que cubren la totalidad de su demanda estimada para dicho periodo.

A mediano plazo, ambas compañías están desarrollando gestiones comerciales activas para asegurar la obtención de los volúmenes necesarios que les permitan atender sus proyecciones de demanda y garantizar la continuidad del servicio.

c) Riesgos de mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que los cambios en los precios de mercado, por ejemplo, en las tasas de cambio, tasas de interés o precios de las acciones, afecten los ingresos de las Compañías o el valor de los instrumentos financieros que mantiene. El objetivo de la administración del riesgo de mercado es administrar y

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

controlar las exposiciones a este riesgo dentro de parámetros razonables y al mismo tiempo optimizar la rentabilidad.

1) *Factores macroeconómicos*

Los principales factores macroeconómicos que tienen impacto sobre los resultados financieros de Promigas y sus subordinadas son la devaluación, inflación y la tasa de interés.

La exposición de tasa de cambio fue mitigada con la contratación de instrumentos de cobertura financiera (Forwards), los cuales se contratan siempre que las tasas futuras de venta de dólares estadounidenses sean mayores o iguales a las bases macroeconómicas presupuestadas por las Compañías.

En cuanto a la inflación, IBR y DTF y demás tasas de interés, las Compañías presentan una exposición debido a que la mayoría de la deuda se encuentra indexada a estos índices macroeconómicos. El riesgo por estas variables se logra mitigar manteniendo un monitoreo permanente lo que permite la toma de decisiones de manera oportuna, manteniendo o refinanciando los créditos existentes o contratando nuevas obligaciones, siempre buscando, en caso de ser posible, minimizar los costos financieros.

- *Vulnerabilidad ante variaciones en la tasa de interés y la tasa de cambio*

Las fluctuaciones en las tasas de interés podrían afectar a las Compañías positiva o negativamente; sin embargo, para mitigar algún impacto negativo que se pueda presentar, todas y cada una de las obligaciones financieras son contratadas sin penalidad por prepago con el fin de poder beneficiarse en casos de tener disminuciones de tasas en el mercado.

En cuanto a la vulnerabilidad a la tasa de cambio, se analiza cada proyecto de manera independiente para determinar su exposición y la estrategia a implementar que podría ser a través de la contratación de derivados o la implementación de contabilidad de coberturas. Por ejemplo, las cuentas de activo que se tengan en moneda extranjera pueden cubrirse de manera natural con financiación en la misma moneda. Las obligaciones financieras o cuentas por pagar en moneda extranjera que no tengan cobertura natural con una cuenta activa pueden cubrirse con la contratación de derivados o con derivados contables. Con las medidas implementadas se busca minimizar el riesgo cambiario.

- *Riesgo de variación en el tipo de cambio de moneda extranjera*

Promigas está expuesta a variaciones en el tipo de cambio que surgen de transacciones en varias monedas, principalmente, dólares estadounidenses. El riesgo de tipo de cambio surge de instrumentos financieros denominados en moneda extranjera.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son aquellos que fueron realizados en monedas diferentes de la moneda funcional de la compañía. Al 31 de diciembre 2025 y 2024, los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera que integran el consolidado son:

Exposición al tipo de cambio (Expresado miles)

	2025		2024	
	Dólares americanos	Soles Peruanos	Dólares americanos	Soles Peruanos
Activo				
Efectivo	51.849	30.635	74.911	28.285
Activos financieros por cartera de créditos a costo amortizado	414.025	284.240	412.798	233.886
Otras cuentas por cobrar	76.866	8.054	100.607	3.164
Otros activos	10.403	244.527	38.450	255.055
Total, activo	553.143	567.456	626.766	520.390
Pasivo				
Pasivos	(1.199.805)	(361.807)	(1.198.322)	(381.817)
Total, pasivo	(1.199.805)	(361.807)	(1.198.322)	(381.817)
Posición activa (pasiva) neta en moneda extranjera del Estado de Situación Financiera consolidado	(646.662)	205.649	(571.556)	138.573

A continuación, se presenta la sensibilidad de la posición pasiva ante distintos escenarios de variación de la TRM:

Variable	Escenario	Diciembre 31, 2025			Diciembre 31, 2024		
		TRM	Posición pasiva	Variación	TRM	Posición pasiva	Variación
	Alto (+10%)	4.132,79	(2.672.517)	\$ (242.956)	4.850,07	(2.772.084)	\$ (252.008)
TRM USD/COP	Medio	3.757,08	(2.429.561)	-	4.409,15	(2.520.076)	-
	Bajo (-10%)	3.381,37	(2.186.605)	\$ 242.956	3.968,24	(2.268.069)	\$ 252.007

Contabilidad de cobertura

Promigas S.A. E.S.P. y sus subsidiarias están expuestas al riesgo de tipo de cambio principalmente por transacciones en monedas distintas a su moneda funcional, asociadas a inversiones de capital (CAPEX), costos operativos (OPEX), compra y transporte de gas, pólizas de seguros y cuentas por cobrar. Con el fin de mitigar la volatilidad en los flujos de efectivo y en los resultados, La Compañía y subsidiarias utiliza instrumentos financieros derivados tipo forward non-delivery, designados como coberturas contables de conformidad con la NIIF 9 – Instrumentos Financieros, sin fines especulativos.

La política aplicable consiste en cubrir partidas presupuestadas altamente probables, tanto de CAPEX como de OPEX, garantizando la ejecución de los planes de negocio y neutralizando el riesgo cambiario sin asumir posiciones especulativas sobre la divisa. Las coberturas se designan como coberturas de flujo de efectivo, coberturas de grupos de transacciones esperadas altamente probables (TEAP) o coberturas de grupos de activos financieros reconocidos, según la naturaleza del riesgo cubierto.

La condición de altamente probable ha sido evaluada considerando, entre otros aspectos, la planeación financiera y presupuestos aprobados, la existencia de contratos u órdenes de compra con proveedores o clientes,

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

la recurrencia histórica de las operaciones, la capacidad financiera y operacional del Grupo y el impacto que tendría la no ejecución de dichas transacciones sobre los planes de negocio. Los horizontes de cobertura se encuentran entre 3 y 18 meses, dependiendo del tipo de exposición.

Resumen consolidado de coberturas:

Tipo de cobertura	Sociedades	Objeto cubierto	Moneda	Horizonte	Instrumento
Cobertura de flujo de efectivo – CAPEX	Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Egresos por inversiones de CAPEX	USD	Hasta 18 meses	Forward venta USD
Cobertura de flujo de efectivo – Costos operativos	Gases de Occidente S.A. E.S.P. / Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Compra y transporte de gas	USD	Hasta 12 meses	Forward compra USD
Cobertura sobre grupo de activos financieros	Gases del Norte del Perú S.A.C. / Gases del Pacífico S.A.C.	Cuentas por cobrar a largo plazo	PEN	1 a 12 meses	Forward venta USD
Cobertura de flujo de efectivo – Seguros	Promigas S.A. E.S.P. / Promioriente S.A. E.S.P. / Promisol S.A.S.	Facturas por recibir por pólizas de seguros	USD	Hasta 3 meses	Forward compra USD

Coberturas de flujo de efectivo – Inversiones de CAPEX

Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.

El objeto cubierto corresponde a egresos por inversiones de CAPEX, hasta por el valor nominal de los contratos forward contratados para cada período mensual, específicamente para la porción determinada a través de la relación USD-COP al momento de la recepción de las facturas. Estas coberturas corresponden a transacciones esperadas altamente probables, con un horizonte de hasta 18 meses.

El riesgo cubierto es el riesgo de cambio en la magnitud de los flujos de efectivo asociados a la porción de egresos de CAPEX de proyectos denominados y liquidados en COP, atribuible a fluctuaciones en la paridad COP-USD. El objetivo de la cobertura es mitigar la incertidumbre respecto a la magnitud de dichos flujos y asegurar la ejecución adecuada de las inversiones proyectadas.

La estrategia consiste en la contratación sucesiva de contratos forward de venta de moneda extranjera para fijar el tipo de cambio aplicable a los flujos cubiertos.

Coberturas de flujo de efectivo – Costos operativos de gas

Gases de Occidente S.A. E.S.P. y Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.

El objeto cubierto corresponde a la porción de los desembolsos denominados en moneda extranjera por concepto de compra de gas, así como a la porción de los desembolsos asociados al transporte de gas determinados mediante la relación COP-USD de la facturación mensual. Estas coberturas corresponden a transacciones esperadas altamente probables, con un horizonte de hasta 12 meses.

El riesgo cubierto es el riesgo cambiario que afecta la magnitud de los flujos de caja asociados a los costos de venta por compra y transporte de gas, denominados en USD y liquidados en COP conforme a la paridad regulatoria COP-USD. El objetivo de la cobertura es mitigar la incertidumbre sobre la magnitud de los

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

desembolsos en COP y fijar el margen de contribución del negocio de comercialización y distribución de gas, el cual no busca exposición a variaciones en la tasa de cambio.

La estrategia consiste en la contratación sucesiva de contratos forward de compra de moneda extranjera.

Coberturas sobre grupos de activos financieros

Gases del Norte del Perú S.A.C. y Gases del Pacífico S.A.C.

El objeto cubierto corresponde a un grupo de cuentas por cobrar a largo plazo, denominadas en soles peruanos (PEN), que incluyen margen de promoción e IGV. Dicho grupo de activos financieros se renueva de manera permanente durante el período cubierto, manteniendo un monto total constante igual o superior al monto designado en la cobertura, con un horizonte de 1 a 12 meses.

El riesgo cubierto corresponde al riesgo de mercado por variaciones en la tasa de cambio PEN-USD que afectan la medición de las cuentas por cobrar reconocidas. El objetivo de la cobertura es mitigar la incertidumbre asociada a dichas fluctuaciones durante el período cubierto.

La estrategia consiste en la contratación sucesiva de contratos forward de venta de moneda extranjera.

Coberturas de flujo de efectivo – Pólizas de seguros

Promigas S.A. E.S.P., Promioriente S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S.

El objeto cubierto corresponde a facturas por recibir, en fechas previamente establecidas con los proveedores, asociadas al pago de pólizas de seguros. Estas coberturas corresponden a transacciones esperadas altamente probables, con un horizonte de hasta 3 meses.

El riesgo cubierto es el riesgo de cambio en la magnitud de los flujos de efectivo asociados a los costos por renovación de pólizas de seguros denominados en USD y registrados en COP, atribuible a fluctuaciones en la paridad COP-USD. El objetivo de la cobertura es mitigar la incertidumbre respecto a la magnitud de dichos flujos.

La estrategia consiste en la contratación de contratos forward de compra de moneda extranjera.

a) Riesgo de precio

Las empresas de transporte y de distribución de gas al ser negocios regulados, tienen un precio de venta establecido directamente por el gobierno a través de la Comisión de Regulación Energía y Gas (CREG) y por períodos determinados; por lo anterior, no tienen riesgos de fluctuaciones. Los cambios en precios se generan en los momentos de recálculos de las tarifas cuando la CREG define la metodología y las variables a incluir en el respectivo cálculo.

b) Riesgo de crédito

El riesgo de crédito representa la posibilidad de pérdida financiera para las Compañías si un cliente o contraparte en un instrumento financiero incumple con sus obligaciones contractuales, y se origina, principalmente, del activo financiero a valor razonable, a costo amortizado y el efectivo.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Promigas S.A. E.S.P., junto con sus subsidiarias Surtigas S.A. E.S.P., Gases de Occidente S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Gases del Pacífico S.A.C., y Gases del Norte del Perú S.A.C., enfrentan exposición al riesgo de crédito a través del Programa de financiación no bancaria – Brilla, el servicio de comercialización y distribución de gas natural, contratos con arrendamiento implícito y otros servicios. Este riesgo surge cuando los deudores incumplen sus obligaciones, causando pérdidas financieras. La máxima exposición al riesgo de crédito es el monto de los compromisos reflejados en los activos financieros y el estado consolidado de situación financiera.

La cartera de transporte y distribución de gas es una cartera de recaudo a 30 días y se encuentra adecuadamente garantizada, por lo tanto, presenta un riesgo poco significativo de recuperabilidad. Con respecto al riesgo de cartera por Financiación No Bancaria, la política de Brilla establece las directrices para la gestión y aprobación del crédito, con el Consejo Directivo Brilla como máxima autoridad, encargado de fijar los cupos de crédito para cada distribuidora y supervisar el análisis y seguimiento de las solicitudes.

Las compañías siguen la normativa NIIF 9 y su metodología de cálculo de pérdida esperada para reflejar el deterioro de cartera. La evidencia de deterioro incluye dificultades financieras significativas de los deudores e incrementos en la probabilidad de incumplimiento.

El deterioro de la cartera se calcula con base en el modelo de pérdida crediticia esperada de la NIIF 9, considerando indicadores como mora mayor a 90 días. Mensualmente, se realiza un análisis de cartera vencida por edades, y trimestralmente el Comité de Cartera revisa indicadores, estrategias de recuperación y la gestión de cobro realizada por firmas contratistas, identificando tendencias de morosidad para establecer planes de acción inmediatos.

Al cierre de cada período, la compañía evalúa si un activo financiero o un grupo de activos muestra deterioro, evidenciado por eventos como dificultades financieras de deudores, incumplimientos de pago o condiciones económicas adversas que afecten los flujos de efectivo. El deterioro se cuantifica considerando exposición, probabilidad de incumplimiento y severidad, determinados así:

- Exposición es el importe del riesgo contraído en el momento de impago de la contraparte.
- Probabilidad de incumplimiento es la probabilidad de que la contraparte incumpla sus obligaciones de pago de capital y/o intereses. La probabilidad de incumplimiento va asociada al rating/scoring de cada contraparte/operación.
- Severidad es la estimación de la pérdida en caso de que se produzca impago. Depende principalmente de las características de la contraparte y de la valoración de las garantías o colateral asociado a la operación.

Si en períodos posteriores, se pusiera de manifiesto una recuperación del valor del activo financiero valorado al costo amortizado, la pérdida por deterioro reconocida será revertida. Esta reversión tendrá como límite el valor en libros que hubiese tenido el activo financiero en caso de no haberse registrado la pérdida por deterioro de valor. El registro de la reversión se reconoce en los resultados del período.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Para efectos del análisis de deterioro de la cartera Promigas dispuso una segmentación que permite identificar las características comunes en las cuentas por cobrar de un mismo grupo y características heterogéneas entre las cuentas por cobrar de diferentes grupos. Esta segmentación es la siguiente:

- Cuentas por cobrar por transporte y distribución de gas.
- Financiación no Bancaria.
- Otras cuentas por cobrar.

Definición de pérdida para análisis grupal: La pérdida se define como el monto no recuperado dado el plazo máximo de vida esperado para obtener recuperaciones. Promigas ha definido como pérdida la suma de:

- Cuentas por cobrar castigadas durante la ventana de tiempo de 12 meses
- Valor no recuperado de la cuenta por cobrar durante a ventana de 12 meses.

Se clasifican los créditos en cada una de las etapas considerando las siguientes definiciones:

- Etapa 1: Todos los créditos que tengan una mora menor a 30 días.
- Etapa 2: Todos los créditos que tengan una mora entre 30 y 89 días.
- Etapa 3: Todos los créditos que tengan una mora igual o mayor a 90 días.

Todos los créditos que tengan 360 días de mora tendrán una provisión del 100%.

Los ratios de provisión a aplicar para la cartera tienen incluidos el análisis de escenarios y la información prospectiva.

A fin de determinar si el riesgo de la cartera no se ha aumentado de manera significativa realiza un análisis con base en los siguientes aspectos:

- Aspectos cuantitativos – Considerando que la gestión interna de las Compañías no considera un modelo de calificación para discriminar a los clientes, no se considera la transición de etapas a través de la medición de la probabilidad de default lifetime.
- Aspectos cualitativos - De manera cualitativa se consideran las transiciones entre etapas por el concepto de refinanciación de acuerdo con la marca de refinanciado, normalizado o retiro de la marca.
- Backstops - La transición entre Etapas se realiza principalmente por los “Backstops” (atrasos) definidos en la política de Promigas y subordinadas.

La cartera se castiga tras 12 meses de mora, siempre que exista evidencia de gestión previa.

Concentración de la cartera

En el marco de la gestión del riesgo de crédito, se lleva a cabo un monitoreo continuo del riesgo de concentración mediante el análisis detallado de la cartera por cada uno de los diferentes segmentos de negocio, la revisión de los límites de exposición y el establecimiento de políticas de administración. Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía y sus subordinadas no han identificado riesgos significativos en este aspecto.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Las notas 7 (Efectivo) y 8 (Activos financieros al costo amortizado), incluyen los saldos expuestos por la Compañía y Subordinadas al riesgo de crédito.

En cuanto a Brilla, teniendo en cuenta los usuarios a los que va dirigido el programa, se asignan cupos con base en los criterios establecidos en la Política de Financiación No Bancaria y se incrementan anualmente según el comportamiento del IPC en el país. A 31 de diciembre de 2025, los cupos asignados eran en promedio de \$7.8 millones (2024: 6.8 millones), cupos que se determinan a partir de scores de originación que estiman la probabilidad de incumplimiento de los usuarios y su capacidad de pago. El indicador de cartera vencida se monitorea por localidad para controlar deterioro de esta.

A 31 de diciembre de 2025, la cartera de Brilla consolidada incrementó un 8,51%, con respecto al mismo periodo del año anterior. Este resultado se explica principalmente teniendo en cuenta la implementación de la estrategia de crecimiento para Brilla.

c) Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con la imposibilidad de cumplir con las obligaciones adquiridas con los acreedores, para lo cual la Compañía revisa diariamente sus recursos disponibles. Con la información obtenida se determinan las necesidades de liquidez y se toman las decisiones necesarias para definir la estrategia de colocación de excedentes de liquidez, buscando optimizar la rentabilidad y minimizando el riesgo de concentración.

A nivel consolidado, Promigas dispone de cupos de crédito con entidades financieras locales e internacionales por un total de \$2,4 billones. Adicionalmente, cuenta con \$1 billón disponible en el marco de su Programa de Emisión de Bonos Local. La Compañía mantiene una estrategia financiera robusta, respaldada por su calificación de grado de inversión otorgada por Fitch Ratings (Nacional: AAA; Internacional: BBB-) y Moody's (Internacional: Baa3), además de una generación constante de flujos de caja que asegura los recursos y la liquidez necesarios para operar con estabilidad.

Promigas y subordinadas garantizan la continuidad operativa a través de contratos a largo plazo con sus clientes y una sólida infraestructura que respalda la prestación de sus servicios. Esto permite a la Compañía cumplir con sus compromisos frente a acreedores y accionistas, fortaleciendo su posición financiera y su reputación en el mercado.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Los siguientes son los vencimientos contractuales de los pasivos financieros restantes al término del periodo sobre el que se informa, incluyendo los pagos estimados de intereses:

Diciembre 31, 2025		Flujos de efectivo contractuales						
En miles de pesos	Valor en libros	Menor a 1 año	De 1 a 2 años	De 2 a 3 años	De 3 a 4 años	De 4 a 5 años	Mayor a 5 años	flujos contractuales
Pasivos financieros								
Préstamos bancarios	4.550.428.339	594.171.276	1.058.352.243	1.433.054.688	170.127.647	1.259.835.989	34.886.496	4.550.428.339
Intereses préstamos bancarios	28.194.322	453.595.392	502.757.628	302.289.657	163.289.009	90.065.765	955.158	1.512.952.609
Emisiones de bonos	5.154.559.958	150.000.000	67.500.000	67.500.000	1.319.199.200	1.483.282.400	1.864.937.957	4.952.419.557
Intereses emisiones de bonos	32.916.998	356.629.362	319.691.518	312.507.209	294.764.140	255.554.272	4.921.315.052	6.460.461.553
pasivos por arrendamiento financiero	992.626.266	141.840.468	138.675.209	147.650.083	153.188.894	175.246.760	236.024.851	992.626.265
Intereses pasivos por arrendamiento	10.762.365	78.939.112	74.333.079	61.292.025	45.319.722	33.227.679	12.675.292	305.786.909
Totales	10.769.488.248	1.775.175.610	2.161.309.677	2.324.293.662	2.145.888.612	3.297.212.865	7.070.794.806	18.774.675.232

d) Riesgo de tasa de interés

Las Compañías tienen exposiciones a los efectos de fluctuaciones en el mercado de tasas de interés que afectan su posición financiera y sus flujos de caja futuros.

Por lo anterior, las Compañías revisan periódicamente las condiciones de las obligaciones financieras para analizar si se sustituyen, se pagan anticipadamente o se gestionan coberturas. El 100% de las obligaciones financieras son contratadas sin cláusulas de penalidad por prepago con el fin de poder beneficiarse en casos de tener disminuciones de tasas en el mercado.

Promigas S.A. E.S.P. y sus subordinadas contratan créditos indexados a la tasa Depósitos a Término Fijo (DTF), el Índice de Precios al Consumidor (IPC), la Unidad de Valor Real (UVR), el Indicador Bancario de Referencia (IBR), Secured Overnight Financing Rate (SOFR) y Tasa Fija. asimismo, las emisiones de bonos ordinarios en pesos colombianos (COP) están indexadas al IPC y a la UVR, mientras que la emisión en dólares estadounidenses (USD) se encuentra a tasa fija.

En cuanto a la deuda financiera Consolidada al 31 de diciembre de 2025, estaba conformada en un 34,44% IBR; 24,27% Fijo; 20,59% IPC; 13,33% SOFR; 5,26% UVR; y 0,11% DTF y al 31 de diciembre de 2024 estaba conformada en un 29,72 % IBR; 32,39% Fijo; 20,74% IPC; 11,46% SOFR; 5,35% UVR y 0,33% DTF.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

La sensibilidad del resultado neto de la variación de los tipos de interés es la que se detalla en el cuadro a continuación:

Efecto en la variación de IBR:

Diciembre 31, 2025

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor COP \$Miles
IBR	Bajo	11,24%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 20.794.968
	Medio	12,24%	Utilidad Neta/Patrimonio	-
	Alto	13,24%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ (20.794.968)

Diciembre 31, 2024

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor COP \$Miles
IBR	Bajo	11,45%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 16.671.474
	Medio	12,45%	Utilidad Neta/Patrimonio	-
	Alto	13,45%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ (16.671.474)

Efecto en la variación de DTF:

Diciembre 31, 2025

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor COP \$Miles
DTF	Bajo	10,70%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 63.627
	Medio	11,70%	Utilidad Neta/Patrimonio	-
	Alto	12,70%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 63.627

Diciembre 31, 2024

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor COP \$Miles
DTF	Bajo	10,46%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 187.238
	Medio	11,46%	Utilidad Neta/Patrimonio	-
	Alto	12,46%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ (187.238)

Efecto en la variación del IPC:

Diciembre 31, 2025

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor COP \$Miles
IPC (1)	Bajo	9,31%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 14.752.428
	Medio	10,31%	Utilidad Neta/Patrimonio	-
	Alto	11,31%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ (14.752.428)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Diciembre 31, 2024

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor COP \$Miles
IPC (1)	Bajo	8,81%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 14.637.708
	Medio	9,81%	Utilidad Neta/Patrimonio	-
	Alto	10,81%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ (14.637.708)

(1) Incluye efecto de variación de UVR que está correlacionada con variación del IPC en consecuencia de la emisión de bonos ordinarios locales indexados en UVR.

Efecto en la variación del SOFR:

Diciembre 31, 2025

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor US \$Miles
SOFR	Bajo	5,72%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 2.024
	Medio	6,72%	Utilidad Neta/Patrimonio	-
	Alto	7,72%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ (2.024)

Diciembre 31, 2024

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor US \$Miles
SOFR	Bajo	6,41%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 1.459
	Medio	7,41%	Utilidad Neta/Patrimonio	-
	Alto	8,41%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ (1.459)

Para las anteriores sensibilidades, se parte de la base del escenario medio el cual es el escenario real. Se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 100 puntos básicos y una tasa de impuesto del 40%, con respecto al escenario medio.

6. DETERMINACIÓN DE VALOR RAZONABLE

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Compañía y subordinadas requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

La Compañía y subordinadas cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye el equipo de finanzas que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable.

El valor razonable de los activos y pasivos financieros que se negocian en mercados activos (como los activos financieros en títulos de deuda y de patrimonio y derivados cotizados activamente en bolsas de valores o en mercados interbancarios) se basa en precios de mercados cotizados al cierre de la negociación en la fecha de cierre del período.

Un mercado activo es un mercado en el cual las transacciones para activos o pasivos se llevan a cabo con la frecuencia y el volumen suficientes con el fin de proporcionar información de precios de manera continua.

El valor razonable de activos y pasivos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina mediante técnicas de valoración permitidas por las NCIF que están en línea con las establecidas por la Superintendencia Financiera. Promigas utiliza una variedad de métodos y asume que se basan en condiciones de mercado existentes a la fecha de cierre de cada período. Las técnicas de valoración utilizadas para forward, incluye el uso de transacciones similares recientes en igualdad de condiciones, referencias a otros instrumentos que sean sustancialmente iguales, análisis de flujo de caja descontado, modelos de precios de opciones y otras técnicas de valoración comúnmente utilizadas por los participantes del mercado que usan al máximo los datos del mercado y confían lo menos posible en datos específicos de entidades.

La Compañía y subordinadas desarrollan modelos financieros internos, que se basan en métodos y técnicas de valoración generalmente aceptados y estandarizados, para la medición de instrumentos que no tengan un mercado activo, y para los cuales no se cuente ni con transacciones recientes, ni con información de mercado observable. Dichos modelos se utilizan para estimar el precio al que tendría lugar una transacción ordenada para vender el activo o transferir el pasivo entre participantes del mercado en la fecha de la medición en condiciones de mercado presentes.

La salida de un modelo siempre es una estimación o aproximación de un valor que no puede determinarse con certeza, y las técnicas de valoración empleadas pueden no reflejar plenamente todos los factores pertinentes a las posiciones de la Compañía. Por lo tanto, las valoraciones se ajustan, en caso de ser necesario, para permitir factores adicionales, incluidos riesgos del modelo, de liquidez y de contraparte.

La jerarquía del valor razonable tiene los siguientes niveles:

- *Las entradas de Nivel 1* son precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la Compañía pueda acceder a la fecha de medición.
- *Las entradas de Nivel 2* son entradas diferentes a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que sean observables para el activo o el pasivo, ya sea directa o indirectamente.
- *Las entradas de Nivel 3* son entradas no observables para el activo o el pasivo.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El nivel en la jerarquía del valor razonable dentro del cual la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad se determina con base de la entrada del nivel más bajo que sea significativa para la medición del valor razonable en su totalidad. Para ello, la importancia de una entrada se evalúa con relación a la medición del valor razonable en su totalidad. Si una medición del valor razonable utiliza entradas observables que requieren ajustes significativos con base en entradas no observables, dicha medición es una medición de Nivel 3. La evaluación de la importancia de una entrada particular a la medición del valor razonable en su totalidad requiere juicio, teniendo en cuenta factores específicos del activo o del pasivo.

La determinación de lo que se constituye como observable requiere un juicio significativo por parte de Promigas, que considera datos observables aquellos datos del mercado que ya están disponibles, que son distribuidos o actualizados regularmente, que son confiables y verificables, que no tienen derechos de propiedad, y que son proporcionados por fuentes independientes que participan activamente en el mercado en referencia.

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Compañía y subordinadas requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

Mediciones de valor razonable sobre base recurrente

Mediciones de valor razonable sobre bases recurrentes son aquellas que las NCIF requieren o permiten en el estado consolidado de situación financiera al final de cada periodo contable.

La siguiente tabla analiza, dentro de la jerarquía del valor razonable, los activos y pasivos (por clase) de Promigas y sus subordinadas medidas al valor razonable sobre bases recurrentes al:

	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 2	Nivel 3
Activo				
Operaciones de coberturas por cobrar	\$ 638.392	-	1.302.074	-
Instrumentos de deuda con cargo a resultados	84.088.841	-	-	-
Instrumentos financieros con cargo a resultados (1)	146.562.025	-	134.584.785	-
Instrumentos financieros a valor razonable con cargo a resultados (1)	300.000	-	300.000	-
Instrumentos de patrimonio con cargo a ORI (1)	-	30.032.561	-	26.817.243
Activos financieros de contratos de concesión (1)	-	2.635.436.894	-	4.181.835.343
Propiedades de inversión	11.490.388	-	11.057.144	-
	<u>\$ 243.079.646</u>	<u>2.665.469.455</u>	<u>147.244.003</u>	<u>4.208.652.586</u>
Pasivo				
Acreedores por posición pasiva de coberturas	\$ 2.935.399	-	168.153	-

(1) Ver nota 8. Activos financieros a valor razonable

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Promigas y sus subordinadas no poseen activos y pasivos que puedan ser clasificados en el Nivel 1 teniendo en cuenta que para que un activo y un pasivo pueda clasificarse en este nivel, sus valores se deben basar en precios de mercado cotizados en mercados activos.

Los instrumentos financieros que no cotizan en mercados activos, pero que se valoran de acuerdo con precios de mercado cotizados, cotizaciones de corredores o fuentes de precio alternativas apoyadas por entradas observables, se clasifican en el Nivel 2. Se incluye los derivados por contratos de coberturas de monedas extranjeras y derivativas de venta libre. Como las inversiones de Nivel 2 incluyen posiciones que no se negocian en mercados activos y/o están sujetas a restricciones de transferencia, las valoraciones pueden ajustarse para reflejar la falta de liquidez o no transferibilidad, que generalmente se basan en la información disponible del mercado.

Cuando un precio para un activo o pasivo idéntico no es observable, una entidad medirá el valor razonable utilizando una técnica de valoración que maximice el uso de datos de entrada observables. Si al determinar el valor razonable se utilizan datos de entrada no observables, incluyendo los supuestos sobre riesgo, estos instrumentos financieros son categorizados en el Nivel 3. En este nivel 3 de jerarquía de valor razonable se encuentran los activos financieros de los contratos de concesión que son medidos a valor razonable.

Promigas S.A. E.S.P. y sus subordinadas miden a valor razonable con cambios en resultados los activos financieros asociados a contratos de concesión de gasoductos, que contemplan al término del período contractual, mecanismos de liquidación económica de la infraestructura concesionada, conforme a los términos establecidos en dichos contratos. El valor razonable se determina mediante la aplicación del enfoque de ingresos, considerando los flujos de caja estimados a perpetuidad que serían generados por los activos que se encuentran bajo concesión, desde la fecha de terminación del período de concesión en adelante. En cada período se ajusta el valor razonable teniendo en cuenta cambios en los supuestos de la tasa de descuento de la empresa (WACC) y en los flujos estimados.

Los supuestos utilizados en los cálculos del valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión fueron:

- Fechas de terminación, renovación o modificación de los contratos de concesión.
- Flujos de caja operacionales de los activos en concesión considerando las siguientes premisas:
 - ✓ Flujo de caja libre generado únicamente por activos en concesión.
 - ✓ Períodos remanentes de utilización de activos de concesión
 - ✓ Valor a perpetuidad del Flujo de Caja Libre (FCLF) del año n.
 - ✓ Valor actual del valor residual descontado al WACC ⁽¹⁾.
 - ✓ Ingresos del negocio concesionado proyectado, incluidos los incrementos por inversiones asociadas al negocio.
 - ✓ No fueron incluidos los negocios por Financiación no Bancaria – Brilla.
 - ✓ Costos y Gastos directamente implicados en la generación de los ingresos del negocio concesionado.
 - ✓ Depreciaciones y amortizaciones fiscales, pues su función dentro de la metodología de valoración es de escudo fiscal.
 - ✓ Inversiones proyectadas del negocio concesionado. i.e: Loop del Sur.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- ✓ Inversiones en mantenimiento de infraestructura en el largo plazo, necesarias para garantizar la operación y la continua generación de caja del sistema de gasoductos.

(1) WACC (Weighted Average Cost of Capital o Costo Promedio Ponderado de Capital) nominal calculado bajo metodología CAPM, el cual es actualizado periódicamente.

- El valor a perpetuidad considera gradiente de crecimiento. Para Promigas del 3,0%. Fuentes de Mercado -CAPM
 - ✓ Beta desapalancado USA (Oil/Gas Distribution): Promedio últimos 5 años Damodaran
 - ✓ Tasa Libre de Riesgo, Fuente: Promedio Geométrico 1998-2023 de los bonos del tesoro americano "T-Bonds".
 - ✓ Retorno de Mercado, Fuente: Promedio Geométrico 1998-2023 Damodaran "Stocks" USA.
 - ✓ Prima de Mercado: Retorno de Mercado –Tasa Libre de Riesgo.
 - ✓ Prima de Riesgo País: Promedio últimos 5 años EMBI (Diferencia entre los bonos soberanos a 10 años de Colombia y los "T-Bonds" a 10 años). Damodaran
 - ✓ Mercado Emergente: Promedio últimos 5 años Prima Equity países Emergentes (Lambda - Damodaran)

Los datos de entrada no observables significativos utilizados en la medición del valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión en Colombia son: a) los flujos de efectivos esperados (2025: \$4.278.425 millones; 2024: \$5.642.741 millones), compuestos por los ingresos generados por activos en concesión, costos y gastos operacionales de estos activos, inversiones relacionadas; b) la tasa descuento ajustada por riesgo (tasa WACC) (2025: entre 8,31% y 8,56%; 2024: entre 8,44% y 8,67%) con la finalidad de tener en cuenta las fuentes de capital empleadas y su proporción en el capital total de las Compañías, para determinar el costo promedio de consecución de recursos de capital propio y deuda financiera. Los incrementos (disminuciones) en cualquiera de esos datos de entrada considerados aisladamente darían lugar a una medición del valor razonable significativamente menor (mayor). Los cambios en los supuestos utilizados para la proyección de ingresos, costos y gastos se reflejan en la medición del activo financiero.

Promigas y sus subordinadas revisan las valoraciones de Nivel 3 periódicamente y consideran lo apropiado de las entradas del modelo de valoración y el resultado de la valoración utilizando diversos métodos y técnicas de valoración estandarizados en la industria. En la selección del modelo de valoración más apropiado se consideran los resultados que históricamente han tenido una alineación más precisa con las transacciones reales de mercado.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se presenta la sensibilidad del valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión que son medidos a valor razonable, considerando escenarios bajo y alto cambiando los principales supuestos en más o menos 10 puntos básicos:

Impacto Utilidad antes de impuestos	Alto	Bajo
	<i>Cifras en millones</i>	
Tasas de interés de descuento	(83.661)	87.318
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	51.130	(49.330)
Tasas de interés de descuento	4,3%	4,5%
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	2,7%	(2,6%)

Las valoraciones de los activos financieros de contratos de concesión son consideradas en el nivel 3 de la jerarquía de medición del valor razonable.

A continuación, el movimiento de los activos clasificados a nivel 3:

	Activos financieros de contratos de concesión	Instrumentos de patrimonio con cargo al ORI
Saldo a 1 de enero, 2024	\$ 3.830.916.382	23.741.569
Compras o gastos capitalizados (neto)	-	1.737.806
Ganancias (Perdidas) incluidas en resultados	350.918.961	-
Valoraciones reconocidas en ORI	-	1.337.868
Saldo a diciembre, 2024	4.181.835.343	26.817.243
Compras o gastos capitalizados (neto)	-	1.551.300
Ganancias (Perdidas) incluidas en resultados	623.162.563	-
Valoraciones reconocidas en ORI	-	1.664.018
Reclasificación (1)	(2.169.561.012)	-
Saldo a diciembre, 2025	\$ 2.635.436.894	30.032.561

(1) Reconocimiento como propiedad, planta y equipo del valor asignado al control residual de los activos asociados al contrato Ballena–Cartagena, que serán operados para el transporte de gas en el marco de la Ley 142 de 1994 que regula los servicios públicos.

La nota 8 incluye información de los activos financieros que se miden a valor razonable de las concesiones de Promigas y subordinadas.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****7. EFECTIVO**

El efectivo se integra de la siguiente forma:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
En moneda nacional		
Caja	\$ 162.233	184.475
Bancos (1)	364.462.989	356.624.666
	<u>364.625.222</u>	<u>356.809.141</u>
En moneda extranjera		
Caja	200.493	197.545
Bancos (1)	245.575.536	352.289.059
	<u>245.776.029</u>	<u>352.486.604</u>
Efectivo en el estado consolidado de flujos de efectivo	\$ <u>610.401.251</u>	<u>709.295.745</u>

(1) Seguidamente se detalla la calidad crediticia determinada por agentes calificadoros de riesgo independientes, de las principales instituciones financieras en la cual la Compañía y subordinadas mantienen fondos en efectivo:

Calidad crediticia	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
AAA	\$ 551.022.913	524.777.282
AA	-	68.445
AA+	25.282.224	112.415.664
A+	2.197.971	5.570.957
BBB+	31.535.417	66.081.377
	\$ <u>610.038.525</u>	<u>708.913.725</u>

No existen restricciones en el uso del efectivo de Promigas y subordinadas.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

8. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

Los activos financieros a valor razonable comprenden lo siguiente:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente:		
Instrumentos financieros con cargo a resultados	146.562.025	134.584.785
Valoración contratos forward (1)	638.392	1.302.074
Instrumentos de deuda a valor razonable corriente (2)	84.088.841	-
Activo financiero – Contrato de concesión (3)	23.986.491	147.300.319
	<u>\$ 255.275.749</u>	<u>283.187.178</u>
Porción no corriente:		
Instrumentos financieros con cargo a resultados	\$ 300.000	300.000
Instrumentos de patrimonio con cambios en el ORI	30.032.561	26.817.243
Activo financiero – Contrato de concesión (4)	2.635.436.894	4.181.835.343
	<u>\$ 2.665.769.455</u>	<u>4.208.952.586</u>

(1) Instrumentos derivados - Derivados de cobertura:

Descripción del tipo de cobertura:

- (a) Non Delivery Forward (NDF) de compra por cobertura de flujo de caja de un grupo de TEAP relacionadas a (i) compras en proyectos, (ii) NDF de compra de USD para mitigar descalce regulatorio de Gas Natural.
- (b) Non delivery Forward (NDF) de venta para cobertura de flujo de caja de un grupo de transacciones esperadas altamente probables (TEAP) relacionadas a (i) ingresos presupuestados en Promioriente S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S., (ii) NDF riesgo de tasa de cambio por las transacciones de cartera en moneda extranjera y cuentas por cobrar a clientes denominadas en soles peruanos que consideren margen de promoción e IGV, (iii) NDF de flujos en COP presupuestados de proyectos de ampliación de SPEC, y (vi) NDF de compra de dólares para cubrir la recepción y pago de facturas para el pago de pólizas de seguros.

Descripción de la naturaleza de los riesgos que han sido cubiertos: Los derivados cubren riesgos como:

- Cambios en los flujos de caja asociados a ingresos por transporte de gas denominados en dólares estadounidenses (USD) y liquidados en pesos colombianos (COP).
- Cambios en los flujos de caja relacionados con costos de distribución de gas denominados en USD y liquidados en COP.
- Cambios en los flujos de caja vinculados a facturas de compras de equipos para proyectos de servicios energéticos denominadas en USD y registradas en COP.
- Fluctuaciones en los flujos de efectivo atribuibles a cambios en la relación entre el dólar estadounidense (USD) y el sol peruano (PEN).

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- Riesgo de mercado derivado de las variaciones en las tasas de cambio aplicables a cuentas por cobrar denominadas en soles peruanos (PEN), atribuibles a fluctuaciones en la paridad PEN-USD.
- Fluctuaciones en la paridad entre el peso colombiano (COP) y el dólar estadounidense (USD).

Descripción de los periodos en los que ocurren los flujos de efectivo esperados y valor razonable: a 31 de diciembre de 2024, la Compañía y subordinadas tiene contratados 19 contratos NDF, con un promedio ponderado de precios pactados (Strikes) de \$3.827,27 de compra de dólares estadounidenses y 1 forward con una tasa strike de \$4.086,15. La Compañía fue efectiva en las contrataciones.

Contraparte: Bancos y entidades financieras.

A continuación, se detallan los contratos de Forward moneda local – dólar estadounidense:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Número de operaciones	20	22
Nominal en dólares estadounidenses	68.086.015	49.131.058
Monto nacional en miles de pesos colombianos	255.804.606	216.626.205
Valor razonable:		
Activo	638.392	1.302.074
Pasivo	(2.935.399)	(168.153)
Plazo total promedio en días	143	241
Plazo faltante promedio en días	98	183
Elemento cubierto	US\$ 68.086.015	49.131.058

Precios especificados en los contratos forwards de activos financieros en efectivo, así:

Bandas de tiempo acumuladas	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Hasta 1 mes	\$ 48.940.029	44.745.425
Entre 2 y 3 meses	21.924.410	13.966.448
Entre 3 y 12 meses	184.940.167	157.914.332
Total	\$ 255.804.606	216.626.205

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Compañía y sus subordinadas, excepto Surtigas S.A. E.S.P., no tienen obligaciones para entregar activos financieros en títulos de deuda o moneda extranjera ni para recibir activos financieros o moneda extranjera, dado que utilizan derivados de cobertura bajo la modalidad de Non-Delivery Forward de venta o compra. Actualmente, no existen restricciones asociadas a estos instrumentos financieros derivados de cobertura.

- (2) Al cierre de diciembre 2025, el saldo corresponde a Tidis recibidos asociados a solicitudes de devolución de saldos a favor por concepto de impuestos.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- (3) Al 31 de diciembre de 2025, corresponde a cuentas por cobrar de Gases del Pacífico S.A.C. por \$6.038.728 (2024: \$97.288.794) y Gases del Norte del Perú S.A.C. por \$17.947.763 (2024: \$50.011.525). Estos montos están relacionados con el convenio para ejecutar inversiones en bienes financiados con recursos del Fondo de Inclusión Social Energético (FISE), destinados al suministro de gas natural para usuarios residenciales en las concesiones Norte y Piura, conforme al Decreto de Urgencia No. 002-2023. Los proyectos en el marco del FISE han sido asignados formalmente a los operadores de concesiones u otros terceros mediante documentos oficiales emitidos por el gobierno peruano, de cumplimiento obligatorio para dichos operadores. Las actividades pendientes incluyen una modificación del contrato de concesión original, cuyas obligaciones de desempeño comprenden la construcción de obras, así como la operación y el mantenimiento de elementos no contemplados en el diseño inicial del contrato de concesión. La cuenta por cobrar se reconoce de acuerdo con el párrafo 12.16 de la Interpretación CINIIF 12, dado que la remuneración a las concesionarias está garantizada por el Estado peruano al finalizar las obras.
- (4) Corresponde a los montos estimados asociados a los mecanismos contractuales de liquidación económica previstos al momento de la finalización, renovación o modificación de los contratos de concesión. De conformidad con la CINIIF 12 – Acuerdos de Concesión, el operador reconoce un activo financiero por el interés residual sobre la infraestructura cuando, conforme a los términos contractuales, surge un derecho a recibir efectivo u otro activo financiero derivado de un acuerdo legalmente exigible. Dicho activo financiero se mide de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9 – Instrumentos Financieros.

De acuerdo con la NIIF 9 Instrumentos Financieros, el activo financiero se mide a valor razonable en cada periodo que se reporta. Esta medición se hace basada en la aplicación de la NIIF 13 – Medición del Valor Razonable (ver nota 6. Mediciones a valor razonable).

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 1.647.311.258	3.278.970.580
Transmetano E.S.P. S.A.	252.711.899	230.757.609
Surtigas S.A. E.S.P.	488.379.834	447.618.254
Promioriente S.A. E.S.P.	86.757.027	78.147.928
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	160.276.876	146.340.972
	<u>\$ 2.635.436.894</u>	<u>4.181.835.343</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

9. ACTIVOS FINANCIEROS A COSTO AMORTIZADO

A continuación, el detalle de los activos financieros a costo amortizado:

		Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente:			
Títulos de deuda	\$	25.322	25.451
Cuentas por cobrar (1)		1.924.917.533	1.834.493.276
Otras cuentas por cobrar (2)		74.438.790	58.058.666
	\$	<u>1.999.381.645</u>	<u>1.892.577.393</u>
Porción no corriente:			
Certificados y títulos de renta fija	\$	184.033	172.553
Cuentas por cobrar (1)		2.142.657.229	2.638.687.293
Otras cuentas por cobrar (2)		7.414.320	9.725.775
	\$	<u>2.150.255.582</u>	<u>2.648.585.621</u>

(1) Las cuentas por cobrar se detallan a continuación:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente:						
Transporte de gas	\$ 138.015.136	11.459.403	149.474.539	134.040.041	10.680.528	144.720.569
Distribución de gas	744.445.602	6.130.078	750.575.680	756.028.836	4.225.741	760.254.577
Distribución y comercialización de energía	255.349.991	679	255.350.670	233.755.007	697	233.755.704
Financiación No Bancaria-FNB (Brilla) (a)	562.736.836	3.390.014	566.126.850	508.489.546	3.672.372	512.161.918
Arrendamiento financiero (b)	181.229.839	-	181.229.839	158.870.720	-	158.870.720
Otros servicios	144.863.794	23.469	144.887.263	142.593.054	11.514	142.604.568
	<u>2.026.641.198</u>	<u>21.003.643</u>	<u>2.047.644.841</u>	<u>1.933.777.204</u>	<u>18.590.852</u>	<u>1.952.368.056</u>
Deterioro cuentas por cobrar	<u>(122.727.308)</u>	<u>-</u>	<u>(122.727.308)</u>	<u>(117.874.780)</u>	<u>-</u>	<u>(117.874.780)</u>
	<u>\$ 1.903.913.890</u>	<u>21.003.643</u>	<u>1.924.917.533</u>	<u>1.815.902.424</u>	<u>18.590.852</u>	<u>1.834.493.276</u>
Porción no corriente:						
Distribución de gas	299.249.045	-	299.249.045	300.471.707	-	300.471.707
Distribución y comercialización de energía	24.277.133	-	24.277.133	28.274.302	-	28.274.302
Otros servicios (c)	117.167.159	-	117.167.159	118.966.880	-	118.966.880
Financiación no Bancaria-FNB (Brilla) (a)	597.049.496	-	597.049.496	559.825.918	-	559.825.918
Arrendamiento financiero (b)	<u>1.225.029.494</u>	<u>-</u>	<u>1.225.029.494</u>	<u>1.759.106.359</u>	<u>618.656</u>	<u>1.759.725.015</u>
	<u>2.262.772.327</u>	<u>-</u>	<u>2.262.772.327</u>	<u>2.766.645.166</u>	<u>618.656</u>	<u>2.767.263.822</u>
Deterioro cuentas por cobrar	<u>(120.115.098)</u>	<u>-</u>	<u>(120.115.098)</u>	<u>(128.576.529)</u>	<u>-</u>	<u>(128.576.529)</u>
	<u>\$ 2.142.657.229</u>	<u>-</u>	<u>2.142.657.229</u>	<u>2.638.068.637</u>	<u>618.656</u>	<u>2.638.687.293</u>
Total cuenta por cobrar sin deterioro	4.289.413.525	21.003.643	4.310.417.168	4.700.422.370	19.209.508	4.719.631.878
Total deterioro	<u>(242.842.406)</u>	<u>-</u>	<u>(242.842.406)</u>	<u>(246.451.309)</u>	<u>-</u>	<u>(246.451.309)</u>
Saldo neto	<u>\$ 4.046.571.119</u>	<u>21.003.643</u>	<u>4.067.574.762</u>	<u>4.453.971.061</u>	<u>19.209.508</u>	<u>4.473.180.569</u>

(a) Brilla es una iniciativa de financiación no bancaria creada por Promigas, e implementada a través de las empresas de servicio público domiciliario en las cuales Promigas tiene participación. A través de este programa se otorgan a los usuarios con una buena trayectoria en el pago del servicio de gas natural y energía, cupos de crédito con el cual pueden acceder a un amplio portafolio de bienes y servicios.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El aumento se origina por mayor colocación de créditos en el negocio Brilla por estrategia de crecimiento de esta línea de negocio y la entrada de nuevos usuarios; además por el apalancamiento a través de la emisión de bonos sociales con el IFC.

(b) El saldo reconocido a 31 de diciembre de 2025 y 2024 obedece principalmente a:

Contrato entre Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. y Grupo Térmico:

Corresponde al contrato suscrito entre Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. (SPEC) y el Grupo Térmico con fines exclusivos de regasificación de GNL en el momento que sea requerido y bajo las especificaciones de los sistemas necesarios para entregar gas natural. El 24 de septiembre de 2024, SPEC suscribió un acuerdo comercial con cada uno de los clientes por una capacidad adicional de regasificación de hasta 50 MPCD, la cual entró en operación el 1 de diciembre de 2024, y en donde Termobarranquilla S.A. E.S.P. y Termocandelaria S.C.A. S.A.S. E.S.P. tomaron la capacidad adicional por un periodo de cinco (5) años, Enfragen Termoflores S.A. E.S.P. la tomó por tres (3) años.

Durante el periodo entró en vigor una modificación al contrato TUA suscrito con el Grupo Térmico, consistente en la cesión de una porción de la capacidad contratada de almacenamiento de GNL, lo que generó un ajuste en los flujos de efectivo originalmente pactados. En aplicación de los requerimientos de la NIIF 16 y la NIIF 9, la Compañía determinó que esta modificación constituye un cambio sustancial en los flujos contractuales; por lo tanto, procedió a dar de baja el activo financiero original y a reconocer un nuevo activo financiero, medido al valor presente de los flujos futuros ajustados utilizando la tasa implícita del acuerdo. Este recálculo no generó impacto en el resultado del periodo, dado que el valor presente del nuevo activo financiero coincide con el importe en libros del activo sustituido.

Contrato entre Promisol S.A.S. y Hocol S.A.:

Promisol S.A.S. y Hocol S.A. suscribieron un contrato en el año 2014 en el cual Promisol S.A.S. se compromete a desarrollar y gestionar la ingeniería, diseño operar y mantener los sistemas necesarios para entregar gas natural proveniente de los campos al sistema de transporte de la costa norte. De acuerdo con el análisis contable realizado, el contrato contiene un arrendamiento implícito con características de arrendamiento financiero. El 1 de agosto de 2024, Promisol S.A.S. y Hocol S.A. suscribieron un otro sí al contrato inicial, con el objetivo de aumentar la capacidad instalada de los sistemas. De acuerdo con el análisis contable realizado, la modificación de este contrato se reconoció como un arrendamiento separado, en la medida en que el incremento en la “capacidad instalada de los sistemas” añade al cliente el derecho a usar más activos subyacentes y a su vez el incremento en las tarifas remunera las nuevas inversiones a realizar por parte de Promisol S.A.S. Esto implica que Promisol S.A.S. tendría que controlar de manera separada los flujos del proyecto.

A 31 de diciembre de 2025 y 2024, no existe ningún gravamen o restricción sobre el saldo de la cuenta deudores.

Activos del contrato

A 31 de diciembre de 2025 y 2024, las cuentas por cobrar incluyen los activos del contrato ascienden a \$472.969.367 y \$574.047.308, respectivamente. Los activos del contrato se relacionan principalmente con el derecho de la Compañía y subordinadas a la contraprestación del trabajo realizado, pero no facturado a la fecha del informe en los contratos de bienes y servicios.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El siguiente es un resumen de los años en los cuales se recaudarán las cuentas por cobrar no corrientes:

Año	Diciembre, 2025	Año	Diciembre, 2024
2027	\$ 731.451.834	2026	\$ 689.309.362
2028	427.073.741	2027	511.274.771
2029	385.206.315	2028	461.802.327
2030	389.824.462	2029	1.035.301.885
2031 en adelante	329.215.975	2030 en adelante	69.575.477
	<u>\$ 2.262.772.327</u>		<u>\$ 2.767.263.822</u>

La composición de las cuentas por cobrar por edades es la siguiente:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
De 0 a 30 días (vigente)	\$ 2.745.587.046	\$ 3.591.135.046
Vencida 31 - 90 días	357.375.014	708.961.815
Vencida 91 - 180 días	100.475.757	121.271.010
Vencida 181 - 360 días	126.069.950	87.374.979
Vencida más de 360 días	980.909.401	210.889.028
	<u>\$ 4.310.417.168</u>	<u>\$ 4.719.631.878</u>

(2) Las otras cuentas por cobrar están conformadas como se muestra a continuación:

Otras cuentas por cobrar	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente:						
Préstamos concedidos	\$ 16.672.463	-	16.672.463	14.603.975	-	14.603.975
Dividendos por cobrar	-	1.896.610	1.896.610	-	-	-
Otros deudores (a)	63.712.515	2.032.547	65.745.062	52.177.191	2.004.248	54.181.439
	80.384.978	3.929.157	84.314.135	66.781.166	2.004.248	68.785.414
Deterioro préstamos concedidos	(9.875.345)	-	(9.875.345)	(10.726.748)	-	(10.726.748)
	<u>\$ 76.969.132</u>	<u>3.929.157</u>	<u>80.898.289</u>	<u>56.054.418</u>	<u>2.004.248</u>	<u>58.058.666</u>
Porción no corriente						
Préstamos concedidos	9.946.123	-	9.946.123	12.415.577	-	12.415.577
Otros deudores	4.520	-	4.520	3	-	3
	9.950.643	-	9.950.643	12.415.580	-	12.415.580
Deterioro préstamos concedidos	(2.536.323)	-	(2.536.323)	(2.689.805)	-	(2.689.805)
	<u>7.414.320</u>	<u>-</u>	<u>7.414.320</u>	<u>9.725.775</u>	<u>-</u>	<u>9.725.775</u>

- a) El incremento se genera principalmente por mayores adiciones en las cuentas de servicios por cobrar de la compañía Surtigas S.A. E.S.P por \$9.083.399.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El siguiente es un resumen de los años en los cuales se recaudarán las otras cuentas por cobrar clasificadas como no corriente:

Año	Diciembre, 2025	Año	Diciembre, 2024
2027	\$ 2.611.642	2026	\$ 951.004
2028	515.484	2027	1.102.818
2029	372.071	2028	1.524.350
2030	387.974	2029	1.142.265
2031 en adelante	6.063.472	2030 en adelante	7.695.143
	<u>\$ 9.950.643</u>		<u>\$ 12.415.580</u>

El siguiente es el movimiento consolidado del deterioro de cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Saldo al inicio del ejercicio	\$ (259.867.862)	(245.055.522)
Deterioro cargado al gasto	(150.189.061)	(176.820.055)
Castigo	102.593.332	113.005.163
Recuperación de otros deudores castigados	(37.654)	-
Reintegro de deterioro con abono a resultados	46.631.056	54.078.612
Ajustes por conversión	5.616.115	(5.076.060)
Saldo al final del ejercicio	<u>\$ (255.254.074)</u>	<u>(259.867.862)</u>

Garantías Otorgadas por los deudores

Para garantizar las deudas de clientes nacionales se cuenta con garantías bancarias, pagarés en blanco con cartas de instrucciones y contratos/órdenes de compra/oferta mercantil. Algunos contratos de transporte tienen póliza de seguro para ejecutar en caso de incumplimiento.

Para los préstamos de cartera Brilla se constituyen pagarés en blanco con cartas de instrucciones y para las deudas con los empleados se suscriben libranzas y se pignoran las prestaciones sociales en caso de retiro.

Actualmente, no hay restricciones relacionadas con cuentas por cobrar.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

10. INVENTARIOS

A continuación, se muestra la composición de los saldos de inventarios:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Mercancía en existencia y materiales para la prestación de servicios (1)	209.070.890	165.571.184
Inventarios en tránsito	2.045.251	939.300
Inventarios en poder de terceros (2)	12.066.158	19.436.097
	223.182.299	185.946.581
Deterioro de inventarios (3)	(5.461.253)	(4.224.645)
	<u>\$ 217.721.046</u>	<u>181.721.936</u>

(1) El saldo está compuesto principalmente por acometidas, reguladores, tuberías de polietileno, externa, y otros materiales e implementos utilizados en la construcción de redes externas e internas de distribución de gas natural, así como por materiales y equipos gasodomésticos manufacturados. Adicionalmente, en este rubro se reconocen los medidores adquiridos para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía en Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P., así como el inventario de gas natural perteneciente a la Compañía Gases del Pacífico.

(2) Material entregado a contratistas para prestación de servicios conexos a la comercialización y distribución de energía. Estos servicios incluyen construcciones de redes eléctricas, estudios de ingeniería, ejecuciones de diseños eléctricos, alumbrados público y en ocasiones navideños y mantenimiento a clientes particulares.

En el inventario están incluidos los siguientes elementos pernos, luminarias, medidores, baterías sellos, laminas conectores entre otros requeridos para el funcionamiento de la operación. Al 31 de diciembre de 2025, la variación en este rubro se explica por una menor transferencia de inventarios a los contratistas o aliados responsables de ejecutar dichos proyectos, lo cual refleja un ajuste en el ritmo de avance o en la planificación de entregas dentro del periodo evaluado.

(3) El siguiente es el movimiento del deterioro de inventarios:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Saldo al inicio del ejercicio	\$ (4.224.645)	(5.124.986)
Deterioro cargado a gastos	(1.608.465)	(1.801.556)
Castigo	109.514	288.945
Reintegro de deterioro con abono a resultados	-	2.427.176
Ajuste por conversión	262.343	(56.692)
Costo de activos dados de baja	-	42.468
Saldo al final del ejercicio	<u>\$ (5.461.253)</u>	<u>(4.224.645)</u>

Durante 2025 y 2024, se reconocieron inventarios como gastos del periodo en costo de ventas y prestación de servicios por \$7.776.243 y \$29.724.871, respectivamente.

Actualmente, no existen gravámenes o garantías sobre el inventario de Promigas y subordinadas.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

11. OTROS ACTIVOS

El siguiente es un detalle de los otros activos:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente:		
Gastos pagados por anticipado	\$ 125.688.558	128.830.225
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos	83.666.162	46.044.381
Depósitos en garantía (1)	88.156.682	121.284.410
	<u>\$ 297.511.402</u>	<u>296.159.016</u>
Porción no corriente:		
Depósitos	\$ 841.763	800.190
Gastos pagados por anticipado	110.795.235	110.644.812
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos	195.726.105	237.179.417
Otros activos reembolsables	10.047.055	6.585.618
	<u>\$ 317.410.158</u>	<u>355.210.037</u>

- (1) La variación obedece principalmente a la constitución de garantías para cubrir los precios en bolsa de los contratos de energía, bajo el derivado Futuros Energéticos por parte de Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P. por \$19.119.367 (2024: 27.240.845), así como una disminución en custodias por garantías para la misma compañía por \$(24.264.867).

12. INVERSIONES EN ASOCIADAS

Identificación y actividad económica de las Compañías asociadas

Gas Natural de Lima y Callao S.A.C. – Tiene por objeto social la distribución de gas natural, incluyendo la comercialización de equipos, su instalación, mantenimiento y realización de actividades vinculadas a los hidrocarburos y/o distribución. Su domicilio principal es en Lima Perú.

Gases del Caribe S.A. E.S.P. - Fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 25 de noviembre de 1966 y tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases y derivados de hidrocarburos; la construcción y explotación de gasoductos de gas natural de tipo industrial, comercial y domiciliario y la compra y venta de elementos, servicios y artefactos relacionados con la venta y distribución de gases combustibles y afines. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Barranquilla, Colombia. Su vida jurídica expira el 26 de enero del año 2083.

E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P. – Tiene por objeto social la compra, venta, producción y comercialización de energía en cualquiera de sus formas, desarrollo o comercialización de productos y/o servicios para la gestión de los riesgos relacionados con el negocio de energía y prestación de servicios de asesoría integral en la adquisición y uso de energéticos. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Barranquilla, Colombia. Su vida jurídica expira el 6 de agosto de 2104.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se presenta el detalle de las inversiones en asociadas:

Compañía	Actividad Económica	Lugar de Residencia	Porcentaje poseído	Valor en libros	Ingresos método de participación	Efecto en ORI
Diciembre, 2025						
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Distribución de gas	Perú	40,00%	\$ 573.724.350	177.555.528	(128.598.099)
Gases del Caribe S.A. E.S.P. (1)	Distribución de gas	Colombia	30,99%	357.601.894	107.463.795	(392.154)
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercialización de gas	Colombia	33,33%	1.188.988	272.826	-
				<u>932.515.232</u>	<u>285.292.149</u>	<u>(128.990.253)</u>

Diciembre, 2024						
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Distribución de gas	Perú	40,00%	\$ 699.909.479	169.284.610	73.763.634
Gases del Caribe S.A. E.S.P. (1)	Distribución de gas	Colombia	30,99%	348.945.617	116.984.118	(189.571)
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercialización de gas	Colombia	32,41%	2.249.495	97.885	-
				<u>1.051.104.591</u>	<u>286.366.613</u>	<u>73.574.064</u>

- (1) Para calcular y registrar el método de participación, la Compañía efectúa homologación de principios contables para alinear las políticas contables con las de Promigas S.A. E.S.P.

La nota 15 incluye la plusvalía generada en las inversiones en subordinadas y asociadas.

A continuación, se detallan los movimientos de las inversiones en asociadas:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Saldo al inicio del ejercicio	\$ 1.051.104.591	946.722.734
Dividendos decretados por Compañías	(274.770.697)	(255.558.820)
Método de participación con efecto a resultados	285.292.148	286.366.613
Otro resultado Integral del ejercicio en asociadas	(128.990.253)	73.574.064
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas	(120.557)	-
Saldo al final del ejercicio	<u>\$ 932.515.232</u>	<u>1.051.104.591</u>

A continuación, se detallan los dividendos decretados y recibidos por las asociadas al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
Compañía	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente
Gases del Caribe	98.294.807	(88.465.326)	96.509.459	(86.858.513)
Gas Natural de Lima y Callao	175.142.558	(165.212.528)	157.716.030	(160.987.350)
Energía Eficiente	1.333.332	(1.204.450)	1.333.331	(1.199.998)
	<u>274.770.697</u>	<u>(254.882.304)</u>	<u>255.558.820</u>	<u>(249.045.861)</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, se resume la información financiera de cada asociada significativa de la Compañía, ajustada por cualquier diferencia en las políticas contables:

Diciembre, 2025

<u>Compañía</u>		<u>Activos</u>	<u>Pasivos</u>	<u>Patrimonio</u>
Gas Natural de Lima y callao S.A.C.	\$	6.204.218.008	4.803.759.499	1.400.458.509
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	\$	4.817.617.489	3.625.933.636	1.191.683.853
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.		123.107.156	105.497.486	17.609.670

Diciembre, 2024

<u>Compañía</u>		<u>Activos</u>	<u>Pasivos</u>	<u>Patrimonio</u>
Gas Natural de Lima y callao S.A.C.	\$	6.998.396.357	5.235.887.349	1.762.509.008
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	\$	3.708.557.906	2.581.571.369	1.126.986.537
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.		127.393.826	104.424.555	22.969.271

Diciembre, 2025

<u>Compañía</u>		<u>Ingresos</u>	<u>Utilidad antes de impuesto</u>	<u>Impuesto a las ganancias</u>	<u>Resultado del Período</u>
Gas Natural de Lima y callao S.A.C.	\$	3.734.931.749	623.420.350	179.531.530	443.888.820
Gases del Caribe S.A. E.S.P.		3.520.990.603	496.101.158	149.370.124	346.731.034
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.		380.633.585	1.253.099	434.620	818.479

Diciembre, 2024

<u>Compañía</u>		<u>Ingresos</u>	<u>Utilidad antes de impuesto</u>	<u>Impuesto a las ganancias</u>	<u>Resultado del Período</u>
Gas Natural de Lima y callao S.A.C.	\$	3.638.097.497	618.163.663	184.869.790	433.293.873
Gases del Caribe S.A. E.S.P.		2.526.263.592	511.587.031	131.286.160	380.300.871
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.		289.350.829	3.756.869	673.774	3.083.095

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

13. ROPIEDADES, GASODUCTOS, REDES, PLANTA Y EQUIPOS

El siguiente es un detalle por tipo de propiedades, gasoductos, redes, planta y equipos:

	Diciembre, 2025				Diciembre, 2024			
	Costo	Depreciación acumulada	Deterioro acumulado	Total	Costo	Depreciación acumulada	Deterioro acumulado	Total
Terrenos	\$ 100.804.188	-	(1.865.488)	98.938.700	107.453.420	-	(1.865.488)	105.587.932
Construcciones en curso	227.487.524	-	-	227.487.524	117.279.303	-	-	117.279.303
Maquinaria, planta y equipos en montaje	161.761.211	-	-	161.761.211	128.285.001	-	-	128.285.001
Construcciones y edificaciones	159.640.723	(31.144.459)	-	128.496.264	128.075.911	(27.900.781)	-	100.175.130
Gasoductos y plantas (1)	3.353.556.912	(98.872.556)	-	3.254.684.356	565.612.753	(82.786.893)	-	482.825.860
Redes no concesionadas	517.543.122	(83.316.444)	-	434.226.678	502.825.123	(75.008.418)	-	427.816.705
Plantas de generación	193.155.870	(1.191.779)	-	191.964.091	1.711.977	(82.327)	-	1.629.650
Maquinaria y equipos	365.727.612	(151.766.409)	(1.964)	213.959.239	329.283.558	(147.352.358)	(4.192.711)	177.738.489
Muebles y enseres	25.759.507	(14.922.757)	-	10.836.750	22.959.743	(13.225.367)	-	9.734.376
Equipos de computación y comunicación	72.816.605	(48.914.645)	-	23.901.960	63.522.875	(43.557.140)	-	19.965.735
Flota y equipos de transporte	13.274.363	(9.083.248)	-	4.191.115	11.290.502	(8.861.576)	-	2.428.926
Mejoras en propiedades	8.706.681	(4.581.243)	-	4.125.438	7.889.713	(3.607.450)	-	4.282.263
	<u>\$ 5.200.234.318</u>	<u>(443.793.540)</u>	<u>(1.867.452)</u>	<u>4.754.573.326</u>	<u>1.986.189.879</u>	<u>(402.382.310)</u>	<u>(6.058.199)</u>	<u>1.577.749.370</u>

- (1) Con ocasión al vencimiento del plazo para el ejercicio de la opción de compra no ejercida por el concedente, se procede con el reconocimiento como propiedad, planta y equipo del valor asignado al control residual de los activos asociados al contrato Ballena–Cartagena, que serán operados para el transporte de gas en el marco de la Ley 142 de 1994 que regula los servicios públicos.

Las propiedades, gasoductos, redes, planta y equipos no están sujetas a gravámenes o garantías.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se detalla el movimiento de las propiedades, gasoductos, redes, planta y equipos:

	Terrenos	Construcción en curso	Maquinaria, planta y equipos en montaje	Construcciones y edificaciones	Gasoductos y plantas	Redes no concesionadas	Plantas de generación	Maquinaria y equipos	Muebles y enseres	Equipos de computación y comunicación	Flota y equipos de transporte	Mejoras en propiedades arrendadas	Total
<u>Costo</u>													
Saldo a 1 de enero de 2024	99.120.383	70.366.624	65.894.669	116.332.224	554.977.356	486.174.615	-	286.599.571	19.536.043	55.902.266	10.849.043	5.017.142	1.770.769.936
Compras	1.331.785	110.204.197	163.974.738	-	179.614	102.266	74.967	41.644.803	2.547.319	7.047.151	391.660	1.427.067	328.925.567
Adición intereses capitalizables	-	4.149.615	5.361.283	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.510.898
Adición nuevos contratos de arrendamiento	-	-	24.675.330	-	-	-	-	(24.675.330)	-	-	-	-	-
Costos de personal capitalizado	-	391.417	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	391.417
Reconocimiento arrendamiento financiero arrendador-constructor (2)	-	(4.534.139)	(131.058.471)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(135.592.610)
Capitalizaciones	162.955	(53.200.855)	(5.470.350)	10.924.376	10.637.101	17.141.664	976.614	16.196.284	920.047	776.610	-	638.973	(296.581)
Depreciación capitalizada	-	2.117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.117
Retiros, ventas y bajas	(27.000)	(6.169.026)	(1.180.657)	-	(136.583)	(538.858)	-	(2.651.049)	(389.284)	(1.827.399)	(212.275)	(159.136)	(13.291.267)
Reclasificaciones	-	(5.479.580)	5.465.639	(422.007)	-	(54.564)	660.396	(409.031)	-	-	-	422.007	182.860
Descuento tributario	-	(1.256.032)	(4.472.584)	-	(44.735)	-	-	(5.704.847)	-	(3.027)	-	-	(11.481.225)
Traslados mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(58.996)	-	(58.996)
Ajustes por conversión	6.865.297	3.003.415	5.095.404	1.241.318	-	-	-	18.283.157	345.618	1.627.274	321.070	543.660	37.326.213
ORI por coberturas reciclado	-	(198.450)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(198.450)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	\$ 107.453.420	117.279.303	128.285.001	128.075.911	565.612.753	502.825.123	1.711.977	329.283.558	22.959.743	63.522.875	11.290.502	7.889.713	1.986.189.879
Compras (1)	-	166.543.371	139.912.105	-	-	45.874	-	13.690.052	1.972.758	5.037.482	1.471.629	13.338	328.686.609
Intereses capitalizables	-	8.862.988	8.536.875	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.399.863
Costos capitalizados de personal contratista.	-	1.154.038	245.715	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.399.753
Adición nuevos contratos de arrendamiento	-	-	(16.786.306)	-	-	-	-	(1.924.711)	-	-	-	-	(18.711.017)
Reconocimiento arrendamiento financiero arrendador (2)	-	(2.906.830)	(15.614.201))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(18.521.031)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Terrenos	Construcción en curso	Maquinaria, planta y equipos en montaje	Construcciones y edificaciones	Gasoductos y plantas	Redes no concesionadas	Plantas de generación	Maquinaria y equipos	Muebles y enseres	Equipos de computación y comunicación	Flota y equipos de transporte	Mejoras en propiedades arrendadas	Total
Capitalizaciones	303.495	(114.474.532)	(63.710.420)	10.711.419	59.920.844	14.672.125	16.154.238	65.646.242	1.489.663	7.055.772	1.209.623	1.021.531	-
Depreciación capitalizada	-	2.248	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.248
Retiros, ventas y bajas	-	(29.095)	(367.366)	-	(2.368.040)	-	-	(14.883.361)	(121.407)	(723.362)	(194.296)	-	(18.686.927)
Reclasificaciones	-	7.922.817	(7.933.714)	-	-	-	-	(125)	-	-	-	482.404	471.382
Traslado de activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	(84.516)	-	-	-	(84.516)
Descuento tributario	-	(1.159.810)	(3.186.143)	-	(18.522)	-	-	(1.506.017)	-	(6.234)	-	-	(5.876.726)
Reconocimiento de activos contratos soluciones energéticas (3)	-	-	-	-	-	-	175.289.655	-	-	-	-	-	175.289.655
Ajustes por conversión	(7.641.206)	(11.086.370)	(7.620.335)	(1.669.241)	-	-	-	(24.578.026)	(456.734)	(2.069.928)	(503.095)	(700.305)	(56.325.240)
Reclasificación desde activo financiero y PPE (4)	688.479	62.679.909	-	22.522.634	2.730.409.877	-	-	-	-	-	-	-	2.816.300.899
ORI por coberturas	-	(7.300.513)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.300.513)
Saldo a 31 de diciembre de 2025	\$ 100.804.188	227.487.524	161.761.211	159.640.723	3.353.556.912	517.543.122	193.155.870	365.727.612	25.759.507	72.816.605	13.274.363	8.706.681	5.200.234.318
<u>Depreciación acumulada</u>													
Saldo a 1 de diciembre de 2024	\$ -	-	-	(24.589.487)	(73.518.919)	(67.022.010)	-	(121.584.413)	(11.634.016)	(38.639.886)	(7.845.273)	(2.294.110)	(347.128.114)
Depreciación cargada a gastos	-	-	-	(3.379.397)	(9.268.219)	(8.081.000)	(74.711)	(19.693.521)	(1.638.881)	(5.534.998)	(1.001.894)	(627.370)	(49.299.991)
Depreciación retiros, ventas y bajas	-	-	-	-	2.362	94.590	-	1.305.043	309.142	1.709.847	203.802	66.545	3.691.331
Reclasificaciones	-	-	-	422.007	-	2	(7.616)	7.616	-	-	-	(422.007)	2
Traslado de activos a mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58.996	-	58.996
Depreciación capitalizada	-	-	-	-	(2.117)	-	-	-	-	-	-	-	(2.117)
Ajustes por conversión	-	-	-	(353.904)	-	-	-	(7.387.083)	(261.612)	(1.092.103)	(277.207)	(330.508)	(9.702.417)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	\$ -	-	-	(27.900.781)	(82.786.893)	(75.008.418)	(82.327)	(147.352.358)	(13.225.367)	(43.557.140)	(8.861.576)	(3.607.450)	(402.382.310)
Depreciación cargada a gastos	-	-	-	(3.667.237)	(18.435.052)	(8.308.026)	(1.109.452)	(22.791.688)	(2.119.620)	(7.275.754)	(740.487)	(1.318.290)	(65.765.606)
Depreciación retiros, ventas y bajas	-	-	-	-	2.351.638	-	-	9.222.240	121.029	635.471	189.246	-	12.519.624
Reclasificaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(71.088)	(71.088)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Terrenos	Construcción en curso	Maquinaria, planta y equipos en montaje	Construcciones y edificaciones	Gasoductos y plantas	Redes no concesionadas	Plantas de generación	Maquinaria y equipos	Muebles y enseres	Equipos de computación y comunicación	Flota y equipos de transporte	Mejoras en propiedades arrendadas	Total
Depreciación capitalizada	-	-	-	-	(2.249)	-	-	-	-	-	-	-	(2.249)
Ajustes por conversión	-	-	-	423.559	-	-	-	8.454.264	301.201	1.282.778	329.569	415.585	11.206.956
Saldo a 31 de diciembre de 2025	\$ -	-	-	(31.144.459)	(98.872.556)	(83.316.444)	(1.191.779)	(152.467.541)	(14.922.757)	(48.914.645)	(9.083.248)	(4.581.243)	(443.793.540)
Deterioro diciembre 31, 2024	(1.865.488)	-	-	-	-	-	-	(4.192.711)	-	-	-	-	(6.058.199)
Deterioro diciembre 31, 2025	(1.865.488)	-	-	-	-	-	-	(1.964)	-	-	-	-	(1.867.452)
Saldo Neto													
Saldo a diciembre 31, 2024	\$ 105.587.932	117.279.303	128.285.001	100.175.130	482.825.860	427.816.705	1.629.650	177.738.489	9.734.376	19.965.735	2.428.926	4.282.263	1.577.749.370
Saldo a diciembre de 2025	\$ 98.938.700	227.487.524	161.761.211	128.496.264	3.254.684.356	434.226.678	191.964.091	213.959.239	10.836.750	23.901.960	4.191.115	4.125.438	4.754.573.326

- (1) Este rubro corresponde principalmente a las adiciones realizadas en Promigas S.A. E.S.P, Promioriente S.A. E.S.P. y Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P., asociadas para esta última compañía a proyectos de inversión para construcción de Compresor de Boi Iof Gas, ampliación del Terminal de Regasificación y ejecución de proyecto para virtualización del sistema DRP.
- (2) Comprende los proyectos que cumplen las condiciones para ser reconocidos como arrendamiento financiero implícito, una vez se encuentran disponibles para su uso. A diciembre 31 de 2025 y 2024, el movimiento está comprendido por transacciones realizadas por: Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S.
- (3) Corresponde al reconocimiento como propiedades, planta y equipo de los proyectos solares desarrollados por las compañías Promigas S.A. E.S.P. por \$98.739.302, Surtigas S.A. E.S.P. por \$18.586.502, Gases de Occidente S.A. E.S.P. por \$1.118.511 y Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. por \$56.845.340.
- (4) Con ocasión al vencimiento del plazo para el ejercicio de la opción de compra no ejercida por el concedente, se procede con el reconocimiento como propiedad, planta y equipo del valor asignado al control residual de los activos asociados al contrato Ballena–Cartagena, que serán operados para el transporte de gas en el marco de la Ley 142 de 1994 que regula los servicios públicos

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- (5) El valor bruto de las propiedades, gasoducto, redes, planta y equipos totalmente depreciados que se encuentran en uso se detallan a continuación:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Edificaciones	\$ 7.000.906	6.314.422
Redes	1.332.574	1.332.574
Maquinaria, equipos y herramientas	20.759.416	12.825.299
Muebles, enseres y equipos de oficina	7.126.743	6.159.405
Equipos de comunicación y computación	30.546.229	28.423.369
Equipos de transporte	2.496.350	2.878.543
	<u>\$ 69.262.218</u>	<u>57.933.612</u>

Actualmente, no hay restricciones relacionadas con las propiedades, gasoductos, redes, planta y equipos, ni tampoco activos sujetos a garantías por préstamos concedidos.

14. ACTIVOS INTANGIBLES - CONCESIONES

El siguiente es un detalle por tipo de activos concesionados:

Diciembre, 2025					Diciembre, 2024				
	Costo	Amortización acumulada	Deterioro acumulado	Total	Costo	Amortización acumulada	Deterioro acumulado	Total	
Terrenos	\$ 66.371.318	(6.607.161)	-	59.764.157	80.185.596	(8.543.322)	-	71.642.274	
Construcciones en curso (1)	454.259.780	-	-	454.259.780	455.414.864	-	-	455.414.864	
Gasoductos y redes	5.816.150.17	(1.169.098.192)	(1.024.926)	4.646.027.299	7.022.033.644	(1.608.480.061)	(8.684.407)	5.404.869.176	
Maquinaria y equipos	625.921.291	(248.675.575)	-	377.245.716	619.928.026	(247.696.596)	-	372.231.430	
Edificios	56.874.860	(16.054.886)	-	40.819.974	89.604.356	(19.254.724)	-	70.349.632	
Mejoras en propiedad ajena	356.010	(206.161)	-	149.849	850.623	(237.961)	-	612.662	
	<u>7.019.933.676</u>	<u>(1.440.641.975)</u>	<u>(1.024.926)</u>	<u>5.578.266.775</u>	<u>8.268.017.109</u>	<u>(1.884.212.664)</u>	<u>(8.664.407)</u>	<u>6.375.120.038</u>	

- (1) Al 31 de diciembre de 2025, incluye el saldo de las concesiones en construcción de las subordinadas Gases del Norte del Perú S.A.C. y Gases del Pacífico S.A.C. por \$61.401.789 y \$129.265.144, respectivamente, para un total de \$190.666.933 (\$45.049.269 y \$164.486.326 para un total de \$209.535.595 al 31 de diciembre de 2024).

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se detalla el movimiento de los activos en concesión:

	Terrenos	Construcciones en curso	Gasoductos y redes	Maquinaria y equipos	Edificios	Mejoras en propiedad ajena	Total
Costo							
Saldo a 1 de enero de 2024	\$ 73.014.815	319.698.201	6.043.896.980	610.995.194	60.569.551	496.524	7.108.671.265
Adiciones	-	465.803.169	114.878.154	11.482.018	-	29.803	592.193.144
Adición Intereses capitalizables	-	26.847.035	12.585.720	-	-	-	39.432.755
Costos de personal capitalizado	-	2.794.899	4.500.490	-	-	-	7.295.389
Valoración concesiones en curso por avance de obra	-	139.467.872	-	-	-	-	139.467.872
Capitalización de activos en curso	679.377	(523.258.408)	459.423.214	34.121.013	29.034.805	296.582	296.583
Adición provisiones capitalizadas	(22.056)	805.106	1.400.000	626.572	-	-	2.809.622
Reajuste provisiones existentes capitalizadas	-	-	(2.268.739)	-	-	-	(2.268.739)
Depreciación capitalizada	-	285.982	-	-	-	-	285.982
Retiros	(4.163.701)	(288.095)	(2.958.831)	(14.437.861)	-	-	(21.848.488)
Reclasificaciones	-	3.502	(718.569)	-	-	-	(715.067)
Traslado compromiso plan de inversión	-	-	(28.670.832)	-	-	-	(28.670.832)
Indemnizaciones recibidas en especie	-	-	1.299.935	-	-	-	1.299.935
Traslados	168.746	3.969	(172.715)	-	-	-	-
Traslado descuento tributario	-	(2.025.343)	(7.353.173)	-	-	-	(9.378.516)
Traslados mantenidos para la venta (1)	-	-	-	(33.399.542)	-	-	(33.399.542)
Ajustes por conversión	10.508.415	25.276.975	426.192.010	10.540.632	-	27.714	472.545.746
Saldo a 31 de diciembre de 2024	\$ 80.185.596	455.414.864	7.022.033.644	619.928.026	89.604.356	850.623	8.268.017.109
Adiciones	-	408.612.956	126.092.102	10.735.562	-	-	545.440.620
Adición Intereses capitalizables	-	31.670.141	12.465.758	-	-	-	44.135.899
Costos de personal capitalizado	-	4.523.879	2.712.645	-	-	-	7.236.524
Valoración concesiones por avance de obra	-	141.949.209	-	-	-	-	141.949.209
Capitalización de activos en curso	817.979	(506.799.105)	459.443.682	42.760.328	3.777.116	-	-
Adición provisiones capitalizadas	-	910.783	13.234.784	659.481	-	-	14.805.048
Reajuste provisiones existentes capitalizadas	-	-	2.820.876	-	-	-	2.820.876
Depreciación capitalizada	-	185.021	-	-	-	-	185.021
Retiros	-	(1.230.522)	(8.487.446)	(44.550)	-	-	(9.762.518)
Reclasificaciones (2)	(3.535.892)	(62.679.909)	(1.254.803.715)	(35.238.973)	(36.506.612)	-	(1.392.765.101)
Traslado compromiso plan de inversión	-	-	(14.738.394)	-	-	-	(14.738.394)
Traslados	-	24.660.136	(24.660.136)	-	-	(482.404)	(482.404)
Traslado descuento tributario	-	(2.702.393)	(12.728.368)	-	-	-	(15.430.761)
Ajustes por conversión	(11.096.365)	(40.255.280)	(507.235.015)	(12.878.583)	-	(12.209)	(571.477.452)
Saldo a 31 de diciembre de 2025	\$ 66.371.318	454.259.780	5.816.150.417	625.921.291	56.874.860	356.010	7.019.933.676

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Terrenos	Construcciones en curso	Gasoductos y redes	Maquinaria y equipos	Edificios	Mejoras en propiedad ajena	Total
<u>Amortización acumulada</u>							
Saldo a 1 de enero de 2024	\$ (6.410.261)	-	(1.310.652.715)	(244.291.629)	(14.180.283)	(164.459)	(1.575.699.347)
Amortización	(1.566.909)	-	(262.344.339)	(34.965.209)	(5.074.441)	(65.976)	(304.016.874)
Retiros	127.979	-	1.194.703	5.692.082	-	-	7.014.764
Depreciación capitalizada	-	-	(44.648)	-	-	-	(44.648)
Reclasificaciones	-	-	(2)	-	-	-	(2)
Traslados	(34.374)	-	34.374	-	-	-	-
Traslado de activos a mantenidos para la venta (1)	-	-	-	26.426.119	-	-	26.426.119
Ajuste en conversión	(659.757)	-	(36.667.434)	(557.959)	-	(7.526)	(37.892.676)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	\$ (8.543.322)	-	(1.608.480.061)	(247.696.596)	(19.254.724)	(237.961)	(1.884.212.664)
Amortización	(1.786.207)	-	(272.418.448)	(34.934.152)	(10.784.141)	(41.089)	(319.964.037)
Costo de activos vendidos y dados de baja	-	-	3.090.815	44.550	-	-	3.135.365
Depreciación capitalizada	-	-	(54.500)	-	-	-	(54.500)
Reclasificación	2.847.414	-	665.802.706	33.117.886	13.983.979	-	715.751.985
Traslados	-	-	-	-	-	71.088	71.088
Ajuste en conversión	874.954	-	42.961.296	792.737	-	1.801	44.630.788
Saldo a 31 de diciembre de 2025	\$ (6.607.161)	-	(1.169.098.192)	(248.675.575)	(16.054.886)	(206.161)	(1.440.641.975)
Deterioro 31 de diciembre de 2024	-	-	(8.684.407)	-	-	-	(8.684.407)
Costo de activos vendidos y dados de baja	-	-	5.124.506	-	-	-	5.124.506
Reclasificación	-	-	2.534.975	-	-	-	2.534.975
Deterioro 31 de diciembre de 2025	\$ -	-	(1.024.926)	-	-	-	(1.024.926)
Saldo Neto:							
Saldo a 31 de diciembre de 2024	\$ 71.642.274	455.414.864	5.404.869.176	372.231.430	70.349.632	612.662	6.375.120.038
Saldo a 31 de diciembre de 2025	\$ 59.764.157	454.259.780	4.646.027.299	377.245.716	40.819.974	149.849	5.578.266.775

- (1) La Gerencia ha iniciado un plan de disposición de los equipos de la Estación Compresora Filadelfia, debido a que, con la entrada en funcionamiento del gasoducto Jobo-Majagua 20", el transporte de gas ya no requiere compresión adicional, haciendo innecesaria su operación. Dado que estos activos están disponibles para la venta de forma inmediata, tienen una alta probabilidad de ser vendidos en un plazo no superior a 12 meses y su negociación se basa en un avalúo técnico que respalda su precio de mercado, se considera que, al 31 de diciembre de 2024, cumplen con las condiciones para ser clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta. En consecuencia, han sido reclasificados por su valor en libros de \$6.973.423.451, dado que este es inferior a su valor razonable menos los costos de disposición.
- (2) Con ocasión al vencimiento del plazo para el ejercicio de la opción de compra no ejercida por el concedente, se procede con el reconocimiento como propiedad, planta y equipo del valor asignado al control residual de los activos asociados al contrato Ballena–Cartagena, que serán operados para el transporte de gas en el marco de la Ley 142 de 1994 que regula los servicios públicos.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

En el desarrollo de sus negocios Promigas y sus subordinadas tienen vigentes los siguientes contratos de concesión:

Propietario de la concesión	Tipo de negocio y país	Objeto	Etapas actual	Fecha inicial	Año de inicio de construcción	Fecha de finalización de concesión
Gas y energía						
Surtigas S.A. E.S.P.	Distribución y comercialización de gas Colombia	Compra, almacenamiento, envasado y distribución de gases derivados de hidrocarburos.	Operación y mantenimiento.	03/1984 a 04/1994	1984	2034 a 2045
Transmetano E.S.P. S.A.	Transporte de gas Colombia	Construcción, operación y mantenimiento de sistemas de transporte de gas.	Operación y mantenimiento	08/1994	1996	2044
Promigas S.A. E.S.P.	Transporte de gas Colombia	Compra, venta, transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo e hidrocarburos en general.	Operación y mantenimiento.	05/1976 a 11/1994	1976	2026 a 2044
Promioriente S.A. E.S.P.	Gas y energía Colombia	Construcción, operación y mantenimiento de gasoductos.	Operación y mantenimiento	09/1995	1995	2045
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas Colombia	Transporte y distribución de gas natural.	Operación y mantenimiento.	08/1998	1998	2047
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Distribución y comercialización de energía Colombia	Administración, operación técnica y comercial, gestión para la provisión de energía eléctrica.	Construcción, Operación y mantenimiento.	01/2010	2010	2035
Gases del Pacífico S.A.C.	Distribución de gas Perú	Compra, venta, producción, comercialización de energía en cualquiera de sus formas.	Operación y mantenimiento.	10/2013	2015	2034
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Regasificación de Gas Natural Licuado Colombia.	Construcción, mantenimiento y administración de puertos.	Operación y mantenimiento	07/2015	2015	2035
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Distribución de gas Perú	Compra, venta, producción, comercialización de energía en cualquiera de sus formas.	Operación y mantenimiento	11/2019	2020	2051

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Con excepción de los contratos de Gases del Pacífico S.A.C., Gases del Norte del Perú S.A.C., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., y Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P., los demás contratos se suscribieron en el marco de regulaciones colombianas existentes para el sector de hidrocarburos que conceden a Promigas y sus subordinadas el derecho para construir, operar, mantener, explotar, y administrar una red de gasoductos de servicio público para el transporte de hidrocarburos iniciando desde la Guajira hasta ciudades principales como Barranquilla y Cartagena con gasoductos troncales y con gasoductos regionales a otras poblaciones de la Costa Atlántica. Estos contratos contemplan los siguientes elementos relevantes:

- Requieren la prestación de servicios de construcción para desarrollar, operar, mantener, explotar y administrar toda una red de gasoductos por Promigas y sus subordinadas.
- Tienen un término de vigencia de 50 años, prorrogables por 20 años más con la aprobación del Ministerio de Minas y Energía.
- La vida útil estimada de los gasoductos objeto de concesión es de 70 años, en condiciones actuales y con el mínimo de mantenimiento requerido.
- En las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos, los gasoductos estarán en condiciones óptimas de operación que garanticen la continuidad en la prestación del servicio público más allá del término contractual de las concesiones.
- Promigas y sus subordinadas reciben un derecho a efectuar cargos a los usuarios del servicio público, que es regulado por el Gobierno que establece las tarifas para el transporte de gas a través de la CREG, teniendo en cuenta las siguientes premisas:
 - ✓ La amortización del capital invertido en la construcción;
 - ✓ Los gastos de sostenimiento, administración y explotación; y
 - ✓ Una ganancia equitativa para el empresario.

La remuneración de Promigas y sus subordinadas contempla, dentro de los términos contractuales aplicables, la posibilidad de recibir contraprestaciones económicas asociadas al valor residual de la infraestructura de transporte existente en los eventos de finalización, renovación o modificación de los contratos de concesión.

Durante los períodos de concesión, las nuevas inversiones y los reforzamientos de infraestructura han sido incorporados en la determinación de las tarifas, las cuales se actualizan periódicamente conforme al marco regulatorio vigente. Dicho esquema tarifario no incorpora, de manera anticipada, eventuales valores residuales que pudieran surgir en los citados eventos contractuales.

Los contratos prevén, como uno de los mecanismos posibles a considerar en las fechas de finalización, renovación o modificación, la transferencia de la infraestructura de transporte bajo las condiciones y oportunidades establecidas contractualmente, en particular: i) una vez transcurridos 30 años desde el inicio del contrato; ii) al término del período inicial de concesión de 50 años; o iii) al cierre de eventuales prórrogas, de existir. En concordancia con lo dispuesto en la CINIIF 12 – Acuerdos de Concesión de Servicios, estos mecanismos permiten asegurar la continuidad en la prestación del servicio público, preservando el control sobre la infraestructura concesionada conforme al marco legal aplicable.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Los valores asociados a dichos mecanismos serán determinados de acuerdo con los procedimientos contractuales previstos entre las partes y, únicamente en caso de no alcanzarse un acuerdo, el valor correspondiente será establecido por un tercero independiente, conforme a lo estipulado en los contratos de concesión.

Promigas y sus subordinadas no podrán ceder o traspasar sus contratos, en todo o en parte a ninguna persona natural o jurídica sin la previa autorización del Gobierno, quien podrá otorgarla o negarla a su juicio, sin que quede obligado a suministrar las razones de su determinación.

Concesión por la prestación de servicios de energía eléctrica

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. (CEO), se constituyó para asumir por su cuenta y riesgo la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación, y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica. La ejecución del Contrato de Gestión se inició el 1° de agosto de 2010 con un término de duración de 25 años.

Para el desarrollo del objeto del contrato, CEO recibió a título de arrendamiento los activos y el uso y goce de la infraestructura de los servicios públicos de distribución y comercialización. A la terminación del contrato de gestión por cualquier causa la infraestructura y activos de propiedad de CEO, pasarán sin ninguna contraprestación a ser propiedad de Centrales Eléctricas del Cauca S.A. (Cedelca), entidad con quien se suscribió el contrato y que cuenta con participación accionaria del Gobierno Nacional.

CEO como gestor debe cumplir con la ley y la regulación en materia de subsidios a estratos de menores ingresos y contribución de solidaridad.

También por el contrato se compromete a pagar e invertir en lo siguiente:

- a) Mensualmente y durante la duración del contrato la suma de \$887.000 más el IVA correspondiente. Estos pagos se ajustarán el 1 de enero de cada año calendario, de acuerdo con la variación del IPC del año inmediatamente anterior comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de cada año, como retribución por el uso de la infraestructura;
- b) Con la suscripción del contrato, derechos constituidos por valor de \$44.000.000 y compra de activos por \$46.236.194 pagaderos a Cedelca S.A. E.S.P. y;
- c) Adquiere la obligación de desarrollar un plan de inversiones, entendiendo estas como aquellas realizadas en activos no corrientes (tangibles o intangibles) y que sirvan para ejecutar la expansión, reposición y mejoramiento de la infraestructura en los 25 años por \$328.875.000.

Para este contrato, CEO como operador aplicó el modelo del activo intangible según la CINIIF 12 – Acuerdos de Concesión de Servicios, considerando que el mecanismo de compensación se realiza a través del cobro por el uso de la infraestructura, aunque como Operador no tenga la obligación de construir, pero sí de realizar mejoras a la infraestructura, las cuales son reconocidas en la medida que son realizadas como un activo intangible medido al costo.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Además de lo anterior, también se tiene la obligación contractual de realizar mantenimientos correctivos que forman parte de la inversión definida contractualmente y se reconocen como parte del Intangible.

Concesión de contraprestación portuaria

A cargo de la Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. se encuentra la operación de la primera planta de regasificación de gas natural licuado -GNL- en Colombia que funciona mediante una Unidad Flotante de Regasificación y Almacenamiento -FSRU, cuyo inicio de operaciones fue en diciembre de 2016. Para tales efectos, se firmó contrato de Concesión Portuaria con la Agencia Nacional de Infraestructura - ANI, que le concede a la entidad el derecho para construir, operar y mantener un terminal portuario. Éste fue evaluado bajo el alcance de la CINIIF 12 – Acuerdos de Concesión de Servicios, reconociendo así un activo intangible por su derecho de cobrar mediante la tarifa a los usuarios. Conforme a la cláusula de reversión del mismo contrato, este gasoducto será cedido de forma gratuita y en estado operativo al término del contrato.

Concesión Gases del Pacífico S.A.C.

Mediante Resolución Suprema N° 067-2013-EM publicada el 18 de octubre de 2013, se otorga a Gases del Pacífico S.A.C. la Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Norte, comprendida por las regiones: Lambayeque, La Libertad, Ancash y Cajamarca; en los términos y condiciones que se detallan en el Contrato de Concesión. Los principales asuntos que establece el contrato son los siguientes:

El plazo del Contrato de Concesión es de 21 años contados a partir de la fecha de cierre (sujeto a prórroga de hasta 60 años); no obstante, mediante oficio N°981-2016 MEM /DGH de fecha 1 de junio de 2016, la Dirección General de Hidrocarburos (en adelante DGH) remitió el Informe Técnico legal N°011- 2016-MEM/DGH-DNH-DGGN, en el cual se especifica que el plazo operativo de la Concesión es de 19 años contados a partir de la Puesta en Operación Comercial (POC).

La Compañía entregará una carta fianza irrevocable, incondicional, solidaria, de realización automática, sin beneficio de exclusión, la misma que deberá ser emitida por una entidad bancaria por US\$20,000,000 desde la fecha de cierre hasta 60 días posteriores al cumplimiento del Primer Plan de Conexiones. A partir de esa fecha, la carta fianza deberá ser de US\$3.000.000. Durante la vigencia del Contrato de Concesión, la Compañía será la propietaria de los Bienes de la Concesión, los cuales serán transferidos al Concedente al término del mismo.

La Compañía podrá ceder su posición contractual del Contrato de Concesión, la cual será total, comprendiendo todos los derechos y obligaciones.

Concesión Piura

El contrato tiene por objeto establecer los derechos y obligaciones de las Partes y estipular las normas y procedimientos que regirán entre estas para el diseño, suministro de bienes y servicios, construcción del sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, la explotación de los bienes de la Concesión, la prestación del Servicio de Distribución en la Región Piura y la transferencia de los Bienes de la Concesión al Estado al producirse la terminación de la Concesión.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

La responsabilidad del concesionario por la construcción del Sistema de Distribución incluye todas las obras, instalaciones y equipamientos necesarios para la adecuada operación del sistema de Distribución, respetando las normas de seguridad establecidas en las leyes aplicables.

Información adicional requerida para contratos de concesión que se encuentran en etapa de construcción

El siguiente es el detalle de los principales movimientos de los ingresos y costos incurridos en la etapa de construcción de contratos de concesión en al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

		Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Ingresos contratos de construcción de concesión nacionales	\$	287.852.713	321.050.548
Ingresos contratos de construcción de concesión del exterior		359.448.454	410.406.265
Costos contratos de construcción de concesión nacionales		195.899.683	231.353.624
Costos contratos de construcción de concesión del exterior	\$	202.855.068	235.721.225

A 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Compañía y subordinadas no tenían activos contingentes por concepto de ingresos por recibir que se haya originado por alguna diferencia contractual con alguna construcción de gasoductos, diferente a cualquier reconocimiento tarifario. Tampoco se tenían pasivos contingentes por concepto de multas o sanciones impuestas por el Gobierno en el desarrollo del contrato de concesión por posibles incumplimientos contractuales.

15. PLUSVALÍA

La plusvalía generada por la adquisición de las Compañías se detalla a continuación:

		Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C. (1)	\$	20.912.996	20.912.996
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.		448.207	448.207
Gases de Occidente S.A. E.S.P. (2)		65.577.389	65.577.389
Promioriente S.A. E.S.P.		2.845.365	2.845.365
Promisol S.A.S.		91.501	91.501
Surtigas S.A. E.S.P. (3)		35.414.936	35.414.936
Transmetano E.S.P. S.A.		921.966	921.966
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.		329.486	329.486
Transoccidente S.A. E.S.P.		234.352	234.352
Enercolsa S.A.S. (4)		2.042.727	2.042.727
Promigas Perú S.A. (5)		20.665.417	24.252.058
	\$	<u>149.484.342</u>	<u>153.070.983</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

1) Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.

En 2007, Promigas adquirió el 40% de participación en Gas Natural de Lima y Callao S.A.C. al Grupo Suez, correspondiente a 14.000.111 acciones, por un valor de USD 22.656.000. Esta transacción generó una plusvalía de USD 11.546.712 según los PCGA vigentes en Colombia, calculada con base en la diferencia entre el valor pagado y la participación patrimonial adquirida. Hasta la adopción de las NIIF, dicha plusvalía fue susceptible de amortización.

2) Gases de Occidente S.A. E.S.P.

En diciembre de 1998, Promigas S.A. E.S.P. adquirió el 15% de participación en Gases de Occidente S.A. E.S.P., correspondiente a 80.700 acciones, por un valor de \$807. En 1999, incrementó su participación en un 10,91% adicional mediante la compra de 219.300 acciones por \$7.559. En 2003, adquirió un 39,48% de participación a la Fiduciaria de Occidente por \$24.221, lo que representó 94.433 acciones. Posteriormente, en marzo de 2008, compró el 13,63% de participación en Gases del Caribe por \$72.744, equivalente a 264.285 acciones.

En diciembre de 2011, Promigas S.A. E.S.P. recibió, como resultado de la liquidación de Prominversión Ltda., un 19,22% de participación, correspondiente a 372.622 acciones con un valor de \$27.620. Durante 2012, adquirió un 0,79% adicional, lo que representó 15.217 acciones por \$2.153. A lo largo de estos años, se registró una plusvalía por etapas, conforme a los PCGA vigentes en Colombia, por un total de \$76.436, derivada de la diferencia entre el valor pagado y la participación patrimonial adquirida. Hasta la adopción de las NIIF, esta plusvalía fue susceptible de amortización.

3) Surtigas S.A. E.S.P.

El 31 de diciembre de 1985, Promigas S.A. E.S.P. adquirió un 35,59% de participación en Surtigas S.A. E.S.P., equivalente a 5.338.202 acciones. En octubre de 1986, aumentó su participación en un 8,04% mediante la compra de 1.206.281 acciones a Inversiones Araujo & Cía. por \$42. Adicionalmente, adquirió un 0,88% de participación en Comercializadora Cartagena por \$414, lo que representó 132.168 acciones.

El 6 de julio de 1990, adquirió el 30,71% de participación en Colgas S.A. por \$414, equivalente a 8.119.873 acciones. En agosto de 2007, amplió su participación en un 14,22% con la compra de 8.944.339 acciones por \$18.032. En enero de 2008, sumó 50.868.645 acciones por un valor de \$2.389. En marzo de 2008, adquirió el 4,77% de participación en Gases del Caribe por \$15.906, representando 3.029.588 acciones. En junio de 2010, con el fin de optimizar su estructura de inversión, Promigas S.A. E.S.P. ofreció a los accionistas minoritarios la compra de sus participaciones por \$564, obteniendo así un 0,99% adicional de participación. Durante estos años, se registró una plusvalía por etapas de \$37.782, conforme a los PCGA en Colombia, hasta la adopción de las NIIF, cuando dejó de ser susceptible de amortización.

4) Promisol S.A.S. y Enercolsa

En marzo de 2013 Promisol S.A.S. adquirió el 51% de participación en Enercolsa por \$3.514 equivalente a 836.734 acciones, se registró una plusvalía por valor de \$2.051, resultante de comparar el valor pagado con la participación patrimonial adquirida, hasta la adopción por primera vez de NIIF la plusvalía fue susceptible a amortización. En enero de 2016 Promisol S.A.S. adquiere el 49% restante de participación en Enercolsa, esta última adquisición bajo la aplicación de Normas Contables de Información Financiera y teniendo el control de la Compañía no generó plusvalía. En mayo 2016 se fusionaron Promisol S.A.S. y Enercolsa.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

5) Promigas Perú S.A.

El 13 de Julio de 2020, Promigas S.A. E.S.P. adquirió el 100% de las acciones de Promigas Perú S.A. (antes Gas Comprimido del Perú S.A.), que era una Compañía controlada por Corficolombiana S.A., ejerciendo así el control directo sobre esta Compañía. Esta operación se realizó en el marco de la estrategia de expansión y fortalecimiento del posicionamiento en Perú para consolidar el liderazgo en la masificación de gas natural en dicho país. El precio de venta se acordó en USD \$4.995.069, suma que fue pagada en la fecha de cierre de la transacción que fue el 17 de Julio de 2020 y que convertida a miles de pesos colombianos fue de \$18.060.920. La disminución de la plusvalía a 31 de diciembre de 2025 con respecto al 2024 obedece principalmente al efecto en conversión por la variación de la Tasa Representativa del Mercado.

Los resultados de las pruebas de deterioro arrojaron cifras satisfactorias en todas las adquiridas. No se encontraron cambios ni eventos que indiquen la no recuperabilidad de la plusvalía reconocida. Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, la valoración fue la siguiente:

<i>Cifras en millones de pesos</i>		Valoración total	Participación directa	Valor libros Promigas	Valoración FCL Descontado (% Promigas)	Mayor valor comercial sobre valor razonable
Diciembre, 2025						
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	\$	2.875.522	40,00%	594.637	1.150.209	555.572
Gases del Caribe S.A. E.S.P.		5.317.591	30,99%	357.601	1.647.921	1.290.320
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.		234.096	49,00%	64.134	114.707	50.573
Gases del Norte del Perú S.A.C.		788.072	99,09%	702.002	780.901	78.899
Gases de Occidente S.A. E.S.P.		1.363.929	94,43%	588.453	1.287.958	699.505
Promioriente S.A. E.S.P.		557.947	73,27%	366.758	408.808	42.050
Promisol S.A.S.		818.047	100,00%	92.703	818.047	725.344
Surtigas S.A. E.S.P.		1.104.108	99,99%	1.071.141	1.103.998	32.857
Transmetano E.S.P. S.A.		880.038	99,67%	299.090	877.134	578.044
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.		2.471.640	51,00%	249.087	1.260.536	1.011.449
Gases del Pacífico S.A.C.		714.712	97,62%	574.576	697.702	123.126
Transoccidente S.A. E.S.P.		44.499	79,00%	13.513	35.154	21.641
Promigas Perú S.A.	\$	423.387	100,00%	108.320	423.387	315.067
Diciembre, 2024						
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	\$	2.932.913	40,00%	720.822	1.173.165	452.343
Gases del Caribe S.A. E.S.P.		7.269.886	30,99%	348.946	2.252.938	1.903.992
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.		242.841	49,00%	61.697	118.992	57.295
Gases del Norte del Perú S.A.C.		1.143.469	99,09%	740.007	1.133.063	393.056
Gases de Occidente S.A. E.S.P.		1.248.088	94,43%	583.857	1.178.569	594.712
Promioriente S.A. E.S.P.		523.844	73,27%	364.204	383.820	19.616
Promisol S.A.S.		624.055	100,00%	91.396	624.055	532.659
Surtigas S.A. E.S.P.		1.789.951	99,99%	1.001.335	1.789.772	788.437
Transmetano E.S.P. S.A.		829.415	99,67%	283.950	826.678	542.728
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.		2.161.190	51,00%	251.401	1.102.207	850.806
Gases del Pacífico S.A.C.		653.736	97,62%	609.152	638.177	29.025
Transoccidente S.A. E.S.P.		33.292	79,00%	10.656	26.301	15.645
Promigas Perú S.A.	\$	938.951	100,00%	81.446	938.951	857.505

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se presentan las principales premisas tomadas como base del análisis de deterioro realizado en diciembre de 2025 y 2024:

Consolidado a 31 de diciembre de 2025	2026	2027	2028	2029	2030
Crecimiento Volúmenes Transporte (MPCD) %	1%	(17%)	1%	15%	(14%)
Crecimiento Volúmenes distribución (MM m3) %	(6%)	(23%)	13%	4%	0%
Crecimiento Volúmenes distribución Energía (GWh)%	(3%)	5%	1%	1%	3%
Tasas de interés pasivas (Costo de la Deuda)	6%	6%	6%	6%	6%
Crecimiento de los ingresos consolidado	6%	6%	6%	6%	6%
Crecimiento de los gastos consolidados	2%	(3%)	10%	2%	7%
Inflación Colombia	5%	6%	5%	4%	4%
Inflación Perú	2%	2%	2%	2%	2%
Tasa de descuento después de impuestos	6%	-	-	-	-
Tasa de crecimiento después de diez años	-	-	-	-	-

Consolidado a 31 de diciembre de 2024	2025	2026	2027	2028	2029
Crecimiento Volúmenes Transporte (MPCD) %	1%	(4%)	1%	48%	8%
Crecimiento Volúmenes distribución (MM m3) %	(2%)	35%	4%	3%	2%
Crecimiento Volúmenes distribución Energía (GWh)%	1%	2%	1%	2%	1%
Tasas de interés pasivas (Costo de la Deuda)	9%	8%	6%	6%	6%
Crecimiento de los ingresos consolidado	1%	5%	6%	4%	3%
Crecimiento de los gastos consolidados	(1%)	3%	5%	5%	4%
Inflación Colombia	4%	3%	3%	3%	3%
Inflación Perú	2%	2%	2%	2%	2%
Tasa de descuento después de impuestos	6%	-	-	-	-
Tasa de crecimiento después de diez años	0	-	-	-	-

Para la evaluación de deterioro de la plusvalía se realizó una proyección de flujos de las Compañías, en la cual se utilizaron supuestos tanto macroeconómicos como respectivos al negocio, que se detallan en la tabla anterior, determinados de la siguiente manera:

- Crecimiento Volúmenes Transporte: Se promedia de forma ponderada los volúmenes a transportar por las empresas del portafolio de acuerdo con las proyecciones de consumo esperadas por la compañía.
- Crecimiento Volúmenes Distribución: Se promedia de forma ponderada los volúmenes a distribuir por las empresas del portafolio de acuerdo con las proyecciones de consumo esperadas por la compañía.
- Tasa de interés Pasiva: Las tasas de endeudamiento se proyectaron con base en las tasas esperadas de la Compañía.
- Crecimiento de los ingresos y gastos: se basan en crecimiento del negocio y otras transacciones estimadas de la Compañía, así como eficiencias en el desarrollo del negocio y los costos asociados a las variaciones de los volúmenes transportados/distribuidos.
- Tasa de Inflación Colombia y Perú: se basa en informes de fuentes externas, como LatinFocus, Banco de la Republica y Bloomberg.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- Tasa de descuento después de impuestos: Se toma como referencia la deuda financiera y el patrimonio para la estructura de capital de cada una de las empresas del portafolio de Promigas de forma ponderada.

Para el costo de la deuda se utiliza un promedio ponderado del tipo de deuda y tipo de interés de cada una de las empresas del corporativo.

- Para el cálculo del Ke se utilizó como referencia de la tasa libre de riesgo, el promedio geométrico del rendimiento de los bonos del gobierno de Estados Unidos de 10 años y el promedio geométrico de la prima de mercado, según los datos publicados por Aswath Damodaran, para el Beta “r” se tomó el publicado por Aswath Damodaran para el segmento de oil/gas distribution, el riesgo país se tomó el promedio 5 años del EMBI y la prima de mercado emergente se tomó la publicada por Aswath Damodaran.

16. OTROS ACTIVOS INTANGIBLES

El siguiente es el detalle de activos intangibles:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Licencias	\$ 185.502.967	(159.572.844)	25.930.123	243.916.091	(154.694.341)	89.221.750
Software	106.730.772	(19.652.130)	87.078.642	9.939.404	(3.283.271)	6.656.133
Derechos	13.132.230	(137.577)	12.994.653	10.409.651	(24.626)	10.385.025
Servidumbres	35.452.214	(2.923.823)	32.528.391	7.442.267	(2.774.566)	4.667.701
Otros intangibles	101.280.659	(15.554.033)	85.726.626	80.350.784	(10.932.746)	69.418.038
	<u>\$ 442.098.842</u>	<u>(197.840.407)</u>	<u>244.258.435</u>	<u>352.058.197</u>	<u>(171.709.550)</u>	<u>180.348.647</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El siguiente es el movimiento de los activos intangibles:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
<i><u>Costo</u></i>		
Saldo al inicio del periodo	\$ 352.058.197	289.823.643
Compras	64.859.316	55.315.211
Adición intereses capitalizables	3.657.258	3.087.518
Costo de personal capitalizado	38.989	139.311
Retiros, ventas (neto)	(854.357)	(3.405.528)
Reclasificaciones (1)	31.347.011	367.275
Traslado descuento tributario	(1.670)	-
Ajustes por conversión	(9.005.902)	6.730.767
Saldo al final del periodo	\$ <u>442.098.842</u>	<u>352.058.197</u>
<i><u>Amortización acumulada</u></i>		
Saldo al inicio del periodo	\$ (171.709.550)	(143.925.273)
Amortización cargada al costo	(13.289.602)	(10.354.047)
Amortización cargada al gasto	(14.480.806)	(15.750.084)
Retiros	164.825	2.842.509
Reclasificaciones	(3.608.756)	(367.275)
Ajustes por conversión	5.083.482	(4.155.380)
Saldo al final del periodo	\$ <u>(197.840.407)</u>	<u>(171.709.550)</u>
Saldo neto	\$ <u>244.258.435</u>	<u>180.348.647</u>

- (1) Con ocasión al vencimiento del plazo para el ejercicio de la opción de compra no ejercida por el concedente, se procede con el reconocimiento como propiedad, planta y equipo del valor asignado al control residual de los activos asociados al contrato Ballena–Cartagena, que serán operados para el transporte de gas en el marco de la Ley 142 de 1994 que regula los servicios públicos.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

17. ACTIVOS POR DERECHOS DE USO

El siguiente es un detalle por tipo de propiedades, gasoducto, redes, planta y equipos y concesiones con derecho de uso:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total
Derechos de uso asociados a propiedad, planta y equipo						
Terrenos	\$ 2.146.052	(214.770)	1.931.282	2.236.614	(120.281)	2.116.333
Edificios	41.272.133	(17.096.105)	24.176.028	42.665.046	(16.513.014)	26.152.032
Maquinaria y equipo	74.194.778	(56.151.126)	18.043.652	57.356.417	(55.032.264)	2.324.153
Equipo de transporte	41.915.585	(26.221.688)	15.693.897	42.432.514	(23.288.021)	19.144.493
Equipo de comunicación y computación	6.474.233	(2.549.034)	3.925.199	5.349.040	(1.530.250)	3.818.790
	<u>\$ 166.002.781</u>	<u>(102.232.723)</u>	<u>63.770.058</u>	<u>150.039.631</u>	<u>(96.483.830)</u>	<u>53.555.801</u>
Derechos de uso asociados a concesiones						
Terrenos	\$ 10.536.579	(2.406.097)	8.130.482	12.138.521	(1.960.570)	10.177.951
Edificios	4.818.122	(3.819.417)	998.705	4.722.116	(3.549.786)	1.172.330
Maquinaria y equipo	162.249.571	(61.809.910)	100.439.661	154.260.758	(50.083.533)	104.177.225
	<u>177.604.272</u>	<u>(68.035.424)</u>	<u>109.568.848</u>	<u>171.121.395</u>	<u>(55.593.889)</u>	<u>115.527.506</u>
Activos por derecho de uso	<u>\$ 343.607.053</u>	<u>(170.268.147)</u>	<u>173.338.906</u>	<u>321.161.026</u>	<u>(152.077.719)</u>	<u>169.083.307</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se detalla el movimiento de activos con derecho de uso asociados a propiedad planta y equipos y concesiones:

	Terrenos	Edificios	Maquinaria y equipos	Equipos de transporte	Equipos de comunicación y computación	Terrenos asociados a la concesión	edificios asociados a la concesión	maquinaria y equipos asociados a la concesión	Derechos de uso
<u>Costo</u>									
Saldo a 1 de enero de 2024	\$ 2.388.223	34.130.195	57.131.365	45.242.074	1.783.864	10.371.333	3.563.514	140.397.330	295.007.898
Adición contratos nuevos arrendamiento financiero	1.238.632	2.294.334	-	3.511.896	3.528.926	33.083	206.976	-	10.813.847
Adición contratos existentes arrendamiento financiero	83.500	5.762.762	476.417	1.203.201	36.250	184.169	626.329	13.863.428	22.236.056
Retiros, ventas y bajas	(1.499.725)	(1.786.798)	-	(8.574.545)	-	-	(18.833)	-	(11.879.901)
Reclasificaciones	(13)	-	(251.365)	-	-	-	-	-	(251.378)
Ajustes por conversión	25.984	2.264.553	-	1.049.888	-	1.549.936	344.130	-	5.234.491
Saldo adquirido en combinaciones de negocios	13	-	-	-	-	-	-	-	13
Saldo a 31 de diciembre de 2024	\$ 2.236.614	42.665.046	57.356.417	42.432.514	5.349.040	12.138.521	4.722.116	154.260.758	321.161.026
Adición contratos nuevos arrendamiento financiero	-	3.032.254	-	5.324.974	-	-	-	-	8.357.228
Adición contratos existentes arrendamiento financiero	93.578	5.153.556	18.000.192	781.399	1.150.301	141.078	837.673	7.988.813	34.146.590
Retiros, ventas y bajas	-	(6.709.475)	-	(5.278.833)	(25.108)	-	(261.870)	-	(12.275.286)
Ajustes por conversión	(184.140)	(2.869.248)	(1.161.831)	(1.344.469)	-	(1.743.020)	(479.797)	-	(7.782.505)
Saldo a 31 de diciembre de 2025	\$ 2.146.052	41.272.133	73.494.778	41.915.585	6.474.233	10.536.579	4.818.122	162.249.571	343.607.053
<u>Depreciación acumulada</u>									
Saldo a 1 de enero de 2024	(937.327)	(11.019.108)	(54.815.638)	(22.592.444)	(927.209)	(985.764)	(2.426.168)	(39.117.895)	(132.821.553)
Depreciación cargada a resultados	(69.210)	(5.247.755)	(216.626)	(8.041.031)	(603.041)	(770.616)	(635.082)	(10.965.638)	(26.548.999)
Retiros, ventas y bajas	905.864	602.089	-	7.997.552	-	-	18.833	-	9.524.338
Reclasificaciones	13	-	-	-	-	-	-	-	13
Depreciación capitalizada	-	-	-	(42.285)	-	-	(199.049)	-	(241.334)
Ajustes por conversión	(19.621)	(848.240)	-	(609.813)	-	(204.190)	(308.320)	-	(1.990.184)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	\$ (120.281)	(16.513.014)	(55.032.264)	(23.288.021)	(1.530.250)	(1.960.570)	(3.549.786)	(50.083.533)	(152.077.719)
Depreciación cargada a resultados	(102.527)	(5.210.048)	(1.180.745)	(8.229.713)	(1.018.784)	(779.566)	(745.321)	(11.726.377)	(28.293.081)
Reclasificaciones	(17)	-	-	-	-	-	-	-	(17)
Retiros, ventas y bajas	-	3.239.986	-	4.652.441	-	-	157.402	-	8.049.829
Depreciación capitalizada	-	-	-	(37.645)	-	-	(92.877)	-	(130.522)
Ajustes por conversión de transacciones en subordinadas en el exterior	8.055	1.386.971	61.883	681.250	-	334.039	411.165	-	2.883.363
Saldo a 31 de diciembre de 2025	\$ (214.770)	(17.096.105)	(56.151.126)	(26.221.688)	(2.549.034)	(2.406.097)	(3.819.417)	(61.809.910)	(170.268.147)
Saldo neto									
Saldo a 31 de diciembre de 2024	\$ 2.116.333	26.152.032	2.324.153	19.144.493	3.818.790	10.177.951	1.172.330	104.177.225	169.083.307
Saldo a 31 de diciembre de 2025	\$ 1.931.282	24.176.028	18.043.652	15.693.897	3.925.199	8.130.482	998.705	100.439.661	173.338.906

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

18. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

De acuerdo con la normatividad fiscal vigente, la Compañía está sujeta al impuesto de renta y complementarios con una tarifa del 33% al 31 de diciembre del 2025 y 2024.

La Compañía suscribió en el año gravable 2009 un contrato de estabilidad jurídica con el Gobierno Nacional, cuya vigencia se extiende hasta el año 2029. Mediante este contrato se estabilizó la tarifa del impuesto de renta de que trata el artículo 240 del Estatuto Tributario en el 33%, tarifa correspondiente a la vigencia fiscal del año 2009.

Si durante la vigencia del contrato de estabilidad jurídica se modifican en forma adversa los artículos o normas incluidos en el contrato, sobre estos continuarán aplicando las normas estabilizadas por el término de duración de dicho contrato.

Por su parte, las compañías subordinadas están sujetas al impuesto sobre la renta y complementarios con una tarifa del 25% al 31 de diciembre del 2025 y 2024. No obstante, Promigas Perú S.A., Gases del Norte del Perú S.A.C. e Investmex S.A.C, estuvieron sujetas a una tarifa del 29,5% en ambos periodos; Gases del Pacífico S.A.C. a una tarifa del 30%; Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. a una tarifa del 20% al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

Las rentas fiscales por concepto de ganancias ocasionales están sujetas a impuesto con una tarifa al 31 de diciembre del 2025 y 2024 del 15%.

A partir del año gravable 2021 la tarifa de renta presuntiva es del cero por ciento (0%).

En cumplimiento con lo establecido en el parágrafo 6 del artículo 240 del Estatuto Tributario, se efectuó el cálculo de la Tasa de Tributación Depurada del Grupo (TTDG) cuyo resultado es superior al 15% señalado en la norma fiscal vigente y por tanto no dio lugar a ningún reconocimiento adicional del gasto por impuesto de renta corriente.

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Compañía y sus subordinadas calcularon y registraron la provisión para impuestos sobre la renta, tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial de los estados financieros separados que han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), establecidas en la Ley 1314 de 2009.

Gases del Pacífico S.A.C., Promigas Perú S.A., Promigas Panamá Corporation, Promigas USA Inc., Promigas Holding LLC, Investmex S.A.C y Generadora Paita Industrial S.A.C., Promisol Perú S.A.C, Promigas Ecuador S.A. no registraron gasto por impuesto de renta en el año 2025.

La Ley 1819 de 2016, determinó a través del artículo 22 que para la vigencia de 2017 y siguientes, la determinación del impuesto sobre la renta y complementarios, en el valor de los activos, pasivos, patrimonio, ingresos, costos y gastos, de los sujetos pasivos de este impuesto obligados a llevar contabilidad, aplicarán los sistemas de reconocimiento y medición, de conformidad con los marcos técnicos normativos contables vigentes en Colombia, cuando la ley tributaria remita expresamente a ellas y en los casos en que esta no regule 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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

En adición, se encuentran abiertas para revisión fiscal por parte de las autoridades tributarias las siguientes declaraciones del impuesto sobre la renta:

Compañía	Declaraciones abiertas
Promigas S.A. E.S.P.	2019, 2021,2022,2023 Y 2024
Transportadora de Metano S.A. E.S.P.	2024
Promioriente S.A. E.S.P.	2023 y 2024
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	2021, 2022,2023 y 2024
Transoccidente S.A. E.S.P.	2022,2023 y 2024
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	2022,2023 y 2024
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	2022,2023 y 2024
Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P.	2014, 2016, 2023 y 2024
Orion Contac Center S.A.S.	2020, 2021,2022,2023 y 2024
Promisol S.A.S.	2020,2022,2023 y 2024
Zonagen S.A.S.	2017,2018, 2019, 2021,2022, 2023 y 2024

No se prevén impuestos adicionales con ocasión de una inspección.

El siguiente es un detalle de las compañías que poseen pérdidas fiscales acumuladas por compensar en el impuesto sobre la renta al 31 de diciembre de 2025:

Compañía	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	22.038.920	22.038.920
Gases del Pacífico S.A.C.	468.194.702	440.352.493
Promigas Perú S.A.	9.047.586	12.983.306
Investmex S.A.C	29.428	142.722
	<u>\$ 499.310.636</u>	<u>475.517.441</u>

Las pérdidas fiscales acumuladas hasta el año 2016 de las compañías nacionales y las originadas por las compañías ubicadas en Perú se podrán compensar con las rentas líquidas ordinarias futuras del impuesto sobre la renta en cualquier tiempo, sin ningún tipo de limitación porcentual. Las pérdidas fiscales de los años 2019, 2020, 2021, 2022, 2023 ,2024 y 2025 originadas por las compañías nacionales, se podrán compensar máximo con las rentas líquidas de los siguientes doce (12) años al de su ocurrencia.

Los excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria se podrán compensar con las rentas ordinarias obtenidas dentro de los cinco años siguientes al de su ocurrencia.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Se unifica el término general de firmeza de las declaraciones de renta en 3 años; para las compañías que presenten las siguientes situaciones, la firmeza estará supeditada así:

Año declaración	Término de firmeza
2015	Declaraciones en las que se liquiden y/o compensen pérdidas quedarían en firme dentro de los cinco (5) años siguientes a la fecha de la presentación de la declaración
2016 al 2018	Las declaraciones que arrojan pérdidas fiscales la firmeza es de doce (12) años; si se compensan pérdidas fiscales, o estuviesen sujetos al régimen de precios de transferencia la firmeza es de seis (6) años.
A partir de la renta 2019	En las declaraciones que se liquiden y/o compensen pérdidas fiscales o que estén sujetos al régimen de precios de transferencia la firmeza será de cinco (5) años

La siguiente es la conciliación de la tasa efectiva por los períodos terminados el 31 de diciembre de 2025 y de 2024:

	Diciembre, 2025	%	Diciembre, 2024	%
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	1.926.014.276		1.613.396.133	
Gasto de impuesto teórico calculado de acuerdo con las tasas tributarias vigentes	635.584.711	33,00	532.420.724	33,00
Gastos no deducibles	26.179.522	1,36	50.084.996	3,10
Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva que no generaron impuesto diferido	-	-	2.688.723	0,17
Dividendos recibidos	(1.154.245)	(0,06)	(1.078.552)	(0,07)
Ingresos de método de participación no constitutivos de renta	(94.146.409)	(4,89)	(94.500.982)	(5,86)
Utilidad en venta de activos fijos	(32.305)	(0,0002)	(362.182)	(0,02)
Intereses y otros ingresos no gravados de impuestos	(7.448.058)	(0,39)	(2.721.800)	(0,17)
Rentas exentas	(2.020.053)	(0,10)	(942.281)	(0,06)
Descuentos tributarios	(3.872.360)	(0,20)	(4.391.276)	(0,27)
Gastos no deducibles utilizados como descuento tributario	4.181.200	0,22	4.032.561	0,25
Beneficio tributario en adquisición de activos productivos e inversión proyectos FNCE	(25.289.620)	(1,31)	(27.285.168)	(1,69)
Impuestos por utilidades de subordinadas	5.586.055	0,29	5.614.590	0,35
Efecto por diferencia en tarifa de impuestos subordinadas	(18.356.541)	(0,95)	(13.573.914)	(0,84)
Efecto en el impuesto diferido por cambios en las tasas tributarias en concesiones	181.217.211	9,40	(45.256.946)	(2,81)
Efecto en el impuesto de renta por ajuste de vigencias anteriores	2.841.084	0,15	4.830.335	0,30
Ajustes y eliminaciones Consolidado	(154.457)	(0,01)	(142.404)	(0,01)
Otros conceptos	11.640.064	0,60	24.885.613	1,54
Total gasto del impuesto del periodo	714.755.799	37,11	434.302.037	26,92

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, el detalle del pasivo para el impuesto de renta corriente:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Impuesto de renta año corriente	\$ (308.650.862)	(308.786.512)
Compensación impuestos de renta y complementarios	260.391.604	243.436.902
Impuesto corriente de renta	<u>\$ 48.259.258</u>	<u>65.349.610</u>

Impuestos diferidos

Las diferencias entre el valor en libros de los activos y pasivos y las bases fiscales de los mismos dan lugar a las siguientes diferencias temporarias que generan impuestos diferidos, calculados y registrados en los períodos terminados el 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, con base en las tasas tributarias vigentes como referentes para los años en los cuales dichas diferencias temporarias se revertirán.

En cumplimiento de la NIC 12, Promigas no registró impuestos diferidos pasivos relacionados con diferencias temporarias de inversiones en subordinadas, principalmente por conceptos correspondientes a utilidades no distribuidas y reajustes fiscales sobre las inversiones. Lo anterior debido a que: i) La Compañía tiene el control de las subordinadas y, por consiguiente, puede decidir acerca de la reversión de tales diferencias temporarias; y ii) la Compañía no tiene previsto su realización a mediano plazo; por lo tanto, es probable que dichas diferencias temporarias no se reviertan en un futuro previsible. Las diferencias temporarias por los conceptos indicados al 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 ascendían a \$3.099.349.245 y \$3.201.014.423, respectivamente.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El impuesto diferido se encuentra conformado de la siguiente manera:

	Saldo al 1 de enero de 2024	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Reconocido directamente en el patrimonio	Saldo al 31 de diciembre de 2024	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Reconocido directamente en el patrimonio	Saldo al 31 de diciembre de 2025
Cartera de créditos	(34.223.353)	(16.536.823)	-	-	(50.760.176)	54.959.944	-	-	4.199.768
Contratos de concesión	28.476.980	8.110.619	-	-	36.587.599	(9.757.906)	-	-	26.829.693
Pérdidas fiscales	132.332.534	10.324.817	-	(2.046.284)	140.611.067	9.836.134	-	(2.046.283)	148.400.918
Exceso de renta presuntiva	(217.508)	(7.848)	-	-	(225.356)	-	-	-	(225.356)
Provisiones pasivas no deducibles	87.829.911	(5.590.384)	-	-	82.239.527	(21.729.210)	-	-	60.510.316
Diferencia entre las bases contables y fiscales de propiedad Planta y equipos	(153.181.186)	(28.961.527)	-	(197.422)	(182.340.135)	(593.182.492)	-	(197.422)	(775.720.049)
Contratos leasing	11.646.458	1.143.382	-	253.456	13.043.296	21.712.308	-	253.456	35.009.060
Provisión compromiso de inversión	50.937.838	-	-	-	50.937.838	-	-	-	50.937.838
Beneficios a empleados	987.391	(48.562)	75.203	-	1.014.032	(51.725)	(38.138)	-	924.169
Valoración derivados	-	-	-	-	-	44.199	-	-	44.199
Cargos diferidos	40.836.344	675	-	-	40.837.019	(62.658.839)	-	-	(21.821.820)
Activo financiero	(873.647.893)	(72.040.272)	-	-	(945.688.165)	328.972.370	-	-	(616.715.795)
Valoración de inversiones renta variable	(23.958.195)	(1.223.504)	(2.769.948)	-	(27.951.647)	2.586.230	4.253.175	-	(21.112.242)
Costo de propiedades planta y equipo	-	-	-	-	-	(110.178.659)	-	(105.713)	(110.284.372)
Costos activos intangibles	(10.779.729)	2.400.996	-	-	(8.378.733)	-	-	-	(8.378.733)
Margen NIIF15 servicio de construcción	(323.018.231)	(51.892.815)	-	(33.477.963)	(408.389.009)	136.262.974	-	45.532.255	(226.593.780)
Efecto por conversión cuenta impuesto diferido filiales en Perú	(25.348.563)	-	-	-	(25.348.563)	-	-	-	(25.348.563)
Valoración y cobertura de inversiones y derivados	395.305	4.507	35.912.325	-	36.312.137	-	(42.312.125)	-	(5.999.988)
Otros	39.578.831	39.246.137	-	(11.218.929)	67.606.039	(154.493.125)	-	9.319.259	(77.567.827)
Totales	(1.051.353.066)	(115.070.602)	33.217.580	(46.687.142)	(1.179.893.230)	(397.677.797)	(38.097.088)	52.755.552	(1.562.912.563)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El saldo del impuesto diferido activo y pasivo se muestra a continuación:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Impuesto diferido activo	\$ 72.899.864	69.804.061
Impuesto diferido pasivo	(1.635.812.427)	(1.249.697.291)
	<u>\$ (1.562.912.563)</u>	<u>(1.179.893.230)</u>

La siguiente es la composición del gasto por impuesto de renta por los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 308.650.862	308.786.512
Impuestos de renta en el exterior	5.586.055	5.614.590
Impuesto sobre la renta vigencias anteriores	2.841.084	4.830.335
Impuesto diferido (neto)	<u>397.677.798</u>	<u>115.070.600</u>
	<u>\$ 714.755.799</u>	<u>434.302.037</u>

Incertidumbres en posiciones tributarias abiertas

Con base en las políticas de Promigas S.A. E.S.P. y las Compañías subordinadas, y las declaraciones de renta que aún no han alcanzado su periodo de firmeza, se revisó el impacto de la CINIIF 23 identificando que no existen casos de posiciones fiscales inciertas.

Precios de transferencia

En atención a lo previsto en las Leyes 788 de 2002, 863 de 2003, 1607 de 2012 y 1819 de 2016, reglamentadas por el Decreto 2120 de 2017, Promigas S.A. E.S.P., Promisol S.A.S., Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P., Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S. y Orión Contact Center S.A.S. prepararon un estudio de precios de transferencia sobre las operaciones realizadas con vinculados económicos del exterior durante el año gravable 2024.

Aunque el estudio de precios de transferencia del año 2025 se encuentra en proceso de preparación, no se anticipan cambios significativos en relación con el del año anterior.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Otros Aspectos normativos

- Se limita al 3% anual de la renta líquida ordinaria el monto de la sumatoria de algunos ingresos no constitutivos de renta, deducciones especiales, rentas exentas y descuentos tributarios.
- Los costos y gastos asociados a inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTel), no son deducibles, estas inversiones únicamente darán derecho a descuento tributario del 30% de las inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTel) que cuenten con aprobación del Consejo Nacional de Beneficios Tributarios (CNBT).
- La Ley 2277 de 2022 eliminó la posibilidad de deducir los pagos de regalías de que tratan los artículos 360 y 361 de la Constitución Nacional indistintamente de la denominación del pago, del tratamiento contable y de la forma de pago (dinero o especie), el monto no deducible corresponde al costo total de producción de los recursos no renovables en la exploración y explotación de recursos naturales no renovables, no obstante la Corte Constitucional mediante Sentencia C-489 de 2023 declaró inexecutable dicho artículo, por lo tanto, esta clase de regalías resultan deducibles en la medida que cumplan con los requisitos del artículo 107 del Estatuto Tributario.
- El artículo 10 de la Ley 2277 de 2022, que adiciono el párrafo 6° al artículo 240 del Estatuto Tributario en lo relativo a la Tasa Mínima de Tributación, ha sido objeto de demandas por inconstitucionalidad, durante el año 2024, la Corte Constitucional mediante las Sentencias C-219 de junio 12 de 2024, y C-488 de noviembre 21 de 2024, determinó que esta norma cumple con los principios de la Constitución Nacional y con ello la declara executable.
- El Consejo de Estado mediante auto 28920 del 3 de julio de 2025, levanta la suspensión provisional del numeral 12 del concepto DIAN No. 100208192-202 de marzo de 2024, el cual establece la necesidad de efectuar el cálculo de la tasa de tributación depurada (TTD) en Compañías que presenten pérdida contable.
- Es deducible el 100% de los impuestos, tasas y contribuciones devengadas y pagadas durante el año o periodo gravable, que guarden relación de causalidad con la generación de renta (salvo el impuesto de renta) y siempre que sean pagados previo a la presentación inicial del impuesto sobre la renta. Será deducible el 50% del gravamen a los movimientos financieros (GMF), independientemente de que tenga o no relación de causalidad con la actividad generadora de renta y siempre que se encuentre debidamente certificado por el agente retenedor.
- Los impuestos aplicables a las utilidades que se distribuyan a título de dividendos establecen una tarifa de retención en la fuente del 10% para los dividendos recibidos por sociedades nacionales que tengan la naturaleza de no constitutivos de renta ni ganancia ocasional, la cual será trasladable a la persona natural residente. Se mantienen las excepciones establecidas en las normas vigentes.
- Los dividendos y participaciones recibidos por personas sin residencia, sociedades y entidades extranjeras, establecimientos permanentes de sociedades extranjeras que tengan la naturaleza de no constitutivos de renta ni ganancia ocasional estarán gravados a la tarifa especial del 20%.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- Los dividendos gravados se determinarán: (i) aplicando la tarifa de renta correspondiente al año en que se decreten hoy (35%) y (ii) sobre el remanente se aplicará la tarifa que corresponda al dividendo no gravado, dependiendo del beneficiario.
- Los dividendos decretados con cargo a utilidades de los años 2016 y anteriores conservarán el tratamiento vigente para ese momento.

19. OBLIGACIONES FINANCIERAS

El siguiente es el resumen de las obligaciones financieras obtenidas por Promigas S.A. E.S.P. y sus subordinadas, con el propósito fundamental de financiar sus operaciones y plan de inversiones:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2024
Porción corriente:		
Créditos en moneda extranjera	\$ 409.506.036	613.219.437
Créditos en moneda nacional	178.518.017	492.210.396
Contratos de arrendamientos	142.328.143	151.055.766
Intereses por pagar	37.629.416	45.262.741
	<u>\$ 767.981.612</u>	<u>1.301.748.340</u>
Porción no corriente:		
Créditos en moneda extranjera	\$ 1.149.317.653	1.026.569.717
Créditos en moneda nacional	2.802.134.802	2.097.486.712
Contratos de arrendamientos	838.922.516	1.083.981.308
	<u>\$ 4.790.374.971</u>	<u>4.208.037.737</u>
Total Obligaciones financieras	<u>\$ 5.558.356.583</u>	<u>5.509.786.077</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, una conciliación de los cambios entre los pasivos y flujos de efectivo surgidos de actividades de financiación:

	Créditos obtenidos en moneda nacional	Créditos obtenidos en moneda extranjera	Contratos arrendamiento	Intereses por pagar	Obligaciones financieras
Saldo a 1 de enero de 2024	\$ 2.643.017.844	1.263.236.259	1.168.376.013	54.806.891	5.129.437.007
Adición obligaciones (1)	1.046.400.000	492.847.848	65.456.891	-	1.604.704.739
Costos incrementales	-	(2.341.496)	-	-	(2.341.496)
Pagos	(1.100.376.350)	(309.163.383)	(133.130.927)	(624.164.799)	(2.166.835.459)
Traslados y reclasificaciones	-	-	(2.625.768)	-	(2.625.768)
Intereses con cargo a resultados	655.614	2.951.832	-	580.905.871	584.513.317
Intereses capitalizados	-	-	-	32.332.664	32.332.664
Diferencia en cambio	-	(8.479.148)	33.585	-	(8.445.563)
Ajustes por conversión	-	200.737.242	136.927.280	1.382.114	339.046.636
Saldo a 31 de diciembre de 2024	\$ 2.589.697.108	1.639.789.154	1.235.037.074	45.262.741	5.509.786.077
Saldo a 1 de enero de 2025	\$ 2.589.697.108	1.639.789.154	1.235.037.074	45.262.741	5.509.786.077
Adición obligaciones (1)	1.012.980.000	706.879.644	42.503.822	-	1.762.363.466
Costos incrementales	-	(10.914)	-	-	(10.914)
Pagos	(615.636.300)	(562.848.334)	(148.103.773)	(536.134.513)	(1.862.722.920)
Traslados y reclasificaciones	-	-	(32.277.749)	27.401.835	(4.875.914)
Intereses con cargo a resultados	2.730.652	2.436.032	27.746.852	468.366.785	501.280.321
Intereses capitalizados	-	-	-	35.334.071	35.334.071
Diferencia en cambio	-	26.770.251	(214.660)	14.282	26.569.873
Subvenciones entidades gubernamentales	(9.118.641)	-	-	-	(9.118.641)
Cancelación de obligaciones financieras	-	-	-	(28.452)	(28.452)
Ajustes por conversión	-	(254.192.144)	(143.440.907)	(2.587.333)	(400.220.384)
Saldo a 31 de diciembre de 2025	\$ 2.980.652.819	1.558.823.689	981.250.659	37.629.416	5.558.356.583

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(1) Las adiciones de las obligaciones financieras durante el año 2025 se encuentran compuestas por los siguientes créditos:

Matriz/ Subordinada	Tercero de la obligación	Calidad crediticia	Fecha de desembolso	Fecha de vencimiento	Monto pesos colombianos	Tasa Pagaré	Frecuencia intereses	Tipo
Promigas S.A. E.S.P.	Scotiabank Colpatría S.A. Banco Colpatría	AAA	21/02/2025	21/02/2026	40.000.000	IBR + 0,6	T.V.	Bullet
Promioriente S.A. E.S.P.	Banco Davivienda S.A.	AAA	22/01/2025	22/01/2030	60.000.000	IBR + 4,3	T.V.	Bullet
Promioriente S.A. E.S.P.	Citibank Colombia S.A.	AAA	22/01/2025	22/01/2026	45.000.000	IBR + 2,85	T.V.	Bullet
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Bancoldex	AAA	22/01/2025	22/01/2026	30.000.000	IBR + 2,4	M.V.	Bullet
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A	AAA	21/02/2025	21/02/2028	44.000.000	IBR + 3,35	T.V.	Bullet
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Scotiabank Colpatría S.A. Banco Colpatría	AAA	21/02/2025	21/02/2026	20.000.000	IBR + -0,85	T.V.	Bullet
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Itaú Corpbanca Colombia S.A.	AAA	10/01/2025	10/01/2028	21.600.000	IBR + 2,79	T.V.	Bullet
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Citibank Colombia S.A.	AAA	15/01/2025	15/01/2026	53.400.000	IBR + 3,29	M.V.	Bullet
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Scotiabank Colpatría S.A. Banco Colpatría	AAA	17/03/2025	17/03/2026	13.500.000	IBR + 2,78	A.V.	Bullet
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Banco Serfinanza S.A.	AAA	12/03/2025	12/03/2030	4.000.000	IBR + 3,8	T.V.	Bullet
Transportadora de Metano S.A. E.S.P.	Bancolombia S.A.	AAA	16/06/2025	16/06/2030	21.000.000	IBR + 2,80	T.V.	Bullet
Transportadora de Metano S.A. E.S.P.	Bancolombia S.A.	AAA	24/06/2025	24/06/2030	12.000.000	IBR + 0,10	T.V.	Bullet
Promioriente S.A. E.S.P.	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A	AAA	30/04/2025	30/04/2030	5.000.000	IBR -0,85	T.V.	Bullet
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Scotiabank Colpatría S.A. Banco Colpatría	AAA	02/04/2025	02/04/2026	15.000.000	IBR -0,85	T.V.	Trimestral
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Bancolombia S.A.	AAA	16/06/2025	16/06/2030	45.000.000	IBR + 2,80	T.V.	Bullet
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A	AAA	24/06/2025	24/06/2028	19.000.000	IBR + 2,49	T.V.	Bullet
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Scotiabank Colpatría S.A. Banco Colpatría	AAA	10/07/2025	10/07/2026	30.000.000	IBR+1,5	T.V.	Trimestral
Promisol S.A.S.	Banco Davivienda S.A.	AAA	03/07/2025	03/07/2030	5.000.000	IBR+0,5	T.V.	Trimestral
Promisol S.A.S.	Itaú Corpbanca Colombia S.A.	AAA	24/09/2025	24/09/2028	10.000.000	IBR+2,3	T.V.	Bullet
Promigas S.A. E.S.P.	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A	AAA	16/10/2025	16/10/2030	20.000.000	DTF + 2,6	T.V.	Bullet
Promigas S.A. E.S.P.	Bancolombia S.A.	AAA	11/10/2025	11/10/2030	65.000.000	DTF + 2,5	T.V.	Bullet
Promigas S.A. E.S.P.	Scotiabank Colpatría S.A. Banco Colpatría	AAA	18/12/2025	18/12/2028	250.000.000	DTF + 3,25	T.V.	Trimestral
Promioriente S.A. E.S.P.	Banco Davivienda S.A.	AAA	19/12/2025	19/12/2030	5.000.000	IBR + 3,5	T.V.	Bullet
Promioriente S.A. E.S.P.	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A	AAA	18/12/2025	18/12/2030	15.000.000	IBR + 3,3	T.V.	Bullet
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Scotiabank Colpatría S.A. Banco Colpatría	AAA	7/10/2025	7/10/2028	30.000.000	IBR + -0,7	T.V.	Trimestral
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Bancolombia S.A.	AAA	19/11/2025	19/11/2028	20.480.000	IBR + 2,3	T.V.	Bullet
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Bancolombia S.A.	AAA	15/10/2025	15/10/2028	15.000.000	IBR + 2,3	T.V.	Bullet
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Scotiabank Colpatría S.A. Banco Colpatría	AAA	15/10/2025	15/10/2028	15.000.000	IBR + 1,85	T.V.	Bullet
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Bancolombia S.A.	AAA	19/11/2025	19/11/2028	20.000.000	IBR + 2,3	T.V.	Bullet
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Citibank Colombia S.A.	AAA	16/12/2025	15/12/2026	19.000.000	IBR + 2,95	M.V.	Bullet
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Itaú Corpbanca Colombia S.A.	AAA	11/24/2025	11/24/2028	5.000.000	IBR + 2,2	T.V.	Bullet
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Banco GNB Sudameris S.A.	AAA	12/29/2025	12/29/2028	30.000.000	IBR + 4,8	T.V.	Bullet
Promisol SAS	Banco Davivienda S.A.	AAA	11/11/2025	11/11/2030	10.000.000	IBR + 3	T.V.	Bullet
					1.012.980.000			

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Matriz/ Subordinada	Tercero de la obligación	Calidad crediticia	Fecha de desembolso	Fecha de vencimiento	Monto dólares estadounidenses	Tasa Pagaré	Frecuencia intereses	Tipo
Promigas Perú S.A.	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A.	AAA	21/01/2025	14/7/2026	2.500.000	SOFR + 2,85	T.V.	Bullet
Promigas Perú S.A.	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A.	AAA	24/02/2025	24/02/2027	5.000.000	SOFR + 3,89	T.V.	Bullet
Promisol S.A.S.	Banco Santander De Negocios Colombia S. A	AAA	9/01/2025	26/12/2027	6.730.000	SOFR + 4,09	T.V.	Bullet
Gases del Pacífico S.A.C	Banco Davivienda S.A.	AAA	29/05/2025	29/05/2026	8.776.525	SOFR + 1,6	T.V.	Bullet
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A.	AAA	09/04/2025	09/04/2026	5.000.000	SOFR+2,57	T.V.	Bullet
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Banco Davivienda S.A.	AAA	10/06/2025	10/06/2026	10.000.000	SOFR+1,5	T.V.	Bullet
Gases del Pacífico S.A.C	Citibank Colombia S.A.	AAA	21/08/2025	28/08/2026	5.000.000	SOFR + 2,2	T.V.	Bullet
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Citibank Colombia S.A.	AAA	11/08/2025	3/08/2026	4.000.000	SOFR + 2,2	T.V.	Bullet
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Banco BCI Perú SA	AAA	4/09/2025	4/03/2027	5.000.000	6,67% E. A.	T.V.	Bullet
Promigas Perú S.A.	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A.	AAA	8/07/2025	8/07/2028	5.000.000	SOFR + 4,23	T.V.	Bullet
Promigas Perú S.A.	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A.	AAA	8/08/2025	8/08/2028	4.000.000	SOFR + 4,23	T.V.	Bullet
Promigas Perú S.A.	Citibank Colombia S.A.	AAA	11/08/2025	11/08/2026	4.106.100	SOFR + 2,2	T.V.	Bullet
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Banco BCI Perú SA	AAA	12/11/2025	12/05/2027	5.000.000	6,12% E.A.	T.V.	Bullet
					70.112.625			
Matriz/Subordinada	Tercero de la obligación	Calidad crediticia	Fecha de desembolso	Fecha de vencimiento	Monto Soles	Tasa Pagaré	Frecuencia intereses	Tipo
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Citibank Colombia S.A.	AAA	1/13/2025	1/8/2026	78.000.000	7,50% E.A.	T.V.	Bullet
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Citibank del Perú S.A.	AAA	5/19/2025	5/14/2025	20.000.000	7,58% E.A.	T.V.	Bullet
Promigas Perú S.A.	Citibank del Perú S.A.	AAA	5/30/2025	5/25/2025	8.000.000	7,50% E.A.	T.V.	Bullet
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Banco BCI Perú SA	AAA	12/2/2025	6/2/2027	30.000.000	6,65% E.A.	T.V.	Bullet
					136.000.000			

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Garantía de Arrendamientos Financieros: al 31 de diciembre de 2025 y 2024, los activos adquiridos mediante arrendamiento financiero han sido otorgados en garantía para respaldar dichas obligaciones.

Covenants: El contrato de crédito suscrito para el financiamiento de la construcción del Terminal de Regasificación de la compañía Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P., establece el cumplimiento de los siguientes compromisos financieros y operativos:

- Obligación trimestral de mantener un índice mínimo de cobertura de servicio de la deuda (DSCR)
- Restricciones en la toma de nueva deuda, durante el término del contrato.
- Distribución de dividendos de forma anual, el cual se revisa con fechas efectivas de distribución.
- Obligación de mantener reservas para el servicio de la deuda, durante el término del contrato.
- Mantener seguros adecuados, durante el término del contrato.
- Limita la venta de activos clave, durante el término del contrato.
- Cumplimiento normativo y la entrega periódica de información financiera a los acreedores, durante el término del contrato.

La compañía está exceptuada de cumplir los covenants a 31 de diciembre de 2025.

Garantía créditos bancarios: a 31 de diciembre de 2025, Promigas S.A. E.S.P., avala obligaciones financieras en dólares estadounidenses y soles peruanos y garantías bancarias de las siguientes subordinadas:

Entidad	Monto equivalente en USD*
Gases del Pacifico S.A.C.	145.641.323
Gases del Norte del Perú S.A.C.	175.854.720
Promigas Perú S.A.**	29.300.000
Total	350.796.043

* Tasa USD/PEN cierre diciembre 2025 3,369

**Deuda Promigas Perú S.A. por total equivalente a USD 11.000.000, vía intercompany Gases del Pacifico S.A.C.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

20. BONOS EN CIRCULACIÓN

El detalle de los bonos se muestra a continuación:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente:		
Bonos ordinarios	\$ 150.000.000	330.880.000
Intereses bonos por pagar	50.111.711	37.698.526
Valoración bonos - costo amortizado	-	(55.950)
	<u>\$ 200.111.711</u>	<u>368.522.576</u>
Porción no corriente:		
Bonos ordinarios	\$ 4.802.419.557	4.759.595.957
Valoración costo amortizado	(28.438.773)	(33.410.875)
Ajuste UVR	215.399.021	180.099.141
	<u>\$ 4.989.379.805</u>	<u>4.906.284.223</u>

Los bonos emitidos por la Compañía se dividen en emisiones en el mercado local y en el mercado internacional. En el mercado local, se han realizado emisiones en el mercado principal y en el segundo mercado. Las emisiones realizadas en mercado principal tienen vencimientos a corto y largo plazo, cuentan con una calificación de riesgo AAA por parte de las Agencias Calificadoras de Riesgos, y posee pago de interés trimestre vencido. En el segundo mercado, algunas emisiones poseen una calificación de riesgo AAA, aunque no es obligatorio calificarlas. Las emisiones en el mercado internacional son a largo plazo, tienen una calificación de riesgo BBB- y los intereses se pagan semestre vencido.

Valor razonable:

Para la mayoría de los préstamos, los valores razonables no son materialmente diferentes de sus valores en libros, ya que los intereses por pagar sobre esos préstamos están cerca de las tasas de mercado actuales. La diferencia material se identifica únicamente para los bonos emitidos por Promigas S.A. E.S.P. y Gases del Pacífico S.A.C. en dólares estadounidenses:

	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Bonos mercado internacional	\$ 1.922.921.303	1.688.135.311	\$ 2.256.659.018	1.906.329.785

El valor razonable se estima calculando el valor presente neto de los flujos contractuales, utilizando como tasa de descuento la Yield to Maturity (YTM) observada en el mercado para los mismos bonos emitidos por la compañía. La YTM corresponde a una tasa de mercado que refleja el rendimiento esperado hasta el vencimiento, obtenida directamente de las cotizaciones de dichos bonos, y se utiliza sin aplicar ajustes adicionales.

De acuerdo con la NIIF 13, esta metodología corresponde a una medición de valor razonable de Nivel 2, dado que la tasa utilizada proviene de datos de mercado observables, aunque el cálculo implica la proyección y descuento de flujos futuros.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, un detalle de los bonos de Promigas S.A. E.S.P. y subordinadas:

Emisor	Serie	Plazo en años	Valor nominal		Tasa de interés	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Fecha de suscripción
			Diciembre, 2025	Diciembre, 2024				
Promigas S.A. E.S.P.	A20	20	250.000.000	250.000.000	IPC+3,64%	29/01/2013	29/01/2033	30/01/2013
Promigas S.A. E.S.P.	A15	15	175.000.000	175.000.000	IPC+4,37%	11/3/2015	11/3/2030	12/3/2015
Promigas S.A. E.S.P.	A10	10	150.000.000	150.000.000	IPC+3,74%	8/9/2016	8/9/2026	9/9/2016
Promigas S.A. E.S.P.	A20	20	250.000.000	250.000.000	IPC+4,12%	8/9/2016	8/9/2036	9/9/2016
Promigas S.A. E.S.P.	USD	10	788.094.010	925.208.067	Fija3,75%	16/10/2019	16/10/2029	16/10/2019
Promigas S.A. E.S.P.	USD	10	112.707.389	132.148.885	Fija3,75%	22/10/2020	22/10/2029	22/10/2020
Promigas S.A. E.S.P.	A5	5	-	99.480.000	IPC+1,58%	19/11/2020	19/11/2025	19/11/2020
Promigas S.A. E.S.P.	C25	25	500.519.957	500.519.959	Fija+11,41%	19/11/2020	19/11/2045	19/11/2020
Promigas S.A. E.S.P.	A10	10	450.000.000	450.000.000	IPC+6,30%	17/12/2024	17/12/2034	17/12/2024
Promigas S.A. E.S.P.	A10	10	29.600.000	29.600.000	IBR+3,75%	19/12/2024	15/10/2034	19/12/2024
Promigas S.A. E.S.P.	A10	10	8.000.000	-	IBR+8,73%	13/02/2025	15/10/2034	13/02/2025
Promigas S.A. E.S.P.	A10	10	16.400.000	-	IBR+8,73%	15/05/2025	15/10/2034	15/05/2025
Promigas S.A. E.S.P.	B4	4	350.000.000	-	IPC+6,40%	15/08/2025	15/08/2029	15/08/2025
Gases del Pacifico S.A.C.	USD	10	721.835.777	845.689.207	Fija3,75%	16/10/2019	16/10/2029	16/10/2019
Gases del Pacifico S.A.C.	USD	10	331.044.424	389.711.839	Fija3,75%	16/10/2020	16/10/2029	16/10/2020
Surtigas S.A. E.S.P.	A20	20	70.000.000	70.000.000	IPC+3,64%	12/2/2013	12/2/2033	12/3/2013
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	A20	20	89.618.000	89.618.000	IPC+4,13%	11/12/2012	11/12/2032	10/12/2012
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	A7	7	-	126.400.000	IPC+3,65%	2/3/2018	2/3/2025	1/3/2018
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	A25	25	173.600.000	173.600.000	IPC+4,12%	2/3/2018	2/3/2043	1/3/2018
Promioriente S.A. E.S.P.	A7	7	-	105.000.000	IPC+3,54%	23/01/2018	23/01/2025	24/01/2018
Surtigas S.A. E.S.P.	B10	10	145.100.000	145.100.000	IBR+3,75%	19/12/2024	15/10/2034	19/12/2024
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	C10	10	183.400.000	183.400.000	IBR+3,75%	19/12/2024	15/10/2034	19/12/2024
Surtigas S.A. E.S.P.	B10	10	60.100.000	-	IBR+3,75%	13/02/2025	15/10/2034	13/02/2025
Surtigas S.A. E.S.P.	B10	10	32.400.000	-	IBR+3,75%	15/05/2025	15/10/2034	15/05/2025
Gases del Pacifico S.A.C.	USD	10	65.000.000	-	IBR+3,75%	13/02/2025	15/10/2034	13/02/2025
Subtotal			4.952.419.557	5.090.475.957				
Costo Amortizado			(28.438.773)	(33.466.825)				
Ajuste UVR			215.399.021	180.099.141				
Intereses por Pagar			50.111.711	37.698.526				
Total			5.189.491.516	5.274.806.799				

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Covenants

Producto de la emisión internacional de bonos, Promigas S.A. E.S.P. y Gases del Pacífico S.A.C. deben cumplir con los acuerdos suscritos en la estructuración de los bonos que se encuentran detallados en el artículo 4- Covenants del contrato original con fecha 16 de octubre de 2019.

Dentro de dichos compromisos se encuentra el siguiente:

Envío a USBANK de EEFF trimestrales (no auditados) y anuales (auditados)

Mientras la deuda exista, Promigas S.A. E.S.P. deberá, dentro de los 90 días posteriores al final de cada trimestre y 120 días después del final de cada año fiscal, proporcionar al fiduciario copias de un balance consolidado no auditado (con respecto al trimestre) o auditado (con respecto al año fiscal), estado consolidado de resultados y estado consolidado de flujos de efectivo de Promigas S.A. E.S.P., preparados en una forma sustancialmente similar a la declaración financiera incluida en el memorando de oferta preparado de acuerdo con las NIIF colombianas y presentado en inglés. La información auditada proporcionada relacionada con los estados financieros anuales también incluirá un informe al respecto por contadores públicos independientes certificados. La recepción de dichos informes por parte del fiduciario no constituirá un aviso real o constructivo de la información que contenga, incluido el cumplimiento de Promigas S.A. E.S.P. con cualquiera de sus convenios bajo este contrato.

Emisión de Bonos Sociales:

Promigas S.A. E.S.P., Gases de Occidente S.A. E.S.P. y Surtigas S.A. E.S.P., deben cumplir con una serie de covenants afirmativos y negativos establecidos en el contrato de bonos sociales, no relacionados a indicadores financieros. Entre ellos se incluyen el uso exclusivo de los fondos para financiar el programa Brilla, la obligación de mantener una adecuada gestión financiera y operativa, restricciones en la creación de gravámenes sobre los activos de las Compañías, la obligación de mantener auditorías externas, la presentación de estados financieros trimestrales y anuales. Adicionalmente, las Compañías deben garantizar la implementación de políticas ambientales y sociales en línea con los principios de los bonos sociales, así como notificar oportunamente cualquier evento relevante o posible incumplimiento que pueda afectar sus obligaciones contractuales.

A la fecha de este informe, Promigas S.A. E.S.P. y sus subsidiarias cumplen con todos los covenants establecidos en los contratos vigentes, incluidos los asociados a la emisión de bonos sociales y a la obligación de reporte a USBANK.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

La siguiente es una conciliación de los cambios entre los pasivos y flujos de efectivo surgidos de actividades de financiación con bonos:

	Bonos	Intereses bonos por pagar	Bonos en circulación
Saldo a 1 de enero de 2024	\$ 4.264.080.618	41.817.242	4.305.897.860
Adición	808.100.000	-	808.100.000
Adición costos incrementales	(11.745.702)	-	(11.745.702)
Pagos	(170.000.000)	(296.535.789)	-466.535.789
Intereses con cargo a resultados	43.483.400	274.715.284	318.198.684
Intereses capitalizados	-	16.493.037	16.493.037
Diferencia en cambio	30.845.654	-	30.845.654
Coberturas no derivadas con efecto en ORI (2)	109.333.322	-	109.333.322
Ajustes por conversión	163.010.981	1.208.752	164.219.733
Saldo a 31 de diciembre de 2024	\$ 5.237.108.273	37.698.526	5.274.806.799
Adición obligaciones (1)	531.900.000	-	531.900.000
Adición costos incrementales	(3.037.310)	-	(3.037.310)
Pagos	(330.880.000)	(334.629.989)	(665.509.989)
Traslados y reclasificaciones	(930)	930	-
Intereses con cargo a resultados	42.262.190	327.384.648	369.646.838
Intereses capitalizados	-	20.890.170	20.890.170
Diferencia en cambio	(28.367.007)	-	(28.367.007)
Coberturas no derivadas con efecto en ORI (2)	(128.317.138)	-	(128.317.138)
Ajustes por conversión	(181.288.273)	(1.232.574)	(182.520.847)
Saldo al final del período	\$ 5.139.379.805	50.111.711	5.189.491.516

(1) Las adiciones durante el año 2025 se encuentran compuestas por las siguientes emisiones de bonos:

Subordinada	Moneda	Titular	Tipo de emisión	Serie	Monto de la emisión	País de la emisión	Fecha de Emisión	Fecha de vencimiento	Tasa	Tasa de Referencia	Tasa de Interés
Promigas S.A. E.S.P.	COP	Deceval	Ordinarios	A10	8.000.000	Colombia	2/13/2025	10/15/2034	Variable	IBR	12,48%
Surtigas S.A. E.S.P.	COP	Deceval	Ordinarios	B10	60.100.000	Colombia	2/13/2025	10/15/2034	Variable	IBR	12,45%
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	COP	Deceval	Ordinarios	C10	65.000.000	Colombia	2/13/2025	10/15/2034	Variable	IBR	12,45%
Promigas S.A. E.S.P.	COP	Deceval	Ordinarios	A10	16.400.000	Colombia	5/15/2025	10/15/2034	Variable	IBR	12,48%
Surtigas S.A. E.S.P.	COP	Deceval	Ordinarios	B10	32.400.000	Colombia	5/15/2025	10/15/2034	Variable	IBR	12,45%
Promigas S.A. E.S.P.	COP	Deceval	Ordinarios	B4	350.000.000	Colombia	8/15/2025	8/15/2029	Variable	IPC	11,30%
					531.900.000						

(2) Coberturas no derivadas de inversión neta en un negocio del extranjero

Se ha identificado el riesgo de la fluctuación en la tasa de cambio del efecto en conversión de las inversiones netas con moneda funcional dólar estadounidense, como partida cubierta. Los pasivos financieros designados limitan el riesgo resultante de las fluctuaciones de la tasa de cambio en dólares estadounidenses por encima o por debajo de los rangos especificados.

Con la primera emisión de bonos internacionales efectuada el 16 de octubre de 2019, se confirma el cambio de instrumento de cobertura, siendo actualmente la porción de obligación en bonos en dólares estadounidenses la que se utiliza como instrumento de cobertura para contrarrestar los efectos de la fluctuación de la Tasa

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Representativa de Mercado (TRM) (tasa spot USD/COP) en el patrimonio de Promigas S.A. E.S.P., por el ajuste de conversión de las Inversiones Netas en el extranjero con moneda funcional dólar estadounidense.

Para determinar la efectividad de la relación de cobertura, la Compañía evalúa las obligaciones contractuales críticas entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura de manera cualitativa. Si se notan incongruencias en las obligaciones contractuales, se utiliza una valoración cuantitativa para determinar el impacto de la potencial ineffectividad.

A continuación, se detalla el valor en libros de la inversión neta en el extranjero y el porcentaje cubierto de las mismas en dólar estadounidenses y en pesos colombianos:

31 de diciembre de 2025

Compañía	Valor inversión		Partida cubierta	
	Valor inversión neta USD	Valor inversión neta miles de pesos colombianos	USD	% de partida cubierta
Gases del Pacífico S.A.C.	152.931.714	574.576.685	31.887.910	20,85%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	66.298.117	249.087.328	26.365.351	39,77%
Gases del Norte del Perú S.A.C.	186.847.753	702.001.955	24.007.082	12,85%
Promigas Perú S.A.	28.830.825	108.319.716	4.819.714	16,72%
Promigas USA Inc.	64.523	242.418	7.999	12,40%
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	149.604.434	562.075.899	115.384.552	77,13%
Total	584.577.366	2.196.304.001	202.472.608	34,64%

31 de diciembre de 2024

Compañía	Valor inversión		Partida cubierta	
	Valor inversión neta USD	Valor inversión neta miles de pesos colombianos	USD	% de partida cubierta
Gases del Pacífico S.A.C.	138.156.304	609.151.854	31.887.910	23,08%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	57.017.986	251.400.855	26.365.351	46,24%
Gases del Norte del Perú S.A.C.	167.834.493	740.007.466	24.006.682	14,30%
Promigas Perú S.A.	18.472.132	81.446.401	4.819.714	26,09%
Promigas Panamá Corporation	1.360	5.996	400	29,41%
Promigas USA Inc.	35.368	155.943	7.999	22,62%
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	158.740.210	699.909.479	108.973.533	68,65%
Total	540.257.853	2.382.077.994	196.061.589	36,29%

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Análisis de sensibilidad:

Pruebas Prospectivas del 31 de diciembre de 2025								
	VN. Instrumento s de Cobertura (USD)	INE (USD)	TC spot	Vn. Instrumentos de Cobertura (COP)		Cambio VN Inst. de Cobertura	Cambio INE	% efectivi dad Prospe ctivo
31-Dec-25	202.472.608	202.472.608	3.757,08	(760.705.786)	760.705.786	-	-	-
(0,30)	-	-	2.629,96	(532.494.050)	532.494.050	228.211.736	(228.211.736)	100%
(0,20)	-	-	3.005,66	(608.564.629)	608.564.629	152.141.157	(152.141.157)	100%
(0,10)	-	-	3.381,37	(684.635.207)	684.635.207	76.070.579	(76.070.579)	100%
0,10	-	-	4.132,79	(836.776.364)	836.776.364	(76.070.578)	76.070.578	100%
0,20	-	-	4.508,50	(912.846.943)	912.846.943	(152.141.157)	152.141.157	100%
0,30	-	-	4.884,20	(988.917.521)	988.917.521	(228.211.735)	228.211.735	100%

Impacto de la Relación de Cobertura:

La parte de la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura que se determina que es una cobertura eficaz es reconocida en otros resultados integrales, para el período terminado a 31 de diciembre la relación de cobertura fue altamente eficaz.

	Medición partida cubierta	Medición instrumento de cobertura	Ratio
Efectividad de la relación de cobertura	\$ (2.561.728)	2.561.278	100%

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

21. CUENTAS POR PAGAR

El siguiente es el detalle de las cuentas por pagar:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente:						
Bienes y servicios nacionales	\$ 496.680.208	14.920.173	511.600.381	590.065.858	7.294.336	597.360.194
Bienes y servicios del exterior	105.628.105	-	105.628.105	116.181.100	-	116.181.100
Acreeedores	39.284.132	38.136	39.322.268	32.702.581	64.152	32.766.733
Dividendos por pagar (1)	2.035.606	-	2.035.606	1.858.129	-	1.858.129
Coberturas por pagar	2.926.945	8.454	2.935.399	145.402	22.751	168.153
Subsidios asignados por pagar	5.894.780	-	5.894.780	10.804.326	-	10.804.326
	<u>\$ 652.449.776</u>	<u>14.966.763</u>	<u>667.416.539</u>	<u>751.757.396</u>	<u>7.381.239</u>	<u>759.138.635</u>
Porción no corriente:						
Acreeedores	<u>\$ 27.187.597</u>	<u>-</u>	<u>27.187.597</u>	<u>30.976.365</u>	<u>-</u>	<u>30.976.365</u>

(1) El siguiente es el movimiento de los dividendos por pagar al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

	Diciembre 2025	Diciembre 2024
Saldo al inicio del ejercicio	\$ 1.858.130	2.016.089
Dividendos decretados	716.691.990	664.335.291
Dividendos pagados en efectivo	(697.201.340)	(648.991.553)
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas	(5.700.715)	(5.682.916)
Traslado retenciones en la fuente practicadas a dividendos decretados a los accionistas	(13.612.459)	(9.818.781)
Saldo al final del ejercicio (a)	<u>\$ 2.035.606</u>	<u>1.858.130</u>

(a) Corresponde a los dividendos por pagar a los accionistas con participación inferior al 5%.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

22. BENEFICIOS A EMPLEADOS

El siguiente es un detalle de los saldos por beneficios de empleados:

	Diciembre 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente:		
Cesantías e intereses sobre cesantías	\$ 9.933.294	10.199.150
Vacaciones	12.630.050	12.308.197
Prestaciones extralegales	2.012.682	1.908.489
Otros salarios y prestaciones	7.764.192	9.278.901
	<u>\$ 32.340.218</u>	<u>33.694.737</u>
Porción no corriente:		
Beneficios post empleo - Cesantías ley anterior	\$ 310.174	131.929
Beneficios post empleo - Pensiones	945.205	1.072.276
Beneficios largo plazo	2.239.177	2.367.867
	<u>\$ 3.494.556</u>	<u>3.572.072</u>

Beneficios de retiro de los empleados:

La compañía y subordinadas otorgan beneficios por retiro que comprenden pensiones, bonos de retiro y cesantías de acuerdo con la legislación laboral anterior a la Ley 100 de 1993. Estas obligaciones son evaluadas a largo plazo mediante premisas actuariales que inciden en los costos y pasivos futuros. Con la implementación de la Ley 100, la empresa asume las pensiones a través de Colpensiones o fondos de pensiones, aunque algunos empleados pueden estar regidos por la Ley 50 de 1990. Se otorgan bonos adicionales a los empleados que se retiran, y ciertos empleados contratados antes de 1990 pueden recibir una compensación basada en su salario y años de servicio al momento de jubilarse.

Beneficios largo plazo

Dentro de los beneficios de largo plazo, se otorga a los empleados una prima extralegal de antigüedad, que constituye una obligación de largo plazo durante su vida laboral del empleado, dependiendo del número de años de servicio. Se realiza un único pago cada cinco, diez, quince y veinte años, etc., calculado como días de salario (entre 30 y 90 días) cada pago.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se detalla el número de empleados de la Compañía en las áreas: a) operativos; b) Administrativos; c) comerciales; d) tesorería:

Tipo de Vinculación	Directos Término Indefinido				Temporales directos (Término Fijo)				Aprendices Sena				Temporales permanentes (Compañías terceras):				Temporales transitorios (Compañías terceras):				Compañías Outsourcing permanentes (Empresas Especializadas):				Compañías Outsourcing transitorios (Empresas Especializadas):				Total
Áreas	a	b	c	d	a	b	c	d	a	b	c	d	a	b	c	d	a	b	c	d	a	b	c	d	a	b	c	d	
Dirección General	62	50	19	1	6	2	-	-	-	12	-	-	97	2	-	-	88	2	1	-	1.759	22	41	1	614	91	1	1	4.320
Regionales	9	2	4	8													5	-	-	-	470	45	7	2	212	12	5	-	895
Oficinas	76	20	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	99	5	1	4	1.975	54	17	1	1.69	14	94	9	5.446
	24	16	16	-	18	3	1	-	12	11	6	-	2	9	4	-	99	2	4	2		8	6	1	5	7			
	94	68	39	1	24	5	1	0	12	23	6	-	99	11	4	-	192	7	3	2	4.204	81	22	4	2.52	25	10	1	10.66
	9	5	6	8													7	0	0	0	4	4	4	1	0	0	0	1	

23. PROVISIONES

Promigas S.A. E.S.P. y sus subordinadas en el curso normal de sus operaciones, están sujetas a diversas reglamentaciones de orden legal inherentes a las empresas de servicios públicos y de protección del medio ambiente. En opinión de la administración de Promigas S.A. E.S.P. y sus subordinadas no se han identificado situaciones que puedan indicar posibles incumplimientos con esas normas que puedan tener un impacto importante en los estados financieros.

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente:		
Desmantelamiento y costos de restauración	1.681.369	13.921.675
Inspección de gasoductos	2.014.869	7.071.194
Gestión social	2.441.850	2.558.168
Compensaciones ambientales	18.501.977	10.991.549
Reposición de activos	27.145.620	77.676.314
	<u>51.785.685</u>	<u>112.218.900</u>
Porción no corriente:		
Administrativas	1.956.641	4.140.589
Laborales	2.620.884	3.804.752
Desmantelamiento y costos de restauración	45.132.599	48.859.985
Inspección de gasoductos	22.770.294	18.450.087
Compensaciones ambientales	30.239.772	39.894.184
Reposición de activos	102.039.453	134.290.203
Obligaciones implícitas cupos de crédito	983.503	523.936
Otros tributos	154.369	11.327.886
	<u>205.897.515</u>	<u>261.291.622</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

La siguiente tabla presenta la naturaleza y monto de las contingencias por probables pérdidas:

				Desmantelamiento y costos de restauración (1)	Inspección de gasoductos (2)	Gestión social (3)	Compensación ambiental (4)	Reposición de activos (5)	Obligaciones implícitas cupos de crédito (6)	Otros tributos (7)	Total provisiones
	Administrativas	Laborales	Civiles								
Saldo a 1 de enero de 2024	\$ 15.577.239	3.453.078	1.250.690	53.108.145	30.454.642	2.695.644	54.191.090	222.577.625	420.943	-	383.729.096
Nuevas provisiones cargadas a gastos	2.037.408	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.037.408
Adición provisiones existentes cargadas a gastos	514.582	2.736.282	38.855	9.150.388	-	-	-	-	102.993	-	12.543.100
Adición provisiones capitalizadas	-	-	-	626.572	-	783.046	1.400.000	-	-	-	2.809.618
Adición provisiones existentes cargadas al costo	-	-	-	-	4.734.869	-	-	61.607.997	-	-	66.342.866
Reajuste provisiones existentes cargada a resultados	-	-	-	2.623.208	-	-	2.115.055	11.943.183	-	-	16.681.446
Reajuste provisiones existentes capitalizadas	-	-	-	-	-	-	-	(2.268.739)	-	-	(2.268.739)
Utilización de provisiones	(1.471.814)	(1.151.511)	(1.289.545)	(2.726.653)	(9.668.230)	(1.274.003)	(6.941.758)	(47.754.559)	-	-	(72.278.073)
Recuperación de provisiones	(182.970)	(1.233.097)	-	-	-	-	-	(13.805.289)	-	(1.217.470)	(16.438.826)
Traslado compromiso plan de inversión	-	-	-	-	-	-	-	(28.670.832)	-	-	(28.670.832)
Ajuste por conversión	211.500	-	-	-	-	353.481	121.346	9.110.264	-	-	9.796.591
Reclasificaciones	(12.545.356)	-	-	-	-	-	-	(773.133)	-	12.545.356	(773.133)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	\$ 4.140.589	3.804.752	-	62.781.660	25.521.281	2.558.168	50.885.733	211.966.517	523.936	11.327.886	373.510.522
Nuevas provisiones cargadas a gastos	610.312	130.830	280.000	-	-	-	-	-	147.398	-	1.168.540
Adición provisiones existentes cargadas a gastos	1.116.340	1.652.272	34.075	-	-	-	-	-	313.239	-	3.115.926
Adición provisiones capitalizadas	-	-	-	659.481	-	910.783	12.461.650	773.133	-	-	14.805.047
Adición provisiones existentes cargadas al costo	-	-	-	-	4.320.206	-	-	33.142.034	-	-	37.462.240
Reajuste provisiones existentes capitalizadas	-	-	-	-	-	-	-	2.820.876	-	-	2.820.876
Reajuste provisiones existentes cargada a resultados	-	-	-	2.463.393	-	-	1.723.184	10.639.174	-	-	14.825.751
Utilización de provisiones	(1.164.040)	(2.439.119)	(314.075)	(15.869.274)	(5.056.324)	(712.228)	(10.700.124)	(89.620.923)	-	-	(125.876.107)
Reintegro de provisiones	(2.469.508)	(526.544)	-	(3.221.292)	-	-	(5.498.563)	-	-	(11.173.517)	(22.889.424)
Reintegro de provisiones con cargo al costo	-	-	-	-	-	-	-	(17.975.021)	-	-	(17.975.021)
Traslado compromiso plan de inversión	-	-	-	-	-	-	-	(14.738.394)	-	-	(14.738.394)
Ajuste por conversión	(277.052)	(1.307)	-	-	-	(314.873)	(130.131)	(7.822.323)	(1.070)	-	(8.546.756)
Saldo a 31 de diciembre de 2025	\$ 1.956.641	2.620.884	-	46.813.968	24.785.163	2.441.850	48.741.749	129.185.073	983.503	154.369	257.683.200
Saldo a 31 de diciembre de 2024											
Porción corriente:	-	-	-	13.921.675	7.071.194	2.558.168	10.991.549	77.676.314	-	-	112.218.900
Porción no corriente	\$ 4.140.589	3.804.752	-	48.859.985	18.450.087	-	39.894.184	134.290.203	523.936	11.327.886	261.291.622
Saldo a 31 de diciembre de 2025											
Porción corriente:	-	-	-	1.681.369	2.014.869	2.441.850	18.501.977	27.145.620	-	-	51.785.685
Porción no corriente	\$ 1.956.641	2.620.884	-	45.132.599	22.770.294	-	30.239.772	102.039.453	983.503	154.369	205.897.515

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- (1) Corresponde a estimación de costos por desmantelamiento de gasoductos que se encuentran en proceso de reemplazo por su alto grado de desgaste.
- (2) Hace referencia a la estimación del costo de la corrida de la herramienta inteligente, que de acuerdo con la regulación está obligada a realizar la compañía cada 5 años.
- (3) En la medida en que los costos ambientales son necesarios para que un activo funcione de la forma prevista por la administración, son reconocidos como un mayor del activo que los origina.
- (4) Incluye principalmente las siguientes transacciones:
 - Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. se comprometió, entre otras, a ejecutar un plan de expansión, reposición, y mejoramiento de la infraestructura para el desarrollo de los servicios de comercialización y distribución en el mercado de comercialización de Cedelca tendientes a mantener y/o rehabilitar las redes existentes de manera que las mismas operen de manera óptima. El Plan de Inversiones tiene un monto definido que se estima a precios corrientes mediante técnicas de ajuste al valor presente neto, se utiliza el TES (Títulos de deuda pública emitidos por la Tesorería General de la Nación) como tasa de descuento. Se reconocen cambios en la provisión resultado de cambios en la tasa de descuento y del IPC. La utilización de provisión corresponde a los proyectos realizados según el compromiso adquirido con Cedelca.
 - Provisión de Boil of Gas reconocida por Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P., responsable por el “envejecimiento del Gas Natural Licuado”, debido a su almacenamiento. Durante el periodo se presentó una disminución por (\$88.847.790) derivada de las compensaciones en GNL y pago en efectivo realizadas al Grupo Térmico. Así mismo, se generó una recuperación por \$17.975.021, por cambios en el valor provisionado.
- (5) Se refiere a los procesos correspondientes a alumbrado público que venía presentando como demandas administrativas.

24. OTROS PASIVOS

El siguiente es un detalle de otros pasivos:

	Diciembre 2025	Diciembre, 2024
Recaudos a favor de terceros	\$ 49.399.094	35.133.735
Retenciones y autorretenciones en la fuente	44.043.379	42.347.715
Retención de industria y comercio por pagar	3.376.101	3.351.939
Otros impuestos y contribuciones por pagar	39.212.190	33.817.004
Impuesto al valor agregado por pagar	4.705.205	4.176.087
Depósitos recibidos de terceros	33.549.967	41.187.611
Ingresos recibidos por anticipado (1)	63.598.453	68.814.893
	<u>\$ 237.884.389</u>	<u>228.828.984</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(1) El siguiente es el movimiento consolidado de los ingresos recibidos por anticipado:

	Diciembre 2025	Diciembre, 2024
Saldo al inicio del periodo	\$ 68.814.893	45.599.033
Anticipos recibidos durante el periodo	109.021.936	185.504.895
Reconocimiento de ingresos ordinarios	(113.605.228)	(162.467.808)
Ajustes por conversión en subordinadas en el exterior	(633.148)	178.773
Saldo al final del periodo	\$ 63.598.453	68.814.893

25. PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS DE LA COMPAÑÍA

Capital suscrito y pagado – El capital social de la Compañía al 31 de diciembre de 2025 y 2024, estaba representado por 1.150.000.000 acciones comunes, respectivamente, con un valor nominal de cien pesos cada una. El detalle de las acciones se presenta a continuación:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Número de acciones autorizadas, emitidas y en circulación	1.134.848.043	1.134.848.043
Número de acciones suscritas y pagadas	1.134.918.610	1.134.918.610
Número de acciones readquiridas	70.567	70.567
Capital suscrito y pagado	\$ 113.491.861	113.491.861

Reservas – El saldo de las reservas se detalla así:

	Diciembre 2025	Diciembre, 2024
Reserva legal	\$ 65.623.121	65.623.121
Reservas estatutarias	66.097.318	66.097.318
Reservas ocasionales	380.543	380.543
Reservas para readquisición de acciones	1.000.000	1.000.000
Otras reservas	1.512.411.066	1.371.225.765
	\$ 1.645.512.048	1.504.326.747

Reserva legal – De acuerdo con la ley colombiana, la Compañía debe transferir como mínimo el 10% de la utilidad del período a una reserva legal hasta que ésta sea igual al 50% del capital suscrito. Esta reserva no está disponible para ser distribuida, pero puede ser utilizada para absorber pérdidas.

Reserva fiscal – De conformidad con el artículo 45 de la Ley 75 de 1986, la Compañía creó una reserva equivalente al 70% del mayor valor de la depreciación solicitada como deducción fiscal. Dicha reserva puede capitalizarse o distribuirse en la medida en que se libere.

Reserva para readquisición de acciones propias – En el año 2004 la Compañía constituyó una reserva para readquisición de acciones propias por valor de \$1.527.933 y ha readquirido 70.567 acciones propias por \$ 527.933.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Distribución de utilidades – Los dividendos se decretan y pagan a los accionistas con base en la utilidad neta no consolidada del año inmediatamente anterior. Los dividendos decretados fueron los siguientes:

	Diciembre 31, 2025	Diciembre 31, 2024
Fecha de la Asamblea	20 de marzo de 2025	15 de marzo de 2024
Utilidades no consolidadas del período inmediatamente anterior	1.060.452.882	1.011.522.536
Dividendos decretados		
Total dividendos ordinarios	\$ 411.949.840	390.387.727
	22 de agosto al	22 de agosto y
Fecha de pago	23 de octubre de 2025	22 de octubre de 2024
Total dividendos extraordinarios	\$ 206.542.343	195.193.863
Fecha de pago	23 de diciembre de 2025	20 de diciembre de 2024
Total acciones en circulación	1.134.848.043	1.134.848.043
Total dividendos decretados	\$ 618.492.183	585.581.590
Disponible para futuros repartos	\$ 300.775.399	264.098.498
Traslado de resultados de ejercicios anteriores a reservas por efecto NIIF	141.185.300	161.842.448

Otro resultado integral – El saldo de otros resultados integrales se detalla a continuación:

	Diciembre 2025	Diciembre, 2024
Valoración de títulos de deuda e instrumentos de patrimonio	\$ 23.121.291	21.462.552
Ajuste en conversión de moneda	(3.034.998)	264.766.929
Operaciones de coberturas	(78.216.102)	(206.591.503)
Beneficios a empleados	(287.916)	(411.408)
Impuesto diferido	15.680.997	54.029.389
ORI por método de participación en asociadas (1)	194.425.942	323.416.196
	<u>\$ 151.689.214</u>	<u>456.672.155</u>

(1) Corresponde principalmente al efecto en conversión de moneda

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

26. PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA

A continuación, el detalle de la participación no controladora en las Compañías subordinadas:

Compañía	%	Diciembre 2025		%	Diciembre 2024	
		Participación en el patrimonio	Participación en las utilidades		Participación en el patrimonio	Participación en las utilidades
Surtigas S.A. E.S.P.	0,01%	113.912	12.460	0,01%	106.235	12.777
Transoccidente S.A. E.S.P.	21,00%	3.529.826	1.659.488	21,00%	2.770.378	900.052
Promioriente S.A. E.S.P.	26,73%	132.735.425	29.281.394	26,73%	131.803.732	29.801.474
Transmetano E.S.P. S.A.	0,33%	996.876	251.053	0,33%	946.088	245.382
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	5,57%	30.835.457	10.295.230	5,57%	30.564.410	11.355.457
Zonagen S.A.S.	0,02	-	-	0,05%	(2.586)	(870)
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	49,00%	238.995.503	95.846.390	49,00%	241.218.298	80.051.111
		<u>407.206.999</u>	<u>137.346.015</u>		<u>407.406.555</u>	<u>122.365.383</u>

27. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El siguiente es un detalle de los ingresos actividades ordinarias:

	Diciembre 2025	Diciembre, 2024
Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes		
Transporte de gas natural (1)	\$ 1.339.242.191	1.400.980.984
Distribución de gas natural (2)	3.340.456.782	3.183.230.865
Distribución y comercialización de energía (3)	770.584.427	744.800.100
Instalaciones y servicios técnicos (4)	319.082.611	481.302.476
Servicios de BackOffice	10.347.788	5.552.417
Otros servicios	253.899.435	157.528.551
	<u>6.033.613.234</u>	<u>5.973.395.393</u>
Ingresos por contratos de concesión nacionales	287.852.713	321.050.548
Ingresos por contratos de concesión del exterior	359.448.454	410.406.265
Ingresos por concesiones (Ver nota 14)	647.301.167	731.456.813
Total, ingresos procedentes de contratos con clientes	<u>6.631.632.386</u>	<u>6.704.852.206</u>
Otros ingresos		
Contratos de arrendamientos (4)	410.594.037	380.789.939
Financiación no bancaria	282.780.032	279.992.307
Resultado coberturas de ingresos	12.589.395	(2.334.836)
Total, otros ingresos	<u>705.963.464</u>	<u>658.447.410</u>
Total, ingresos de actividades ordinarias	\$ <u>7.337.595.850</u>	<u>7.363.299.616</u>

(1) Los ingresos de transporte de gas natural presentaron una disminución principalmente atribuible a los altos niveles de los embalses registrados durante el año 2025, situación redujo el volumen de gas transportado y

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

el consumo de gas por parte de las plantas térmicas. Esta variación se reflejó en la Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. con una disminución de \$(31.553.187).

- (2) El incremento se atribuye a la prestación del servicio a nuevos clientes de la Compañía Surtigas S.A. E.S.P. Por su parte la Compañía Gases de Occidente S.A. E.S.P. presentó una disminución en sus ingresos debido a menores ventas al mercado térmico, principalmente clientes como Termoemcali y Termovalle.
- (3) El incremento se explica por el crecimiento en los ingresos de distribución y generación de energía de la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. por \$43.958.418., producto de las operaciones de distribución, conexión, instalación y reconexión del servicio de energía, así como la comercialización de energía solar. Adicionalmente se generó una disminución en los ingresos de Zonagen S.A.S., asociada al suministro de energía durante 2025 por \$(18.313.889).
- (4) La Compañía no reconoció en 2025 ingresos derivados de arrendadores fabricantes o constructores, debido a un cambio en la estimación contable aplicada a la clasificación inicial de ciertos contratos como arrendamientos financieros. La administración, con base en nueva información y mayor experiencia operativa, concluyó que la generación presenta variabilidad en los flujos derivada de factores climáticos, operativos y de eficiencia. En consecuencia, conforme a la NIC 8, el efecto se reconoce de manera prospectiva, en línea con los principios de presentación razonable y revelación de juicios significativos establecidos en la NIC 1.

En 2024 se reconocieron ingresos por estos contratos por \$71.001.636 en Promigas S.A. E.S.P. y \$71.579.508 en Promisol.

- (5) Se genera un incremento en los ingresos por contratos de arrendamiento, principalmente por adición del contrato de capacidad adicional suscrito con el Grupo Térmico en diciembre del año 2024 para la subordinada Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P., el cual generó mayores rendimientos durante los primeros periodos del contrato por \$25.698.742.

El valor del pasivo por ingresos recibidos por anticipado que se reconoció en el ingreso al 31 de diciembre de 2025 se encuentra descrito en la nota 24.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****28. COSTO DE VENTAS Y PRESTACIÓN DE SERVICIOS**

El siguiente es un detalle de los costos de ventas y prestación de servicio:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Beneficios a empleados	\$ 311.841.052	271.684.153
Mantenimientos y materiales	275.265.003	278.080.657
Honorarios y asesorías	52.252.202	50.254.583
Costos generales (1)	3.385.997.436	3.370.551.174
Deterioros	1.608.465	4.547.904
Resultado coberturas de costos	6.255.573	(1.758.846)
Construcción de concesiones (Ver nota 14)	398.754.751	467.074.849
Impuestos	38.504.488	39.681.903
Depreciaciones y amortizaciones	406.543.979	373.126.053
	<u>\$ 4.877.022.949</u>	<u>4.853.242.430</u>

- (1) El incremento se genera principalmente en la compañía Surtigas S.A. E.S.P. por \$14.370.491 por el reconocimiento de mayores intereses de bonos cargados a FNB durante el año 2025 por valor de \$14.370.492.

Seguidamente se detallan los costos por separado por cada segmento al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Transporte de gas	\$ 768.820.106	812.567.701
Distribución de gas	3.219.063.459	3.117.318.879
Distribución y comercialización de energía	570.478.417	593.465.430
Soluciones integradas para la industria	180.042.599	191.993.381
Financiación no bancaria	138.618.368	137.897.039
	<u>\$ 4.877.022.949</u>	<u>4.853.242.430</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****29. GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y VENTAS**

El siguiente es un detalle de los gastos de administración y ventas:

		Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Beneficios a empleados	\$	185.236.145	167.857.085
Honorarios		161.472.037	149.707.044
Mantenimientos y materiales		24.503.515	23.259.938
Gastos generales administrativos		192.621.245	181.535.972
Provisiones		-18.604.958	11.946.971
Impuestos administrativos		79.527.130	91.925.323
Depreciaciones y amortizaciones		35.249.153	32.843.942
	\$	<u>660.004.267</u>	<u>659.076.275</u>

30. OTROS, NETOS

El siguiente es un detalle de los otros ingresos y otros gastos por los ejercicios terminados en:

		Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Arriendos	\$	2.310.820	2.926.420
Honorarios		-	-
Utilidad en venta de activos		249.213	242.093
Indemnizaciones		4.188.400	3.573.092
Aprovechamientos		26.194.997	24.364.060
Donaciones (1)	\$	(23.077.737)	(21.030.815)
Perdida en venta de activos		(6.765)	-
Perdida en baja de activos		(2.750.731)	(17.969.525)
Otros		(2.630.990)	(6.008.860)
Otros, netos		<u>4.477.207</u>	<u>(13.903.535)</u>

- (1) Las donaciones efectuadas por la Compañía se encuentran dirigidas principalmente a la Fundación Promigas y a la Fundación Universidad del Norte. Al 31 de diciembre de 2025, los aportes realizados a dichas entidades ascienden a \$16.274.034 y \$1.678.907, respectivamente (2024: \$17.194.777 y \$1.586.120).

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

31. INGRESOS FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los ingresos financieros:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Intereses y Rendimientos	\$ 75.962.837	87.306.711
Ingresos por activo financiero concesión (nota 6)	623.162.563	350.918.961
Otros	21.566.621	28.910.994
	<u>\$ 720.692.021</u>	<u>467.136.666</u>

32. GASTOS FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los gastos financieros:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Intereses bonos y títulos emitidos	\$ 313.593.860	277.213.030
Intereses obligaciones financieras	369.915.532	423.817.435
Intereses contratos de arrendamiento	91.493.359	101.058.629
Otros	23.411.908	58.366.074
	<u>\$ 798.414.659</u>	<u>860.455.168</u>

33. DIFERENCIA EN CAMBIO

El siguiente es un detalle de la diferencia en cambio:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Diferencia en cambio causada	\$ (35.545.420)	6.808.220
Diferencia en cambio realizada	24.374.653	(5.219.453)
Resultado coberturas de tasa de cambio	(2.288.450)	(3.850.290)
Valoración coberturas de tasa de cambio	-	(482.226)
	<u>\$ (13.459.217)</u>	<u>(2.743.749)</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

34. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

De acuerdo a la “NIC 24 – Partes relacionada”: una parte relacionada es una persona o entidad que está relacionada con la entidad que prepara sus estados financieros en las cuales se podría ejercer control o control conjunto sobre la entidad que informa; ejercer influencia significativa sobre la entidad que informa; o ser considerado miembro del personal clave de la gerencia de la entidad que informa o de una controladora de la entidad que informa. Dentro de la definición de parte relacionada se incluye personas y/o familiares relacionados con la entidad, entidades que son miembros del mismo grupo (controladoras y subordinadas), asociadas o negocios conjuntos de la entidad, planes de beneficio post-empleo para beneficio de los empleados de una entidad que informa o de una entidad relacionada.

Se consideran partes relacionadas:

- Un vinculado económico es una persona o entidad que está relacionada con alguna entidad del grupo a través de transacciones como transferencias de recursos, servicios y obligaciones, con independencia de que se cargue o no un precio. Para la Compañía se denominan transacciones entre vinculados económicos todo hecho económico celebrado con los accionistas y entidades de la controladora.
- Los accionistas que individualmente posean más del 10% del capital social de la Compañía.
- Personal clave de la gerencia: son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad de planificar dirigir y controlar las actividades de la entidad directa o indirectamente, incluyendo cualquier director o administrador (sea o no ejecutivo) de la entidad, incluye al presidente, Vicepresidentes y miembros de Junta Directiva.
- Entidades Subordinadas: Compañías donde se ejerce control de acuerdo con la definición de control de código de comercio y la “NIIF 10 – Estados Financieros Consolidados”.
- Entidades Asociadas: Compañías donde se tiene influencia significativa, la cual generalmente se considera cuando se posee una participación entre el 20% y el 50% de su capital.

Operaciones con partes relacionadas

Durante los periodos terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

- Servicios gratuitos o compensados con cargo a una Compañía relacionada.
- Préstamos que impliquen para el mutuario una obligación que no corresponda a la esencia o naturaleza del contrato de mutuo.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2025 y 2024, con sus accionistas, miembros de junta directiva, administradores, Compañías asociadas y otros entes relacionados:

	Accionistas	Asociadas	Otros relacionados	Total
31 de diciembre de 2025				
Activos				
Efectivo	\$ 7.648.557	-	241.604.308	249.252.865
Inversiones en asociadas	-	932.515.232	-	932.515.232
Activos financieros a costo amortizado	-	22.965.703	1.967.097	24.932.799
	<u>\$ 7.648.557</u>	<u>955.480.935</u>	<u>243.571.405</u>	<u>1.206.700.896</u>
Pasivos				
Cuentas por pagar	\$ 8.454	14.421.049	571.581	15.001.083
Bonos en circulación	71.800.278	-	-	71.800.278
	<u>\$ 71.808.732</u>	<u>14.421.049</u>	<u>571.581</u>	<u>86.801.361</u>
Ingresos				
Ingresos de actividades ordinarias	\$ 8.450.127	126.120.218	2.370.590	136.940.934
Ingresos financieros	182.398	1.601.145	14.615.822	16.399.365
Extraordinarios	-	7.617	-	-
Participación en las ganancias de asociadas	-	285.292.149	-	285.292.149
	<u>\$ 8.632.525</u>	<u>413.021.129</u>	<u>16.986.412</u>	<u>438.640.065</u>
Egresos				
Costo de ventas y prestación de servicios	\$ 346.009	176.019.351	2.911.423	179.276.783
Gastos de administración y ventas	-	23.668	1.963.095	1.986.763
Gastos financieros	2.911.526	-	-	2.911.526
	<u>\$ 3.257.535</u>	<u>176.043.019</u>	<u>4.874.518</u>	<u>184.175.072</u>
31 de diciembre de 2024				
Activos				
Efectivo	\$ 2.789.052	-	311.344.227	314.133.279
Inversiones en asociadas	-	1.051.104.591	-	1.051.104.591
Activos financieros a costo amortizado	-	20.532.345	681.412	21.213.757
	<u>\$ 2.789.052</u>	<u>1.071.636.936</u>	<u>312.025.639</u>	<u>1.386.451.627</u>
Pasivos				
Cuentas por pagar	\$ 57.863	6.458.182	882.494	7.398.539
Bonos en circulación	89.491.220	-	-	89.491.220
	<u>\$ 89.549.083</u>	<u>6.458.182</u>	<u>882.494</u>	<u>96.889.759</u>
Ingresos				
Ingresos de actividades ordinarias	\$ 602.054	97.616.194	2.425.989	100.644.237
Ingresos financieros	335.852	1.844.067	17.012.676	19.192.595

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

	Accionistas	Asociadas	Otros relacionados	Total
Participación en las ganancias de asociadas	-	286.366.613	-	286.366.613
\$	<u>937.906</u>	<u>385.826.874</u>	<u>19.438.665</u>	<u>406.203.445</u>
Egresos				
Costo de ventas y prestación de servicios	\$ 211.181	79.044.655	2.870.731	82.126.567
Gastos de administración y ventas	-	16.307	2.714.140	2.730.447
Gastos financieros	3.610.650	-	-	3.610.650
\$	<u>3.821.831</u>	<u>79.060.962</u>	<u>5.584.871</u>	<u>88.467.664</u>

A continuación, se presenta la compensación del personal clave de la gerencia en los años terminados al:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Salarios	\$ 52.072.500	47.166.179
Beneficios a los empleados	9.686.126	8.053.263
Total	<u>\$ 61.758.626</u>	<u>55.219.442</u>

La conformación del personal clave de la gerencia en los años terminados en:

	N° de ejecutivos	
	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Presidente	1	1
Vicepresidentes (1)	9	7
Otros cargos de dirección (2)	95	67
Total	<u>105</u>	<u>75</u>

(1) Durante el año 2025, se crearon las Vicepresidencias de Soluciones Energéticas, Nuevos negocios y crecimiento.

El incremento corresponde al ingreso de nuevos cargos de dirección en la Compañía Gases de Occidente S.A. E.S.P.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

35. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

Compromisos Promigas S.A. E.S.P. - Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía y subordinadas han celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

Contratos de concesión para la construcción, operación y administración de gasoductos de servicio público destinados al transporte de hidrocarburos, bajo un marco regulatorio que contempla derechos preferenciales y mecanismos contractuales orientados a garantizar la continuidad del servicio público. Cualquier cesión total o parcial de los contratos se encuentra sujeta a la autorización de la autoridad competente.

Los contratos suscritos con los clientes por concepto de transporte de gas natural por los sistemas de gasoductos que dispone la Compañía se ajustan al marco regulatorio vigente y estos cuentan con las garantías estipuladas por la Compañía para cada contrato.

La administración de la Compañía considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

Firma de SPA: Promigas S.A. E.S.P., suscribió el 5 de diciembre de 2025 un acuerdo con Zelestra Corporación S.A.U. para la adquisición del 100% de las acciones de las sociedades propietarias de una plataforma regional de generación de energía renovable con presencia en Colombia, Chile y Perú.

Dicha plataforma comprende un portafolio de proyectos con una capacidad contratada de 1,4 GW, así como un portafolio adicional de proyectos en distintas fases de desarrollo que superan los 2,1 GW de capacidad instalada potencial.

El cierre de esta operación está sujeto a la culminación de los trámites requeridos ante las autoridades de competencia de Colombia y Perú, y al cumplimiento de condiciones precedentes habituales para este tipo de operaciones, las cuales se espera obtener en los próximos meses.

Garantía créditos bancarios: A 31 de diciembre de 2025, Promigas S.A. E.S.P. avala obligaciones financieras en dólares americanos y soles peruanos, bonos en dólares americanos y garantías bancarias de las siguientes subordinadas:

Entidad	Monto equivalente en USD ¹
Gases del Pacífico S.A.C.	145.641.323
Gases del Norte del Perú S.A.C.	175.854.720
Promigas Perú S.A.	29.300.000

¹Tasa USD/PEN cierre diciembre 2025 3,369

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Compromisos de Gases del Pacífico S.A.C. -

Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

- a. Contrato de concesión con el Gobierno Peruano para diseñar, construir, operar y mantener el sistema de distribución de gas natural por red de ductos por un término de 21 años (sujeto a una prórroga máxima acumulada desde la fecha de suscripción hasta 60 años). La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa autorización del Gobierno Peruano. Los detalles de los contratos de concesión celebrados con el gobierno se incluyen en la nota 1.A. La Compañía mantiene una carta fianza en favor del Ministerio de Energía y Minas en cumplimiento del Contrato de Concesión por miles de US\$ 20,000 (nota 1.A).
- b. Contrato de suministro de gas natural con Shell del Perú S.A. Inc. Este contrato se ajusta al marco regulatorio y su vigencia es la del plazo de concesión. La Compañía mantiene garantías vigentes, renovables anualmente, en favor este proveedor por miles de US\$ 30,305.
- c. Contratos con clientes industriales por concepto de distribución y/o comercialización. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración son acordes al período de comercialización definido por la regulación vigente.

La administración de la Compañía considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

Compromisos de Gases del Norte del Perú. S.A.C. - Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

- a. Contrato de concesión con el Gobierno Peruano para diseñar, construir, operar y mantener el sistema de distribución de gas natural por red de ductos por un término de 32 años (sujeto a una prórroga máxima acumulada desde la fecha de suscripción hasta 60 años). La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa autorización del Gobierno Peruano. Los detalles de los contratos de concesión celebrados con el gobierno se incluyen en la nota 1.A. La Compañía mantiene una carta fianza en favor del Ministerio de Energía y Minas en cumplimiento del Contrato de Concesión por miles de US\$ 2.737.
- b. Contratos de suministro de gas natural con UNNA Energía S.A.C. y Olympic Perú Inc. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre uno y diez años y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos. Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía mantiene garantías en favor estos proveedores por miles de US\$1,413 (al 31 de diciembre de 2024 por miles de US\$1,370).
- c. Compromiso de ejecución de obras por impuestos con la Municipalidad Provincial de Talara. Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía mantiene garantías en favor de esta entidad por miles de US\$ 10, con vigencia hasta octubre de 2025.
- d. Compromiso de pago de servidumbre con el Ministerio de Energía y Minas. Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía mantiene garantías en favor de esta entidad por miles de US\$319, con vigencia hasta noviembre de 2025.
- e. Contratos con clientes industriales por concepto de distribución y/o comercialización. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración son acordes al período de comercialización definido por la regulación vigente.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Compromisos de Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. - Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

Contrato de Concesión Portuaria No. 001 de 2015 - Contrato de Concesión Portuaria No. 001 de 2015 - El Ministerio de Transporte mediante resolución No. 594 del 5 de marzo de 2015, indica los términos en los que se establecería la concesión portuaria, para ocupar en forma temporal y exclusiva una zona de uso público por 20 años, para desarrollar una plataforma de descarga, tubería de gas submarina y conexión en tierra al gasoducto conectado al Sistema Nacional de Transporte, para la importación, exportación y cabotaje de gas natural licuado, en el departamento de Bolívar, distrito de Cartagena de Indias, en la modalidad de servicio público. El 17 de julio de 2015 fue suscrito el contrato de concesión portuaria No. 001 de 2015 entre la Agencia Nacional de Infraestructura y la Compañía.

Contratos con termoeléctricas: Contratos con termoeléctricas: el 29 de octubre de 2014, la Compañía suscribió contratos con Zona Franca Celsia S.A. E.S.P. (hoy, Enfragen Termoflores S.A.S. E.S.P.), Termobarranquilla S.A. E.S.P. y Termocandelaria S.A.S. E.S.P. (los “Clientes”) con el objeto de prestarles servicios de acceso a, y uso de la infraestructura portuaria para la recepción, almacenamiento, regasificación de gas natural licuado (“GNL”) y la conducción del gas y entrega en el Punto de Entrada al Sistema Nacional de Transporte (“Contratos TUA”). Para cumplir con dicho propósito, la Compañía debe diseñar, construir, operar y mantener la Terminal conforme a los términos establecidos en dichos contratos. La fecha de inicio de operación comercial fue en diciembre del 2016. Los Contratos TUA tienen una vigencia inicial de diez (10) años hasta el 30 de noviembre de 2026. Durante el año 2023 fue prorrogado el contrato por 5 años adicionales hasta el 30 de noviembre de 2031.

En el evento que la Compañía, por cualquier razón, no pueda proveer el servicio de entrega de gas o da causa para que el Cliente se declare ante el Administrador del Mercado de Energía Mayorista como indisponible para generar energía eléctrica, deberá pagar al cliente una multa por indisponibilidad. La Compañía estará exenta del pago de este rubro en la medida que el evento sea por un evento eximente, en los términos definidos por el Contrato TUA. Por otro lado, en el evento que la Compañía incumpla con su obligación de descargar una carga o el tiempo real de descarga exceda el tiempo de descarga asignado, la Compañía incurre en una multa que debe pagar al cliente. La Compañía estará exenta del pago de esta multa en la medida que el evento sea por evento eximente. El 24 de septiembre de 2024, SPEC LNG con cada uno de los clientes suscribió un Acuerdo comercial por una capacidad adicional de regasificación de hasta 50 MPCD, la cual entró en operación el 1 de diciembre de 2024, y en donde Termobarranquilla S.A. E.S.P. y Termocandelaria S.A.S. E.S.P. tomaron la capacidad adicional por un periodo de cinco (5) años, Enfragen Termoflores S.A. E.S.P. la tomó por tres (3) años.

Contrato con Hoegh - El 1 de noviembre de 2014 la Compañía firmó con HOEGH LNG FSRU IV LTD un Contrato de Leasing Internacional – ILA sobre una Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación – por sus siglas en inglés FSRU “Hoegh Grace”, que tiene un valor anual durante la vigencia del contrato de USD \$40,809,000 y permite una opción de compra en el año diez 10. Para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de este contrato se constituyó una garantía bancaria a favor de HOEGH LNG FSRU IV LTD por un valor de USD \$7,986,000 con Banco Santander. En esa misma fecha, la Compañía firmó con HÖEGH LNG HOLDINGS LTD., un Contrato de Prestación de Servicios de Operación y Mantenimiento con respecto a la FSRU. Ambos contratos tienen una vigencia de 20 años contados a partir de la fecha de aceptación de la FSRU (03/12/2016). El 25 de marzo de 2024, la Compañía suscribió la segunda enmienda al ILA y OSA (cada uno por separado), acordando la prestación de servicios adicionales de regasificación hasta por 533 MPCD. El 19 de diciembre de 2025, la Compañía suscribió la tercera enmienda al ILA y OSA (cada uno por separado), acordando extender el plazo de los contratos hasta por 20 años más.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Contratos con Nuevos Clientes - el 18 de junio de 2025, la Compañía suscribió, como resultado de un proceso público y abierto, contratos con Petromil Gas S.A.S. E.S.P., y Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (los “Nuevos Clientes”) con el objeto de prestarles servicios de acceso a, y uso de la infraestructura portuaria para la recepción, almacenamiento, regasificación de gas natural licuado (“GNL”) y la conducción del gas y entrega en el Punto de Entrada al Sistema Nacional de Transporte (“Contratos TUA”), con una capacidad para cada cliente de 12.5 mpcd. Para el inicio de operaciones se debían cumplir unas condiciones suspensivas establecidas en el contrato, las cuales se dieron en agosto de 2025, y se procedió con el inicio de la prestación de los servicios el 1 de septiembre de 2025.

Compromisos de Gases de Occidente S.A. E.S.P. - La Compañía constituyó un Contrato de Fiducia Mercantil irrevocable de Administración de Recursos Fideicomiso con Corficolombiana S.A., relacionado con el Programa Bono GNCV a partir del año 2010. Dicho contrato cumplió la vigencia pactada y se constituyó un nuevo Contrato de Fiducia Mercantil irrevocable de Administración de Recursos Fideicomiso con Corficolombiana S.A, conforme a lo dispuesto en el Acuerdo del Bono de Conversiones GNC-IV (suscrito el 21 de marzo de 2017 y fecha de terminación 31 de julio de 2019), por lo cual se suscribió un nuevo Acuerdo del bono de conversiones GNCV (suscrito el 01 de agosto de 2019 hasta el 30 de noviembre de 2021) denominado Acuerdo de Colaboración para Incentivar el Transporte, Comercialización, Distribución y Consumo De Gas Natural Comprimido Vehicular el cual fue prorrogado mediante otrosí No 3 hasta el 30 de noviembre de 2024; el 15 de julio de 2024, TGI S.A. notificó oficialmente la finalización de sus aportes para el Acuerdo que se modifica. En dicha notificación manifestó su decisión de salida a partir del 1 de agosto de 2024. Sin perjuicio de la continuidad del Convenio, aparte de formalizar la salida de TGI, se debe modificar el Acuerdo con fundamento en lo establecido en la Cláusula Décima Novena “Modificaciones” de las Condiciones Generales de El Acuerdo, La fecha de finalización de Aportes será el 30 de junio de 2025 con los recursos del presente Acuerdo equivalentes a los dineros que se encuentran, a corte del 30 de noviembre 2024. “Hasta el treinta (30) de junio 2025 o hasta agotar los recursos del Fondo, lo que ocurra primero.” en este se contempla a Gases de Occidente S.A. E.S.P. con la responsabilidad de operador administrativo.

La Compañía constituyó un Contrato de Fiducia Mercantil irrevocable con Corficolombiana S.A. para el Programa Bono GNCV, vigente desde 2010 el cual cuenta con varias renovaciones hasta el 31 de octubre de 2025.

Gases de Occidente S.A. E.S.P. actúa como operador administrativo, y la fiducia está registrada por \$3.565.083. al 30 de septiembre de 2025.

Compromiso de Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P: En virtud del Contrato de Gestión suscrito con CEDELCA S.A E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. se comprometió, entre otras, a ejecutar un plan de expansión, reposición, y mejoramiento de la infraestructura para el desarrollo de los servicios de comercialización y distribución en el mercado de comercialización de CEDELCA S.A. E.S.P tendientes a mantener y/o rehabilitar las redes existentes de manera que las mismas operen de manera óptima.

El Plan de Inversiones tiene un monto definido que se estima a precios corrientes mediante técnicas de ajuste al valor presente neto, se utiliza el TES (Títulos de deuda pública emitidos por la Tesorería General de la Nación) como tasa de descuento. Se reconocen cambios en la provisión resultado de cambios en la tasa de descuento y del IPC. La utilización de provisión corresponde a los proyectos realizados según el compromiso adquirido con CEDELCA S.A. E.S.P.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Compromisos Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. - Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

- a. Contratos de concesión con el Gobierno Nacional para construir, operar y mantener los gasoductos por un término de 50 años, prorrogables por un término de 20 años más. La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa aprobación del Gobierno Nacional.

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía no tenía activos contingentes por ingresos pendientes de recibir ni pasivos contingentes por multas o sanciones gubernamentales relacionadas con el contrato de concesión.

- b. Contratos de suministro de gas natural con CNEOG Colombia Sucursal Colombia, Hocol y Grupo Energético las Américas y de transporte de gas con Promigas S.A. E.S.P. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre uno y cinco años y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos; nos obligamos a Contratar suministro y transporte de gas en firme.
- c. contratos con usuarios industriales y con empresas generadoras de energía con consumos superiores a 100.000 pies cúbicos por día, por concepto de comercialización de gas en boca de pozo y comercialización de capacidad de transporte de gas natural del cliente. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración se ajustan a lo definido para el período de comercialización definido por la regulación vigente, y se han constituido las garantías necesarias (Garantías Bancarias, Pagares, Pólizas) y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

La administración de la Compañía considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

Contingencias - La administración de la Compañía considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

Compromiso de Promigas Perú S.A.: Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

- a. Contratos suscritos con el cliente Electronoroeste S.A. para el suministro de energía y potencia eléctrica, a través de las compañías que adquirió Generadora Paita Industrial S.A.C. e Investmex S.A.C. Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía mantiene garantías en favor de este cliente por miles de US\$ 2,950 con vencimiento en 2026, emitidas con el Banco Citibank y Banco Santander.
- b. Garantía otorgada al Ministerio de Energía y Minas por miles de US\$ 204 con vencimiento en 2026, emitida con el Banco Citibank, por concepto de fiel cumplimiento del calendario de ejecución de las obras del proyecto "Central Térmica Paita Industrial" a ser realizadas por Generadora Paita Industrial S.A.C.
- c. Contratos con clientes industriales por concepto de distribución y/o comercialización. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración son acordes al período de comercialización definido por la regulación vigente.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

La administración de la Compañía considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

Compromisos Promisol - Para el desarrollo de su objeto social, Promisol S.A.S. mantiene vigentes contratos relevantes con terceros que implican compromisos operativos y económicos, entre los cuales se destacan los siguientes:

- a. Contrato de suministro de energía con Unibol S.A.S., mediante el cual Promisol realiza la instalación y operación de un centro de generación a gas natural para el suministro de energía térmica y eléctrica, así como un distrito térmico para generación de frío.
- b. Contrato de construcción, operación y mantenimiento de sistemas de recolección, tratamiento y manejo de gas natural con Hocol S.A., con vigencia hasta enero de 2029, cuyo objetivo es la entrega de gas al Sistema Nacional de Transporte conforme a las especificaciones regulatorias.
- c. Contratos de prestación de servicios de operación y mantenimiento menor de centrales de cogeneración con Esenttia S.A., con vigencia entre noviembre de 2023 y octubre de 2026.
- d. Oferta mercantil suscrita con Mexichem Resinas Colombia S.A.S., para la operación y mantenimiento menor de centrales de cogeneración, con vigencia entre noviembre de 2025 y octubre de 2027.
- e. Contrato de operación y mantenimiento menor de una central de cogeneración con Ajover Darnel S.A.S., vigente bajo esquema de renovación automática. La última renovación cubre el período comprendido entre noviembre de 2024 y octubre de 2026

Los contratos suscritos con los clientes se ajustan al marco regulatorio vigente y estos cuentan con las garantías estipuladas por la Compañía para cada contrato.

Compromiso pago de aportes a Fiducia Mercantil de Administración y pagos - Con el fin de aunar esfuerzos para financiar la adquisición de transportes de carga que desde su fabricación el sistema de propulsión sea exclusivamente por gas natural a personas naturales o jurídicas que tengan experiencia prestando servicios de transporte en el país, se suscribió en agosto de 2023, un contrato de fiducia mercantil de administración y pagos de compañías de gas con Alianza Fiduciaria S.A., donde participan, diversas compañías del sector, dentro de las cuales se encuentran también Promigas S.A. E.S.P., Gases de Occidente S.A. E.S.P. y Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P., donde se establecen que los fideicomitentes se obligan desde el momento de la celebración del contrato a generar unos aportes al patrimonio autónomo de acuerdo con un cronograma de pagos.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Contingencias - La administración de las Compañías considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
<i>Litigios y demandas en contra</i>				
Reclamaciones de servidumbre				
Entre \$1 y \$1.000.000	12	\$ 2.465.322	14	\$ 2.718.304
De \$1.000.001 en adelante	4	9.171.948	4	9.171.948
Servidumbre	16	11.637.271	18	11.890.252
Procesos ordinarios:				
Entre \$1 y \$1.000.000	20	6.494.033	33	8.771.142
Entre \$1.000.001 y \$3.000.000	15	12.634.027	10	16.339.294
De \$3.000.001 en adelante	11	18.631.189	4	15.496.041
Ordinarios	46	37.759.249	47	40.606.477
Laborales	63	6.875.089	33	8.771.142
Total, procesos	125	\$ 56.271.609	140	\$ 60.934.489
<i>Derechos contingentes</i>				
Derechos contingentes	11	6.968.486	7	6.299.948
Litigios y demandas	24	73.961.688	145	64.893.092
Total	35	\$ 80.930.174	152	\$ 71.193.040

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

36. OPERACIÓN POR SEGMENTO

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio de Promigas S.A. E.S.P. y sus subordinadas. Las líneas de negocio que se describen a continuación se han establecido de acuerdo con la estructura organizativa de las Compañías y tiene en cuenta la naturaleza de servicios y productos ofrecidos. La estructura de esta información está diseñada como si cada línea de negocio se tratará de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes que se distribuyen en función de los activos asignados a cada línea conforme a un sistema interno de distribución porcentual de costos.

Los segmentos de operación de la Compañía están conformados de la siguiente manera:

Transporte de Gas Natural		Soluciones Integradas para la industria y generación de energía	
Promigas S.A. E.S.P.		Promisol S.A.S.	
Promioriente S.A. E.S.P.		Zonagen S.A.S.	
Transmetano E.S.P. S.A.		Promisol Perú S.A.C.	
Transoccidente S.A. E.S.P.			
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.			
Promigas Panamá Corporation.			
Promigas Brasil Ltda.			
Promigas USA INC.			
Promigas Holdings LLC,			
Distribución de gas natural	Distribución de energía eléctrica	Financiación no bancaria	
Surtigas S.A. E.S.P.	Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Investmex S.A.C.	Gases de Occidente S.A. E.S.P.	
Gases del Pacífico S.A.C.	Generadora Paita Industrial S.A.C.	Surtigas S.A. E.S.P.	
Promigas Perú S.A.		Gases del Pacífico S.A.C.	
Gases del Norte del Perú S.A.C.		Gases del Norte del Perú S.A.C.	
Promigas Ecuador S.A.		Promigas Perú S.A.	

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

31 de diciembre de 2025	Transporte de gas	Distribución de gas			Distribución y comercialización de energía	Soluciones integradas para la industria	Financiación no bancaria	Total
		Nacional	Exterior	Total				
Total activos	\$ 10.556.871.547	2.938.799.566	4.750.209.010	7.689.008.576	1.126.276.110	241.029.481	1.072.193.831	20.685.379.545
Total pasivos	7.701.519.310	1.483.592.605	2.782.390.233	4.265.982.838	938.780.180	148.425.290	603.218.665	13.657.926.283
Contratos con clientes	1.300.613.020	3.185.824.032	521.594.112	3.707.418.144	760.572.274	216.326.148	48.683.648	3.613.234
Ingresos por construcción de concesiones	273.637.412	14.215.301	359.448.454	373.663.755	-	-	-	647.301.167
Otros ingresos de actividades ordinarias	376.109.647	1.127.930	9.224.251	10.352.181	15.589.611	30.347.835	224.282.175	656.681.449
Total ingresos de actividades ordinarias	1.950.360.079	3.201.167.263	890.266.817	4.091.434.080	776.161.885	246.673.983	272.965.823	7.337.595.850
Costos de venta y prestación de servicios	(587.135.724)	(2.636.364.720)	(365.628.370)	(3.001.993.090)	(570.478.417)	(180.042.599)	38.618.368	(4.478.268.198)
Costo por construcción de concesiones	(181.684.382)	(14.215.301)	(202.855.068)	(217.070.369)	-	-	-	(398.754.751)
Total costos de venta y prestación de servicios	(768.820.106)	(2.650.580.021)	(568.483.438)	(3.219.063.459)	(570.478.417)	(180.042.599)	(138.618.368)	(4.877.022.949)
Utilidad bruta	1.181.539.973	550.587.242	321.783.379	872.370.621	205.683.468	66.631.384	134.347.455	2.460.572.901
Gastos de administración y ventas	(300.401.493)	(165.429.004)	(103.270.943)	(268.699.947)	(72.093.069)	(18.145.446)	(664.312)	(660.004.267)
Participación en las ganancias de asociadas	-	107.736.620	177.555.528	285.292.148			-	285.292.148
Dividendos recibidos	1.896.610	1.601.103	-	1.601.103			-	3.497.713
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	153.284	(25.765.810)	(16.578.992)	(42.344.802)	(15.005.746)	(65.222)	(46.295.519)	(103.558.005)
Otros, netos	10.831.762	147.673.046	(51.467.178)	96.205.868	(23.888.243)	(18.241.184)	(60.430.996)	4.477.207
Resultados de actividades operacionales	894.020.136	616.403.197	328.021.794	944.424.991	94.696.410	30.179.532	26.956.628	1.990.277.697
Ingresos financieros	598.970.149	74.751.112	23.550.651	98.301.763	18.228.349	535.305	4.656.455	720.692.021
Gastos financieros	(496.186.497)	(73.736.250)	(153.257.729)	(226.993.979)	(71.250.061)	(3.947.474)	(36.648)	(798.414.659)
Diferencia en cambio, neta	49.865.981	(249.762)	(10.930.792)	(11.180.554)	393.897	(25.617.549)	(2.558)	13.459.217
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	1.046.669.769	617.168.297	187.383.924	804.552.221	42.068.595	1.149.814	31.573.877	1.926.014.276
Impuesto a las ganancias	(529.884.221)	(134.966.898)	(22.243.966)	(157.210.864)	(16.261.287)	(3.782.432)	(7.616.995)	(714.755.799)
Resultados del ejercicio	\$ 516.785.548	482.201.399	165.139.958	647.341.357	25.807.308	(2.632.618)	23.956.882	1.211.258.477

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

31 de diciembre de 2024	Transporte de gas	Distribución y comercialización de gas			Distribución y comercialización de energía	Soluciones integradas para la industria	Financiación no bancaria	Total
		Nacional	Exterior	Total				
Total activos	\$ 10.016.158.351	2.936.073.732	5.115.295.107	8.051.368.839	1.146.450.999	207.683.433	989.501.998	20.411.163.620
Total pasivos	7.462.286.592	1.668.080.327	3.018.950.537	5.015.530.864	900.330.115	122.833.267	356.880.254	13.529.361.092
Contratos con clientes	1.418.866.640	3.154.220.503	442.104.170	3.596.324.673	780.937.767	177.493.508	(227.195)	5.973.395.393
Ingresos por construcción de concesiones	304.115.098	16.935.449	410.406.266	427.341.715	-	-	-	731.456.813
Otros ingresos de actividades ordinarias	338.166.927	58.932	-	58.932	12.785.121	27.444.123	279.992.307	658.447.410
Total ingresos de actividades ordinarias	2.061.148.665	3.171.214.884	852.510.436	4.023.725.320	793.722.888	204.937.631	279.765.112	7.363.299.616
Costos de venta y prestación de servicios	(598.149.526)	(2.571.072.205)	(293.590.000)	(2.864.662.205)	(593.465.430)	(191.993.381)	(137.897.039)	(4.386.167.581)
Costo por construcción de concesiones	(214.418.175)	(16.935.449)	(235.721.225)	(252.656.674)	-	-	-	(467.074.849)
Total costos de venta y prestación de servicios	(812.567.701)	(2.588.007.654)	(529.311.225)	(3.117.318.879)	(593.465.430)	(191.993.381)	(137.897.039)	(4.853.242.430)
Utilidad bruta	1.248.580.964	583.207.230	323.199.211	906.406.441	200.257.458	12.944.250	141.868.073	2.510.057.186
Gastos de administración y ventas	(340.940.073)	(174.188.107)	(60.102.436)	(234.290.543)	(70.018.806)	(13.259.886)	(566.967)	(659.076.275)
Participación en las ganancias de asociadas	-	117.082.003	169.284.610	286.366.613	-	-	-	286.366.613
Dividendos recibidos	1.424.273	1.844.067	-	1.844.067	-	-	-	3.268.340
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	565.351	(24.880.812)	(24.138.771)	(49.019.583)	(15.309.562)	21.046	(58.998.695)	(122.741.443)
Otros, netos	(8.102.990)	134.828.219	(69.182.494)	65.645.725	(21.005.959)	(12.550.063)	(37.890.248)	(13.903.535)
Resultados de actividades operacionales	901.527.525	637.892.600	339.060.120	976.952.720	93.923.131	(12.844.653)	44.412.163	2.003.970.886
Ingresos financieros	342.142.032	88.517.211	18.661.246	107.178.457	10.878.745	1.292.460	5.644.972	467.136.666
Gastos financieros	(568.140.041)	(77.685.834)	(145.113.761)	(222.799.595)	(64.665.389)	(4.848.175)	(1.968)	(860.455.168)
Diferencia en cambio, neta	(28.520.072)	508.892	8.337.001	8.845.893	(83.114)	22.507.057	(6.015)	2.743.749
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	647.009.444	649.232.869	220.944.606	870.177.475	40.053.373	6.106.689	50.049.152	1.613.396.133
Impuesto a las ganancias	(216.685.118)	(117.612.397)	(42.255.320)	(159.867.717)	(15.985.548)	(9.237.572)	(32.526.082)	(434.302.037)
Resultados del ejercicio	\$ 430.324.326	531.620.472	178.689.286	710.309.758	24.067.825	(3.130.883)	17.523.070	1.179.094.096

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

37. NUEVAS NORMAS E INTERPRETACIONES

Pronunciamientos contables emitidos aún no vigentes

Los siguientes pronunciamientos contables emitidos son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2027, y no han sido aplicados en la preparación de estos estados financieros separados. La Compañía tiene previsto adoptar los pronunciamientos contables que les correspondan en sus respectivas fechas de aplicación y no anticipadamente.

Modificaciones a las NIIF	Decreto asociado	Fecha de entrada en vigor
<i>Contratos de Seguro (NIIF 17)</i>	Decreto 1271 de 2024	Será aplicable para los estados financieros de propósito general, de las entidades clasificadas en el Grupo 1, a partir del 1° de enero de 2027. Deroga la Norma Internacional de Información Financiera NIIF 4, a partir del 1° de enero de 2027.

38. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERIODO SOBRE EL QUE SE INFORMA

Litigio arbitral con Empresas Públicas de Medellín E.S.P. (EPM) por glosas de facturación del contrato TM-EPM-CF-2023-001

El 11 de febrero de 2026, el Tribunal Arbitral del Centro de Conciliación, Arbitraje y Amigable Composición de la Cámara de Comercio de Medellín profirió laudo mediante el cual declaró ajustada a derecho la aplicación de la tasa de descuento del 11,88% utilizada en el procedimiento mensual de cálculo de los cargos por el servicio de transporte de gas natural, conforme a lo previsto en el artículo 6 de la Resolución CREG 175 de 2021.

En el referido laudo, el Tribunal Arbitral declaró probadas las pretensiones presentadas por Transmetano y ordenó a EPM el pago de \$5.363.259.830, junto con los intereses de mora correspondientes sobre las sumas glosadas, que ascienden a \$1.975.713.789, liquidados a la tasa máxima permitida por la ley y que continúan causándose desde la fecha de vencimiento de cada factura hasta su pago efectivo. Adicionalmente, el Tribunal impuso a EPM el pago de \$235.933.771 por concepto de costas procesales.

No se identificaron otros hechos entre el 1 de enero y el 25 de febrero de 2026, que impliquen ajuste a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025 o que requieran revelaciones adicionales.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

39. APROBACION DE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Los estados financieros consolidados, junto con sus notas, fueron aprobados para su emisión conforme al Acta No. 601 de la Junta Directiva, fechada el 20 de febrero de 2026. Estos serán presentados ante la Asamblea General de Accionistas de la Compañía, programada para el 18 de marzo de 2026.

Certificado del Representante Legal y Contador de Promigas S.A. E.S.P.

A los señores Accionistas de Promigas S.A. E.S.P.

Los suscritos Representante Legal y Contador Público de Promigas S.A. E.S.P., certifican que los estados financieros consolidados de la compañía al 31 de diciembre de 2025 han sido tomados fielmente de los libros y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

- a. Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros consolidados de la Compañía al 31 de diciembre de 2025 existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
- b. Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante el año terminado al 31 de diciembre de 2025 han sido reconocidos en los estados financieros.
- c. Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros (obligaciones), obtenidos a cargo de la Compañía al 31 de diciembre de 2025.
- d. Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con la Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.
- e. Todos los hechos económicos que afectan a la Compañía han sido correctamente clasificadas, descritos y revelados en los estados financieros.

Dando cumplimiento al Artículo 37 de la Ley 222 de 1995.

Para constancia se expide en Barranquilla a los veinticinco (25) días de febrero de dos mil veintiséis (2026).

Atentamente,



Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal



Mercedes Benítez Cohen
Contador
T.P. 87.037-T

En cumplimiento de lo establecido en los artículos 46 y 47 de la Ley 964 de 2005

El Suscrito Representante Legal de Promigas S.A. E.S.P.

Certifica que:

1. Certificación en cumplimiento del artículo 46 de la Ley 964 de 2005:

Los estados financieros consolidados de los años que terminaron al 31 de diciembre de 2025 y 2024, aprobados por la Junta Directiva y dictaminados por la Revisoría Fiscal, así como los demás informes puestos a disposición de los accionistas y publicados como relevantes al mercado de valores, no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial y financiera de la Sociedad.

Que el Informe Periódico de Fin de Ejercicio del 2025 comprende todos los aspectos materiales del negocio de la Compañía.

2. Sistemas de revelación y control de la información financiera del artículo 47 de la Ley 964 de 2005:

La Sociedad y el Comité de Auditoría se apoyan en un equipo de auditoría de control interno para fortalecer la estructura del ambiente de control interno y apoyar a la compañía en el mantenimiento de controles efectivos.

El equipo de auditoría interno evaluó los controles en los procesos del negocio y evaluó el sistema de control interno en cuanto a la estructura organizacional, entorno de control, tesorería, contabilidad y área informática. La auditoría interna constató que la Sociedad cuenta con una estructura de control interno en los ciclos y procesos evaluados, que le permite soportar razonablemente el desarrollo normal de su negocio, en cuanto a la salvaguarda de los activos y confiabilidad de la información.

Respecto de los sistemas de control, se ha procedido a verificar la operatividad de los controles establecidos en Sociedad, la existencia del Manual de Políticas para la Prevención de Lavado de Activos y Financiación del Terrorismo con sus reportes pertinentes a las autoridades competentes; también se han valorado satisfactoriamente los sistemas existentes para la revelación y control de la información financiera, y se concluyó que los mismos funcionan adecuadamente.

Se han realizado efectivamente los controles y procesos de Auditoría Interna tanto en PROMIGAS S.A. E.S.P. como en sus empresas subordinadas de acuerdo con los planes de trabajo previamente establecidos.

Para constancia se expide en Barranquilla a los veinticinco (25) días de febrero de dos mil veintiséis (2026).

Atentamente,



Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal

